

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**1 OCAK- 30 HAZİRAN 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
SINIRLI DENETİM RAPORU**

ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Galata Wind Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Galata Wind Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2024 tarihli ilişikteki konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili konsolide kar veya zarar tablosunun, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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



Sonuç

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

Diğer Hususlar

Şirket’in 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tablolarının bağımsız denetimi ile 30 Haziran 2023 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait finansal bilgilerin sınırlı denetimi başka bir bağımsız denetçi tarafından gerçekleştirilmiş olup 21 Mart 2024 tarihli bağımsız denetçi raporunda ve 10 Ağustos 2023 tarihli sınırlı denetim raporunda sırasıyla olumlu görüş verilmiş ve olumlu sonuç bildirilmiştir.

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

Cem Tovil, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 5 Eylül 2024

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

İÇİNDEKİLER

SAYFA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1 - 2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	5 - 6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	7 - 73

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 30 Haziran 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2023
Dönen varlıklar		560.858.196	407.150.263
Nakit ve nakit benzerleri	4	320.047.917	82.328.216
Finansal yatırımlar	24	14.616.059	110.129.396
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	23	4.006	4.323
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	205.817.340	172.514.358
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		47.501	79.067
Stoklar		6.126.075	6.126.075
Peşin ödenmiş giderler	13	13.343.058	35.331.727
Diğer dönen varlıklar	14	856.240	637.101
Duran varlıklar		10.992.602.096	11.017.963.126
Türev araçlar	15	103.819.376	133.521.577
Finansal yatırımlar	24	609.374	609.374
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		582.452	728.520
Maddi duran varlıklar	8	7.129.528.155	6.418.774.246
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Lisanslar	9	3.078.015.526	3.120.985.461
- Şerefiye	3	163.477.737	163.477.737
- Diğer haklar	9	23.341.699	24.244.444
Kullanım hakkı varlıkları	10	162.548.534	91.740.025
Peşin ödenmiş giderler	13	330.679.243	1.063.881.742
TOPLAM VARLIKLAR		11.553.460.292	11.425.113.389

30 Haziran 2024 tarihli ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 5 Eylül 2024 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansı	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 30 Haziran 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2023
Kısa vadeli yükümlülükler		713.069.013	487.168.900
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	5	125.683.819	146.203.759
- Kiralama işlemlerinden borçlar	5	2.606.424	861.855
İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	5,23	1.154.966	257.028
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	23	1.804.805	1.328.335
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	73.846.830	86.404.147
Diğer borçlar			
- İlişkili taraflara diğer borçlar	7	437.000.000	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	18.525.243	199.836.230
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12	1.465.635	11.746.108
Dönem karı vergi yükümlülüğü	22	40.612.367	32.335.811
Kısa vadeli karşılıklar			
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	11	575.816	1.180.303
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	12	9.793.108	7.015.324
Uzun vadeli yükümlülükler		2.110.539.810	2.165.616.449
Uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	5	613.600.660	775.004.476
- Kiralama işlemlerinden borçlar	5	51.588.471	42.085.135
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	5,23	297.746	371.392
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	12	10.430.903	11.566.535
Ertelemiş vergi yükümlülüğü	22	1.434.622.030	1.336.588.911
ÖZKAYNAKLAR		8.729.851.469	8.772.328.040
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		8.729.851.469	8.772.328.040
Çıkarılmış sermaye	16	540.000.000	540.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		3.045.081.628	3.045.081.628
Paylara İlişkin Primler/(iskontolar)	16	18.377.528	18.377.528
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	16	(7.601.504)	(7.601.504)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
- Yabancı para çevrim farkları		180.686	27.989
Ödenen kar payı avansları	16	-	(155.918.236)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	340.533.338	288.043.533
Geçmiş yıllar karları veya zararları		4.376.778.947	4.266.537.398
Net dönem karı veya zararı		416.500.846	777.779.704
TOPLAM KAYNAKLAR		11.553.460.292	11.425.113.389

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2024	Sınırlı Denetimden Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2023	Sınırlı Denetimden Geçmemiş Dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2023
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	17	977.417.213	451.613.545	1.076.975.776	446.375.044
Satışların maliyeti (-)	17	(453.818.499)	(247.401.236)	(440.205.256)	(218.106.900)
BRÜT KAR/(ZARAR)		523.598.714	204.212.309	636.770.520	228.268.144
Genel yönetim giderleri (-)	18	(59.260.471)	(25.371.243)	(31.402.476)	(14.946.535)
Pazarlama giderleri (-)	18	(16.516.379)	(8.297.360)	(12.388.612)	(7.963.231)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	47.735.886	25.247.444	364.522.185	297.081.885
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(9.887.854)	(8.752.642)	(6.442.217)	(2.551.104)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		485.669.896	187.038.508	951.059.400	499.889.159
FİNANSMAN (GİDERİ)/GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)					
Finansman giderleri (-)	21	(81.747.005)	(22.200.746)	(248.649.743)	(202.692.053)
Net parasal pozisyon kazancı/(kayıbı)		191.854.922	86.597.291	(121.856.738)	(19.323.657)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		595.777.813	251.435.053	580.552.919	277.873.449
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(179.276.967)	(61.125.361)	(292.911.572)	(37.306.885)
Dönem vergi geliri/(gideri)	22	(81.243.848)	(44.254.437)	(90.213.499)	(29.641.163)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	22	(98.033.119)	(16.870.924)	(202.698.073)	(7.665.722)
DÖNEM KARI (ZARARI)		416.500.846	190.309.692	287.641.347	240.566.564
Dönem Karının/(Zararının) Dağılımı					
Ana Ortaklık Payları		416.500.846	190.309.692	287.641.347	240.566.564
Ana Ortaklık Paylarına Ait Pay Başına Kazanç/(Kayıp)	25	0,771	0,352	0,533	0,445
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	12	-	-	(1.884.293)	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları) vergi etkisi		-	-	376.858	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar					
Yabancı para çevrim farkları		152.697	(34.728)	-	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)		152.697	(34.728)	(1.507.435)	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		416.653.543	190.274.964	286.133.912	240.566.564
Toplam Kapsamlı Gelir/Gider Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		416.653.543	190.274.964	286.133.912	240.566.564

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı				Kar veya zararda Yeniden Sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı				Gelirler ve giderler		Gelirler ve giderler		Kontrol gücü olmayan paylar	
	Çıkarılmış Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Pay ihraç Primleri/İskontoları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/ (Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Ödenen Kar Payı Avansları	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/(Zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar		
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	3.042.127.045	18.377.528	(2.888.230)	-	196.620.033	-	3.041.534.666	1.826.896.704	8.657.459.204	-	8.657.459.204		
Transferler	-	-	-	-	-	91.423.500	-	1.735.473.204	(1.826.896.704)	-	-	-		
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	(502.307.344)	-	(502.307.344)	-	(502.307.344)		
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(1.507.435)	-	-	-	-	287.641.347	286.133.912	-	286.133.912		
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(1.507.435)	-	-	-	-	-	(1.507.435)	-	(1.507.435)		
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	287.641.347	287.641.347	-	287.641.347		
30 Haziran 2023 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	3.042.127.045	18.377.528	(4.395.665)	-	288.043.533	-	4.274.700.526	287.641.347	8.441.285.772	-	8.441.285.772		
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	3.045.081.628	18.377.528	(7.601.504)	27.989	288.043.533	(155.918.236)	4.266.537.398	777.779.704	8.772.328.040	-	8.772.328.040		
Transferler	-	-	-	-	-	52.489.805	155.918.236	569.371.663	(777.779.704)	-	-	-		
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	(459.130.114)	-	(459.130.114)	-	(459.130.114)		
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	416.500.846	416.500.846	-	416.500.846		
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	416.500.846	416.500.846	-	416.500.846		
- Yabancı para çevrim farkları	-	-	-	-	152.697	-	-	-	-	152.697	-	152.697		
30 Haziran 2024 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	3.045.081.628	18.377.528	(7.601.504)	180.686	340.533.338	-	4.376.778.947	416.500.846	8.729.851.469	-	8.729.851.469		

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Sınırlı Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2023
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		409.532.606	1.096.894.660
Dönem karı (zararı)		416.500.846	287.641.347
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		220.015.541	626.816.322
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8, 9, 10	266.368.798	238.400.637
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	12	1.467.674	911.533
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	12	4.168.907	2.843.229
- Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler	11	604.487	-
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler			
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20	(21.660.079)	(119.907.173)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	18.217.831	20.535.017
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		29.702.201	(88.477.442)
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	22	179.276.967	292.911.572
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	5	43.064.610	576.341.719
Parasal pozisyon kazanç ve kayılarıyla ilgili düzeltmeler		(301.195.855)	(296.742.770)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(215.027.807)	149.081.613
Stoklardaki azalış/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		-	5.862
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		317	(27.510)
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(33.302.982)	(3.231.175)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		(10.280.473)	(6.309.923)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		31.566	(6.728)
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		476.470	(167.599)
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(12.557.317)	2.576.335
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(181.310.987)	(2.909.324)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		21.915.599	159.151.675
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		421.488.580	1.063.539.282
Vergi iadeleri (ödemeleri)	22	(32.335.811)	(70.722.190)
Alınan faiz		20.689.525	105.049.520
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	12	(309.688)	(971.952)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Sınırlı Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2023
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(99.571.147)	(508.349.018)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit girişleri / (çıkışları)		95.513.337	156.817.346
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları			
<i>Maddi duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	8	(927.740.063)	(382.701.144)
<i>Maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	9	(546.919)	(20.393)
Verilen nakit avans ve borçlar		733.202.498	(284.646.480)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri			
<i>Maddi duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri</i>	8	-	41.617
<i>Maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri</i>	9	-	2.160.036
Diğer nakit girişleri/(çıkışları)			
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(109.334.560)	(578.558.789)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları			
- <i>Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları</i>	5	(68.482.701)	(62.827.594)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(13.834.432)	(3.008.709)
Ödenen faiz	5,21	(27.017.427)	(10.415.142)
Ödenen temettüler		-	(502.307.344)
D. ENFLASYON ETKİSİ		24.763.786	110.999.125
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D)		225.390.685	120.985.978
E. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		11.358.461	(235.040.950)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D+E)		236.749.146	(114.054.972)
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	82.248.514	1.346.826.782
G. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	4	318.997.660	1.232.771.810

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU

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

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

Galata Wind, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") düzenlemelerine tabi olup; payları 22 Nisan 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul A.Ş.'de ("Borsa İstanbul") işlem görmektedir. SPK'nın 30 Ekim 2014 tarih ve 31/1059 sayılı İlke Kararı ile değişik 23 Temmuz 2010 tarih ve 21/655 sayılı İlke Kararı gereğince; Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. ("MKK") kayıtlarına göre; 5 Eylül 2024 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29,95 temsil eden payların "dolaşımda" olduğu kabul edilmektedir.

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

Şirket'in bünyesinde 3 adet Rüzgar Enerji Santrali ("RES") ve 2 adet Güneş Enerji Santrali ("GES") bulunmaktadır. Bu santrallerin toplam kurulu gücü 297,2 MW olup bunun 246,7 MW'lık kısmı RES'lerden ve 50,5 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. 2024 Haziran ayı itibarıyla, RES'lerden 363.876 MWh, GES'lerden 26.383 MWh olmak üzere toplam 390.260 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 62,7 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 kısmi geçici kabulü yapılarak devreye alınmıştır. 2020 yılı sonunda 10 adet türbinin montajı tamamlanan proje 2021 Mart itibarıyla tam kapasite devreye alınmıştır. Şirketin Bandırma'da 35 adet Vestas marka, Taşpınar'da 16 adet Nordex marka, ve Mersin'de de 20 adet Vestas marka olmak üzere toplam 71 adet rüzgar türbini bulunmaktadır.

Taşpınar RES lisanslı santral içerisinde Hibrit GES kurmak için EPDK'ya yapılan başvuru neticesinde tesis "Birleşik Yenilenebilir Enerji Santrali"ne dönüştürülmüş ve 42,5MW'lık izin alınmıştır. Hibrit GES'in inşaatı tamamlanan 9,4 MW'lık kısmı Aralık 2023'de, 7,3 MW'lık kısmı ise Haziran 2024'de devreye alınmıştır. 2024 yılı içerisinde projeden geriye kalan kapasitenin devreye alınması için çalışmalar sürdürülmektedir. Tek bir üretim tesisinde birden fazla kaynaktan elektrik enerjisi üretilebilmesine imkân sağlayan hibrit santraller, üretim tesislerinin daha verimli ve daha uzun süreli emreamadeli ile çalışmasına ve kurulu güç sınırları içerisinde daha fazla elektrik üretilmesine imkân vermektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

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

Elektrik satış fiyatları şu şekildedir;

- Şah RES 2021 yılı sonu itibarıyla YEKDEM'den çıkmıştır. Bu kapsamda 2021 yılında ürettiği elektriği son defa 73 USD/MWh fiyat ile satmıştır. 2022 yılı Ocak ayından itibaren ikili anlaşma yolu ile satış yapmaktadır.
- Taşpınar RES için YEKDEM süresi 2021 yılında başlamış olup 2030 yılı sonuna kadar devam edecektir. 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. Taşpınar RES 2023 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 kayıt ve şartıyla, Şirket tarafından Satıcı'ya 1.750.000 USD tutarında ilave ücret nakden ve defaten ödenecektir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

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.

30 Haziran 2024 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

Grup'un 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 56'dır (31 Aralık 2023: 56).

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 4 Ekim 2022 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 31 Aralık 2023 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 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Haziran 2024	2.319,29	1,00000	%324
31 Aralık 2023	1.859,38	1,24735	%268
30 Haziran 2023	1.351,59	1,71597	%190

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/(kaybı) 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 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları

(a) *Bağlı Ortaklıklar*

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

Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

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

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

Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

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

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

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

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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.

(a) Bağlı Ortaklıklar (Devamı)

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla konsolide edilen bağlı ortaklıklar Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global'dır. Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global'a ilişkin oy hakları ve etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Doğrudan sahip olduğu oy hakları (%)		Etkin ortaklık oranları (%)	
	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Sunflower	100	100	100	100
Gökova	100	100	100	100
Galata Wind Global	100	100	100	100

Sunflower'ın 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	1.270.752	1.429.798
Duran Varlıklar	-	1.385
Kısa Vadeli Yükümlülükler	28.590	11.712
Özkaynaklar	1.242.162	1.419.471
Net Dönem Karı/Zararı	(200.654)	(367.091)

Gökova'nın 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	5.240.595	4.930.079
Duran Varlıklar	4.460.866	4.292.506
Kısa Vadeli Yükümlülükler	502	892
Özkaynaklar	9.700.959	9.221.693
Net Dönem Karı/(Zararı)	594.448	754.124

Galata Wind Global'ın 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	1.075.008	4.167.309
Duran Varlıklar	-	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	87.594	1.031.127
Özkaynaklar	987.414	3.136.182
Net Dönem Karı/(Zararı)	(11.401.484)	(1.703.321)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Haziran 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile; 1 Ocak – 30 Haziran 2024 hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu da 1 Ocak – 30 Haziran 2023 hesap dönemine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.1.5 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 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

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

TMS 1 (Değişiklikler) *Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması*

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır. TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, bir yıl ertelenerek 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TFRS 16 (Değişiklikler) *Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü*

TFRS 16'daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15'teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır. TFRS 16'da yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

TMS 1 (Değişiklikler) *Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler*

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır. TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir. Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) *Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları*

TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler, işletmelerin tedarikçi finansmanı anlaşmaları ve açıklama gereklilikleri hakkında mevcut açıklama gerekliliklerine niteliksel ve niceliksel bilgi sağlamalarını isteyen yol işaretleri eklemektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2024 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde geçerlidir.

TSRS 1 *Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler*

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

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

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

a) 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 2025 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.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Finansal tablolar hazırlanırken uygulanan temel muhasebe politikaları aşağıda belirtilmiştir. Bu politikalar aksi belirtilmedikçe sunulan dönemler için tutarlı bir şekilde uygulanmıştır.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, eldeki nakit, banka mevduatları ile tutarı belirli, nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 4).

Ticari alacaklar ve şüpheli alacak karşılıkları

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar tahakkuk etmemiş finansman gelirlerinden ("vadeli satışlardan kaynaklanan kazanılmamış finansman geliri") netleştirilmiş olarak gösterilirler. Tahakkuk etmemiş finansman gelirleri, orijinal fatura değerinden kayda alınan alacakların izleyen dönemlerde elde edilecek tutarlarının "etkin faiz yöntemi" ile iskonto edilmesi ile hesaplanır. Etkin faiz oranı; finansal varlığın beklenen ömrü boyunca gelecekteki tahmini nakit tahsilatlarını ya da ödemelerini ilgili finansal varlığın bugünkü değerine indirgeyen orandır.

İndirgeme işlemi "bileşik faiz esasına göre" yapılır. Bu yöntemde kullanılan ve bileşik faiz esasıyla belirlenen oran "etkin faiz oranı" olarak adlandırılmaktadır. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, etkin faiz oranının etkisinin çok büyük olmaması durumunda, maliyet değerleri üzerinden gösterilir (Dipnot 6).

Grup, finansal tablolarında itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen, önemli bir finansman bileşeni içermeyen, ticari alacaklarının değer düşüklüğü hesaplamalarında TFRS 9 Standardı'nda yer alan "basitleştirilmiş yaklaşım" ı uygulamayı tercih etmiştir.

1 Ocak 2018 tarihinden önce yürürlükte olan TMS 39, "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme" Standardı'nda yer alan "gerçekleşen kredi zararları modeli" yerine TFRS 9, "Finansal Araçlar" Standardı'nda "beklenen kredi zararları modeli" tanımlanmıştır. Beklenen kredi zararları, finansal araçların, beklenen ömürleri boyunca oluşması muhtemel kredi zararlarının, geçmiş istatistiklere göre ağırlıklandırılmış bir tahmini olup beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Grup'un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Grup'un olağan ticari faaliyet döngüsü dikkate alındığında, vadesi bu olağan ticari faaliyet döngüsünün dışına sarkan ticari alacakları için, ticari alacağın idari ve/veya kanuni takipte olması, teminatlı veya teminatsız olması, objektif bir bulgu olup olmadığı vb. durumları da değerlendirmek suretiyle şüpheli alacak karşılığı ayırıp ayırmamayı değerlendirmektedir. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek tutarlar da dahil olmak üzere beklenen nakit girişlerinin, başlangıçta oluşan alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen cari değeridir.

Grup, gerçekleşmiş değer düşüklüğü zararları ile birlikte ticari alacakları belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, TFRS 9 kapsamında ticari alacakları için ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutarda beklenen kredi zarar karşılığı muhasebeleştirmektedir. Beklenen kredi zarar karşılığı hesaplaması Grup'un geçmiş kredi zararı deneyimleri ve ileriye yönelik makroekonomik göstergelere dayanarak belirlediği beklenen kredi zarar oranı ile yapılmaktadır. Beklenen kredi zarar karşılıklarındaki değişim esas faaliyetlerden diğer gelirlere ve giderlere kaydedilir (Dipnot 20).

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek esas faaliyetlerden diğer gelirlere kaydedilir (Dipnot 6, 20).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Stoklar

Stoklar, satışı gerçekleştirme maliyetlerinden arındırılmış makul değer (net gerçekleştirilebilir değer) ya da maliyet bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Stoklara dahil edilen maliyeti oluşturan unsurlar malzeme, işçilik ve genel üretim giderleridir. Ancak stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri de içerir. Stokların birim maliyeti, ağırlıklı ortalama metodu ile belirlenir. Stoklar kalemi, Sunflower'ın ticaretini yaptığı güneş panellerini içermektedir.

Stokların net gerçekleştirilebilir değeri maliyetinin altına düştüğünde, stoklar net gerçekleştirilebilir değerine indirgenir ve değer düşüklüğünün oluştuğu yılda konsolide kar veya zarar tablosuna gider olarak yansıtılır. Daha önce stokların net gerçekleştirilebilir değere indirgenmesine neden olan koşulların geçerliliğini kaybetmesi veya değişen ekonomik koşullar nedeniyle net gerçekleştirilebilir değerinde artış olduğu kanıtlandığı durumlarda, ayrılan değer düşüklüğü karşılığı iptal edilir. İptal edilen tutar önceden ayrılan değer düşüklüğü tutarı ile sınırlıdır.

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman varlıklarının (arazi ve arsalar hariç) faydalı ömürleri süresince doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Dipnot 8). Arazi ve arsa, faydalı ömrünün sınırsız kabul edilmesinden dolayı amortismanına tabi tutulmamaktadır.

Maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıllar</u>
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	50 yıl
Binalar	50 yıl
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	10 - 30 yıl
Güneş panelleri	20 yıl
Motorlu taşıtlar	4 - 5 yıl
Mobilya ve demirbaşlar	4 - 11 yıl

Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

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

Bir varlığın kayıtlı değeri varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın gerçeğe uygun değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Maddi duran varlıklar (Devamı)

Maddi duran varlıklara ilişkin yapılan normal bakım ve onarım harcamaları, gerçekleştiği tarihte gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Maddi duran varlığın kapasitesini genişleterek kendisinden gelecekte elde edilecek faydayı artıran nitelikteki yatırım harcamaları, maddi duran varlığın maliyetine eklenmektedir. Maddi duran varlıkların satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderler hesaplarına dahil edilirler.

Elektrik enerjisi üretim tesisi kurulumu için yapılan ve maddi duran varlıklar altında sınıflandırılmış olan yapılmakta olan yatırımlar kısaca aşağıdaki maliyet unsurlarını içermektedir:

- İndirimler düşüldükten sonra, ithalat vergileri ve iade edilmeyen alış vergileri dahil, satın alma fiyatı,
- Varlığın yerleştirileceği yere ve yönetim tarafından amaçlanan koşullarda çalışabilmesini sağlayacak duruma getirilmesine ilişkin her türlü maliyet,
- Doğrudan maddi duran varlığın elde edilmesiyle veya inşaatıyla ilgili çalışanlara sağlanan faydalardan kaynaklanan maliyetler,
- Faaliyet ile ilgili alt yapı ve üst yapı tevzi ve düzenleme maliyetleri,
- İlk teslimata ilişkin maliyetler,
- Kurulum ve montaj maliyetleri,
- Mesleki ücretler,
- Maddi duran varlığın alımı veya inşası ile direkt alakalı olan genel yönetim giderleri,
- Santral inşaatı için gerçekleştirilen kamulaştırma maliyetleri.

Maddi olmayan duran varlıklar ve itfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar, elde etme maliyetlerinden muhasebeleştirilir ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin amortisman haklar ve lisansların faydalı ömürleri süresince doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Dipnot 9).

Sınırlı faydalı ömre sahip maddi olmayan duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdadır:

Haklar

39 - 49 yıl

Sınırlı ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar olası bir değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığının tespiti amacıyla incelenir ve bu inceleme sonunda maddi olmayan duran varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi olmayan duran varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir. Değer düşüklüğü karşılığı aynı dönem içerisinde kar veya zarar tablosuna yansıtılır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Şerefiye

Satın alım işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alım tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir.

Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un işletme birleşmesinin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit üreten birimlerine (ya da nakit üreten birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır.

Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

İlgili nakit üreten birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar/(zararın) hesaplamasına dahil edilir.

Şerefiye ve sınırsız ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar dışındaki varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, şerefiye ve sınırsız ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar dışındaki tüm varlıkları için her finansal durum tablosu tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla elde edilecek olan tutarlardan yüksek olanı ifade eden net gerçekleştirilebilir değer ile karşılaştırılır. Değer düşüklüğünün saptanması için varlıklar, ayrı tanımlanabilir nakit akımları (nakit üreten birimler) olan en alt seviyede gruplandırılır. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığın ait olduğu nakit üreten herhangi bir birimin kayıtlı değeri, net gerçekleştirilebilir değerden yüksekse, değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü zararları kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmeleri

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

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

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12, "Gelir Vergisi" ve TMS 19, "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" Standartları'ı uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir;

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

İşletme birleşmeleri (Devamı)

- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alma tarihinde TFRS 2, "*Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları*" standardı uyarınca muhasebeleştirilir;
- TFRS 5, "*Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler*" standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

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

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

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alma tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir.

Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştiği geçici tutarları düzeltildiği dönemdir. Bu dönem satın alma tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

İşletme birleşmeleri (Devamı)

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin finansal araç niteliğinde olması ve TFRS 9, "*Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçüm*" standardı kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TFRS 9 kapsamında olmayanlar ise, TMS 37, "*Karşılıklar*" veya diğer uygun TMS ler uyarınca muhasebeleştirilir.

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

İşletme birleşmesi ile ilgili satın alma muhasebesinin birleşmenin gerçekleştiği raporlama tarihinin sonunda tamamlanamadığı durumlarda, Grup muhasebeleştirme işleminin tamamlanamadığı kalemler için geçici tutarlar raporlar. Bu geçici raporlanan tutarlar, ölçüm döneminde düzeltilir ya da satın alım tarihinde muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde etkisi olabilecek ve bu tarihte ortaya çıkan olaylar ve durumlar ile ilgili olarak elde edilen yeni bilgileri yansıtmak amacıyla fazladan varlık veya yükümlülük muhasebeleştirilir (Dipnot 3).

Grup tarafından kontrol edilen işletmeler arasında gerçekleşen yasal birleşmeler TFRS 3 İşletme Birleşmeleri kapsamında değerlendirilmemektedir. Dolayısıyla, bu tür birleşmelerde şerefiye hesaplanmamaktadır. Ayrıca, yasal birleşmelerde taraflar arasında ortaya çıkan işlemler konsolide finansal tabloların hazırlanması esnasında düzeltme işlemlerine tabi tutulur. Ortak kontrol altında gerçekleşen hisse transferlerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlülükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınır. Ortak kontrol altındaki birleşmeler "Hakların Birleşmesi" yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir. Hakların Birleşmesi yöntemi uygulanırken, söz konusu işlem ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başı itibarıyla gerçekleşmiş gibi finansal tablolar düzeltilmekte ve ortak kontrolün olduğu raporlama döneminin başından itibaren karşılaştırmalı olarak sunulmaktadır. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya pazarlıklı alım etkisi hesaplanmaz (Dipnot 3). Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri TFRS 3 İşletme Birleşmeleri kapsamında olmayıp Grup bu tür işlemler için şerefiye kaydı oluşturmamaktadır. Edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerinin transfer edilen bedeli aşması durumunda oluşan fark, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınır ve "Paylara İlişkin Primler" kalemine yansıtılır. Tam tersi bir durumda, yani transfer edilen bedelin işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerini aşması durumunda oluşan fark azaltıcı bir unsur olarak "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" kalemine yansıtılır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar

Eğer bir sözleşme, sözleşmede tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için ve belirli bir bedel karşılığında devredilmesi halini düzenliyorsa, bu sözleşmenin bir kiralama sözleşmesi niteliği taşıdığı ya da bir kiralama işlemi içerdiği kabul edilir. Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Grup, sözleşmede tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- a) Kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan, açık veya zımni şekilde tanımlanabilir bir varlık bulunması,
- b) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakınına elde etme hakkının olması,
- c) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Aşağıda sayılan hallerde, kiracının kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığı yönetme hakkına sahip olduğu kabul edilmektedir;
 - i. Kiracının, kullanım süresi boyunca varlığı işletme hakkına sahip olması (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) ve kiralayanın bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
 - ii. Kiracının, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Sözleşmenin bu şartları sağlaması halinde Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlığı

Kullanım hakkı varlığı ilk olarak maliyet yöntemiyle muhasebeleştirilir ve aşağıdakileri içerir:

- a) Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınacak kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- b) Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınan kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarından, kiralama ile ilgili tüm kiralama teşvikleri indirimleri,
- c) Kiralama ile ilgili olarak, kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınacak ve kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarına ilave edilecek Grup tarafından katlanılan tüm doğrudan maliyetler ve
- d) Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restorasyonu ya da tanımlı varlığın kiralama hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesine ilişkin restorasyonu ile ilgili olarak Grup tarafından katlanılacak tahmini maliyetler de ilk ölçüm tutarına ilave edilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kullanım hakkı varlığı (Devamı)

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- Birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- Kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabi tutarken "TMS 16 Maddi Duran Varlıklar" standardında yer alan amortisman hükümlerini uygular. Kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için "TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü" standardını uygular.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak; zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise kiracının alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilir.

Grup'un kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan kira ödemeleri,
- Kiralama süresinin kiracının kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra Grup, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- Kayıtlı değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Kayıtlı değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Kayıtlı değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Sözleşmelerde yer alan uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının büyük kısmı Grup ve kiralayan tarafından müştereken uygulanabilir opsiyonlardan oluşmaktadır. Ancak eğer söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları, sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse, kiralama süresi bu husus göz önünde bulundurularak belirlenir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kira yükümlülüğü (Devamı)

Kolaylaştırıcı uygulamalar

Kiralama süresi 12 ay ve daha kısa olan kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ile Grup tarafından düşük değerli olarak belirlenen bilgi teknolojileri ekipman kiralamalarına (ağırlıklı olarak yazıcı, dizüstü bilgisayar, mobil telefon vb.) ilişkin sözleşmeler, TFRS 16 Kiralamalar Standardının tanıdığı istisna kapsamında değerlendirilmiş olup, bu sözleşmelere ilişkin ödemeler oluştuğu dönemde gider olarak muhasebeleştirilmeye devam edilmektedir.

Finansal varlıklar

Grup, finansal varlıklarını "itfa edilmiş maliyet bedeli" yöntemi ile muhasebeleştirilen finansal varlıklar ile "gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan" finansal varlıklar olarak iki sınıfta muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Grup yönetimi, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar

Grup yönetiminin "sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme iş modeli"ni benimsediği ve sözleşme şartlarının belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içerdiği, sabit veya belirli ödemeleri olan, aktif bir piyasada işlem görmeyen ve türev araç olmayan finansal varlıkları, "itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar" olarak sınıflandırılır. Vadeleri finansal durum tablosu tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise dönen varlıklar, 12 aydan uzun ise duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen varlıklar, finansal durum tablosunda "ticari alacaklar", "diğer alacaklar" ve "nakit ve nakit benzerleri" kalemlerini içermektedir.

Değer düşüklüğü

Grup, konsolide finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakların, önemli bir finansman bileşeni içermediği için, değer düşüklüğü hesaplamalarında, "kolaylaştırılmış" uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zarar karşılığı hesaplaması Grup'un geçmiş kredi zararı deneyimleri ve ileriye yönelik makroekonomik göstergelere dayanarak belirlediği beklenen kredi zarar oranı ile yapılmaktadır.

(b) Gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar

"Gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar"; Grup yönetiminin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Grup yönetimi, ilgili varlıkları finansal durum tablosu tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

(b) Gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar (Devamı)

Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar; finansal durum tablosunda yer alan türev araçlardan oluşmaktadır. Türev araçlar, gerçeğe uygun değer pozitif olması durumunda varlık, negatif olması durumunda ise yükümlülük olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un türev araçları çapraz para swap ve forward sözleşmelerine ilişkin işlemlerden oluşmaktadır. Gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve kar veya zarar tablosuyla ilişkilendirilen finansal varlıklar ise, finansal durum tablosuna ilk olarak işlem maliyetleri de dahil olmak üzere maliyet değerleri ile yansıtılır. Bu finansal varlıklar kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değerleri üzerinden değerlendirilir. Gerçekleşen ya da gerçekleşmeyen kazanç ve zararlar "finansman gelir / giderleri" içinde muhasebeleştirilir. Finansal riske karşı etkili bir koruma aracı olarak belirlenmemiş olan türev ürünleri teşkil eden bahse konu finansal varlıklar da gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar olarak sınıflandırılır (Dipnot 15).

(c) Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri konsolide diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar Grup tarafından elde tutulan ve aktif bir piyasada işlem gören borsaya kote özkaynak araçları ile bazı borçlanma senetlerinden oluşmakta olup, konsolide finansal durum tablosunda "finansal yatırımlar" altında muhasebeleştirilmektedir. Gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen bu varlıkların değerlerindeki değer düşüklüğü ve etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanan faiz ve parasal varlıklarla ilgili kur farkına ilişkin kar veya zarar tutarları haricindeki değişiklikler sebebiyle oluşan gerçekleşmemiş kazançlar ve kayıplar, finansal varlığın konsolide finansal tablolardan çıkarıldığı tarihe kadar özkaynaklarda finansal varlık değer artış fonunda olmak üzere konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu altında takip edilmektedirler. Gerçeğe uygun değer farkı konsolide diğer kapsamlı gelir tablosuna kaydedilen varlıkların satılması durumunda konsolide diğer kapsamlı gelir tablosuna sınıflandırılan değerlendirme farkları "Geçmiş yıllar karları veya zararları" altında sınıflandırılır.

Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Türev finansal araçlar çapraz para swap ve forward sözleşmelerinden oluşmaktadır. Türev finansal araçlar kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Türev finansal araçların gerçeğe uygun değerleri piyasada oluşan gerçeğe uygun değerlerinden veya indirgenmiş nakit akımı modelinin kullanılması suretiyle hesaplanmaktadır. Türev finansal araçlar gerçeğe uygun değer pozitif veya negatif olmasına göre finansal durum tablosunda sırasıyla varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler (Dipnot 15).

Gelecekteki nakit akışlarının finansal riskten korunma muhasebesine konu edilmesi ve ilgili işlemlerin etkin olması durumunda finansal riskten korunma muhasebesine konu türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerin etkin kısmı doğrudan özkaynaklar içerisinde, etkin olmayan kısmı ise kar veya zarar tablosunda kayıtlara alınır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi (Devamı)

Bağlayıcı bir taahhüdün veya gelecekteki tahmini bir işlemin nakit akım riskinden korunmasının, bir varlığın veya yükümlülüğün kayda alımı ile sonuçlanması durumunda, ilgili varlık ve yükümlülükler ilk kayda alındıklarında, önceden özkaynak içerisinde kayda alınmış olan ve bu varlık/(yükümlülük) ile ilişkili türev finansal araçlara ilişkin kazanç veya kayıplar, varlığın ya da yükümlülüğün başlangıç tutarının ölçümüne dahil edilir. Bir varlığın veya yükümlülüğün kayda alınması ile sonuçlanmayan finansal riskten korunma işleminde, özkaynak içerisinde yer alan tutarlar finansal riskten korunma kalemin kar veya zarar tablosunu etkilediği dönemde kar veya zarar tablosu içerisinde kayda alınır. Finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılamayan türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler oluşturduğu dönemde kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

Grup, gelecekteki önemli işlemleri ve nakit akımlarını finansal riskten korumak amacıyla döviz türev araçlarından yararlanmaktadır. Grup, döviz kurundaki ve faizlerdeki dalgalanmaların yönetimine ilişkin olarak çeşitli vadeli döviz sözleşmeleri imzalamıştır. Satın alınan türev araçlar esas olarak Grup'un faaliyette bulunduğu piyasadaki döviz cinslerindedir.

Finansal riskten korunma muhasebesine, finansal riskten korunma aracının kullanım süresinin dolması, satılması ya da kullanılması veya finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli şartları karşılayamaz hale geldiği durumda son verilir. İlgili tarihte, özkaynak içerisinde kayda alınmış olan finansal riskten korunma aracından kaynaklanan kümülatif kazanç veya zarara işlemin gerçekleşmesinin beklendiği tarihe kadar özkaynakta yer vermeye devam edilir. Finansal riskten korunma işlem gerçekleşmez ise özkaynak içindeki kümülatif net kazanç veya zarar, kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

Finansal borçlar ve borçlanma maliyetleri

Finansal borçlar, alındıkları tarihlerde, alınan borç tutarından işlem masrafları düşüldükten sonraki değerleriyle kaydedilir. Finansal borçlar, müteakip tarihlerde etkin faiz yöntemiyle hesaplanmış iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden takip edilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kar veya zarar tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Özellikle bir varlığın (amaçlandığı şekilde kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlığı ifade eder) iktisabı, yapımı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetlerinin söz konusu varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilmektedir (Dipnot 5).

Ticari borçlar

Ticari borçlar, olağan faaliyetler içerisinde tedarikçilerden sağlanan mal ve hizmetlere ilişkin yapılması gereken ödemeleri ifade etmektedir. Eğer ticari borçların ödemesi için beklenen süre 1 yıl ya da daha kısa ise (ya da daha uzunsa ancak işletmenin normal faaliyet döngüsü içinde ise), bu borçlar kısa vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar. Aksi halde, uzun vadeli borçlar olarak sınıflandırılırlar (Dipnot 6).

Ticari borçlar, ilk olarak gerçeğe uygun değerinden ve müteakip dönemlerde etkin faiz yöntemiyle hesaplanan itfa edilmiş maliyetinden ölçülürler.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Sermaye ve kar payları

Adi paylar, özkaynak olarak sınıflandırılır. Grup, kar payı gelirlerini ilgili kar payı alma hakkının olduğu tarihte konsolide finansal tablolara yansıtmaktadır. Kar payı borçları, kar dağıtımının bir unsuru olarak Genel Kurul tarafından onaylandığı dönemde yükümlülük olarak finansal tablolara yansıtılır (Dipnot 16).

Vergiler

Dönemin kar veya zararı üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenen vergiyi içermektedir. Cari dönem vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve finansal durum tablosu tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatları uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenen vergi hesaplanmasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca finansal durum tablosu tarihi itibarıyla geçerli bulunan vergi oranları kullanılır.

Ertelenen vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

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

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un finansal durum tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması yada yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemleri veya sonuçları dikkate alınır (Dipnot 22).

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Vergiler (Devamı)

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir (Dipnot 22).

Kıdem tazminatı yükümlülüğü

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un çalışanlarının İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının aktüeryal varsayımlar uyarınca bugüne indirgenmiş değerini ifade eder (Dipnot 12).

Grup, TMS 19 uyarınca kıdem tazminatı karşılığını aktüer firma tarafından hazırlanan rapor doğrultusunda hesaplamış olup, karşılığa ilişkin tüm aktüeryal kayıp ve kazançları finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirmiştir.

Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler

Grup'un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğünün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışının kuvvetle muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir biçimde tahmin yapılabiliyor olması durumunda ilgili yükümlülük, karşılık olarak finansal tablolara alınır.

Koşullu yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin olup olmadığının tespiti amacıyla sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Koşullu yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu koşullu yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin meydana geldiği dönemin finansal tablolarında karşılık olarak kayıtlara alınır.

Grup koşullu yükümlülüklerin muhtemel hale geldiği ancak ekonomik fayda içeren kaynakların tutarı hakkında güvenilir tahminin yapılamaması durumunda ilgili yükümlülüğü dipnotlarında göstermektedir.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam anlamıyla kontrolünde bulunmayan bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilecek olan varlık, şarta bağlı varlık olarak değerlendirilir. Ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeye girme ihtimalinin yüksek bulunması durumunda şarta bağlı varlıklar finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

Karşılık tutarının ödenmesi için kullanılan ekonomik faydaların tamamının ya da bir kısmının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda tahsil edilecek olan tutar, bu tutarın geri ödemesinin kesin olması ve tutarın güvenilir bir şekilde hesaplanması durumunda, bir varlık olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 11).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Gelirlerin kaydedilmesi

Elektrik satış gelirleri, Grup'un rüzgar ve güneş elektrik santralleri aracılığı ile üretilip sattığı elektrikten elde ettiği gelirlerdir. Elektrik hizmeti doğası itibarı ile müşterinin eş zamanlı alıp tükettiği bir seri halde sunulan hizmet olduğu için tek bir edim olarak zamanla ve çıktı yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir (Dipnot 17).

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) varlık devredilmiş olur.

Grup aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara almaktadır:

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi,
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi,
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması,
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi.

Grup aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- Grup, devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın haklarını tanımlayabilmektedir,
- Grup, devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlayabilmektedir,
- Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- Grup'un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir.

Grup, bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilme kabiliyetini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır. Sözleşme başlangıcında Grup müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü edim yükümlülüğü olarak tanımlamaktadır.

Sözleşme başlangıcında Grup müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü edim yükümlülüğü olarak aşağıdaki şekilde tanımlar:

- a) Farklı mal veya hizmet (mal veya hizmetler paketi) veya
- b) Büyük ölçüde benzerlik gösteren ve müşteriye devrinde aynı yöntem izlenen bir seri farklı mal veya hizmet.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Gelirlerin kaydedilmesi (Devamı)

Bir seri birbirinden farklı mal veya hizmet, aşağıdaki şartların birlikte karşılanması durumunda aynı devir şekline tabidir:

- Grup'un müşterisine devretmeyi taahhüt ettiği seri içerisindeki her bir farklı mal veya hizmetin gerekli şartları karşılayarak zamanla tamamlanacak bir edim yükümlülüğü teşkil etmesi ile
- Standardın ilgili paragrafları uyarınca, Grup'un seriyi oluşturan her bir farklı mal veya hizmetin müşteriye devrinde edim yükümlülüğünün tam olarak ifa edilmesine yönelik ilerlemesini ölçmede aynı yöntemin kullanılması.

Grup, EPİAŞ'ın işlettiği elektrik piyasasında oluşan dengesizliklerin yönetimi için "Dengeleme Grubu" anlaşması imzalamıştır. Dengeleme Grubu'nu yöneten firma elektriğin teslimat gününden bir gün öncesinde Gün Öncesi Piyasa (GÖP) sistemine girdiği üretim tahminlerinin artı, eksi (-) yönde dengesizliğe düşmesi halinde Grup adına Gün İçi Piyasa (GİP)'da alış satış işlemi gerçekleştirebilmektedir. Yapılan bu işlemler nedeniyle aylık Uzlaştırma sonucuna göre EPİAŞ tarafından Grup'a yansıtılan GİP işlemlerinden gelir ya da maliyet faturaları doğrudan Dengeleme Grubu'nu yöneten firmaya yansıtılmaktadır.

Tüm diğer dengesizlik maliyetlerini Dengeleme Grubu'nu yöneten firma sistem üzerinde üstlendiğinden Şirket'in başka bir dengesizlik maliyeti bulunmamaktadır. Uzlaştırma sonucu EPİAŞ'tan maliyet olarak gelen GİP tutarı Grup tarafından Dengeleme Grubu'nu yöneten firmaya yansıtılmakta, gelir olarak gelen GİP alacak tutarı ise Dengeleme Grubu'nu yöneten firma tarafından Grup'a fatura edilmektedir. Bu işlemler gelir gider yönlü netleştirilerek finansal tablolara dahil edilmektedir.

İlişkili taraflar

İlişkili taraflar, finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

- Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır. Söz konusu kişinin,
 - Raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
 - Raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
 - Raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.
- Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:
 - İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir),
 - İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde,

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

İlişkili taraflar (Devamı)

- iii. Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde,
- iv. İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde,
- v. İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir planının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir,
- vi. İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde,
- vii. (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

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

Yukarıdaki açıklamalar ışığında TMS 24 ile de uyumlu olarak, Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş.'nin, "müşterek yönetime tabi iş ortaklıkları" dahil olmak üzere, doğrudan veya dolaylı olarak iştirak ettiği tüzel kişiler; Grup üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak; tek başına veya birlikte kontrol gücüne sahip gerçek ve tüzel kişi ortaklar ile bunların yakın aile üyeleri (ikinci dereceye kadar) ve bunlar tarafından doğrudan veya dolaylı olarak, tek başına veya birlikte kontrol edilen tüzel kişiler ile bunların önemli etkiye sahip olduğu ve/veya kilit yönetici personel olarak görev aldığı tüzel kişiler; Grup'un bağlı ortaklığı ile Yönetim Kurulu Üyeleri, kilit yönetici personeli ile bunların yakın aile üyeleri (ikinci dereceye kadar) ve bunlar tarafından doğrudan veya dolaylı olarak, tek başına veya birlikte kontrol edilen tüzel kişiler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmiştir (Dipnot 23).

Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı nakit akışları şeklinde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları, Grup'un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Hazır değerler, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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 Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Pay başına kazanç/(kayıp)

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kar/(zarar), dönem net kar/(zararı)'nın, dönem boyunca bulunan payların ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunur.

Türkiye'de şirketler sermayelerini geçmiş yıl karlarından ve diğer dağıtılabilir yedeklerden dağıttıkları "bedelsiz pay" yolu ile artırmaktadırlar. Bu tip "bedelsiz pay" dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde ihraç edilmiş pay gibi değerlendirilir (Dipnot 25).

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Grup yönetimi tarafından performans değerlendirme ve kaynak dağılımına karar vermek için kullanılan bilgiler, Türkiye'de bulunan ve tek iş kolunda faaliyet gösteren "elektrik üretim" bölümüne aittir. Bu nedenle bölümlere göre raporlama dipnotu sunulmamıştır.

Yabancı para cinsinden işlemler ve bakiyeler

Yabancı para işlemler, işlem tarihindeki kurlar kullanılarak fonksiyonel para birimine çevrilir. Bu tür işlemlerden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlıkların ve yükümlülüklerin dönem sonu kurlarıyla çevriminden doğan yabancı para çevrim gelir ve giderleri, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer nakit akış riskinden korunma amaçlı olarak ve net yatırımların finansal risklerden korunma amaçlı olarak ya da yurtdışındaki işletmede bulunan net yatırımların bir parçası olarak değerlendirildiğinde özkaynaklarda kalmaya devam eder.

Borçlanmalar ile ilgili yabancı para çevrim gelir ve giderleri kar veya zarar tablosunda finansal giderler başlığı altında sunulur. Diğer tüm yabancı para çevrim gelirleri ve giderleri kar veya zarar tablosunda net olarak diğer gelir veya diğer giderler başlığı altında sunulur.

Yabancı para cinsinden gerçeğe uygun değerinden ölçülen parasal olmayan kalemler, gerçeğe uygun değer tespit edildiği tarihte geçerli olan döviz kurları kullanılarak çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değerden taşınan varlıklar ve yükümlülüklerin çevrim farkları gerçeğe uygun değer kazanç veya kayıplarının bir parçası olarak raporlanır. Örneğin, gerçeğe uygun değeri kar veya zararda tutulan hisse senetleri gibi, parasal olmayan varlıkların ve yükümlülüklerin çevrim farkları kar veya zarar tablosunda gerçeğe uygun değer kazanç veya kayıplarının bir parçası olarak ve gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlık olarak sınıflandırılan hisse senetleri gibi parasal olmayan varlıkların çevrim farkları diğer kapsamlı gelirlerde muhasebeleştirilir.

Raporlama döneminden sonraki olaylar

Grup, raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Raporlama döneminden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, finansal tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 27).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 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)

2.1.8 Önemli Muhasebe Tahminleri, Varsayımları ve Kararları

Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar, varsayımlardan farklılık gösterebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde, varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

a) Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri

Maddi ve maddi olmayan duran varlıklarda yer alan kalemlerin faydalı ömürlerine ilişkin tahminler, benzer varlıklarla deneyimlere dayalı olarak verilecek yargıyla ilgilidir. Varlıkların gelecekte getireceği ekonomik faydalar temelde kullanım yoluyla sağlanmaktadır. Ancak, teknik ya da ticari değer yitirme, aşınma ve yıpranma payı gibi diğer faktörler genellikle varlıkların ekonomik faydalarını azaltabilmektedir. Varlıkların mevcut teknik durumlarına ve Grup'a fayda getirmesi beklenen tahmini döneme dayalı olarak yönetim, varlıkların kalan faydalı ömürlerini değerlendirmektedir. Aşağıdaki temel faktörler göz önünde tutulmaktadır: (a) varlıkların tahmini kullanımını (b) operasyonel faktörlere ve bakım programına dayalı olan tahmini fiziksel aşınma ve yıpranma ve (c) piyasa koşullarındaki değişikliklerden kaynaklanan teknik ya da ticari değer yitirme.

b) Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas finansal tabloları ile KGK tarafından yayımlanmış olan TFRS'lere göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklardan dolayı ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları ile vergi varlıklarının son kullanılabilmesi tarihleri ve vergi mevzuatı kapsamında uygulanabilir yaklaşımlar göz önünde bulundurulmuştur.

2.1.9 Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkların finansal tabloları

Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Bağlı Ortaklıklar'ın finansal tabloları, faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklere uygun olarak hazırlanmış olup Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltmeler yansıtılarak düzenlenmiştir. Bu kapsamda Grup'un yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkları Euro fonksiyonel para biriminden finansal tablolarını hazırlamaktadır, varlık ve yükümlülükler konsolide bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderler ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımını 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - ŞEREFİYE

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Şerefiye	163.477.737	163.477.737
	163.477.737	163.477.737

Şerefiye hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	163.477.737	163.477.737
Yıl içerisinde ilave	-	-
30 Haziran itibarıyla bakiyeler	163.477.737	163.477.737

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Banka (*)	320.047.917	82.328.216
- Vadesiz mevduat	270.223	4.819.801
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	319.777.694	77.508.415
	320.047.917	82.328.216

(*) 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatları TL cinsinden etkin faiz oranı % 51, ABD Doları cinsinden %4 ve Avro cinsinden %3 (31 Aralık 2023 itibarıyla O/N mevduatların ABD Doları cinsinden etkin faiz oranı %1, Avro cinsinden etkin faiz oranı %1) olarak değerlendirilmekte ve vadeleri 3 aydan kısadır. Grup'un 30 Haziran 2024 tarihi bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2023 bulunmamaktadır).

30 Haziran 2024, 31 Aralık 2023, 30 Haziran 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında gösterilen nakit ve nakit benzeri değerler aşağıda gösterilmiştir.

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023	30 Haziran 2023	31 Aralık 2022
Nakit ve nakit benzerleri	320.047.917	82.328.216	1.247.872.758	1.354.597.453
Faiz tahakkukları (-)	(1.050.257)	(79.702)	(15.100.948)	(7.770.671)
Toplam	318.997.660	82.248.514	1.232.771.810	1.346.826.782

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR

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

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	125.683.819	146.203.759
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	2.606.424	861.855
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	1.154.966	257.028
	129.445.209	147.322.642
Uzun vadeli borçlanmalar:	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	613.600.660	775.004.476
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	51.588.471	42.085.135
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	297.746	371.392
	665.486.877	817.461.003

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

a) Banka kredileri

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2024		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0.65 - 0.80	3.571.405	125.683.819
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0.65 - 0.80	17.435.948	613.600.660
Toplam borçlanmalar			739.284.479

	31 Aralık 2023		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL Cinsinden
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0.65 - 0.80	3.591.865	146.203.759
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0.65 - 0.80	19.039.943	775.004.476
Toplam borçlanmalar			921.208.235

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıda belirtilmiştir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
2 yıl içerisinde ödenecek	112.894.569	130.578.412
3 yıl içerisinde ödenecek	112.894.569	130.578.412
4 yıl içerisinde ödenecek	112.894.569	130.578.412
5 yıl ve üzeri	274.916.953	383.269.240
	613.600.660	775.004.476

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

a) Banka kredileri (Devamı)

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un değişken faizli finansal borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Değişken faizli finansal borçlar	739.284.479	921.208.235
	739.284.479	921.208.235

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 2024'tür.

Grup'un 30 Haziran 2024 itibarıyla bankalardaki kalan kredi limiti 6.897.145.331 TL'dir (31 Aralık 2023: 6.006.943.766 TL).

Finansal borçlar ile ilgili verilen teminatlar Dipnot 11'de sunulmuştur.

30 Haziran 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla banka kredileri hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	921.208.235	1.068.975.267
Ödemeler	(68.482.701)	(62.827.594)
Faiz tahakkuku	14.809.398	16.386.426
Gerçekleşmemiş kur farkı	54.423.072	341.300.769
Parasal kazanç/(kayıp)	(182.673.525)	(196.322.650)
30 Haziran itibarıyla bakiyeler	739.284.479	1.167.512.218

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla net finansal borç mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 4)	320.047.917	82.328.216
Kısa vadeli borçlanmalar	(125.683.819)	(146.203.759)
Uzun vadeli borçlanmalar	(613.600.660)	(775.004.476)
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(3.761.390)	(1.118.883)
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(51.886.217)	(42.456.527)
Net finansal varlık / (borç)	(474.884.169)	(882.455.429)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

a) Banka kredileri (Devamı)

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2024	921.208.235	43.575.410	(82.328.216)	882.455.429
Nakit akış etkisi	(68.482.700)	12.255.638	(250.154.471)	(306.381.533)
Yabancı para düzeltmeleri	54.423.071	-	(11.358.461)	43.064.610
Faiz tahakkuku	14.809.398	5.106.802	(970.555)	18.945.645
Parasal kayıp/kazanç	(182.673.525)	(5.290.243)	24.763.786	(163.199.982)
30 Haziran 2024	739.284.479	55.647.607	(320.047.917)	474.884.169

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2023	1.068.975.268	32.513.493	(1.354.597.453)	(253.108.692)
Nakit akış etkisi	(62.827.594)	(2.564.420)	(120.985.978)	(186.377.992)
Yabancı para düzeltmeleri	341.300.769	-	235.040.950	576.341.719
Faiz tahakkuku	16.386.426	2.896.399	(14.857.654)	4.425.171
Parasal kayıp/kazanç	(196.322.651)	(5.826.954)	7.527.377	(194.622.228)
30 Haziran 2023	1.167.512.218	27.018.518	(1.247.872.758)	(53.342.022)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

b) Kiralama işlemlerinden borçlar

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 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	2.606.424	2.606.424
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	1.154.966	1.154.966
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			3.761.390
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.79 - 22.55	51.588.471	51.588.471
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	297.746	297.746
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			51.886.217
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			55.647.607

	31 Aralık 2023		
	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	861.855	861.855
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	257.028	257.028
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			1.118.883

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

b) Kiralama işlemlerinden borçlar (Devamı)

	31 Aralık 2023		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL Cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.79 - 22.55	42.085.135	42.085.135
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	371.392	371.392
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			42.456.527
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			43.575.410

30 Haziran 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	43.575.410	31.970.190
İlaveler	26.090.070	444.288
Ödemeler	(13.834.432)	(3.008.709)
Faiz gideri	5.106.802	2.896.399
Parasal kazanç/(kayıp)	(5.290.243)	(5.283.650)
30 Haziran itibarıyla bakiyeler	55.647.607	27.018.518

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Kısa vadeli ticari alacaklar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	205.817.340	172.514.358
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	4.006	4.323
	205.821.346	172.518.681

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla kısa vadeli ticari alacaklar ortalama 27 gün vadeye sahiptir (31 Aralık 2023: 27 gün).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflara ticari borçlar	1.804.805	1.328.335
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	73.846.830	86.404.147
	75.651.635	87.732.482

30 Haziran 2024 itibarıyla ticari borçların ortalama vadesi 26 gündür (31 Aralık 2023: 26 gün).

DİPNOT 7 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Yatırımlar gider tahakkukları (*)	-	179.657.880
Ödenecek vergi ve fonlar	17.715.532	19.149.093
Alınan depozito ve teminatlar	799.223	860.883
Diğer çeşitli borçlar	10.488	168.374
	18.525.243	199.836.230

(*) Bursa İli Nilüfer İlçesi, Korubaşı Mahallesi Mevkiinde Şirketimiz tarafından tamamlanan rüzgar enerjisi santralimizin kapasite artışı kapsamında, 30 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kesinleşen ancak henüz faturalandırılmayan tutara ilişkin ayrılan gider tahakkuklarını içermektedir.

İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflara diğer borçlar (*)	437.000.000	-
	437.000.000	-

(*) Şirket'in 18 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurulun'da toplamda "Çıkarılmış Sermaye"nin %80,93'ü oranında brüt 437.000.000 TL kâr payı dağıtılması ve kar payı dağıtımına en geç 29 Ağustos 2024 tarihinde başlanmasına karar verilmiştir. 30 Haziran 2024 tarihli finansal tablolarda henüz dağıtımı gerçekleşmemiş temettü tutarı ilişkili taraflara diğer borçlar altında gösterilmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maddi duran varlıkların 30 Haziran 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2024
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	162.475.596	-	-	-	162.475.596
Binalar	63.575.284	-	-	-	63.575.284
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	8.017.398.584	1.019.992	203.382.496	-	8.221.801.072
Motorlu araçlar	4.051.348	15.238.658	-	-	19.290.006
Mobilya ve demirbaşlar	171.357.531	556.355	-	-	171.913.886
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	989.631.981	910.925.058	(203.644.609)	-	1.696.912.430
Özel maliyetler	23.522.455	-	262.113	-	23.784.568
Toplam maliyet	9.432.012.779	927.740.063	-	-	10.359.752.842
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(45.063.694)	(5.339.937)	-	-	(50.403.631)
Binalar	(12.861.847)	(639.932)	-	-	(13.501.779)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(2.878.910.834)	(204.497.339)	-	-	(3.083.408.173)
Motorlu araçlar	(3.332.648)	(1.657.467)	-	-	(4.990.115)
Mobilya ve demirbaşlar	(71.552.504)	(4.584.236)	-	-	(76.136.740)
Özel maliyetler	(1.517.006)	(267.243)	-	-	(1.784.249)
Toplam birikmiş amortisman	(3.013.238.533)	(216.986.154)	-	-	(3.230.224.687)
Net defter değeri	6.418.774.246				7.129.528.155

(*) Bursa İli, Nilüfer İlçesi, Korubaşı Mahallesi Mevkiinde Şirketimiz tarafından yapılmakta olan "Taşpınar Birleşik Yenilenebilir Elektrik Üretim Tesisi (Yardımcı Kaynak Güneş Enerji Santrali İlavesi) Projesi" 2. Faz ve Mersin İli, Mut İlçesi, Özlü ve Gezende Mahallesi mevkiinde bulunan rüzgar enerjisi santralimizin kapasite artışı kapsamındaki yatırımlardan oluşmaktadır.

30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır (30 Haziran 2023: Bulunmamaktadır). 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (30 Haziran 2023: Bulunmamaktadır). Grup'un finansal kiralama yoluyla edinilen maddi duran varlığı bulunmamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2023	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2023
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	149.965.347	373.077	-	-	150.338.424
Binalar	63.575.284	-	-	-	63.575.284
Rüzgar türbinleri. trafo ve şalt merkezleri	7.202.209.851	-	20.645.596	-	7.222.855.447
Motorlu araçlar	3.968.613	66.741	-	-	4.035.354
Mobilya ve demirbaşlar	168.382.966	1.426.749	-	(66.904)	169.742.811
Yapılmakta olan yatırımlar	186.915.397	380.834.577	(23.662.538)	-	544.087.436
Özel maliyetler	23.321.897	-	-	-	23.321.897
Diğer duran varlıklar	12.935	-	-	-	12.935
Toplam maliyet	7.798.352.290	382.701.144	(3.016.942)	(66.904)	8.177.969.588
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(35.569.842)	(4.699.324)	-	-	(40.269.166)
Binalar	(11.581.982)	(639.932)	-	-	(12.221.914)
Rüzgar türbinleri. trafo ve şalt merkezleri	(2.512.981.718)	(180.907.942)	-	-	(2.693.889.660)
Motorlu araçlar	(2.733.260)	(328.095)	-	-	(3.061.355)
Mobilya ve demirbaşlar	(59.544.483)	(6.145.583)	-	25.287	(65.664.779)
Özel maliyetler	(983.490)	(266.071)	-	-	(1.249.561)
Diğer duran varlıklar	(12.935)	-	-	-	(12.935)
Toplam birikmiş amortisman	(2.623.407.710)	(192.986.947)	-	25.287	(2.816.369.370)
Net defter değeri	5.174.944.580				5.361.600.218

DİPNOT 9 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maddi olmayan duran varlıkların 30 Haziran 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2024
Maliyet					
Haklar (*)	30.472.963	206.220	-	-	30.679.183
Lisanslar	4.131.050.528	340.699	-	-	4.131.391.227
Toplam maliyet	4.161.523.491	546.919	-	-	4.162.070.410
Birikmiş amortisman					
Haklar	(6.228.519)	(1.108.965)	-	-	(7.337.484)
Lisanslar	(1.010.065.067)	(43.310.634)	-	-	(1.053.375.701)
Toplam birikmiş amortisman	(1.016.293.586)	(44.419.599)	-	-	(1.060.713.185)
Net defter değeri	3.145.229.905				3.101.357.225

(*) 30 Haziran 2024 itibarıyla, 1.067.925 ton karbon satış hakları yer almaktadır (30 Haziran 2023: 543.278 ton).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2023	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2023
Maliyet					
Haklar	24.057.036	-	3.016.942	(2.355.241)	24.718.737
Lisanslar	4.131.030.135	20.393	-	-	4.131.050.528
Toplam maliyet	4.155.087.171	20.393	3.016.942	(2.355.241)	4.155.769.265
Birikmiş amortisman					
Haklar	(5.584.979)	(999.531)	-	195.205	(6.389.305)
Lisanslar	(921.776.904)	(43.310.587)	-	-	(965.087.491)
Toplam birikmiş amortisman	(927.361.883)	(44.310.118)	-	195.205	(971.476.796)
Net defter değeri	3.227.725.288				3.184.292.469

DİPNOT 10 – KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2024
Maliyet:				
Arsalar	96.149.320	61.416.346	-	157.565.666
Motorlu araçlar	2.049.211	8.923.081	-	10.972.292
Ofisler	10.434.981	5.432.128	-	15.867.109
	108.633.512	75.771.555	-	184.405.067
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(11.326.032)	(2.254.064)	-	(13.580.096)
Motorlu araçlar	(2.049.211)	(1.985.704)	-	(4.034.915)
Ofisler	(3.518.245)	(723.277)	-	(4.241.522)
	(16.893.488)	(4.963.045)	-	(21.856.533)
Net kayıtlı değer	91.740.024			162.548.534
	1 Ocak 2023	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2023
Maliyet:				
Arsalar	63.940.710	6.744.484	-	70.685.194
Motorlu araçlar	2.049.211	-	-	2.049.211
Ofisler	10.434.981	-	-	10.434.981
	76.424.902	6.744.484	-	83.169.386
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(7.037.878)	(1.072.038)	-	(8.109.916)
Motorlu araçlar	(2.049.211)	-	-	(2.049.211)
Ofisler	(2.256.901)	(31.534)	-	(2.288.435)
	(11.343.990)	(1.103.572)	-	(12.447.562)
Net kayıtlı değer	65.080.912			70.721.824

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Kısa vadeli diğer karşılıklar:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Dava karşılıkları	575.816	1.180.303
	575.816	1.180.303

b) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri:

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2024	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	323.425.227	90.034.359	6.643.937
- 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	323.425.227	90.034.359	6.643.937
31 Aralık 2023	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	409.251.482	114.761.375	7.247.931
- 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	409.251.482	114.761.375	7.247.931

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

c) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri (Devamı):

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

	30 Haziran 2024		31 Aralık 2023	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	90.034.359	90.034.359	114.761.375	114.761.375
Teminat mektupları - Avro	6.643.937	233.390.868	7.247.931	294.490.107
Toplam		323.425.227		409.251.482

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 Haziran 2024		31 Aralık 2023	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	303.728.254	303.728.254	435.597.168	435.597.168
Teminat senedi - TL	2.158.880	2.158.880	12.473	12.473
Toplam		305.887.134		435.609.641

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Kullanılmayan izin karşılığı	9.793.108	7.015.324
	9.793.108	7.015.324

Kullanılmayan izin karşılığının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla karşılık	7.015.324	4.018.826
Dönem gideri	4.168.907	2.843.229
Karşılığa ilişkin ödemeler	-	(33.511)
Parasal kazanç/(kayıp)	(1.391.123)	(663.485)
30 Haziran itibarıyla karşılık	9.793.108	6.165.059

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Kıdem tazminatı karşılığı	10.430.903	11.566.535
	10.430.903	11.566.535

Grup'un aşağıda belirtilen Türkiye'deki yasal yükümlülükleri haricinde herhangi bir emeklilik taahhüdü anlaşması bulunmamaktadır.

Türk İş Kanunu'na göre Grup, bir hizmet yılını doldurmak kaydıyla sebepsiz olarak işine son verilen, askere çağrılan, vefat eden veya malul olan veya emekli olan veya emeklilik yaşına ulaşan personeline kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür. Ödenecek tutar, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu tutar 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı tutarı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 41.828.42 TL (31 Aralık 2023: 35.058.58) tavanına tabidir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Temmuz 2024 tarihinden itibaren geçerli olan 41.828.42 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2023: 1 Ocak 2024 35.058.58 TL).

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahmini ile hesaplanır.

TMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar". Grup'un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre karşılığın hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır.

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

Hesaplama iskonto oranı %25 ⁽¹⁾ (31 Aralık 2023: %10.60), enflasyon oranı %6 (31 Aralık 2023: %9.90) ve maaş artış oranı %22 (31 Aralık 2023: 9.90) olarak dikkate alınmıştır.⁽²⁾

Emeklilik yaşı, Grup'un geçmiş dönem gerçekleştirmeleri dikkate alınarak, Grup'tan emekli olabilecekleri ortalama yaş olarak belirlenmiştir.

⁽¹⁾ Türkiye'de Hazine tahvil ve bono piyasası yeterli derinliğe sahip değildir ve getirilerin varyasyonu oldukça yüksektir. Bu nedenle, şirketin belirlediği iskonto oranı ve maaş artış oranı aktüeryal değerlemelerde kullanılmıştır. Kullanılacak finansal varsayımın, 10 yıl ve üzeri vadeli Hazine tahvil ve bonolarının getirileri ile uyumlu olduğu kontrol edilmiştir.

⁽²⁾ Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası'nın 2024 yılı enflasyon raporları dikkate alınarak belirlenmiştir.

30 Haziran 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait kıdem tazminatı karşılığının hareketi aşağıdaki gibidir:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla karşılık	11.566.535	8.381.132
Hizmet maliyeti	347.270	546.170
Faiz maliyeti	1.120.404	365.363
Ödenen kıdem tazminatları (-)	(309.688)	(971.952)
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	-	1.884.293
Parasal kazanç/(kayıp)	(2.293.618)	(1.383.678)
30 Haziran itibarıyla karşılık	10.430.903	8.821.328

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	1.417.937	1.561.269
Personele borçlar	47.698	10.184.839
	1.465.635	11.746.108

DİPNOT 13 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Gelecek aylara ait giderler (**)	7.720.401	33.162.747
Verilen sipariş avansları	5.622.657	2.168.980
	13.343.058	35.331.727

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Verilen sipariş avansları (*)	231.693.516	975.957.459
Gelecek yıllara ait giderler (**)	98.985.727	87.924.283
	330.679.243	1.063.881.742

(*) 30 Haziran 2024 itibarıyla, Mersin İli, Mut İlçesi, Özlü ve Gezende Mahallesi mevkiinde bulunan rüzgar enerjisi santralimizin kapasite artışı kapsamında ödenen sipariş avanslarını içermektedir.

(**) İlgili bakiyelerin kısa vadeli peşin ödenmiş giderler içerisinde yer alan 3.556.521 TL ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderler içerisinde yer alan 58.432.712 TL tutarındaki kısmı 2021 yılında yurtdışı kaynaklı kullanılan 20.000.000 Avro tutarındaki 10 yıl vadeli yeni kredi için peşin ödenen sigorta bedellerini içermektedir.

DİPNOT 14 - DİĞER VARLIKLAR

Diğer dönen varlıklar

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
İş avansları	358.007	213.477
Diğer	498.233	423.624
	856.240	637.101

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR

	30 Haziran 2024			31 Aralık 2023		
	Türev ürün tutarı	Para birimi TL Karşılığı	Gerçeğe uygun değer varlık /(yükümlülük)	Türev ürün tutarı	Para birimi TL Karşılığı	Gerçeğe uygun değer varlık /(yükümlülük)
Çapraz kur ve faiz swap işlemi (*)	233.390.868	TL	103.819.376	210.262.502	TL	133.521.577
			103.819.376			133.521.577

(*) Grup, YEKDEM kapsamında Amerikan Doları endeksli gelir elde ettiği için finansal riskten kaçınmak amacıyla diğer para birimindeki kredilerinin bir kısmı için türev araç kullanmıştır. Grup'un 6 ayda bir eşit anapara ödemeli 6.643.937 Avro (233.390.868 TL) nominal bedelli kredisi karşılığında kredi taksit ödemelerine paralel son vade tarihi 31 Temmuz 2029 vadeli çapraz kur ve faiz swap işlemi bulunmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR

Çıkarılmış sermaye:

Grup'un nihai ortak pay sahibi Aydın Doğan ve Doğan Ailesi (Işıl Doğan, Arzuhan Yalçındağ, Vuslat Sabancı, Hanzade V. Doğan Boyner ve Y. Begümhan Doğan Faralyalı)'dir. 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

Pay sahibi	Pay (%)	30 Haziran 2024	Pay (%)	31 Aralık 2023
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; 5 Eylül 2024 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29.95'ine karşılık gelen 161.769.055 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 2023: 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 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Paylara ilişkin primler	18.377.528	18.377.528
Toplam	18.377.528	18.377.528

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerin detayı aşağıda sunulmuştur:

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Genel kanuni yedekler	340.533.338	288.043.533
Toplam	340.533.338	288.043.533

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 7.601.504 TL'dir (31 Aralık 2023 ölçüm kayıpları : 7.601.504 TL).

Sermaye Yedekleri ve Birikmiş Karlar

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

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

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

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

Sermaye düzeltme farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur..

Kar Payı Dağıtımı

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Kar Payı Dağıtımı (Devamı)

Grup'un 18 Nisan 2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda; Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), Kurumlar Vergisi, Gelir Vergisi ve diğer ilgili yasal mevzuat hükümleri ile Grup'un Esas Sözleşmesi'nin ilgili hükümleri ilgili maddeleri dikkate alınarak, kar payı dağıtımına başlandığı tarihte "küsurat" konusunda geçerli olan, Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. kurallarına uymak suretiyle. "Çıkarılmış Sermaye"nin %80,93'ü oranında brüt 437.000.000 Türk Lirası (endekse tabi değer 459.130.114 Türk Lirası) kar payı dağıtılması ve kar payı dağıtımına en geç 29 Ağustos 2024 tarihinde başlanmasına karar verilmiştir.

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	4.775.564.839	3.045.081.628	1.730.483.211
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	-	18.377.528	(18.377.528)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	398.966.339	340.533.336	58.433.003

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Rüzgar enerjisi elektrik gelirleri	865.458.593	382.909.611	903.424.543	363.436.858
Güneş enerjisi elektrik gelirleri	111.869.967	68.640.307	116.852.455	73.976.987
Karbon emisyon sertifika hakkı satış geliri (*)	-	-	56.617.264	8.919.079
Diğer	88.653	63.627	81.514	42.120
Satış gelirleri	977.417.213	451.613.545	1.076.975.776	446.375.044

(*) Rüzgar ve güneş enerjisi üretim santralleri yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi gerçekleştirmekte olup, çevreye sera gazı emisyonu yapmadığı için karbon emisyon sertifika hakları elde etmektedir. İlgili gelirler elde edilen sertifika haklarının satışından kaynaklanmaktadır. 30 Haziran 2024 itibarıyla karbon sertifikası satışı yapılmamıştır (30 Haziran 2023: 269.738 ton).

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Genel üretim giderleri	(142.221.631)	(76.210.044)	(160.071.440)	(78.516.978)
Bakım onarım gideri (*)	(67.983.071)	(34.937.248)	(61.941.105)	(31.053.358)
Dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleri (**)	(74.238.560)	(41.272.796)	(98.130.335)	(47.463.620)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(264.242.073)	(144.206.725)	(234.329.594)	(115.668.264)
Sigorta giderleri	(11.873.254)	(7.582.414)	(9.176.042)	(6.917.551)
Personel giderleri	(10.779.971)	(5.660.692)	(10.921.082)	(5.768.447)
Güvenlik giderleri	(11.826.444)	(5.676.648)	(8.364.609)	(4.024.643)
Danışmanlık giderleri	(5.265.730)	(4.828.777)	(5.967.382)	(602.861)
Diğer	(7.609.396)	(3.235.936)	(11.375.107)	(6.608.156)
Satışların maliyeti	(453.818.499)	(247.401.236)	(440.205.256)	(218.106.900)

Brüt kar 523.598.714 204.212.309 636.770.520 228.268.144

(*) Santrallerin yıllık bakım giderlerini içermektedir.

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

DİPNOT 18 - FAALİYET GİDERLERİ

a) Genel Yönetim Giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Personel giderleri	(28.541.304)	(13.163.129)	(18.837.938)	(8.301.593)
Danışmanlık giderleri (*)	(21.223.390)	(8.331.359)	(4.168.687)	(1.366.735)
Kira giderleri	(2.835.486)	(1.059.378)	(2.899.112)	(1.401.259)
Ulaşım giderleri	(1.633.400)	(475.096)	(2.078.054)	(1.804.568)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(1.334.108)	(540.941)	(1.101.616)	(628.373)
Çeşitli vergiler	(129.674)	(83.598)	(96.453)	(34.127)
Diğer	(3.563.109)	(1.717.742)	(2.220.616)	(1.409.880)
	(59.260.471)	(25.371.243)	(31.402.476)	(14.946.535)

(*)Yurt dışı yatırım ve holding mali danışmanlık giderlerinden oluşmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - FAALİYET GİDERLERİ (Devamı)

b) Pazarlama Giderleri

	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Personel giderleri	(9.702.576)	(4.725.046)	(6.409.148)	(3.306.868)
Danışmanlık giderleri	(4.555.603)	(2.596.876)	(4.150.403)	(3.332.785)
Ulaşım giderleri	(476.835)	(178.958)	(823.277)	(739.947)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(792.617)	(402.156)	(436.520)	(242.206)
Diğer	(988.748)	(394.324)	(569.264)	(341.425)
	(16.516.379)	(8.297.360)	(12.388.612)	(7.963.231)

DİPNOT 19 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ilişkin giderler fonksiyon bazında gösterilmiş olup detayları Dipnot 17 ve Dipnot 18'de yer almaktadır.

DİPNOT 20 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	18.795.418	324.573	235.422.863	219.859.896
Faiz geliri	21.660.079	17.860.735	119.907.173	69.314.868
Vade farkı geliri	1.453	172	597.854	3.171
Diğer	7.278.936	7.061.964	8.594.295	7.903.950
	47.735.886	25.247.444	364.522.185	297.081.885

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(7.616.957)	(6.959.178)	(381.913)	(90.984)
Bağış ve yardımlar (*)	(2.666.958)	(1.774.670)	(5.849.389)	(2.416.189)
Dava karşılık gideri	397.503	(18.794)	(118.141)	11.168
Diğer	(1.442)	-	(92.774)	(55.099)
	(9.887.854)	(8.752.642)	(6.442.217)	(2.551.104)

(*) 6 Şubat 2023 tarihinde ülkemizde meydana gelen deprem felaketi sebebi ile yapılan 2.972.171 TL tutarında bağış ve yardımları içermektedir.

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ, NET

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Banka kredileri kur farkı (giderleri)/gelirleri. net	(59.453.335)	(6.658.689)	(345.181.952)	(303.863.972)
Banka kredileri faiz giderleri	(18.217.831)	(8.626.702)	(20.535.017)	(11.809.448)
Türev işlem (giderleri)/gelirleri. net	7.493.458	(419.437)	120.889.635	114.148.370
Banka komisyon giderleri	(1.809.926)	(880.022)	(2.324.768)	(1.098.318)
Diğer	(9.759.371)	(5.615.896)	(1.497.641)	(68.685)
	(81.747.005)	(22.200.746)	(248.649.743)	(202.692.053)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	<u>30 Haziran 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Dönem karı vergi yükümlülüğü	40.612.367	175.747.648
Eksi: peşin ödenen geçici vergi ve fonlar	-	(143.411.837)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (varlığı)	40.612.367	32.335.811

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.

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 (2022: %23). 7256 sayılı Kanununun 35. maddesi ve Kurumlar Vergisi Kanununun 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 Haziran 2024 tarihli konsolide finansal tablolarında, Türkiye'de yerleşik olan bağlı ortaklıkları için ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri hesaplanırken ilgili geçici farkların 2023 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.

Ertelenmiş vergiler

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler (Devamı)

Ayrı birer vergi mükellefi olan bağlı ortaklıklarının finansal tablolarında yer alan ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini net göstermiş olmalarından dolayı Grup'un konsolide finansal durum tablosuna söz konusu net sunum şeklinin etkileri yansımıştır. Aşağıdaki tabloda yer alan geçici farklar ile ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri ise brüt değerler esas alınarak hazırlanmaktadır.

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hazırlanan dökümü aşağıdaki gibidir.

	Birikmiş geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değerleri arasındaki net fark	5.612.708.878	5.202.373.257	(1.403.177.220)	(1.300.593.314)
Kiralama işlemlerinden borçlar	(55.647.606)	(43.575.409)	13.911.902	10.893.852
Kullanım hakkı varlıkları	162.548.536	9.407.333	(40.637.134)	(2.351.833)
Türev reeskontları	103.819.376	120.540.654	(25.954.844)	(30.135.164)
Parasal yükümlülüklerle ilişkin kur değişim etkileri	(1.306.761)	(1.628.978)	326.690	407.244
Kıdem tazminatı karşılığı	(10.430.903)	(3.091.101)	2.607.726	772.775
Dava karşılığı	(575.816)	1.180.302	143.954	(295.076)
Diğer	(72.627.586)	61.149.584	18.156.896	(15.287.395)
Ertelenmiş vergi Varlıkları / (yükümlülükleri). net			(1.434.622.030)	(1.336.588.911)

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

30 Haziran 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait net ertelenen vergi hareketleri aşağıda belirtilmektedir:

Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	2024	2023
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(1.336.588.911)	(1.205.315.266)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(98.033.119)	(202.698.073)
30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.434.622.030)	(1.408.013.339)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

30 Haziran 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan- 30 Haziran 2023
Cari dönem vergi gideri	(81.243.848)	(44.254.437)	(90.213.499)	(29.641.163)
Ertelemiş vergi (gideri)/geliri	(98.033.119)	(16.870.924)	(202.698.073)	(7.665.722)
	(179.276.967)	(61.125.361)	(292.911.572)	(37.306.885)

30 Haziran 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi karlar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanacak vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	30 Haziran 2023
Devam eden faaliyetlerden elde edilen kar	595.777.813	580.552.919
Gelir vergisi oranı 2024 %25 (30 Haziran 2023: %25)	(148.944.453)	(145.138.230)
İndirim ve istisnalar	10.903.578	3.188.229
Vergi oran değişikliği	(5.811.854)	(8.225.740)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(989.524)	(1.410.297)
Matrah artırımı vergi gideri	(2.532.465)	-
Enflasyon muhasebesi etkisi (*)	(34.600.200)	(141.726.837)
Diğer	2.697.951	401.303

Kar veya zarar tablosundaki

vergi karşılığı geliri/(gideri) **(179.276.967)** **(292.911.572)**

(*) 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 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar ile 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemleri itibarıyla ilişkili taraflarla yapılan işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri

	30 Haziran 2024			31 Aralık 2023		
	Alacaklar		Borçlar	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari
İlişkili taraflarla olan bakiyeler						
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (1)	-	-	1.669.852	-	-	1.065.176
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	-	-	107.460	-	-	131.429
D-Market Elektronik Hizm. Tic. A.Ş. (2)	-	-	8.790	-	-	11.173
Doğan Trend	-	-	13.889	-	-	113.210
Doğan Tempus Bilişim Teknoloji Reklam ve Matbaa Hizmetleri A.Ş.	-	-	-	-	-	1.407
Karel İletişim Hizmetleri A.Ş.	-	-	4.814	-	-	5.940
Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	935	-	-
Boyabat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	2.003	-	-	1.694	-	-
Aslancık Elektrik Üretim A.Ş.	2.003	-	-	1.694	-	-
	4.006	-	1.804.805	4.323	-	1.328.335

(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.

(2) Depo kira giderlerinden kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri (Devamı)

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	1.154.966	257.028
	1.154.966	257.028

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

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	297.746	371.392
	297.746	371.392

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2024			1 Nisan - 30 Haziran 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)	10.619.584	-	-	5.443.132	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	675.650	-	-	335.138	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmetve Teknoloji A.Ş.	438.349	-	-	177.259	-	-
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş.	393.065	-	-	308.752	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	14.817.428	-	-	485.632	-	-
Diğer	-	(16.913)	-	-	(14.057)	-
	26.944.076	(16.913)	-	6.749.913	(14.057)	-

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

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2023			1 Nisan - 30 Haziran 2023		
	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)	3.670.509	-	-	1.823.450	-	-
Doğan Burda Dergi Yayıncılık ve Pazarlama A.Ş.	1.153.991	-	-	1.153.991	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	766.410	-	-	471.460	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmetve Teknoloji A.Ş.	661.366	-	-	389.790	-	-
Aytemiz Akaryakıt Dağıtım. A.Ş.	460.723	-	-	258.484	-	-
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş.	255.388	-	-	134.560	-	-
Diğer	-	9.534	-	-	5.577	-
	6.968.387	9.534	-	4.231.735	5.577	-

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Kilit yönetici personele yapılan ödemeler:

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Nisan - 30 Haziran 2023
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	10.149.838	5.067.550	6.942.296	3.481.394
	10.149.838	5.067.550	6.942.296	3.481.394

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

Kısa vadeli finansal yatırımlar

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

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar tablosuna kaydedilen varlıklar:	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
- Yatırım fonları ve diğer kısa vadeli finansal yatırımlar	14.616.059	110.129.396
Toplam	14.616.059	110.129.396

Uzun vadeli finansal yatırımlar:

	30 Haziran 2024		31 Aralık 2023	
	TL	%	TL	%
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	609.374	<1	609.374	<1
	609.374		609.374	

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Ana ortaklığa ait net dönem karı	416.500.846	190.309.692	287.641.347	240.566.564
Beheri 1 TL nominal değerindeki				
Payların ağırlıklı ortalama adedi	540.000.000	540.000.000	540.000.000	540.000.000
Pay Başına Kazanç	0,771	0,352	0,533	0,445

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal Araçlar ve Finansal Risk Yönetimi

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler, piyasa riski (kur riski, makul değer faiz oranı riski, fiyat risk ve nakit akım faiz oranı riskini içerir), kredi riski ve likidite riskidir. Grup'un genel risk yönetimi programı, finansal piyasaların değişkenliğine ve muhtemel olumsuz etkilerin Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır. Grup maruz kaldığı çeşitli risklerden korunma amacıyla türev finansal araçlardan sınırlı olarak yararlanmaktadır.

a) Piyasa riski

a.1) 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 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Döviz cinsinden varlıklar	152.196.676	167.307.720
Döviz cinsinden yükümlülükler	(791.512.535)	(937.311.453)
	(639.315.859)	(770.003.733)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Net döviz pozisyonu

Aşağıdaki tablo 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu riskini özetlemektedir. Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve borçların kayıtlı tutarları yabancı para cinslerine (TL karşılığı olarak) göre aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2024		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	152.196.676	3.454.877	1.104.127
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	152.196.676	3.454.877	1.104.127
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)	152.196.676	3.454.877	1.104.127
10.	Ticari borçlar	52.228.056	38.425	1.448.195
11.	Finansal yükümlülükler	125.683.819	-	3.571.405
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	177.911.875	38.425	5.019.600
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	613.600.660	-	17.435.948
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	613.600.660	-	17.435.948
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	791.512.535	38.425	22.455.548
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)	(639.315.859)	3.416.452	(21.351.421)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Net döviz pozisyonu (Devamı)

		31 Aralık 2023		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	167.307.720	4.554.586	1.601
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	167.307.720	4.554.586	1.601
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)	167.307.720	4.554.586	1.601
10.	Ticari borçlar	16.103.218	437.756	-
11.	Finansal yükümlülükler	146.203.759	-	3.591.865
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	162.306.977	437.756	3.591.865
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	775.004.476	-	19.039.943
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	775.004.476	-	19.039.943
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	937.311.453	437.756	22.631.808
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)	(770.003.733)	4.116.830	(22.630.207)

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

	30 Haziran 2024		31 Aralık 2023	
	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro
% 20 Artış	22.470.205	(150.278.562)	15.395.547	(90.226.180)
% 20 Azalış	(22.470.205)	150.278.562	(15.395.547)	90.226.180

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a.2) Faiz oranı riski

Grup'un finansal yükümlülükleri. Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. 30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'taki finansal yükümlülükler ağırlıklı olarak değişken faizli borçlanmalardan oluşmaktadır.

Grup'un sabit ve değişken faizli finansal araçlarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

Faiz pozisyonu tablosu	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal Varlıklar		
Bankalar (Dipnot 4)	319.777.694	77.508.415
Finansal Yatırımlar (Dipnot 24)	14.616.059	110.129.396
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	55.647.607	43.575.410
Değişken faizli finansal araçlar		
Banka kredileri (Dipnot 5)	739.284.479	921.208.235

Faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli finansal borçlar için. 30 Haziran 2024 tarihinde mevcut tüm para birimleri cinsinden olan faiz 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 3.590.623 TL (31 Aralık 2023: 6.821.639 TL) daha düşük/yüksek olacaktır.

b) Kredi riski

Finansal varlıkların mülkiyeti, karşı tarafın, sözleşmelerin şartlarını yerine getirmeme risk unsurunu taşır.

Bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

30 Haziran 2024

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi risk	205.817.340	4.006	629.953	-	320.047.917
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A.Vadesi geçmemiş /değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	205.817.340	4.006	629.953	-	320.047.917
-Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
B.Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter Değeri	-	-	-	-	-
-Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
C.Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
-Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D.Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
-Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- -Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

b) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2023

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi risk	172.514.358	4.323	807.587	-	82.328.215
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A.Vadesi geçmemiş /değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	172.514.358	4.323	807.587	-	82.328.215
-Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
B.Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-
-Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
C.Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
-Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D.Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
-Net değer teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- -Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

c) Likidite riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve süratli şekilde nakde çevrilebilen menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik içeriğinden dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olan ve olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir. Türev finansal yükümlülükler ise iskonto edilmemiş net nakit giriş ve çıkışlarına göre düzenlenmiştir. Vadeli işlem araçları brüt ödenmesi gereken vadeli işlemler için net olarak ödenir ve iskonto edilmemiş, brüt nakit giriş ve çıkışları üzerinden realize edilir.

30 Haziran 2024	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıl - 5 yıl arası	5 yıl ve üzeri
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar (Dipnot 5)	739.284.479	782.154.719	50.726.320	69.662.358	492.251.808	169.514.233
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	55.647.607	547.124.641	5.877.169	14.459.798	66.189.408	460.598.266
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	73.846.830	73.846.830	73.846.830	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 23)	1.804.805	1.804.805	1.804.805	-	-	-
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	437.000.000	437.000.000	437.000.000	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	18.525.243	18.525.243	18.525.243	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	1.465.635	1.417.937	1.417.937	-	-	-
Toplam yükümlülük	1.327.574.599	1.861.874.175	589.198.304	84.122.156	558.441.216	630.112.499

31 Aralık 2023	Kayıtlı değeri	Sözleşme Uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1 yıl - 5 yıl arası	5 yıl ve üzeri
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar (Dipnot 5)	921.208.235	1.026.907.378	70.675.367	162.247.894	597.917.117	196.067.000
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	43.575.410	135.072.121	1.058.033	2.783.130	15.489.668	115.741.290
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	86.404.147	86.404.147	86.404.147	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 23)	1.328.335	1.328.335	1.328.335	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	199.836.230	199.836.230	199.836.230	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	11.746.108	1.561.269	1.561.269	-	-	-
Toplam yükümlülük	1.264.098.465	1.451.109.480	360.863.381	165.031.024	613.406.785	311.808.290

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

d) Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, bir finansal aracın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak belirlenmiştir. Ancak, gerçeğe uygun değer tahmininde piyasa verilerinin yorumlanmasında takdir kullanılır. Sonuç olarak, burada sunulan tahminler, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

Aşağıdaki yöntem ve varsayımlar, gerçeğe uygun değeri belirlenebilen finansal araçların makul değerlerinin tahmininde kullanılmıştır:

Parasal varlıklar

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve bankalardan alacaklar dahil, itfa edilmiş maliyet bedeli ile gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Ticari alacaklar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve ilgili beklenen kredi zararı ile birlikte kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Parasal borçlar

Banka kredileri ile diğer parasal borçların makul değerlerinin, kısa vadeli olmalarından dolayı kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Döviz cinsinden olan uzun vadeli krediler dönem sonu kurlarından çevrilir ve bundan dolayı makul değerleri kayıtlı değerlerine yaklaşmaktadır.

Ticari borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Döviz cinsinden olan uzun vadeli krediler dönem sonu kurlarından çevrilir ve bundan dolayı gerçeğe uygun değerleri kayıtlı değerlerine yaklaşmaktadır.

Ticari borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da endirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

Gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin seviye sınıflamaları aşağıdaki gibidir:

Finansal varlıklar	30 Haziran 2024	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15 – Dipnot 24)	118.435.435	-	118.435.435	-
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar	-	-	-	-
Toplam	118.435.435	-	118.435.435	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

	31 Aralık 2023	Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi		
		1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Finansal varlıklar				
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15 – Dipnot 24)	243.650.973	-	243.650.973	-
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar	-	-	-	-
Toplam	243.650.973	-	243.650.973	-

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal durum tablolarında yer alan türev araçların gerçeğe uygun değer seviyesi Seviye 2'dir.

e) Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi hissedarlara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup sermayeyi net yükümlülük/toplam sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Net yükümlülük, hazır değerlerin ve vergi yükümlülüklerinin toplam yükümlülük tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosunda gösterildiği gibi özkaynaklar ile net yükümlülüğün toplanmasıyla hesaplanır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

e) Sermaye risk yönetimi (Devamı)

30 Haziran 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla net yükümlülük/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2024	31 Aralık 2023
Toplam yükümlülükler (*)	1.348.374.426	1.283.860.627
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(320.047.917)	(82.328.216)
Net (nakit) / borç	1.028.326.509	1.201.532.411
Toplam özkaynaklar	8.729.851.466	8.772.328.040
Toplam sermaye	9.758.177.975	9.973.860.451
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	10,54%	12,05%

(*) Toplam yükümlülükten dönem karı vergi yükümlülüğü, türev finansal araçlar ve ertelenen vergi yükümlülüğü hesaplarının çıkarılmasıyla elde edilen tutarlardır.

DİPNOT 27 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

2 Ağustos 2024 tarihli ve 32620 sayılı Resmi Gazete'de, "7524 Sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" yayınlanmıştır. Bu Kanun ile yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulaması, küresel asgari vergi uygulaması ve vergi ile ilgili diğer bir çok konuda düzenleme ve değişiklikler yapılmıştır. Grup değişikliklerin konsolide finansal tablolar üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.

Grubun yurtdışı iştiraki olan Galata Wind Energy Global B.V. ile Nova Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Nova") ve Avrupa Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Avrupa") şirketlerinin tek pay sahibi Emirhan Nacar ("Satıcı") arasında Nova ve Avrupa'nın sermayesinin %100,00'ünü temsil eden nama yazılı pay senedine bağlanmış nama yazılı payların tamamının Galata Wind Energy Global B.V. tarafından devralınması amacıyla, 14 Ağustos 2024 tarihli bir Pay Alım ve Satım Sözleşmesi ("Sözleşme") imzalanmıştır. Sözleşme'de pay devrinin gerçekleşmesi, gerekli izin ve onayların alınması da dahil olmak üzere, kapanış koşullarının kapanış tarihi itibarıyla tamamlanmış olmasına bağlanmış olup, imza tarihi itibarıyla kapanış koşullarının tamamlanmış olduğu görülerek, sözleşme imzası ile kapanış işlemleri eş zamanlı olarak gerçekleştirilmiştir.