

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK- 31 ARALIK 2024 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Galata Wind Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Galata Wind Enerji A.Ş. (“Şirket”) ile bağlı ortaklıklarının (“Grup”) 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiştir bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup’un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları’na (TFRS’lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları’nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları’na (BDS’lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* (Etik Kurallar) ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup’tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Deloitte; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”) şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişiliktir. DTTL (“Deloitte Global” olarak da anılmaktadır) müşterilere hizmet sunmamaktadır. Global üye firma ağımızla ilgili daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
<p>Maddi Duran Varlıkların Muhasebeleştirilmesi</p> <p>Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosunda 8.915.690.145 TL tutarında maddi duran varlığı bulunmaktadır. Grup'un maddi duran varlıklarına ilişkin muhasebe politikaları ve detayları konsolide finansal tabloların Dipnot 2.1.8 ve Dipnot 8'de açıklanmıştır.</p> <p>Grup, konsolide finansal tablolarında TMS 16 "Maddi Duran Varlıklar" standardının ("TMS 16") ilgili hükümlerine göre, maddi duran varlıklarını elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değerleri ile taşımaktadır. Maddi duran varlıklar, yönetimin amaçları doğrultusunda faaliyet gösterebilmesi amacıyla gerekli duruma ve yere getirildiği andan itibaren aktifleştirilir ve Grup yönetiminin öngörülerini doğrultusunda belirlenen faydalı ömürleri ile amortismanına tabi tutulur</p> <p>Maddi duran varlıkların toplam değerinin Grup'un aktiflerinde önemli bir paya sahip olması ve amortisman hesaplamalarında kullanılan faydalı ömürlerin muhasebe tahminlerine dayanması sebebiyle maddi duran varlıkların muhasebeleştirilmesi tarafımızca kilit denetim konusu olarak değerlendirilmiştir.</p>	<p>Grup'un maddi duran varlık yatırım süreci analiz edilmiş ve bu sürece ilişkin yönetim kontrollerin tasarımı ve uygulanması değerlendirilmiştir</p> <p>Maddi duran varlık yatırımlarının elde etme maliyetlerine ilişkin unsurların TMS 16 kapsamında muhasebeleştirme kriterlerine uygunluğu değerlendirilmiştir.</p> <p>Maddi duran varlık alımlarına ilişkin faturalar örneklem yöntemiyle test edilmiştir. Maddi duran varlıkların tahmini faydalı ömürlerinin uygunluğu, her bir varlık ile ilişkili olan beklenen ekonomik faydaların tahmini göz önünde bulundurularak örneklem bazında değerlendirilmiş ve cari yıl amortisman giderleri örneklem yöntemiyle test edilmiştir.</p> <p>Rüzgar türbinlerinin ve güneş panellerinin beklenen faydalı ömür tahminleri sektör uygulamalarıyla karşılaştırılmıştır.</p> <p>Maddi duran varlıklara ilişkin konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların ilgili TFRS'ye göre uygunluğu ve yeterliliği değerlendirilmiştir.</p>

3) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konusu	Denetimde bu konu nasıl ele alındı
<p>TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Uygulaması</p> <p>Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarında TMS 29, "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" ("TMS 29") standardı uygulanmıştır.</p> <p>TMS 29'a göre, raporlama dönemi sonu itibarıyla cari ölçüm birimine göre ifade edilmemiş finansal durum tablosu kalemleri, parasal olmayan kalemler, genel bir fiyat endeksi kullanılarak düzeltilir. Bu nedenle, 2024 yılı içerisindeki işlemler, dönem sonundaki parasal olmayan bakiyeler ve geçmiş yıllar konsolide finansal tabloları, 31 Aralık 2024 bilanço tarihindeki güncel fiyat endeksini yansıtacak şekilde yeniden düzenlenmiştir. TMS 29 uygulaması konsolide finansal tablolar üzerinde yaygın ve tutarsal olarak önemli etkiye sahiptir.</p> <p>Bu sebepleri göz önünde bulundurarak, TMS 29 uygulanmasında kullanılan verilerin doğru ve tam olmaması riski ve harcanan ek denetim çabası göz önünde bulundurulduğunda, TMS 29 uygulanması tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. TMS 29 uygulanmasına yönelik açıklamalar Not 2.1'de yer almaktadır.</p>	<p>Uygulanan denetim prosedürleri bunlarla sınırlı kalmamak üzere aşağıdakileri içermektedir:</p> <ul style="list-style-type: none">- Grup'un TMS 29 uygulaması süreci analiz edilmiş ve bu sürece ilişkin kontrollerin tasarımı ve uygulanması değerlendirilmiştir.- Grup tarafından atanan uzmanlarının yetkinlikleri ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir.- Grup tarafından yapılan parasal ve parasal olmayan kalemler ayrımının TMS 29'a uygun bir şekilde yapıp yapılmadığı kontrol edilmiştir.- Grup'un kullandığı varsayımların değerlendirilmesi ve her dönemde tutarlı bir şekilde kullanılıp kullanılmadığı kontrol edilmiştir.- Hesaplamalarda kullanılan genel fiyat endeksi oranlarının, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden elde edilen katsayılar ile kontrol edilmiştir.- TMS 29 uygulaması kapsamında parasal olmayan kalemlere ilişkin olarak detay çalışmalar temin edilerek, edinim tarihleri ve tutarları örneklem yöntemiyle test edilmiştir.- TMS 29 uygulaması ile birlikte yeniden düzenlenen parasal olmayan kalemlerin ve finansal tabloların matematiksel doğruluğu test edilmiştir. <p>Konsolide finansal tablolar ve dipnotlarında yer alan açıklamaların yeterliliği TFRS kapsamında değerlendirilmiştir.</p>



4) Diğer Hususlar

Grup'un 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 21 Mart 2024 tarihinde bu konsolide finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

5) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekarlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (Devamı)

- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dahil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağı makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.



B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 27 Şubat 2025 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Grup'un 1 Ocak – 31 Aralık 2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, konsolide finansal tablolarının, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca; Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Cem Tovil'dir.

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

Cem Tovil, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 27 Şubat 2025

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 - 70

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2023
Dönen varlıklar		1.617.438.452	471.271.482
Nakit ve nakit benzerleri	4	1.318.405.113	95.293.910
Finansal yatırımlar	25	-	127.473.438
Ticari alacaklar			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	24,6	-	5.004
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	219.972.903	199.683.273
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		55.858	91.519
Stoklar		7.090.857	7.090.857
Peşin ödenmiş giderler	13	44.162.916	40.896.045
Diğer dönen varlıklar	14	27.750.805	737.436
Duran varlıklar		13.192.077.460	12.753.158.470
Türev araçlar	15	92.737.097	154.549.603
Finansal yatırımlar	25	1.043.849	705.344
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		582.452	843.253
Maddi duran varlıklar	8	8.915.690.145	7.429.653.214
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Lisanslar	9	3.624.952.852	3.612.502.757
- Şerefiye	3	189.223.495	189.223.495
- Diğer haklar	9	25.126.708	28.062.649
Kullanım hakkı varlıkları	10	150.075.655	106.187.964
Peşin ödenmiş giderler	13	192.645.207	1.231.430.191
TOPLAM VARLIKLAR		14.809.515.912	13.224.429.952

31 Aralık 2024 tarihli ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 27 Şubat 2025 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2023
Kısa vadeli yükümlülükler		806.929.673	563.892.083
Kısa vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	5	425.905.666	-
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
<i>İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</i>			
- Banka kredileri	5	131.973.935	169.229.075
- Kiralama işlemlerinden borçlar	5	4.053.889	997.587
<i>İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</i>			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	5,24	206.060	297.507
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	6,24	4.780.325	1.537.531
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	133.645.571	100.011.751
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	45.159.738	231.308.008
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12	21.561.398	13.595.977
Dönem karı vergi yükümlülüğü	23	27.315.741	37.428.308
Kısa vadeli karşılıklar			
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	11	576.138	1.366.187
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	12	11.751.212	8.120.152
Uzun vadeli yükümlülükler		3.545.932.718	2.506.674.731
Uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	5	1.642.967.904	897.058.266
- Kiralama işlemlerinden borçlar	5	86.137.940	48.713.032
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	5,24	297.746	429.882
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	12	11.791.980	13.388.124
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	23	1.804.737.148	1.547.085.427
ÖZKAYNAKLAR		10.456.653.521	10.153.863.138
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		10.456.653.521	10.153.863.138
Çıkarılmış sermaye	16	540.000.000	540.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		3.609.688.431	3.609.688.431
Paylara İlişkin Primler/(iskontolar)	16	21.271.766	21.271.766
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	16	(9.119.995)	(8.798.649)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
- Yabancı para çevrim farkları		(166.920)	32.397
- Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları	25	338.506	-
Ödenen kar payı avansları		-	(180.473.464)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	16	394.163.200	333.406.890
Geçmiş yıllar karları veya zararları		5.066.068.462	4.938.465.208
Net dönem karı		834.410.071	900.270.559
TOPLAM KAYNAKLAR		14.809.515.912	13.224.429.952

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**1 OCAK – 31 ARALIK 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2023
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	17	2.364.399.960	2.684.048.728
Satışların maliyeti (-)	17	(1.123.133.612)	(1.087.585.421)
BRÜT KAR		1.241.266.348	1.596.463.307
Genel yönetim giderleri (-)	18	(174.481.465)	(91.519.475)
Pazarlama giderleri (-)	18	(51.877.614)	(37.178.785)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	140.839.130	661.558.637
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(30.024.393)	(3.175.880)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		1.125.722.006	2.126.147.804
FİNANSMAN (GİDERİ)/GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)			
Finansman giderleri (-)	21	(198.002.629)	(515.294.416)
Net parasal pozisyon kazancı/(kayıbı)	22	275.332.817	(159.758.034)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		1.203.052.194	1.451.095.354
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(368.642.123)	(550.824.795)
Dönem vergi geliri/(gideri)	23	(110.883.287)	(260.872.272)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	23	(257.758.836)	(289.952.523)
DÖNEM KARI (ZARARI)		834.410.071	900.270.559
Ana Ortaklık Paylarına Ait Pay Başına Kazanç/(Kayıp)	26	1,545	1,667
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)		(428.461)	(7.274.077)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları) vergi etkisi		107.115	1.818.520
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevrim farkları		(199.317)	32.397
Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları		338.506	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)		(182.157)	(5.423.160)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		834.227.914	894.847.399
Toplam Kapsamlı Gelir/Gider Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-
Ana Ortaklık Payları		834.227.914	894.847.399

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 31 ARALIK 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Çıkarılmış Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Pay ihraç Primleri/İskontoları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/ (Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Ödenen Kar Payı Avansları	Birikmiş karlar Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/(Zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler	534.791.458	3.605.448.254	21.271.766	(3.343.092)	-	-	-	227.585.299	-	3.520.539.426	2.114.610.740	10.020.903.851	-	10.020.903.851
Transferler	5.208.542	4.240.177	-	-	-	-	-	105.821.591	-	1.999.340.430	(2.114.610.740)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(581.414.648)	-	(581.414.648)	-	(581.414.648)
Dönemde ödenen kar payı avansı	-	-	-	-	-	-	-	-	(180.473.464)	-	-	(180.473.464)	-	(180.473.464)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(5.455.557)	32.397	-	-	-	-	-	900.270.559	894.847.399	-	894.847.399
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(5.455.557)	32.397	-	-	-	-	-	-	(5.423.160)	-	(5.423.160)
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	900.270.559	900.270.559	-	900.270.559
31 Aralık 2023 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	3.609.688.431	21.271.766	(8.798.649)	32.397	-	-	333.406.890	(180.473.464)	4.938.465.208	900.270.559	10.153.863.138	-	10.153.863.138
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	3.609.688.431	21.271.766	(8.798.649)	32.397	-	-	333.406.890	(180.473.464)	4.938.465.208	900.270.559	10.153.863.138	-	10.153.863.138
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	60.756.310	180.473.464	659.040.785	(900.270.559)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(531.437.531)	-	(531.437.531)	-	(531.437.531)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(321.346)	(199.317)	338.506	-	-	-	-	834.410.071	834.227.914	-	834.227.914
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	(321.346)	(199.317)	338.506	-	-	-	-	-	(182.157)	-	(182.157)
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	834.410.071	834.410.071	-	834.410.071
31 Aralık 2024 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	3.609.688.431	21.271.766	(9.119.995)	(166.920)	338.506	-	394.163.200	-	5.066.068.462	834.410.071	10.456.653.521	-	10.456.653.521

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 31 ARALIK 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT
AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2023
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		1.493.164.152	2.867.767.633
Dönem karı (zararı)		834.410.071	900.270.559
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		870.499.456	1.450.699.358
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8, 9, 10	620.904.521	560.777.802
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		2.935.348	1.676.650
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		6.127.011	5.297.029
- Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler	11	790.049	26.173.223
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler			
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	20	(107.832.477)	(227.342.292)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	21	58.884.508	47.774.046
Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		61.812.506	276.272
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	23	368.642.123	550.824.794
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	5	97.517.593	10.496.018
Parasal pozisyon kazanç ve kayıplarıyla ilgili düzeltmeler		(239.281.726)	474.745.816
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(191.574.637)	461.741.937
Stoklardaki azalış/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		-	41.093
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		5.004	(621)
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)	6	(20.289.630)	451.416
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		7.965.421	3.784.822
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		35.661	(5.570)
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		3.242.794	145.782
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		33.633.820	59.843.618
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(186.148.270)	221.392.258
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		(30.019.437)	176.089.139
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		1.513.334.890	2.812.711.854
Vergi iadeleri / (ödemeleri)	23	(118.432.731)	(179.738.578)
Alınan faiz		99.106.740	236.244.493
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	12	(844.747)	(1.450.136)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 31 ARALIK 2024 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT
AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2023
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(953.827.248)	(2.978.784.018)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit girişleri / (çıkışları)		127.473.438	54.040.734
Bağlı ortaklık ediniminden nakit çıkışları (-)	9	(102.396.478)	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları			
<i>Maddi duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	8	<i>(1.994.322.855)</i>	<i>(1.900.017.718)</i>
<i>Maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	9	<i>(10.555.380)</i>	<i>(23.604)</i>
<i>Verilen nakit avans ve borçlar</i>		<i>1.038.784.984</i>	<i>(1.109.713.188)</i>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri			
<i>Maddi duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri</i>	8	<i>-</i>	<i>57.756</i>
<i>Maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri</i>	9	<i>-</i>	<i>1.398.913</i>
<i>Diğer nakit girişleri/(çıkışları)</i>		<i>(12.810.957)</i>	<i>(24.526.911)</i>
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		710.334.670	(928.625.149)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	5		
- Kredilerden nakit girişleri		1.878.185.400	-
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları			
- <i>Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları</i>	5	<i>(566.543.253)</i>	<i>(138.604.669)</i>
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(21.432.368)	(10.292.556)
Ödenen faiz	5,21	(48.437.578)	(17.839.812)
Ödenen temettüler		(531.437.531)	(761.888.112)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(54.383.239)	(846.022.195)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D)		1.195.288.335	(1.885.663.729)
E. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		19.097.131	421.929.744
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D+E)		1.214.385.466	(1.463.733.985)
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	95.201.655	1.558.935.640
G. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	4	1.309.587.121	95.201.655

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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; 27 Şubat 2025 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 Aralık ayı itibarıyla, RES'lerden 757.907 MWh, GES'lerden 52.220 MWh olmak üzere toplam 810.127 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. 2024 yılı başında kısmen devreye alınan Hibrit GES'in, halihazırda 16,4 MW'lık kısmı faaliyettedir. Tek bir üretim tesisinde birden fazla kaynaktan elektrik enerjisi üretilebilmesine imkân sağlayan hibrit santraller, üretim tesislerinin daha verimli ve daha uzun süreli emreamadelik ile çalışmasına ve kurulu güç sınırları içerisinde daha fazla elektrik üretilmesine imkân vermektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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. Yine yerli ekipmanlar kullanılarak üretim yapan Taşpınar Hibrit GES de aynı süreler dahilinde aynı YEKDEM fiyatlarından yararlanacaktır. Taşpınar RES 2024 yılında da YEKDEM kapsamındadır. YEKDEM süresi dolunca serbest piyasa fiyatı üzerinden ya da ikili anlaşma yolu ile satış yapacaktır.
- 2020 yılı sonunda YEKDEM süresi dolan Mersin RES, 2021 yılı Ocak ayından itibaren ürettiği elektriği ikili anlaşma yolu ile satmaktadır.
- GES'ler için ise devreye alınma tarihinden itibaren 10 yıllık YEKDEM süreleri başlamıştır. Çorum GES 2027 yılı sonuna kadar, Erzurum GES ise 2028 yılı sonuna kadar ürettiği elektriği 133 USD/MWh satış fiyatı ile bağlı olduğu bölgedeki dağıtım firması üzerinden şebekeye satacaktır.

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

Şirket ile Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Gökova")'nin tek pay sahibi Şık Mehmet Aslan arasında Gökova'nın sermayesinin %100'ünü temsil eden nama yazılı pay senedine bağlanmış nama yazılı payların tamamının Grubumuzca 38.265.698 TL bedel mukabilinde devralınması amacıyla, 23 Eylül 2022 tarihli bir Pay Alım ve Satım Sözleşmesi imzalanmıştır. İşbu sözleşme ile kurulu gücü 9 MWm / 6,8 MWe olan, EÜ/3519-37/2164 numaralı üretim lisansı bulunan rüzgar enerji santrali projesi ("Alapınar RES Projesi") satın alınmıştır. 23 Eylül 2022 tarihi itibarıyla Gökova'nın pay defterinde ilgili pay devirleri yer almakta olup, 23 Eylül 2022 tarihi itibarıyla Gökova üzerindeki kontrol Galata Wind'e transfer olmuştur. EÜ/3519-37/2164 numaralı üretim lisansına derç edilen saha koordinatları içinde EPDK'nın 1 Eylül 2022 tarih ve 11159-7 sayılı Kararı kapsamındaki yükümlülüklerden ÇED Olumlu Kararı alınması kapsamındaki yükümlülüğün yerine gelmesi kayıt ve şartıyla, Şirket tarafından Satıcı'ya 1.750.000 USD tutarında ilave ücret nakden ve defaten ödenecektir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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.

31 Aralık 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:

<u>Bağlı ortaklık</u>	<u>Faaliyet konusu</u>	<u>Kayıtlı olduğu ülke</u>
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 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 68'dir (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 yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS'ler") esas alınmıştır. Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak hazırlanmıştır. Grup, yasal muhasebe kayıtlarını Vergi Mevzuatı'na ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı ("Muhasebe Sistemi Uygulama Genel Tebliği")'na uygun olarak tutmakta ve Türk Lirası cinsinden hazırlamaktadır. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerlerinden gösterilen finansal varlıklar ve türev finansal araçlar dışında, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

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, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Aralık 2024	2.684,55	1,00000	%291
31 Aralık 2023	1.859,38	1,44379	%268
31 Aralık 2022	1.128,45	2,37897	%156

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/(kayı) hesabına kaydedilmiştir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla konsolide edilen bağlı ortaklıklar Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global'dir. Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global şirketlerine ilişkin oy hakları ve etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir.

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

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	1.337.929	1.453.143
Duran Varlıklar	-	1.384
Kısa Vadeli Yükümlülükler	250.616	11.711
Özkaynaklar	1.087.313	1.442.816
Net Dönem Karı/Zararı	(767.056)	(367.091)

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	4.364.543	4.863.176
Duran Varlıklar	6.306.192	4.292.506
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.353	49.171
Özkaynaklar	10.668.382	9.106.511
Net Dönem Karı/(Zararı)	(213.261)	563.853

Galata Wind Global'in 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir, Galata Wind Global'in 14 Ağustos 2024 tarihinde imzalamış olduğu pay alım satım sözleşmesi ile Nova Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Nova") ve Avrupa Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Avrupa") şirketlerinin finansal bilgileri de Galata Wind Global altında gösterilmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	605.076	4.167.310
Duran Varlıklar	102.396.478	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	111.835.392	1.031.127
Özkaynaklar	(8.833.838)	3.136.183
Net Dönem Karı/(Zararı)	(35.559.569)	(1.703.321)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile; 1 Ocak – 31 Aralık 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 – 31 Aralık 2023 hesap dönemine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

2.1.5 Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkların finansal tabloları

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 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.

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

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

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.

TFRS 16 (Değişiklikler) Satış ve Geri Kiralama 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.

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 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.

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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 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 duyurusu ile bu duyuruya değişiklik yapan 16 Aralık 2024 tarihli Kurul Kararı'nda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

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

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirilmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

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

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

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

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.

2.1.8 Önemli muhasebe politikalarının özeti

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Stoklar

Stoklar, satışı gerçekleştirme maliyetlerinden arındırılmış makul değer (net gerçekleşebilir 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 gerçekleşebilir değeri maliyetinin altına düştüğünde, stoklar net gerçekleşebilir değerine indirgenir ve değer düşüklüğünün olduğu yılda konsolide kar veya zarar tablosuna gider olarak yansıtılır. Daha önce stokların net gerçekleşebilir değere indirgenmesine neden olan koşulların geçerliliğini kaybetmesi veya değişen ekonomik koşullar nedeniyle net gerçekleşebilir 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 amortisman tabi tutulmamaktadır.

Maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıllar</u>
Arsalar ve 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 kullanımındaki 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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 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-Lisanslar

5 - 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.

Şerefiye

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Şerefiye (Devamı)

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 işlemi 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 gruplanırlar. 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 alma 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;
- 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 alım tarihinde TFRS 2, "Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları" standardı uyarınca muhasebeleştirilir;

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

İşletme birleşmeleri (Devamı)

- 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 alım 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 esası, 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 alım 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 düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

İşletme birleşmeleri (Devamı)

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.

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:

- Kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan, açık veya zımni şekilde tanımlanabilir bir varlık bulunması,
- Kiracının, kiralama sözleşmesinin konusunu oluşturan tanımlı varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakınına elde etme hakkının olması,

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar (Devamı)

- 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;
- 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
 - 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:

- Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınacak kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- Kullanım hakkı varlığı olarak kayıtlara alınan kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarından, kiralama ile ilgili tüm kiralama teşvikleri indirimleri,
- 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
- 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 ilgili olarak Grup tarafından katlanılacak tahmini maliyetler de ilk ölçüm tutarına ilave edilir.

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 tabii 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Kira yükümlülüğü (Devamı)

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.

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 muhasebeleştirilmektedir. 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

(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.

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).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

(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 değerinin pozitif veya negatif olmasına göre finansal durum tablosunda sırasıyla varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler (Dipnot 15).

Gelecekteki nakit akışların 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.

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 kaleminin 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 oluştuğu 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 faaliyetinde bulunduğu piyasadaki döviz cinslerindedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi (Devamı)

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.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Vergiler (Devamı)

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 23).

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.

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 23).

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

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).

Gelirlerin kaydedilmesi

Elektrik satış gelirleri, Grup'un rüzgar ve güneş elektrik santralleri aracılığı ile üretip sattığı elektrikten elde ettiği gelirlerdir. Elektrik hizmeti doğası itibari 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Gelirlerin kaydedilmesi (Devamı)

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

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

- a) 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
- b) 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

Gelirlerin kaydedilmesi (Devamı)

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.

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

İlişkili taraflar (Devamı)

- 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 24).

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.

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 artırılabilmektedirler. Bu tip "bedelsiz pay" dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde ihraç edilmiş pay gibi değerlendirilir (Dipnot 26).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 politikalarının özeti (Devamı)

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 değerlerin 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 28).

2.1.9 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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)

2.1.9 Önemli Muhasebe Tahminleri, Varsayımları ve Kararları (Devamı)

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 kullanımı (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.

DİPNOT 3 - ŞEREFİYE

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Şerefiye	189.223.495	189.223.495
	189.223.495	189.223.495

Şerefiye hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla bakiyeler	189.223.495	189.223.495
Yıl içerisinde ilave	-	-
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	189.223.495	189.223.495

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Banka (*)	1.318.405.113	95.293.910
- Vadesiz mevduat	471.843	5.578.862
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	1.317.933.270	89.715.048
	1.318.405.113	95.293.910

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatları TL cinsinden etkin faiz oranı %50, ABD Doları cinsinden %2 ve Avro cinsinden %1 (31 Aralık 2023 itibarıyla TL cinsinden etkin faiz oranı %37, ABD Doları cinsinden %1 ve Avro cinsinden %1) olarak değerlendirilmekte ve vadeleri 3 aydan kısadır. Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2023 bulunmamaktadır).

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Nakit ve nakit benzerleri	1.318.405.113	95.293.910
Faiz tahakkukları (-)	(8.817.992)	(92.255)
Toplam	1.309.587.121	95.201.655

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR

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

Kısa vadeli borçlanmalar:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	425.905.666	-
Toplam	425.905.666	-

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	131.973.935	169.229.075
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	4.053.889	997.587
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	206.060	297.507
	136.233.884	170.524.169

Uzun vadeli borçlanmalar:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	1.642.967.904	897.058.266
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	86.137.940	48.713.032
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	297.746	429.882
	1.729.403.590	946.201.180

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)**a) Banka kredileri**

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

	31 Aralık 2024		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Kısa vadeli borçlanmalar:			
Dolar krediler	5.50%	12.050.365	425.905.666
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0.65 - 0.80	3.522.180	129.624.668
Dolar krediler	SOFR+3,80	66.469	2.349.267
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0.65 - 0.80	15.831.954	582.653.904
Dolar krediler	SOFR+3,80	30.000.000	1.060.314.000
Toplam borçlanmalar			2.200.847.505

	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	169.229.075
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0.65 - 0.80	19.039.943	897.058.266
Toplam borçlanmalar			1.066.287.341

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
2 yıl içerisinde ödenecek	330.124.476	151.142.926
3 yıl içerisinde ödenecek	330.124.476	151.142.926
4 yıl içerisinde ödenecek	330.124.476	151.142.926
5 yıl ve üzeri	652.594.476	443.629.488
	1.642.967.904	897.058.266

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)**a) Banka kredileri (Devamı)**

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Sabit faizli finansal borçlar	425.905.666	-
Değişken faizli finansal borçlar	1.774.941.839	1.066.287.341
	2.200.847.505	1.066.287.341

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 31 Aralık 2024 itibarıyla bankalardaki kalan kredi limiti 7.020.138.763 TL'dir (31 Aralık 2023: 6.006.943.766 TL).

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

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla banka kredileri hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	1.066.287.341	1.216.650.061
Alınan krediler	1.878.185.400	-
Ödemeler	(566.543.253)	(138.604.669)
Faiz tahakkuku	34.055.925	34.086.377
Gerçekleşmemiş kur farkı	116.614.723	432.425.763
Parasal kazanç/(kayıp)	(327.752.631)	(478.270.191)
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	2.200.847.505	1.066.287.341

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 4)	1.318.405.113	95.293.910
Kısa vadeli borçlanmalar	(557.879.601)	(169.229.075)
Uzun vadeli borçlanmalar	(1.642.967.904)	(897.058.266)
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(4.259.949)	(1.295.094)
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(86.435.686)	(49.142.914)
Net finansal varlık / (borç)	(973.138.027)	(1.021.431.439)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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	1.066.287.341	50.438.008	(95.293.910)	1.021.431.438
Nakit akış etkisi	1.311.642.147	42.530.175	(1.140.905.097)	213.267.225
Yabancı para düzeltmeleri	116.614.723	-	(19.097.130)	97.517.593
Faiz tahakkuku	34.055.924	14.019.412	(8.725.737)	39.349.599
Parasal kayıp/kazanç	(327.752.630)	(16.291.960)	(54.383.239)	(398.427.828)
31 Aralık 2024	2.200.847.505	90.695.635	(1.318.405.113)	973.138.027
	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2023	1.216.650.061	37.005.106	(1.567.930.096)	(314.274.929)
Nakit akış etkisi	(138.604.669)	31.102.159	2.731.685.924	2.624.183.414
Yabancı para düzeltmeleri	432.425.763	-	(421.929.745)	10.496.018
Faiz tahakkuku	34.086.377	3.101.317	8.902.201	46.089.895
Parasal kayıp/kazanç	(478.270.191)	(20.770.574)	(846.022.194)	(1.345.062.959)
31 Aralık 2023	1.066.287.341	50.438.008	(95.293.910)	1.021.431.439

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)**b) Kiralama işlemlerinden borçlar**

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

	31 Aralık 2024		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal Bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.79 - 22.55	4.053.889	4.053.889
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	206.060	206.060
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			4.259.949
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.79 - 22.55	86.137.940	86.137.940
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	297.746	297.746
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			86.435.686
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			90.695.635

	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	997.587	997.587
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	297.507	297.507
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			1.295.094

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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	48.713.032	48.713.032
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	429.882	429.882
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			49.142.914
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			50.438.008

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak	50.438.008	37.005.106
İlaveler	63.962.543	41.536.769
Ödemeler	(21.432.368)	(10.292.556)
Faiz gideri	14.019.412	3.101.317
Erken sonlandırma	-	(142.054)
Parasal kazanç/(kayıp)	(16.291.960)	(20.770.574)
31 Aralık itibarıyla bakiyeler	90.695.635	50.438.008

DİPNOT 6 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR**Kısa vadeli ticari alacaklar**

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	219.972.903	199.683.273
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	-	5.004
	219.972.903	199.688.277

Kısa vadeli ticari borçlar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflara ticari borçlar	4.780.325	1.537.531
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	133.645.571	100.011.751
	138.425.896	101.549.282

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek vergi ve fonlar	44.363.676	22.164.841
Alınan depozito ve teminatlar	-	996.460
Diğer çeşitli borçlar (*)	796.062	208.146.707
Toplam	45.159.738	231.308.008

(*) Bursa İli, Nilüfer İlçesi, Korubaşı Mahallesi Mevkiinde Şirketimiz tarafından tamamlanan rüzgar enerjisi santralimizin kapasite artışı kapsamında, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kesinleşen ancak henüz faturalandırılmayan tutara ilişkin ayrılan gider tahakkuklarını içermektedir.

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maddi duran varlıkların 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2024
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	188.063.528	3.465.092	-	-	191.528.620
Binalar	73.587.619	152.001	4.497.266	-	78.236.886
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	9.280.041.465	989.882	235.413.154	-	9.516.444.501
Motorlu araçlar	4.689.386	33.747.925	-	-	38.437.311
Mobilya ve demirbaşlar	198.344.260	5.522.928	-	-	203.867.188
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	1.145.486.996	1.950.445.027	(240.213.812)	-	2.855.718.211
Özel maliyetler	27.226.957	-	303.392	-	27.530.349
Toplam maliyet	10.917.440.211	1.994.322.855	-	-	12.911.763.066
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(52.160.679)	(11.934.729)	-	-	(64.095.408)
Binalar	(14.887.432)	(1.511.663)	-	-	(16.399.095)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(3.332.304.317)	(478.575.111)	-	-	(3.810.879.428)
Motorlu araçlar	(3.857.499)	(4.627.255)	-	-	(8.484.754)
Mobilya ve demirbaşlar	(82.821.154)	(11.005.617)	-	-	(93.826.771)
Özel maliyetler	(1.755.916)	(631.549)	-	-	(2.387.465)
Toplam birikmiş amortisman	(3.487.786.997)	(508.285.924)	-	-	(3.996.072.921)
Net defter değeri	7.429.653.214				8.915.690.145

(*) 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.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır). 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır). Grup'un finansal kiralama yoluyla edinilen maddi duran varlığı bulunmamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2023	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2023
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	173.583.067	3.983.493	10.496.969	-	188.063.529
Binalar	73.587.618	-	-	-	73.587.618
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	8.336.470.408	-	943.571.057	-	9.280.041.465
Motorlu araçlar	4.593.621	95.765	-	-	4.689.386
Mobilya ve demirbaşlar	194.901.238	3.551.832	-	(108.810)	198.344.260
Yapılmakta olan yatırımlar	216.352.301	1.892.349.477	(963.214.783)	-	1.145.486.995
Özel maliyetler	26.994.813	37.151	194.993	-	27.226.957
Diğer duran varlıklar	14.973	-	-	-	14.973
Toplam maliyet	9.026.498.039	1.900.017.718	(8.951.764)	(108.810)	10.917.455.183
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(41.171.661)	(10.989.019)	-	-	(52.160.680)
Binalar	(13.406.003)	(1.481.428)	-	-	(14.887.431)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(2.908.745.810)	(423.558.507)	-	-	(3.332.304.317)
Motorlu araçlar	(3.163.715)	(693.784)	-	-	(3.857.499)
Mobilya ve demirbaşlar	(68.922.016)	(13.950.192)	-	51.054	(82.821.154)
Özel maliyetler	(1.138.378)	(617.538)	-	-	(1.755.916)
Diğer duran varlıklar	(14.972)	-	-	-	(14.972)
Toplam birikmiş amortisman	(3.036.562.555)	(451.290.468)	-	51.054	(3.487.801.969)
Net defter değeri	5.989.935.484				7.429.653.214

DİPNOT 9 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maddi olmayan duran varlıkların 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2024
Maliyet					
Haklar (*)	35.272.085	238.697	-	-	35.510.782
Lisanslar	4.781.640.802	112.713.161	-	-	4.894.353.963
Toplam maliyet	4.816.912.887	112.951.858	-	-	4.929.864.745
Birikmiş amortisman					
Haklar	(7.209.436)	(3.174.638)	-	-	(10.384.074)
Lisanslar	(1.169.138.045)	(100.263.066)	-	-	(1.269.401.111)
Toplam birikmiş amortisman	(1.176.347.481)	(103.437.704)	-	-	(1.279.785.185)
Net defter değeri	3.640.565.406				3.650.079.560

(*) 31 Aralık 2024 itibarıyla, 1.282.969 ton karbon satış hakları yer almaktadır (31 Aralık 2023: 557.961 ton).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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	31 Aralık 2023
Maliyet					
Haklar	27.845.727	-	8.951.764	(1.525.406)	35.272.085
Lisanslar	4.781.617.196	23.605	-	-	4.781.640.801
Toplam maliyet	4.809.462.923	23.605	8.951.764	(1.525.406)	4.816.912.886
Birikmiş amortisman					
Haklar	(6.464.546)	(871.382)	-	126.493	(7.209.435)
Lisanslar	(1.066.945.568)	(102.192.477)	-	-	(1.169.138.045)
Toplam birikmiş amortisman	(1.073.410.114)	(103.063.859)	-	126.493	(1.176.347.480)
Net defter değeri	3.736.052.809				3.640.565.406

DİPNOT 10 – KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2024
Maliyet:				
Arsalar	111.291.670	46.208.301	-	157.499.971
Motorlu araçlar	2.371.937	5.739.041	-	8.110.978
Ofisler	12.078.364	1.121.243	-	13.199.607
	125.741.971	53.068.585	-	178.810.556
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(13.109.744)	(5.198.975)	-	(18.308.719)
Motorlu araçlar	(2.371.937)	(3.307.550)	-	(5.679.487)
Ofisler	(4.072.326)	(674.369)	-	(4.746.695)
	(19.554.007)	(9.180.894)	-	(28.734.901)
Net kayıtlı değer	106.187.964			150.075.655

	1 Ocak 2023	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2023
Maliyet:				
Arsalar	73.331.857	37.959.813	-	111.291.670
Motorlu araçlar	2.371.937	-	-	2.371.937
Ofisler	12.078.364	-	-	12.078.364
	87.782.158	37.959.813	-	125.741.971
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(8.146.259)	(4.963.485)	-	(13.109.744)
Motorlu araçlar	(2.371.937)	-	-	(2.371.937)
Ofisler	(2.612.336)	(1.459.990)	-	(4.072.326)
	(13.130.532)	(6.423.475)	-	(19.554.007)
Net kayıtlı değer	74.651.626			106.187.964

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER**a) Kısa vadeli diğer karşılıklar:**

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dava karşılıkları	576.138	1.366.187
	576.138	1.366.187

b) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri:

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

31 Aralık 2024	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	311.959.362	90.034.359	6.039.943
- Rehin	-	-	-
- İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	311.959.362	90.034.359	6.039.943

31 Aralık 2023	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	473.703.618	132.834.897	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	473.703.618	132.834.897	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**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	90.034.359	90.034.359	132.834.897	132.834.897
Teminat mektupları - Avro	6.039.943	221.925.003	7.247.931	340.868.721
Toplam		311.959.362		473.703.618

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:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal Para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	317.416.380	317.416.380	504.198.430	504.198.430
Teminat senedi - TL	10.000	10.000	14.438	14.438
Toplam		317.426.380		504.212.868

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR**Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:**

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kullanılmayan izin karşılığı	11.751.212	8.120.152
	11.751.212	8.120.152

Kullanılmayan izin karşılığının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla karşılık	8.120.152	4.651.743
Yıl içerisinde ayrılan/(kullanılan) karşılık tutarı - net	6.127.012	5.297.029
Parasal kazanç/(kayıp)	(2.495.952)	(1.828.620)
31 Aralık itibarıyla karşılık	11.751.212	8.120.152

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kıdem tazminatı karşılığı	11.791.980	13.388.124
	11.791.980	13.388.124

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 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı tutarı her hizmet yılı için bir aylık maaş üzerinden 46.655,43 TL (31 Aralık 2023: 35.058,58) tavanına tabidir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 46.655,43 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, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

Hesaplama da iskonto oranı %28⁽¹⁾ (31 Aralık 2023: %25), enflasyon oranı %6 (31 Aralık 2023: %6) ve maaş artış oranı %24,25 (31 Aralık 2023: %22) 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.

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 12 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla karşılık	13.388.124	9.701.059
Hizmet maliyeti	694.540	996.297
Faiz maliyeti	2.240.807	680.353
Ödenen kıdem tazminatları (-)	(844.747)	(1.450.136)
Aktüeryal kayıp/(kazanç)	428.461	7.274.077
Parasal kazanç/(kayıp)	(4.115.205)	(3.813.526)
31 Aralık itibarıyla karşılık	11.791.980	13.388.124

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	2.687.818	1.807.150
Personele borçlar	18.873.580	11.788.827
	21.561.398	13.595.977

DİPNOT 13 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Gelecek aylara ait giderler (**)	42.028.082	38.385.477
Verilen sipariş avansları	2.134.834	2.510.568
	44.162.916	40.896.045

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen sipariş avansları (*)	98.371.462	1.129.658.903
Gelecek yıllara ait giderler (**)	94.273.745	101.771.288
	192.645.207	1.231.430.191

(*) 31 Aralık 2024 itibarıyla, Mersin İli Mut İlçesi Özlü ve Gezende Mahallesi mevkiinde bulunan rüzgar enerjisi santralimizin kapasite artışı kapsamında ve Bursa İli Nilüfer İlçesinde bulunan Taşpınar Rüzgar Enerjisi santralimizin Hibrit GES projesi kapsamında ödenen sipariş avanslarını içermektedir.

(**) İlgili bakiyelerin kısa vadeli peşin ödenmiş giderler içerisinde yer alan 10.942.098 TL ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderler içerisinde yer alan 56.269.363 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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
KDV Alacağı	27.562.542	-
İş avansları	157.954	247.095
Diğer	30.309	490.341
	27.750.805	737.436

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR

	31 Aralık 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 (*)	222.284.380	TL	92.737.097	340.868.721	TL	154.549.603
			92.737.097			154.549.603

(*) 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 6.039.943 Avro (222.284.380 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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR

Çıkarılmış sermaye:

Grup'un nihai ortak pay sahibi Doğan Ailesi'dir. 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

Pay sahibi	Pay (%)	31 Aralık 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; 27 Şubat 2025 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29.95'ine karşılık gelen 161.777.184 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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Paylara ilişkin primler	21.271.766	21.271.766
Toplam	21.271.766	21.271.766

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

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

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Genel kanuni yedekler	394.163.200	333.406.890
Toplam	394.163.200	333.406.890

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 9.119.995 TL'dir (31 Aralık 2023 ölçüm kayıpları : 8.798.649 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 dağıtımını veya sermaye artırımına konu olmamışsa "Geçmiş Yıllar Kar/Zararıyla".

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

Sermaye düzeltme farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

Kar Payı Dağıtımı

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 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 "küsürat" 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 531.437.531 Türk Lirası) kar payı dağıtılmasına 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	5.179.413.767	3.609.688.431	1.569.725.336
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	-	21.271.766	(21.271.766)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	429.125.904	394.163.200	34.962.704

DİPNOT 17 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Rüzgar enerjisi elektrik gelirleri	2.103.983.738	2.332.261.694
Güneş enerjisi elektrik gelirleri	260.234.189	294.228.629
Karbon emisyon sertifika hakkı satış geliri (*)	-	57.388.936
Diğer	182.033	169.469
Satış gelirleri	2.364.399.960	2.684.048.728

(*) 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. 31 Aralık 2024 itibarıyla karbon sertifikası satışı yapılmamıştır (31 Aralık 2023: 231.949 ton).

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (Devamı)

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Genel üretim giderleri	(397.427.730)	(418.730.514)
<i>Bakım onarım gideri (*)</i>	<i>(193.125.846)</i>	<i>(203.705.623)</i>
<i>Dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleri (**)</i>	<i>(204.301.884)</i>	<i>(215.024.891)</i>
Amortisman ve itfa payı giderleri	(613.380.981)	(557.546.596)
Sigorta giderleri	(26.866.931)	(19.203.132)
Personel giderleri	(33.049.320)	(27.862.116)
Güvenlik giderleri	(24.724.978)	(19.819.667)
Danışmanlık giderleri	(9.354.365)	(18.378.977)
Diğer	(18.329.307)	(26.044.419)
Satışların maliyeti	(1.123.133.612)	(1.087.585.421)
Brüt kar	1.241.266.348	1.596.463.307

(*) 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 - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Personel giderleri	(88.137.548)	(60.464.604)
Danışmanlık giderleri (*)	(59.888.608)	(9.716.566)
Kira giderleri	(6.326.572)	(6.684.542)
Ulaşım giderleri	(3.311.764)	(4.748.690)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(4.510.897)	(1.882.839)
Diğer vergi ve harçlar	(276.531)	(314.988)
Diğer	(12.029.545)	(7.707.246)
	(174.481.465)	(91.519.475)

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

b) Pazarlama Giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Personel giderleri	(33.307.433)	(20.876.532)
Danışmanlık giderleri	(11.816.382)	(11.813.631)
Ulaşım giderleri	(1.930.478)	(1.332.573)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(3.012.643)	(1.348.366)
Diğer	(1.810.678)	(1.807.683)
	(51.877.614)	(37.178.785)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Aralık 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.

Bağımsız Denetçi/Bağımsız Denetim Kuruluşundan Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretler

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	1.405.862	1.006.145
	1.405.862	1.006.145

DİPNOT 20 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	24.486.290	423.499.786
Faiz geliri	107.832.477	227.342.292
Vade farkı geliri	112.280	702.268
Diğer	8.408.083	10.014.291
	140.839.130	661.558.637

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Bağış ve yardımlar	(19.698.495)	(20.879.130)
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(5.389.160)	(1.570.041)
Diğer (*)	(4.936.738)	19.273.291
	(30.024.393)	(3.175.880)

(*) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, önceki dönem ayrılan 24.757.561 TL tutarındaki EPDK Borç karşılığı dava konusu kalmadığı için geri çekilmiştir

DİPNOT 21 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ, NET

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Banka kredileri kur farkı (giderleri)/gelirleri. net	(132.067.741)	(552.919.284)
Banka kredileri faiz giderleri	(58.884.508)	(47.774.046)
Türev işlem (giderleri)/gelirleri. net	7.665.827	94.935.051
Banka komisyon giderleri	(3.725.212)	(5.342.020)
Diğer	(10.990.995)	(4.194.117)
	(198.002.629)	(515.294.416)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 – NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Parasal olmayan kalemler	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	2.179.569
Peşin ödenmiş giderler	(67.321.891)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar, finansal yatırımlar, bağlı ortaklıklar	216.807
Şerefîye	58.163.026
Maddi duran varlıklar	2.426.960.528
Maddi olmayan duran varlıklar	1.031.128.551
Kullanım hakkı varlıkları	14.287.188
Ertelenmiş vergi varlıkları	(475.539.097)
Ödenmiş sermaye	(1.275.520.442)
Yasal yedekler	(113.278.263)
Paylara ilişkin primler	(6.538.460)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	2.704.506
Geçmiş yıl karları	(1.633.987.906)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(291.132.231)
Satışların maliyeti	565.221.709
Pazarlama giderleri	4.573.367
Genel yönetim giderleri	17.909.292
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(515.399)
Finansman gelir/giderleri	15.821.963
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	275.332.817

DİPNOT 23 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönem karı vergi yükümlülüğü	108.320.164	203.425.768
Eksi: peşin ödenen geçici vergi ve fonlar	(81.004.423)	(165.997.460)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (varlığı)	27.315.741	37.428.308

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

15 Temmuz 2023 tarih ve 32249 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "6/2/2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telafisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun" ile geçici vergi ve kurumlar vergisi oranı %25'e (Bankalar ve Diğer Finans Kuruluşları İçin %30'a) çıkarılmıştır. Bu oran 1 Ekim 2023 tarihinden sonra verilen geçici ve kurumlar vergisi beyanlarında uygulanmasına karar verilmiştir (2023: %25). 7256 sayılı 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 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarında, Türkiye'de yerleşik olan bağlı ortaklıkları için ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri hesaplanırken ilgili geçici farkların 2024 yılı itibarıyla gerçekleşecek kısımları için vergi oranı %25 olarak dikkate alınmıştır.

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

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

Ertelenen vergiler

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

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

31 Aralık 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)	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değerleri arasındaki net fark	7.165.716.980	6.021.683.846	(1.791.429.245)	(1.505.420.962)
Kiralama işlemlerinden borçlar	(90.695.634)	(50.438.006)	22.673.909	12.609.502
Kullanım hakkı varlıkları	150.075.655	10.888.874	(37.518.914)	(2.722.219)
Türev reeskontları	92.737.097	139.524.343	(23.184.274)	(34.881.086)
Parasal yükümlülülüklerle ilişkin kur değişim etkileri	(6.193.876)	(1.885.522)	1.548.469	471.381
Kıdem tazminatı karşılığı	(12.220.440)	(3.577.912)	3.055.110	894.478
Parasal varlıklara ilişkin kur değişim etkileri	200.834	-	(50.209)	-
Dava karşılığı	(576.138)	1.366.186	144.035	(341.546)
Diğer	(80.095.885)	70.779.901	20.023.971	(17.694.975)
Ertelenmiş vergi Varlıkları / (yükümlülükleri). net			(1.804.737.148)	(1.547.085.427)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 23 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

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

Ertelemiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	2024	2023
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(1.547.085.427)	(1.258.951.424)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(257.758.836)	(289.952.523)
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	107.115	1.818.520
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.804.737.148)	(1.547.085.427)

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Cari dönem vergi gideri	(110.883.287)	(260.872.272)
Ertelemiş vergi (gideri)/geliri	(257.758.836)	(289.952.523)
	(368.642.123)	(550.824.795)

31 Aralık 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:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Devam eden faaliyetlerden elde edilen kar	1.203.052.194	1.451.095.353
Gelir vergisi oranı 2024 %25 (31 Aralık 2023: %25)	(300.763.049)	(362.773.838)
İndirim ve istisnalar	15.391.078	4.981.977
Vergi oran değişikliği	17.416.396	15.050.673
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(6.914.702)	(5.969.493)
Matrah artırımı vergi gideri	(2.532.465)	(5.747.114)
Enflasyon muhasebesi etkisi (*)	(85.587.393)	(205.427.447)
Diğer	(5.651.988)	9.060.447

Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı geliri/(gideri)	(368.642.123)	(550.824.795)
--	----------------------	----------------------

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 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
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (1)	-	-	4.526.437	-	-	1.232.928
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	-	-	115.324	-	-	152.127
D-Market Elektronik Hizm. Tic A.Ş. (2)	-	-	28.313	-	-	12.933
Doğan Trend	-	-	92.655	-	-	131.039
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	-	-	12.831	-	-	-
Karel İletişim Hizmetleri A.Ş.	-	-	4.765	-	-	8.504
Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	1.084	-	-
Boyabat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.	-	-	-	1.960	-	-
Aslancık Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	1.960	-	-
	-	-	4.780.325	5.004	-	1.537.531

(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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri (Devamı)

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	206.060	297.507
	206.060	297.507

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

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	297.746	429.882
	297.746	429.882

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Aralık 2024			1 Ocak - 31 Aralık 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)	20.705.405	-	-	7.756.819	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	962.566	-	-	1.490.691	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmetve Teknoloji A.Ş.	1.871.625	-	-	1.397.305	-	-
Aytemiz Akaryakıt Dağıtım. A.Ş.	-	-	-	1.225.722	-	-
D-Market Elektronik Hizm. Tic A.Ş.	737.829	-	-	500.736	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	26.710.181	-	-	21.393.221	-	-
Aydın Doğan Vakfi	6.000.000	-	-	8.662.726	-	-
Diğer	-	33.884	-	-	38.668	-
	56.987.606	33.884	-	42.427.220	38.668	-

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Kilit yönetici personele yapılan ödemeler:

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	32.591.547	23.911.801
	32.591.547	23.911.801

DİPNOT 25 - FİNANSAL ARAÇLAR

Kısa vadeli finansal yatırımlar

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

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar tablosuna kaydedilen varlıklar:	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
- Yatırım fonları ve diğer kısa vadeli finansal yatırımlar	-	127.473.438
Toplam	-	127.473.438

Uzun vadeli finansal yatırımlar:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	TL	%	TL	%
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	1.043.849	<1	705.344	<1
	1.043.849		705.344	

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin 19 Nisan 2024 tarihinde yapmış olduğu Olağan Genel Kurul ile tamamı olağanüstü yedeklerden karşılanmak üzere 208.427.230 TL tutarında sermaye artırımını gerçekleştirilmiştir. Artırılan sermayenin hissedarlara hisse oranında bedelsiz pay olarak dağıtılmasına karar verilmiştir. Grubun uzun vadeli finansal yatırımlarda takip ettiği 100.000 TL nominal bedelli yatırım tutarı yapılan bedelsiz artışla 438.505,53 TL'ye yükselmiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Ana ortaklığa ait net dönem karı	834.410.071	900.270.559
Beheri 1 TL nominal değerindeki Payların ağırlıklı ortalama adedi	540.000.000	540.000.000
Pay Başına Kazanç	1,545	1,667

DİPNOT 27 - DÖVİZ KURU RİSKİ VE YABANCI PARA POZİSYONU**Döviz kuru riski**

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

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Döviz cinsinden varlıklar	124.773.584	193.656.653
Döviz cinsinden yükümlülükler	(2.210.692.476)	(1.084.926.620)
	(2.085.918.892)	(891.269.967)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - DÖVİZ KURU RİSKİ VE YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**Net döviz pozisyonu**

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 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:

		31 Aralık 2024		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	124.773.584	3.524.752	11.413
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	124.773.584	3.524.752	11.413
5.	Ticari alacaklar	-	-	-
6a.	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7.	Diğer	-	-	-
8.	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9.	Toplam varlıklar (4+8)	124.773.584	3.524.752	11.413
10.	Ticari borçlar	9.844.971	278.549	-
11.	Finansal yükümlülükler	557.879.601	12.116.833	3.522.180
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	567.724.572	12.395.382	3.522.180
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	1.642.967.904	30.000.000	15.831.954
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.642.967.904	30.000.000	15.831.954
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	2.210.692.476	42.395.382	19.354.134
Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların				
19.	Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
Aktif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden				
19a.	Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-
Pasif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden				
19b.	Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-
20.	Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(2.085.918.892)	(38.870.630)	(19.342.721)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

**DİPNOT 27 - 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	193.656.653	4.554.586	1.601
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	193.656.653	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)	193.656.653	4.554.586	1.601
10.	Ticari borçlar	18.639.279	437.756	-
11.	Finansal yükümlülükler	169.229.075	-	3.591.865
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	187.868.354	437.756	3.591.865
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	897.058.266	-	19.039.943
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	897.058.266	-	19.039.943
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	1.084.926.620	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)	(891.269.967)	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:

	31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro
% 20 Artış	(274.767.152)	(142.371.711)	15.395.547	(90.226.180)
% 20 Azalış	274.767.152	142.371.711	(15.395.547)	90.226.180

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a.2) Faiz oranı riski

Grup'un finansal yükümlülükleri, Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. 31 Aralık 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	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal Varlıklar		
Bankalar (Dipnot 4)	1.317.933.270	89.715.048
Finansal Yatırımlar (Dipnot 24)	-	127.473.438
Banka kredileri (Dipnot 5)	425.905.666	-
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	90.695.635	50.438.008
Değişken faizli finansal araçlar		
Banka kredileri (Dipnot 5)	1.774.941.839	1.066.287.341

Faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli finansal borçlar için, 31 Aralık 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 7.672.656 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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2024

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi risk	219.972.903	-	638.310	-	1.318.405.113
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A.Vadesi geçmemiş /değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	219.972.903	-	638.310	-	1.318.405.113
-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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

a) Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2023

	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat
	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalan azami kredi risk	199.683.273	5.004	934.772	-	95.293.910
Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
A.Vadesi geçmemiş /değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	199.683.273	5.004	934.772	-	95.293.910
-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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - 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.

31 Aralık 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)	2.200.847.505	2.636.322.181	502.808.084	71.487.570	1.720.748.448	341.278.079
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	90.695.635	592.673.117	1.469.835	19.942.803	68.711.427	502.549.052
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	133.645.571	133.645.571	133.645.571	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 24)	4.780.325	4.780.325	4.780.325	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	45.159.738	45.159.738	45.159.738	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	21.561.398	2.687.818	2.687.818	-	-	-
Toplam yükümlülük	2.496.690.172	3.415.268.750	690.551.371	91.430.373	1.789.459.875	843.827.131

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)	1.066.287.341	1.188.632.815	81.805.879	187.799.966	692.081.799	226.945.171
Kiralama işlemlerinden borçlar (Dipnot 5)	50.438.008	156.344.339	1.224.660	3.221.439	17.929.103	133.969.137
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (Dipnot 6)	100.011.751	100.011.751	100.011.751	-	-	-
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 24)	1.537.531	1.537.531	1.537.531	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (Dipnot 7)	231.308.008	231.308.008	231.308.008	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar (Dipnot 12)	13.595.977	13.595.977	13.595.977	-	-	-
Toplam yükümlülük	1.463.178.616	1.691.430.421	429.483.806	191.021.405	710.010.902	360.914.308

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - 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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - 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:

	31 Aralık 2024	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 25)	92.737.097	-	92.737.097	-
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal Varlıklar	-	-	-	-
Toplam	92.737.097	-	92.737.097	-
Finansal yükümlülükler				
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	-	-	-	-
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar (Dipnot 25)	-	-	-	-
Toplam	-	-	-	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - 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 25)	282.023.041	-	282.023.041	-
Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar	-	-	-	-
Toplam	282.023.041	-	282.023.041	-
Finansal yükümlülükler				
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan alım satım amaçlı türev araçlar (Dipnot 15)	-	-	-	-
Toplam	-	-	-	-

31 Aralık 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

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 27 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

e) Sermaye risk yönetimi (Devamı)

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

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Toplam yükümlülükler (*)	2.520.809.501	1.486.053.079
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(1.318.405.113)	(95.293.910)
Net (nakit) / borç	1.202.404.388	1.390.759.169
Toplam özkaynaklar	10.456.653.521	10.153.863.138
Toplam sermaye	11.659.057.910	11.544.622.307
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	10,31%	12,05%

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

DİPNOT 28 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket'in bağlı ortaklığı Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. bünyesindeki, Muğla ili sınırlarında faaliyet gösterecek olan EÜ/3519-37/2164 numaralı üretim lisansı bulunan Alapınar RES Projesi'nin 9 MWm / 6,8 MWe olan kurulu gücü, 25/12/2024 tarihli ve 1022535 sayılı EPDK Elektrik Piyasası Daire Başkanlığı Olur'u ile 15,8 MWm / 13,6 MWe olarak tadil edilmiş ve projeye eklenen 1 adet ek kapasite türbin ile toplam türbin sayısı 3 adet olmuştur. Şirket ile Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. nin tek pay sahibi Şık Mehmet Aslan arasında imzalanan 23 Eylül 2022 tarihli bir Pay Alım ve Satım Sözleşmesi'ne istinaden ÇED Olumlu Kararı alınması kapsamındaki yükümlülüğün yerine gelmesi ile 16 Ocak 2025 tarihinde 1.750.000 USD ödenmiştir.

Şirket'e ait EÜ/1565-7/1139 numaralı üretim lisansı bulunan Şah RES Projesi için daha önce Enerji Piyasaları Düzenleme Kurumu (EPDK) nezdinde yapmış olduğu 1 adet 6,8 MWm / 6,8 MWe kurulu gücündeki ek kapasite türbin başvurusu, 02/02/2025 tarihli ve 1046942 sayılı Daire Başkanlığı Oluru ile uygun bulunmuştur. Böylece Şah RES'in kurulu gücü 111,8 MWm / 111,8 MWe olacaktır.