

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

**31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR
VE BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Ayen Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na,

A. Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1. Görüş

Ayen Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar tablosu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş 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 (Bağımsızlık Standartları Dahil) ("Etik Kurallar") ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak yer alan etik ilkelere 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.



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 konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
TMS 29 - Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama uygulaması	
<p>Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarında TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uygulanmıştır.</p> <p>TMS 29, finansal tabloların raporlama dönemi sonundaki cari satın alım gücüne göre yeniden düzenlenmesini gerektirmektedir. Bu nedenle, 2024 yılı içerisindeki işlemler ve dönem sonundaki parasal olmayan bakiyeler, 31 Aralık 2024 bilanço tarihindeki güncel fiyat endeksini yansıtabilecek şekilde yeniden düzenlenmiştir. TMS 29 uygulaması konsolide finansal tablolarda yaygın ve tutarsal olarak önemli etkiye sahiptir. Bununla birlikte, TMS 29'un uygulanmasında kullanılan verilerin doğru ve tam olmaması riski ve harcanan ek denetim çabası göz önünde bulundurulduğunda, TMS 29'un uygulanması tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p> <p>TMS 29'un uygulanmasına yönelik açıklamalar Not 2.1'de yer almaktadır.</p>	<p>TMS 29 uygulamasına ilişkin aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none">- Yönetim tarafından tasarlanan ve uygulanan TMS 29 uygulamasına ilişkin sürecin anlaşılması ve değerlendirilmesi,- Grup'un yaptığı parasal ve parasal olmayan kalem ayrımının TFRS'ye uygunluğunun kontrol edilmesi,- Parasal olmayan kalemlerin detay listelerinin temin edilerek, cari dönem satın alım gücüne göre endekslenen tutarlarının örneklem yöntemiyle test edilmesi,- Hesaplamalarda kullanılan genel fiyat endeksi oranlarının, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden elde edilen katsayılar ile kontrol edilmesi,- Enflasyon etkileri ile yeniden düzenlenen parasal olmayan kalemlerin, gelir tablosunun ve nakit akış tablosunun matematiksel doğruluğunun test edilmesi,- TMS 29'un uygulanmasının konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda yer alan açıklamalarının TFRS'lere göre yeterliliğinin değerlendirilmesi.

Kilit denetim konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
<p>Maddi duran varlıklardaki muhtemel değer düşüklüğünün değerlendirilmesi</p> <p>Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarında 14.476.686.717 TL tutarında maddi duran varlığı bulunmakta olup, Grup maddi duran varlıklarını (makul değerleri ile takip edilen arsa ve araziler hariç olmak üzere) maliyet yöntemi ile muhasebeleştirmektedir.</p> <p>Bu varlıkların, Türkiye'de mevcut bulunanlarının, net defterleri TMS 29 uyarınca 31 Aralık 2024 bilanço tarihindeki güncel fiyat endeksini yansıtacak şekilde yeniden düzenlenmiştir.</p> <p>TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" standardı her bir raporlama dönemi sonu itibarıyla, Grup'un sahip olduğu varlıklarının değer düşüklüğüne uğramış olabileceğini gösteren herhangi bir belirtinin bulunup bulunmadığının değerlendirilmesini gerektirir.</p> <p>Grup yönetimi, 31 Aralık 2024 itibarıyla, nakit üreten birim bazında "İndirgenmiş Nakit Akımları" yöntemini kullanarak varlıkların geri kazanılabilir tutarını hesaplamış, nakit yaratan birimlerin geri kazanılabilir tutarın kayıtlı değerden yüksek olduğu ve değer düşüklüğü olmadığı sonucuna varmıştır.</p> <p>Grup'un maddi duran varlıklar ile ilgili muhasebe tahminlerine, politikalarına ve tutarlarına ilişkin açıklamalar Not 2.3, Not 2.4 ve Not 9'da yer almaktadır.</p> <p>Maddi duran varlıklar değer düşüklüğü testi aşağıdaki nedenlerden dolayı kilit denetim konusu olarak ele alınmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirilmiş olan maddi duran varlıkların önemli bir tutarda olması, - Yapılan değer düşüklüğü çalışmalarına baz olan ileriye dönük nakit akış projeksiyonlarında elektrik fiyatları, elektrik üretim miktarı beklentileri ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımlarının kullanılması. Bu tahmin ve varsayımların ileride gerçekleşebilecek sektörel ve ekonomik değişimlerden etkilenebilecek olması. 	<p>Denetimimiz sırasında, söz konusu değer düşüklüğü testine ilişkin aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none"> - İlgili nakit yaratan birimlerin tespitinin uygunluğunun değerlendirilmesi, - İndirgenmiş nakit akışları hesaplama modelinin kurgusunun, matematiksel doğruluğunun ve hesaplamada kullanılan ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı tahmininin uygunluğunun değerlendirilmesi, - Her bir nakit yaratan birim için hazırlanmış nakit akış tahminlerinin, geçmiş finansal performans sonuçları ile karşılaştırılması ve projeksiyonların gerçekleştirilebilirliği ve makul olup olmadığının üst düzey yönetimle yapılan toplantılarda değerlendirilmesi, - Değer düşüklüğü testinde kullanılan elektrik üretim miktarlarının geçmiş dönem üretimleri ile karşılaştırılması ve makul olup olmadığının değerlendirilmesi, - Değer düşüklüğü testinde kullanılan elektrik fiyat tahminlerinin gerçekleşen fiyatlar ve uzman bir danışmalık firmasından alınan fiyat tahminleri ile karşılaştırılması ve makul olup olmadığının değerlendirilmesi, - Maddi duran varlık tutarlarının konsolide finansal tablolara doğru bir biçimde yansıtıldığının kontrol edilmesi ve testin sonuçlarına ilişkin konsolide finansal tablo notlarında yer alan açıklamaların incelenmesi ve bu notlarda yer verilen bilgilerin yeterliliğinin TFRS'ler açısından değerlendirilmesi.

Kilit denetim konuları	Denetimde konunun nasıl ele alındığı
Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesine ilişkin yapılan değerlendirme çalışmaları	
<p>31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un toplam varlıkları içerisinde önemli bir paya sahip olan, taşınan değeri 1.000.441.147 TL tutarındaki yatırım amaçlı gayrimenkulleri; arsa ve binalardan oluşmaktadır.</p> <p>Söz konusu yatırım amaçlı gayrimenkullerin muhasebeleştirilmesinde Grup yönetimi tarafından benimsenmiş olan muhasebe tahminleri ve politikası, detayları Not 2.3, Not 2.4 ve Not 12'de anlatıldığı üzere, gerçeğe uygun değer yöntemi olup bu varlıkların gerçeğe uygun değerleri Sermaye Piyasası Kurulu tarafından akredite edilmiş bağımsız değerlendirme kuruluşu tarafından tespit edilmekte ve Grup yönetiminin değerlendirmeleri sonrasında bilançoda taşınan değer olarak esas alınmaktadır. Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesinde 'Pazar Yaklaşımı (emsal karşılaştırma)' yöntemi kullanılmaktadır. Gerçeğe uygun değerler; piyasa koşulları, her bir gayrimenkulün ayrıntılı özellikleri gibi faktörlerden doğrudan etkilenmektedir.</p> <p>Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerinin belirlenmesine ilişkin yapılan değerlendirme çalışmaları, (i) yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerek kayıtlı değerinin Grup'un toplam varlıklarının önemli bir kısmını oluşturması, (ii) gerekse değerlemelerin doğası gereği piyasa koşulları, gayrimenkullerin kendine has özellikleri, fiziki durumu ve coğrafi konumu gibi faktörlerden doğrudan etkilenebilecek varsayımlar içermesi, sebepleriyle kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Denetimimiz sırasında, yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerine ilişkin olarak aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır.</p> <ul style="list-style-type: none">- Değerleme çalışmasını yapan uzman kuruluş ile ilgili olarak, tarafımızca aşağıdaki prosedürler gerçekleştirilmiştir:<ul style="list-style-type: none">• Uzman kuruluşun takdir edilen gayrimenkul değerlendirme akreditasyonu ve lisansının kontrol edilmesi,• Uzman kuruluşun yetkinliğinin, kabiliyetinin ve tarafsızlığının değerlendirilmesi.- Her bir yatırım amaçlı gayrimenkulün tapu kayıtları ve sahiplik oranlarının test edilmesi,- Değerleme raporunda yer alan değerlendirme yönteminin uygunluğunun ve tespit edilen gayrimenkul değerlerinin kabul edilebilir bir aralıkta olup olmadığının uzmanlarımız ile değerlendirilmesi,- Emsal karşılaştırma yöntemine konu edilen emsallerin Grup'un gayrimenkulleri ile benzer niteliklerde olup olmadığının değerlendirilmesi,- Değerleme raporunda yer alan gerçeğe uygun değerlerin, dipnotlar ile uyumunun kontrol edilmesi ve dipnot açıklamalarının TFRS açısından yeterli olup olmadığının değerlendirilmesi.



4. Diğer Hususlar

Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2023 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarının denetimi başka bir bağımsız denetim firması tarafından yapılmış, söz konusu bağımsız denetim firması tarafından hazırlanan 20 Mayıs 2024 tarihli bağımsız denetim raporunda olumlu görüş verilmiştir.

1 Ocak - 31 Aralık 2024 konsolide finansal tablolara ilişkin yürüttüğümüz bağımsız denetim kapsamında, Not 2.1'de açıklandığı üzere, 1 Ocak - 31 Aralık 2023 hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları değiştirmek için yapılan ve Not 2.1'de açıklanan düzeltmeleri de ayrıca denetlemiş bulunuyoruz. Görüşümüze göre, söz konusu düzeltmeler uygundur ve doğru bir biçimde uygulanmıştır. Söz konusu düzeltmeler dışında, Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2023 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarının bağımsız denetimi, sınırlı bağımsız denetimi veya bunlara yönelik herhangi bir prosedürü uygulamak için görevlendirilmediğimizden, bir bütün olarak 1 Ocak - 31 Aralık 2023 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolara ilişkin bir denetim görüşü veya başka bir güvence vermiyoruz.

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 finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. 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.



BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve meslekî 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, sahtekârlık, 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.
- 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 tahminleri ile 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 hâlinde, raporumuzda, 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 açıklamaları dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Grup konsolide finansal tabloları hakkında oluşturulacak görüşe dayanak teşkil edecek şekilde, Grup bünyesindeki işletme veya işletme birimlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde etmek amacıyla Grup denetimi planlanmakta ve yürütülmektedir. Grup denetiminin amaçları açısından yapılan denetim çalışmasının yönlendirilmesinden, gözetiminden ve gözden geçirilmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil 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, tehditleri ortadan kaldırmak amacıyla atılan adımlar ile alınan 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 aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B. Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

1. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca, Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
2. TTK'nın 402. maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca, Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir.
3. TTK'nın 398. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 11 Mart 2025 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

PwC Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.

Ediz Günsel, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 11 Mart 2025

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	4
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	5
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	6
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	7-8
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR.....	9-85

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

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 ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Yeniden düzenlenmiş (*)		
		Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024	Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2023
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar				
Nakit ve Nakit Benzerleri	31	519.707.929	514.258.884	4.755.124.052
Ticari Alacaklar		670.429.835	377.015.090	1.048.051.348
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	4	9.651.107	14.941.323	7.342.639
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5	660.778.728	362.073.767	1.040.708.709
Diğer Alacaklar		547.608.674	1.328.078.493	1.055.543.761
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4	465.168.299	1.157.486.125	648.049.021
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6	82.440.375	170.592.368	407.494.740
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	14	205.699.264	280.454.249	258.887.056
Peşin Ödenmiş Giderler	7	53.070.291	81.999.376	535.682.349
Cari Dönem Vergisi ile İlgili Varlıklar	27	85.976.041	147.349.534	-
Diğer Dönen Varlıklar	8	37.263.091	45.158.248	18.872.072
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		2.119.755.125	2.774.313.874	7.672.160.638
Duran Varlıklar				
Finansal Yatırımlar		595.429	595.429	981.106
Diğer Alacaklar		2.450.472.839	1.881.955.613	577.093.785
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4	2.076.573.763	1.339.921.454	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6	373.899.076	542.034.159	577.093.785
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	14	-	177.158.317	475.267.865
Maddi Duran Varlıklar	9	14.476.686.717	17.421.237.252	16.933.880.629
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		15.262.624	16.009.699	57.949.605
<i>Şerefiye</i>	11	14.636.477	14.636.477	57.037.925
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	10	626.147	1.373.222	911.680
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	12	1.000.441.147	1.031.317.084	814.669.792
Kullanım Hakkı Varlıkları	13	292.697.582	213.885.906	109.374.628
Peşin Ödenmiş Giderler		1.953.125	1.601.254	12.930.501
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Peşin Ödenmiş Giderler</i>	7	1.953.125	1.601.254	12.930.501
Ertelenmiş Vergi Varlığı	27	1.551.488	279.895.388	133.266.418
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		18.239.660.951	21.023.655.942	19.115.414.329
TOPLAM VARLIKLAR		20.359.416.076	23.797.969.816	26.787.574.967

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (DEVAMI)

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

KAYNAKLAR	Dipnot Referansları	Yeniden düzenlenmiş (*)		
		Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024	Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler				
Kısa Vadeli Borçlanmalar		517.906.194	569.574.910	836.105.777
İlişkili Olmayan Taraplardan Kısa Vadeli Borçlanmalar		517.906.194	569.574.910	836.105.777
<i>Banka Kredileri</i>	15	455.736.575	508.231.779	776.529.371
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	15	62.169.619	61.343.131	59.576.406
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	15	751.574.536	1.340.815.694	1.435.069.829
İlişkili Olmayan Taraplardan Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları		751.574.536	1.340.815.694	1.435.069.829
<i>Banka Kredileri</i>	15	751.574.536	1.340.815.694	1.435.069.829
Diğer Finansal Yükümlülükler		18.077	26.081	42.974
<i>Diğer Muhtelif Finansal Yükümlülükler</i>		18.077	26.081	42.974
Ticari Borçlar		439.868.487	209.549.886	936.690.199
<i>İlişkili Taraplara Ticari Borçlar</i>	4	-	4.179.923	4.150.955
<i>İlişkili Olmayan Taraplara Ticari Borçlar</i>	5	439.868.487	205.369.963	932.539.244
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	18	4.762.314	6.453.062	2.502.669
Diğer Borçlar		55.814.772	68.356.670	52.624.089
<i>İlişkili Taraplara Diğer Borçlar</i>	4	2.310.645	9.687	57.101
<i>İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Borçlar</i>	6	53.504.127	68.346.983	52.566.988
Ertelenmiş Gelirler		185.702.174	-	1.586.356
<i>İlişkili Olmayan Taraplardan Ertelenmiş Gelirler (Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülüklerin Dışında Kalanlar)</i>	7	185.702.174	-	1.586.356
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	27	51.870.550	133.032.094	479.449.090
Kısa Vadeli Karşılıklar		8.178.661	7.866.343	1.474.278.800
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	18	8.178.661	7.866.343	5.240.571
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	16	-	-	1.469.038.229
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		40.437.007	6.505.771	32.222.970
<i>İlişkili Olmayan Taraplara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</i>	8	40.437.007	6.505.771	32.222.970
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		2.056.132.772	2.342.180.511	5.250.572.753
Uzun Vadeli Yükümlülükler				
Uzun Vadeli Borçlanmalar		4.533.714.980	5.800.979.872	7.003.766.258
İlişkili Olmayan Taraplardan Uzun Vadeli Borçlanmalar		4.533.714.980	5.800.979.872	7.003.766.258
<i>Banka Kredileri</i>	15	4.164.307.040	5.572.421.029	6.732.113.182
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	15	369.407.940	228.558.843	271.653.076
Uzun Vadeli Karşılıklar		17.067.310	29.629.026	32.423.531
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	18	17.067.310	29.629.026	32.423.531
Diğer Borçlar		-	39.179	1.059.629
<i>İlişkili Taraplara Diğer Borçlar</i>	4	-	39.179	1.059.629
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	27	426.791.798	439.053.698	1.115.979.309
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		4.977.574.088	6.269.701.775	8.153.228.727
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		7.033.706.860	8.611.882.286	13.403.801.480

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

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 ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Yeniden düzenlenmiş (*)		
		Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2024	Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak 2023
ÖZKAYNAKLAR				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		12.770.437.084	14.522.239.029	12.678.776.423
Ödenmiş Sermaye	19	277.500.000	277.500.000	277.500.000
Sermaye Düzeltme Farkları		3.927.528.367	3.927.528.367	3.927.528.367
Paylara İlişkin Primler (İskontolar)		907.475	907.475	907.475
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak				
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(3.163.421)	(16.228.612)	(9.279.318)
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden</i>				
<i>Ölçüm Kayıpları</i>	20	(12.980.978)	(19.992.996)	(14.088.917)
<i>Maddi duran varlık yeniden değerlendirme</i>				
<i>artışları</i>	20	9.817.557	3.764.384	4.809.599
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak				
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		1.937.586.518	3.251.356.158	2.797.334.629
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>	20	1.937.586.518	3.251.356.158	2.797.334.629
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	20	1.095.398.041	978.781.484	897.305.234
<i>Yasal Yedekler</i>		1.095.398.041	978.781.484	897.305.234
Geçmiş Yıllar Karları	20	4.803.185.770	4.143.791.324	929.978.071
Net Dönem Karı		731.494.334	1.958.602.833	3.857.501.965
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		555.272.132	663.848.501	704.997.064
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		13.325.709.216	15.186.087.530	13.383.773.487
TOPLAM KAYNAKLAR		20.359.416.076	23.797.969.816	26.787.574.967

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

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

	Dipnot Referansları	Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024	Yeniden düzenlenmiş (*) Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	21	6.485.864.060	7.632.131.434
Satışların Maliyeti (-)	21	(4.870.674.204)	(6.122.454.970)
BRÜT KAR		1.615.189.856	1.509.676.464
Genel Yönetim Giderleri (-)	22	(282.641.308)	(337.242.086)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	23	83.615.343	565.343.532
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	23	(203.916.813)	(741.059.961)
ESAS FAALİYET KARI		1.212.247.078	996.717.949
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	24	358.394.648	891.777.459
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	24	(23.799.252)	(46.176.489)
FİNANSMAN GİDERLERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		1.546.842.474	1.842.318.919
Finansman Gelirleri	25	1.093.739.534	2.026.752.987
Finansman Giderleri (-)	25	(1.112.062.985)	(2.711.029.520)
Parasal Kayıp/Kazanç		(241.329.202)	616.519.485
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI		1.287.189.821	1.774.561.871
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(498.488.562)	224.156.853
Dönem Vergi Gideri	27	(154.380.871)	(326.967.916)
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	27	(344.107.691)	551.124.769
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI		788.701.259	1.998.718.724
DÖNEM KARI		788.701.259	1.998.718.724
Dönem Karının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		57.206.925	40.115.889
Ana Ortaklık Payları		731.494.334	1.958.602.835
		788.701.259	1.998.718.724
1.000 adet pay başına kazanç	28	26,36	70,58

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 ARALIK 2024 DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Dipnot Referansları	Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024	Yeniden düzenlenmiş (*) Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI			
DÖNEM KARI		788.701.259	1.998.718.724
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(1.415.566.905)	512.221.099
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		<i>(1.415.566.905)</i>	<i>512.221.099</i>
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		13.065.191	(6.949.294)
<i>Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları</i>	20	<i>7.450.076</i>	<i>(1.266.927)</i>
<i>Ertelenmiş Vergi (Gideri)/ Geliri</i>	20	<i>(1.396.903)</i>	<i>221.712</i>
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		<i>9.349.357</i>	<i>(7.872.103)</i>
<i>Ertelenmiş Vergi (Gideri)/ Geliri</i>	27	<i>(2.337.339)</i>	<i>1.968.024</i>
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(1.402.501.714)	505.271.805
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		(613.800.455)	2.503.990.529
Toplam Kapsamlı Gelir Dağılımı:			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(44.590.340)	98.315.459
Ana Ortaklık Payları		(569.210.115)	2.405.675.070
		(613.800.455)	2.503.990.529

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU (DEVAMI)

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltmesi Farkları	Pay İhraç Primleri / İskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		Maddi Duran Varlık Değerleme Fonu	Yabancı Para Çevrim Farkları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
				Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/(Kayıpları)	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler								
1 Ocak 2023 itibarıyla önceden raporlanan bakiye	277.500.000	3.927.528.367	907.475	(14.088.917)	4.809.599	2.797.334.629	897.305.234	960.995.842	3.620.418.219	12.472.710.448	911.063.039	13.383.773.487	
Yeniden düzenleme etkisi (*)	-	-	-	-	-	-	-	(31.017.771)	237.083.746	206.065.975	(206.065.975)	-	
1 Ocak 2023 itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	277.500.000	3.927.528.367	907.475	(14.088.917)	4.809.599	2.797.334.629	897.305.234	929.978.071	3.857.501.965	12.678.776.423	704.997.064	13.383.773.487	
Transferler	-	-	-	-	-	-	81.476.250	3.776.025.715	(3.857.501.965)	-	-	-	
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	(5.904.079)	(1.045.215)	454.021.529	-	-	1.958.602.833	2.405.675.068	98.315.458	2.503.990.526	
-Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	-	-	1.958.602.833	1.958.602.833	40.115.889	1.998.718.722	
-Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	-	-	-	(5.904.079)	(1.045.215)	454.021.529	-	-	-	447.072.235	58.199.569	505.271.804	
Dağıtılan kar payları	-	-	-	-	-	-	-	(562.212.462)	-	(562.212.462)	(139.464.021)	(701.676.483)	
31 Aralık 2023 itibarıyla bakiye	277.500.000	3.927.528.367	907.475	(19.992.996)	3.764.384	3.251.356.158	978.781.484	4.143.791.324	1.958.602.833	14.522.239.029	663.848.501	15.186.087.530	
1 Ocak 2024 önceden raporlanan bakiye	277.500.000	3.927.528.367	907.475	(19.992.996)	3.764.384	3.251.356.158	978.781.484	3.937.725.349	1.620.105.572	13.977.675.793	1.147.553.740	15.125.229.533	
Yeniden düzenleme etkisi (*)	-	-	-	-	-	-	-	206.065.975	338.497.261	544.563.236	(483.705.239)	60.857.997	
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	277.500.000	3.927.528.367	907.475	(19.992.996)	3.764.384	3.251.356.158	978.781.484	4.143.791.324	1.958.602.833	14.522.239.029	663.848.501	15.186.087.530	
Transferler	-	-	-	-	-	-	116.616.557	1.841.986.276	(1.958.602.833)	-	-	-	
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	7.012.018	6.053.173	(1.313.769.640)	-	-	731.494.334	(569.210.115)	(44.590.340)	(613.800.455)	
-Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	-	-	731.494.334	731.494.334	57.206.925	788.701.259	
-Diğer Kapsamlı Gelir/Gider	-	-	-	7.012.018	6.053.173	(1.313.769.640)	-	-	-	(1.300.704.449)	(101.797.265)	(1.402.501.714)	
Dağıtılan kar payları	-	-	-	-	-	-	-	(1.182.591.830)	-	(1.182.591.830)	(63.986.029)	(1.246.577.859)	
31 Aralık 2024 itibarıyla bakiye	277.500.000	3.927.528.367	907.475	(12.980.978)	9.817.557	1.937.586.518	1.095.398.041	4.803.185.770	731.494.334	12.770.437.084	555.272.132	13.325.709.216	

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

Takip eden notlar, konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnot Referansları	Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024	Yeniden düzenlenmiş (* Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		2.311.939.085	(1.247.383.693)
Dönem Karı		788.701.259	1.998.718.724
Sürdürülen Faaliyetlerden Dönem Karı		788.701.259	1.998.718.724
Dönem Karı/ Zararı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		1.349.196.691	(2.898.739.011)
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	22	762.361.837	737.573.319
- Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		12.471.328	11.551.434
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>	18	12.471.328	11.551.434
<i>Diğer Karşılıklar</i>	16	-	-
- Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		-	42.401.448
<i>Alacaklarda Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>		-	42.401.448
- Faiz (Gelirleri) ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		219.248.459	316.997.688
<i>Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	24, 25	(356.626.924)	(307.866.390)
<i>Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	25	575.875.383	624.864.078
- Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		1.272.288.947	(2.212.879.533)
- Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Diğer Düzeltmeler	24	-	1.249.711
- Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler	24	(113.502.834)	(219.172.625)
- Vergi (Geliri) Gideri ile İlgili Düzeltmeler	27	498.488.562	(224.156.853)
- (Kar)/Zarar Mutabakatı ile İlgili Diğer Düzeltmeler		-	-
- Parasal Kayıp/(Kazanç) ile İlgili Düzeltmeler		(1.302.159.608)	(1.352.303.600)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		267.441.762	1.761.932.272
- Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(284.753.772)	2.478.223.572
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>		62.876.489	1.564.434.727
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>		(347.630.261)	913.788.845
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		97.098.037	494.951.805
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>		97.098.037	494.951.805
- İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklardaki Azalış (Artış)		157.362.170	432.302.110
- Ertelemiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)		119.442.007	(1.586.357)
- Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		88.085.440	660.084.986
- Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		160.088.030	(2.279.132.390)
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)</i>		(2.895.109)	28.968
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)</i>		162.983.139	(2.279.161.358)
- Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)		213.380	3.873.609
- Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış ile İlgili Düzeltmeler		(70.093.530)	(26.785.063)
<i>İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)</i>		(111.958.161)	(1.067.864)
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)</i>		41.864.631	(25.717.199)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		2.405.339.712	861.911.985
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler	18	(2.660.099)	(16.188.015)
Diğer Karşılıklara İlişkin Ödemeler		-	(1.257.037.487)
Vergi Ödemeleri	27	(90.740.528)	(836.070.176)

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU (DEVAMI)

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

	Dipnot Referansları	Cari Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024	Yeniden düzenlenmiş (*) Geçmiş Dönem Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023
YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		95.639.183	(228.212.593)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları		(4.619.837)	(228.212.593)
<i>Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları</i>	9	(4.489.385)	(227.950.690)
<i>Maddi Olmayan Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları</i>	10	(130.452)	(261.903)
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9	1.106.727	-
Yatırım amaçlı gayrimenkullerin satışından kaynaklanan nakit girişleri		99.152.293	-
FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(2.473.172.405)	(4.300.963.763)
Temettü Ödemeleri		(156.442.784)	(562.212.461)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		6.468.233.871	1.408.321.600
<i>Kredilerden Nakit Girişleri</i>	15	6.468.233.871	1.408.321.600
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları		(6.658.538.201)	(2.888.660.242)
<i>Kredi Geri Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları</i>	15	(6.658.538.201)	(2.888.660.242)
Ödenen Faiz		(680.814.857)	(548.895.306)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları	15	(20.689.404)	(13.694.703)
Diğer Nakit Girişleri (Çıktıları)		(1.748.031.172)	(1.841.526.293)
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar ile ilgili düzeltmeler</i>		(1.748.031.172)	(1.841.526.293)
Alınan Faiz	25	323.110.142	145.703.642
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		(65.594.137)	(5.776.560.049)
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		78.452.041	1.616.394.907
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		12.857.904	(4.160.165.142)
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	31	514.258.884	4.755.124.052
Nakit ve Nakit Benzerlerine İlişkin Enflasyon Etkisi		(7.408.859)	(80.700.026)
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	31	519.707.929	514.258.884

(*) Yeniden düzenleme için Not 2.1'e bakınız.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Ayen Enerji A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Ayen Enerji") fiili faaliyet konusu elektrik üretimi ve ticaretinin yapılmasıdır. Şirket, 1990 yılında kurulmuştur. Şirket, çoğunluk hissesine sahip olan Aydınlar Şirketler Grubu'nun üyesidir. Şirket ana ortağı Aydınlar İnşaat A.Ş. ("Aydınlar İnşaat") ve Aydınlar Ailesi tarafından kontrol edilmektedir.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Hülya Sok. No: 37, Gaziosmanpaşa, Ankara.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul'da işlem görmektedir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin halka açık kısmı %16,94'dür (31 Aralık 2023: %16,94'dür) (Not 19).

Ayen Enerji A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları'nın (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı 252'dir (31 Aralık 2023: 258).

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Ana faaliyeti	Doğrudan İştirak Oranı	Dolaylı İştirak Oranı	Kayıtlı ofis adresi
Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. ("Ayen Ostim")	Elektrik üretimi ve ticareti (asil)	% 100	% 100	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara, Türkiye
Kayseri Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Kayseri Elektrik")	Elektrik üretimi, dağıtım ve ticareti (asil)	% 96	% 96	Yemliha Kasabası Kayseri, Türkiye
Ayen Elektrik Ticaret A.Ş. ("Ayen Elektrik")	Elektrik ticareti (asil)	% 100	% 100	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara, Türkiye
Ayen-AS Energji SHA ("Ayen-AS")	Elektrik üretimi ve ticareti (asil)	% 90	% 90	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayen Energy Trading SHA ("Ayen Trading")	Elektrik ticareti (asil)	% 0	% 100	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayen Energy Trading D.O.O. Beograd-Stari Grad ("Ayen Sırbistan")	Elektrik ticareti (asil)	% 0	% 100	Kosañicev Venac Sokak No: 20, 11000 Belgrad, Serbia (Sırbistan)
Ayen Energija Trgovanje z Električno Energijo D.O.O. ("Ayen Slovenya")	Elektrik ticareti (asil)	% 0	% 100	Ayen Energija d.o.o. Zemljemerska ulica 12 1000 Ljubljana Slovenia (Slovenya)
Ayen – ALB SHA ("Ayen ALB")	Elektrik üretimi (asil)	% 92	% 92	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayen Renewable Energy SHA ("Ayen Renewable")	Elektrik üretimi ve ticareti (asil)	% 100	% 100	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Ayen Enerji bünyesinde Akbük mevkiinde kurulmuş olan 31,5 MW kurulu gücündeki Akbük Rüzgar Elektrik Santrali için 18 Ocak 2007 tarihi itibarıyla 49 yıl süreyle üretim lisansı almıştır. Santralin sırasıyla, 19 Mart 2009 ve 3 Nisan 2009 tarihlerinde, 16,8 MW'lık birinci kısmı ve 14,7 MW'lık ikinci kısmının kabulü yapılarak işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, Gümüşhane ili, Kürtün ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 68,9 MW kurulu gücündeki Büyükdüz HES, 1 Haziran 2012 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, İzmir ili Karaburun ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 30,75 MW kurulu gücündeki Mordoğan RES, 27 Eylül 2013 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, İzmir ili Seferihisar ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 24 MW kurulu gücündeki Korkmaz RES ise 2014 yılının Ağustos ve Eylül aylarında sırasıyla 10 MW'lık birinci kısmı ve 14 MW'lık ikinci kısmının kabulü yapılarak, ticari işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji tarafından Aydın ili, Didim ilçesi ile, Muğla ili, Milas ilçesi sınırları içinde tesis edilen Rüzgar enerjisine dayalı, 20 MW kurulu gücünde, Akbük II RES Elektrik Enerjisi Üretim Tesis'i'nin, EPDK tarafından 12 Şubat 2016 tarihinde kabulü yapılmış olup; tesis ticari işletmeye alınmış ve elektrik enerjisi üretimine başlanmıştır.

Kayseri Elektrik bünyesinde bulunan Yamula Barajı yap, işlet, devret ("YİD") modeli ile yapılmış olup Kızılırmak Nehri üzerinde bulunmaktadır. Kurulu gücü 100 MW, yıllık üretim kapasitesi 422 milyon kWh'dir. Santralin inşaatına 1998 yılında başlanmış ve Ağustos 2005'te işletmeye alınmıştır. Yamula Barajı'nın işletme süresi 20 yıl olup, 2025 yılında sözleşme süresi sona erecektir.

Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. tarafından, Balıkesir ili, Kepsut İlçesi sınırları içerisinde 25,2 MWm/24 MWe kurulu gücünde Çaypınar Rüzgâr Enerjisi Elektrik Üretim Tesisine ait tüm rüzgar türbinleri 17 Aralık 2020 tarihinde ticari işletmeye alınmış ve elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Şirkete yardımcı kaynak olarak 5,5009 MWm GES (Güneş Enerjisi Santrali) kurulmak suretiyle tesisin toplam kurulu gücü 30,7009 MWm/ 24 MWe yükseltilmiştir. Bu kapsamda GES Yatırımı için yapılan inşaat çalışmaları tamamlanmış olup; 22.09.2022 tarihinde tesis ticari işletmeye alınmıştır. 24 MWe gücündeki tesise kapasite artışı ile ilgili olarak, lisansı alınmış olan ilave 1 adet 3,6 MWM/3,6MWe gücündeki türbin-generatör ünitesinin kabulü; Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapılmış olup; 9 Mart 2024 tarihinde ticari işletmeye alınmış ve elektrik enerjisi üretimine başlanmıştır. Bu türbin ile birlikte tesisin toplam kurulu gücü 27,6 MW'a yükseltilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Ayen Elektrik'in fiili faaliyet konusu "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin "Toptan Satış Lisansı" hükümleri ile diğer ilgili yönetmelikler çerçevesinde elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

Ayen AS bünyesindeki Arnavutluk'ta bulunan, 34 MW kurulu gücünde, yıllık 118.400.000 kWh elektrik enerjisi üretim kapasiteli PESHQESHIT 3 Hidroelektrik Enerjisi Üretim Tesisi'nin yapımı tamamlanarak; 4 Mayıs 2015 tarihi itibarıyla ticari işletmeye alınmıştır. Arnavutluk'ta bulunan bir diğer 75,71 MW kurulu güce ve yıllık 228.846.000 kWh elektrik enerjisi üretim kapasitesine sahip Fangut HES Elektrik Enerjisi Üretim tesisi, 1 Aralık 2017 tarihi itibarı ile ticari işletmeye alınmıştır. Aynı zamanda, Aralık 2017 içerisinde, Fangut Barajının Kuyruk suyundan beslenen 1 MW kurulu gücündeki Kuyruk Suyu santrali de işletmeye alınmıştır. Böylelikle Grup'un Arnavutluk'daki toplam kurulu gücü 110,71 MW'a ulaşmıştır.

Ayen Elektrik, 100.000.000 LEK (750.400 AVRO) sermayeli Ayen Trading'e 24 Eylül 2013 tarihinde %10 oranında iştirak etmiştir. Şirket Tiran - Arnavutluk'ta, Arnavutluk yasalarına göre 30 Eylül 2013 tarihinde kurulmuş olup Grup'un yurt dışı elektrik ticaretini yürütmektedir.

Ayen Elektrik, 110.000 AVRO sermayeli Ayen Sırbistan ve 267.500 AVRO sermayeli Ayen Slovenya'ya sırasıyla 13 Haziran 2014 ve 19 Haziran 2014 tarihlerinde %100 oranında iştirak etmiştir. Söz konusu şirketlerin fiili faaliyet konuları Avrupa Birliği yönetmelikleri çerçevesinde elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin başta Avrupa Birliği ülkeleri olmak üzere toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

Ayen ALB, Arnavutluk Enerji Ekonomi Endüstri Bakanlığı tarafından ihaleye çıkarılan yap işlet devret modeli ile yapılacak olan 111 MW kurulu gücünde, yıllık 366,6 Milyon KWH üretim kapasiteli 35 yıl süreli HES-KALİVAÇ hidroelektrik santrali işinin imtiyazcı şirketi olup 22 Kasım 2017 tarihinde 3.500.000 LEK sermayeli olarak kurulmuştur. Arnavutluk Cumhuriyeti Enerji ve Endüstri Bakanlığı tarafından ihalesine çıkılan Yap-İşlet-Devret modeli ile tesis edilecek olan HES-Kalivac Hidroelektrik Projesine Grup'un verdiği teklif idare tarafından en uygun teklif olarak bulunmuş olup, imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır.

Ayen Renewable, Arnavutluk'ta, Arnavutluk yasalarına göre 8 Nisan 2023 tarihinde 5.000.000 LEK sermaye ile kurulmuştur. Ayen Renewable'ın sermayesinin tamamı Ayen Enerji tarafından ödenmiş olup %100 oranında Ayen Enerji A.Ş.'nin yurt dışı bağlı ortaklığıdır. Şirket faaliyetleri; güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir enerjinin üretimini ve kullanımını sağlayan enerji santralleri veya santrallerin danışmanlığı, tasarımı, finansmanı, inşaatı, devreye alınması, işletilmesi, bakımı ve üretilen elektrik enerjisinin yurt içinde ve yurt dışında ticaretini yapmaktır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla düzenlenmiş finansal durum tablosu, bu tarihte sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, 11 Mart 2025 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul finansal tabloların yayımı sonrası finansal tabloları değiştirme gücüne sahiptir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

Şirket ve Türkiye'de yerleşik bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Yurt dışında faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar, muhasebe kayıtlarını ve finansal tablolarını faaliyette bulunduğu ülkelerin para birimi cinsinden ve o ülkelerin mevzuatına uygun olarak hazırlamaktadır.

İlişikteki konsolide finansal tablolar 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 istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Finansal tablolar ve dipnotlar KGGK tarafından 4 Ekim 2023 tarihinde açıklanan "2023 TFRS Taksonomisi"ne uygun olarak sunulmuştur.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile muhasebeleştirilen yatırım amaçlı gayrimenkuller ve yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan arziler ve arsalar dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası cinsinden hazırlanmıştır.

Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile hazırlanmıştır. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Grup'un bağlı ortaklıkları, fonksiyonel para birimi olarak operasyonlarını önemli derecede etkileyen veya üzerinde etkisi olan ve bu grupla ilgili olay ve durumların ekonomik önemini yansıtan para birimlerini kullanmaktadırlar. Bu kapsamda Ayen-AS, Ayen Trading, Ayen Renewable ve Ayen ALB Arnavutluk LEK'ini, Ayen Sırbistan Sırbistan DİNAR'ını, Ayen Slovenya AVRO'yu kullanmaktadır. TMS 21'e göre Arnavutluk LEK'i ve Sırbistan DİNAR'ı cinsinden bilanço kalemleri (özsermaye hesapları hariç) bilanço tarihinde geçerli olan alış ve satışa konu olmayan (1 LEK = 0,3753 TL, 1 DİNAR = 0,3150 TL) TCMB kurları ile TL'ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir. Ayen Slovenya için ise yabancı para cinsinden bilanço kalemlerindeki varlıkları bilanço tarihinde geçerli olan alış kuru (1 AVRO = 36,7429) ve yükümlülükleri (özsermaye hesapları hariç) bilanço tarihinde geçerli olan satış kuru (1 AVRO = 36,8091) ile TL'ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir. Ayrıca kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu kalemleri ise yıllık ortalama döviz kurundan TL'ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir.

Özsermaye hesaplarından sermaye tarihsel nominal değeri ile taşınmakta olup, buna ilişkin çevrim farkları ile bilanço ve kar veya zarar tablosunun TL'ye çevriminden kaynaklanan çevrim farkları özsermaye içerisinde yabancı para çevrim farkları hesabında muhasebeleştirilmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama

KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklama ve SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen yatırım amaçlı gayrimenkuller ve yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan araziler ve arsalar haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Söz konusu konsolide finansal tablolar ile önceki dönemlere ait karşılaştırmalı tüm tutarlar, TMS 29 uyarınca Türk Lirası'nın ("TL") genel satın alma gücünde meydana gelen değişimlere göre düzeltilmiş ve nihayetinde TL'nin 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.

Grup, TMS 29 uygulamasında, KGK'nın yaptığı yönlendirme uyarınca Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endekslerine ("TÜFE") göre elde edilen düzeltme katsayılarını kullanmıştır. TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden bu yana cari ve geçmiş dönemlere ait TÜFE ile karşılık gelen düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Aralık 2024	2.684,55	1,0000	%291
31 Aralık 2023	1.859,38	1,4438	%268
31 Aralık 2022	1.128,45	2,3790	%156

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama (devamı)

TMS 29 uyarınca konsolide finansal tablolarda gerekli düzeltmeleri yapmak üzere, varlık ve yükümlülükler ilk olarak parasal ve parasal olmayan olarak ayrıştırılmış, parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ayrıca cari değeriyle ölçülenler ve maliyet değeriyle ölçülenler olarak ilave bir ayrıştırmaya tabi tutulmuştur. Parasal kalemler (bir endekse bağlı olanlar hariç) ile raporlama dönemi sonundaki cari değerleriyle ölçülen parasal olmayan kalemler halihazırda 31 Aralık 2024 tarihindeki cari ölçüm biriminden ifade edildiklerinden enflasyon düzeltmesine tabi tutulmamıştır. 31 Aralık 2024 tarihindeki ölçüm biriminden ifade edilmeyen parasal olmayan kalemler ise ilgili katsayı kullanılarak enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuştur. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerinin geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, ilgili TFRS uygulanarak defter değerinde azaltıma gidilmiştir. Bunun yanı sıra, konsolide özkaynak unsurları ile konsolide kar veya zarar ve konsolide diğer kapsamlı gelir tablosundaki tüm kalemlerde enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden önce edinilmiş ya da üstlenilmiş parasal olmayan kalemler ile bu tarihten önce işletmeye konmuş ya da oluşmuş özkaynaklar TÜFE'de 1 Ocak 2005 tarihinden 31 Aralık 2024 tarihine kadar meydana gelen değişime göre düzeltmeye tabi tutulmuştur.

TMS 29'un uygulanması, TL'nin satın alma gücündeki azalıştan kaynaklı ve konsolide kar veya zarar ve konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunun kar veya zarar bölümündeki net parasal pozisyon kazançları ya da kayıpları kaleminde sunulan düzeltmeleri gerekli kılmıştır. Parasal varlık veya yükümlülüklerin değeri endeksteki değişimlere bağlı olmadığı sürece, enflasyon döneminde, parasal yükümlülüklerden daha yüksek tutarda parasal varlık taşıyan işletmelerin satın alma gücü zayıflarken, parasal varlıklardan daha yüksek tutarda parasal yükümlülük taşıyan işletmelerin satın alma gücü artış gösterir. Net parasal pozisyon kazanç ya da kaybı, parasal olmayan kalemlerin, özkaynakların, konsolide kar veya zarar ve konsolide diğer kapsamlı gelir tablosundaki kalemlerin ve endekse bağlı parasal varlık ve yükümlülüklerin düzeltme farklarından elde edilmiştir.

Ayrıca, TMS 29'un ilk kez uygulandığı raporlama döneminde, Standart hükümleri ilgili ekonomide her zaman yüksek enflasyonun olduğu varsayılarak uygulanmaktadır. Bu nedenle, sonraki raporlama dönemleri için temel teşkil etmesi amacıyla karşılaştırmalı en erken dönemin başlangıcına ait 1 Ocak 2023 tarihli finansal durum tablosu enflasyona göre düzeltilmiştir. 1 Ocak 2023 tarihli finansal durum tablosundaki geçmiş yıllar karları veya zararları kaleminin enflasyona göre düzeltilmiş tutarı söz konusu tablonun diğer kalemlerinin enflasyona göre düzeltilmesinden sonra olması gereken bilanço denkleğinden elde edilmiştir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerin para birimlerinde raporlama yapmayan bağlı ortaklıkların finansal tabloları TMS 21 hükümlerine tabidir. Bu kapsamda, TMS 29 yalnızca Türkiye'de mukim bağlı ortaklıklar için uygulanmış olup, diğer bağlı ortaklıklar ve iştirakler TMS 21 kapsamında değerlendirilmiş ve muhasebeleştirilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama (devamı)

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 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, TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" 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.
- Fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bağlı ortaklıkların, Grup'a konsolidasyonu kapsamında bağlı ortaklıkların kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu kalemleri yıllık ortalama döviz kurundan TL'ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir ve cari ve geçmiş dönem gelirleri ve giderleri endekslemeye tabi tutulmamıştır. Ancak bağlı ortaklıkların karşılaştırmalı olarak sunulan geçmiş dönem bilgeleri, raporlama döneminin başından itibaren endekslemeye tabi tutulmuştur.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda parasal kazanç/kayıp hesabına kaydedilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

Şirket'in bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma hakkı oranı (%)		Kuruluş ve faaliyet yeri	Ana Faaliyeti
	2024	2023		
Ayen Ostim	100	100	Ankara- Ankara	Elektrik üretimi ve ticareti
Kayseri Elektrik	100	100	Kayseri- Kayseri	Elektrik üretimi ve ticareti
Ayen Elektrik	100	100	Ankara- Ankara	Elektrik ticareti
Ayen-AS	90	90	Tiran-Arnavutluk	Elektrik üretimi ve ticareti
Ayen Trading	100	100	Tiran-Arnavutluk	Elektrik ticareti
Ayen Sırbistan	100	100	Belgrad-Sırbistan	Elektrik ticareti
Ayen Slovenya	100	100	Ljubljana, Slovenya	Elektrik ticareti
Ayen ALB	92	92	Tiran-Arnavutluk	Elektrik üretimi ve ticareti
Ayen Renewable	100	100	Arnavutluk	Elektrik üretimi ve ticareti

Konsolide finansal tablolar Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile gerçekleşir:

- 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 Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, 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.

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar; ve
- Şirket'in 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.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

Grup, 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunu, 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynak değişim tablosunu yeniden düzenlemiştir. Yapılan düzeltmelerin etkileri aşağıda özetlenmiştir;

	Not	Önceden Raporlanan 31 Aralık 2023	Yeniden Raporlanan 31 Aralık 2023	Yeniden Düzeltme Etkisi
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar				
Nakit ve Nakit Benzerleri		514.258.884	514.258.884	-
Ticari Alacaklar		377.015.090	377.015.090	-
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		14.941.323	14.941.323	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		362.073.767	362.073.767	-
Diğer Alacaklar		1.328.078.493	1.328.078.493	-
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		1.157.486.125	1.157.486.125	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		170.592.368	170.592.368	-
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar		280.454.249	280.454.249	-
Peşin Ödenmiş Giderler		81.999.376	81.999.376	-
Cari Dönem Vergisi ile İlgili Varlıklar		147.349.534	147.349.534	-
Diğer Dönen Varlıklar		45.158.248	45.158.248	-
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		2.774.313.874	2.774.313.874	-
Duran Varlıklar				
Finansal Yatırımlar		595.429	595.429	-
Diğer Alacaklar		1.881.955.613	1.881.955.613	-
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		1.339.921.454	1.339.921.454	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		542.034.159	542.034.159	-
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar		177.158.317	177.158.317	-
Maddi Duran Varlıklar		17.421.237.252	17.421.237.252	-
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		16.009.699	16.009.699	-
<i>Şerefiye</i>		14.636.477	14.636.477	-
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		1.373.222	1.373.222	-
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller		1.031.317.084	1.031.317.084	-
Kullanım Hakkı Varlıkları	A	132.050.857	213.885.906	(81.835.049)
Peşin Ödenmiş Giderler		1.601.254	1.601.254	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan</i>		1.601.254	1.601.254	-
Ertelemiş Vergi Varlığı	A	293.921.273	279.895.388	14.025.885
TOPLAM DURAN VARLIKLAR	A	20.955.846.778	21.023.655.942	(67.809.164)
TOPLAM VARLIKLAR	A	23.730.160.652	23.797.969.816	(67.809.164)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

KAYNAKLAR	Not	Önceden Raporlanan 31 Aralık 2023	Yeniden Raporlanan 31 Aralık 2023	Yeniden Düzenleme Etkisi
Kısa Vadeli Yükümlülükler				
Kısa Vadeli Borçlanmalar	A	570.183.816	569.574.910	608.906
İlişkili Olmayan Taraflardan Kısa Vadeli Borçlanmalar	A	570.183.816	569.574.910	608.906
Banka Kredileri		508.231.779	508.231.779	-
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	A	61.952.037	61.343.131	608.906
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları		1.340.815.694	1.340.815.694	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları		1.340.815.694	1.340.815.694	-
Banka Kredileri		1.340.815.694	1.340.815.694	-
Diğer Finansal Yükümlülükler		26.081	26.081	-
Diğer Muhtelif Finansal Yükümlülükler		26.081	26.081	-
Ticari Borçlar		209.549.886	209.549.886	-
İlişkili Taraflara Ticari Borçlar		4.179.923	4.179.923	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		205.369.963	205.369.963	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		6.453.062	6.453.062	-
Diğer Borçlar		68.356.670	68.356.670	-
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar		9.687	9.687	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar		68.346.983	68.346.983	-
Ertelenmiş Gelirler		-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler (Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülüklerin Dışında Kalanlar)		-	-	-
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü		133.032.094	133.032.094	-
Kısa Vadeli Karşılıklar		7.866.343	7.866.343	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar		7.866.343	7.866.343	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar		-	-	-
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		6.505.771	6.505.771	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		6.505.771	6.505.771	-
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	A	2.342.789.417	2.342.180.511	608.906
Uzun Vadeli Yükümlülükler	A	5.799.679.913	5.800.979.872	(1.299.959)
Uzun Vadeli Borçlanmalar	A	5.799.679.913	5.800.979.872	(1.299.959)
İlişkili Olmayan Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmalar	A	5.799.679.913	5.800.979.872	(1.299.959)
Banka Kredileri		5.572.421.029	5.572.421.029	-
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	A	227.258.884	228.558.843	(1.299.959)
Uzun Vadeli Karşılıklar		29.629.026	29.629.026	-
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar		29.629.026	29.629.026	-
Diğer Borçlar		39.179	39.179	-
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar		39.179	39.179	-
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	A	432.793.585	439.053.698	(6.260.113)
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	A	6.262.141.703	6.269.701.775	(7.560.072)
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	A	8.604.931.120	8.611.882.286	(6.951.166)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

		Önceden	Yeniden	Yeniden
	Not	Raporlanan	Raporlanan	Düzenleme
		31 Aralık 2023	31 Aralık 2023	Etkisi
ÖZKAYNAKLAR				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	A,B	13.977.675.793	14.522.239.029	(544.563.236)
Ödenmiş Sermaye		277.500.000	277.500.000	-
Sermaye Düzeltme Farkları		3.927.528.367	3.927.528.367	-
Paylara İlişkin Primler (İskontolar)		907.475	907.475	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş				
Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)		(16.228.612)	(16.228.612)	-
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		(19.992.996)	(19.992.996)	-
<i>Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları</i>		3.764.384	3.764.384	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer				
Kapsamlı Gelirler		3.251.356.158	3.251.356.158	-
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		3.251.356.158	3.251.356.158	-
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		978.781.484	978.781.484	-
<i>Yasal Yedekler</i>		978.781.484	978.781.484	-
Geçmiş Yıllar Karları	A,B	3.937.725.349	4.143.791.324	(206.065.975)
Net Dönem Karı	A,B	1.620.105.572	1.958.602.833	(338.497.261)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	A,B	1.147.553.740	663.848.501	483.705.239
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR	A,B	15.125.229.533	15.186.087.530	(60.857.997)
TOPLAM KAYNAKLAR		23.730.160.654	23.797.969.816	(67.809.162)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

	Not	Önceden Raporlanan 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Yeniden Raporlanan 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Yeniden Düzenleme Etkisi
KAR VEYA ZARAR KISMI				
Hasılat		7.632.131.434	7.632.131.434	-
Satışların Maliyeti (-)	A	(6.126.538.510)	(6.122.454.970)	(4.083.540)
BRÜT KAR	A	1.505.592.924	1.509.676.464	(4.083.540)
Genel Yönetim Giderleri (-)	A	(333.078.714)	(337.242.086)	4.163.372
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler		565.343.532	565.343.532	-
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)		(741.059.961)	(741.059.961)	-
ESAS FAALİYET KARI	A	996.797.781	996.717.949	79.832
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler		891.777.459	891.777.459	-
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)		(46.176.489)	(46.176.489)	-
FİNANSMAN GİDERLERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI	A	1.842.398.751	1.842.318.919	79.832
Finansman Gelirleri		2.026.752.987	2.026.752.987	-
Finansman Giderleri (-)	A	(2.726.720.748)	(2.711.029.520)	(15.691.228)
Parasal Kayıp/Kazanç	A	550.986.885	616.519.485	(65.532.600)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI	A	1.693.417.875	1.774.561.871	(81.143.996)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)	A	244.442.851	224.156.853	20.285.998
Dönem Vergi Gideri		(326.967.916)	(326.967.916)	-
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	A	571.410.767	551.124.769	20.285.998
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI	A	1.937.860.726	1.998.718.724	(60.857.998)
DÖNEM KARI	A	1.937.860.726	1.998.718.724	(60.857.998)
Dönem Karının Dağılımı	A,B			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	A,B	317.755.154	40.115.889	277.639.265
Ana Ortaklık Payları	A,B	1.620.105.572	1.958.602.835	(338.497.263)
	A,B	1.937.860.726	1.998.718.724	(60.857.998)
1.000 adet pay başına kazanç		58,38	70,58	(12,20)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

		Önceden Raporlanan 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Yeniden Raporlanan 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Yeniden Düzenleme Etkisi
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI				
DÖNEM KARI	A,B	1.937.860.728	1.998.718.724	(60.857.996)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		512.221.099	512.221.099	-
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		<i>512.221.099</i>	<i>512.221.099</i>	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(6.949.294)	(6.949.294)	-
<i>Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları</i>		<i>(1.266.927)</i>	<i>(1.266.927)</i>	-
<i>Ertelenmiş Vergi (Gideri)/ Geliri</i>		<i>221.712</i>	<i>221.712</i>	-
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		<i>(7.872.103)</i>	<i>(7.872.103)</i>	-
<i>Ertelenmiş Vergi (Gideri)/ Geliri</i>		<i>1.968.024</i>	<i>1.968.024</i>	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR		505.271.805	505.271.805	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	A,B	2.443.132.533	2.503.990.529	(60.857.996)
Toplam Kapsamlı Gelir Dağılımı:				
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	A,B	375.954.725	98.315.459	277.639.266
Ana Ortaklık Payları	A,B	2.067.177.808	2.405.675.070	(338.497.262)
	A,B	2.443.132.533	2.503.990.529	(60.857.996)
NAKİT AKIŞ TABLOSU				
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları	C	(3.153.055.787)	(1.247.383.693)	(1.905.672.094)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(228.212.593)	(228.212.593)	-
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları	C	(2.475.991.697)	(4.300.963.763)	1.824.972.066

- (A) Grup, 31 Aralık 2024 tarihli raporlanan konsolide finansal tabloların hazırlanması sürecinde, TFRS 16 kapsamında kayıtlarına aldığı kullanım hakkı varlıkları ve yükümlülükleri tutarlarını gözden geçirmiş ve enflasyon muhasebesi endekslemesi kaynaklı oluşan farkları 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarda yeniden düzenlemiştir. İlgili hesaplamalar, 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolar için de gözden geçirilmiş olup, tespit edilen farklar önemli seviyede olmadığı için 31 Aralık 2022 tarihli finansal tablolar yeniden düzenlenmemiştir.
- (B) Grup, kontrol gücü olmayan payların enflasyon muhasebesi endekslemesi kaynaklı oluşan endeks farkı tutarını 31 Aralık 2024 tarihli raporlanan konsolide finansal tabloların hazırlanması sürecinde gözden geçirmiş ve 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihli konsolide finansal tablolarında sınıflama farkını kayıtlarına almıştır.
- (C) Grup, 31 Aralık 2024 tarihli raporlanan konsolide finansal tabloların hazırlanması sürecinde, Aydınlar İnşaat'a sağlanan finansman desteği kaynaklı bakiyeyi finansman faaliyetlerinden nakit akışları altına sınıflamıştır. İlgili düzeltme karşılaştırmalı dönem için de yapılmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarda yapılan yeniden düzenlemelerin etkisi aşağıdaki gibidir:

		Önceden Raporlanan	Yeniden Raporlanan	Yeniden Düzenleme Etkisi
	Not	31 Aralık 2022	31 Aralık 2022	
ÖZKAYNAKLAR				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	B	12.472.710.448	12.678.776.423	(206.065.975)
Geçmiş Yıllar Karları	B	960.995.842	929.978.071	31.017.771
Net Dönem Karı	B	3.620.418.219	3.857.501.965	(237.083.746)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	B	911.063.039	704.997.064	206.065.975
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		13.383.773.487	13.383.773.487	-

Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında kullanılan önemli tahminler, 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında kullanılan tahminlerle tutarlıdır.

Muhasebe Politikalarındaki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında kullanılan muhasebe politikaları 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında kullanılan muhasebe politikaları ile tutarlıdır.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak düzeltilir ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda listelenen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

a. *31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:*

- **TMS 1, Sözleşme koşulları olan uzun vadeli yükümlülüklerle ilişkin değişiklik;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde uyması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırmasını nasıl etkilediğine açıklık getirmektedir. Değişiklikler aynı zamanda işletmenin bu koşullara tabi yükümlülüklerle ilgili sağladığı bilgilerin iyileştirilmesini de amaçlamaktadır. Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.
- **TFRS 16, Satış ve geri kiralama işlemleri;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, işletmenin TFRS 16'daki bir satış ve geri kiralama işlemini işlem tarihinden sonra nasıl muhasebeleştiğini açıklayan satış ve geri kiralama hükümlerini içerir. Kira ödemelerinin bir kısmı veya tamamı bir endekse veya orana bağlı olmayan değişken kira ödemelerinden oluşan satış ve geri kiralama işlemlerinin etkilenmesi muhtemeldir. Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.
- **TMS 7 ve TFRS 7'deki tedarikçi finansman anlaşmalarına ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler tedarikçi finansman anlaşmalarının ve işletmelerin yükümlülükleri, nakit akışları ve likidite risklerinin üzerindeki etkilerine dair şeffaflığı arttırmak için açıklama yapılmasını gerektirir. Açıklama gereklilikleri, UMSK (Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu)'nun , yatırımcıların, bazı şirketlerin tedarikçi finansmanı anlaşmalarının yeterince açık olmadığı ve yatırımcıların analizini engellediği yönündeki endişelerine verdiği yanıtıdır. Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.
- **TSRS 1, "Sürdürülebilirlikle ilgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler"** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, bir şirketin değer zinciri içerisindeki sürdürülebilirlikle ilgili maruz kaldığı önemli riskler ve fırsatların açıklanmasına yönelik temel çerçeveyi içerir. Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.
- **TSRS 2, "İklimle ilgili açıklamalar";** 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, şirketlerin iklimle ilgili riskler ve fırsatlar hakkında açıklama gerekliliklerini belirleme konusundaki ilk konu standardıdır. Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar (devamı)

b. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

- **TFRS 17, 'Sigorta Sözleşmeleri';** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, hali hazırda çok çeşitli uygulamalara izin veren TFRS 4'ün yerine geçmektedir. TFRS 17, sigorta sözleşmeleri ile isteğe bağlı katılım özelliğine sahip yatırım sözleşmeleri düzenleyen tüm işletmelerin muhasebesini temelden değiştirecektir. Söz konusu değişikliğin Grup'un faaliyet konusu gereği finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.
- **TMS 21 Değiştirilebilirliğin Eksikliği;** 1 Ocak 2025 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bir işletme, belirli bir amaç için belirli bir ölçüm tarihinde başka bir para birimine çevrilemeyen yabancı para biriminde yapılan bir işlem veya faaliyete sahip olduğunda bu değişikliklerden etkilenir. Bir para birimi, başka bir para birimini elde etme olanağı mevcut olduğunda (normal bir idari gecikmeyle) değiştirilebilir ve işlem uygulanabilir haklar ve yükümlülükler yaratan bir piyasa veya takas mekanizması yoluyla gerçekleşir. Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.
- **TFRS 9 ve TFRS 7'deki Finansal Araçların sınıflandırma ve ölçümüne ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu değişiklikler:
 - elektronik nakit transferi sistemi aracılığıyla ödenen bazı finansal borçlar için yeni bir istisna ile birlikte, bazı finansal varlık ve yükümlülüklerin muhasebeleştirilmesi ve finansal tablo dışı bırakılmasıyla ilgili zamanlamaya ilişkin gerekliliklere açıklık getirilmesi;
 - bir finansal varlığın yalnızca anapara ve faiz ödemeleri kriterini karşılayıp karşılamadığının değerlendirilmesine ilişkin daha fazla rehberlik sağlanması ve açıklığa kavuşturulması;
 - nakit akışlarını değiştirebilecek sözleşme şartlarına sahip belirli araçlar için yeni açıklamalar eklemek (çevresel, sosyal ve yönetim (ESG) hedeflerine ulaşılmasıyla bağlantılı özelliklere sahip bazı araçlar gibi); ve
 - gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçlarına ilişkin açıklamalarda güncellemeler yapılmasıdır.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **UFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik;** Yıllık iyileştirmeler, bir Muhasebe Standardındaki ifadeleri açıklığa kavuşturan veya Muhasebe Standartlarındaki hükümler arasındaki nispeten küçük beklenmeyen sonuçları, gözden kaçırılan noktaları veya tutarsızlıkları düzelten değişikliklerle sınırlıdır. 2024 değişiklikleri aşağıdaki standartlara ilişkin yapılmıştır:
 - UFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması;
 - UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Standardın ilişkiğindeki UFRS 7'nin uygulanmasına yönelik Rehber;
 - UFRS 9 Finansal Araçlar;
 - UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar ve
 - UMS 7 Nakit Akış Tablosu.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar (devamı)

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **UFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bu, kar veya zarar tablosundaki güncellemelere odaklanan, mali tabloların sunumuna ve açıklanmasına ilişkin yeni standarttır. UFRS 18'de getirilen temel yeni kavramlar aşağıdakilerle ilgilidir:
 - kar veya zarar tablosunun yapısı
 - işletmenin finansal tablolarının dışında raporlanan belirli kâr veya zarar performans ölçütleri (yani yönetim tarafından tanımlanan performans ölçütleri) için mali tablolarda gerekli açıklamalar; ve
 - genel olarak temel finansal tablolar ve dipnotlar için geçerli olan toplama ve ayırtırmaya ilişkin geliştirilmiş ilkeler.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **UFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu yeni standart diğer UFRS'ler ile birlikte uygulanmaktadır. Şartları sağlayan bir bağlı ortaklık, açıklama hükümleri hariç diğer UFRS Muhasebe Standartlarındaki hükümleri uygular ve bunun yerine UFRS 19'daki azaltılmış açıklama gerekliliklerini uygular. UFRS 19'un azaltılmış açıklama gereklilikleri, şartları sağlayan bağlı ortaklıkların mali tablolarının kullanıcılarının bilgi ihtiyaçları ile mali tablo hazırlayıcıları için maliyet tasarruflarını dengeler. UFRS 19, şartları sağlayan bağlı ortaklıklar için gönüllü uygulanabilecek bir standarttır. Bir bağlı ortaklık aşağıdaki durumlarda ilgili şartları sağlar.
 - kamuya hesap verme yükümlülüğünün bulunmaması ve
 - UFRS Muhasebe Standartlarına uygun, kamunun kullanımına açık konsolide mali tablolar üreten bir ana veya ara ana ortaklığının olması.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2.3 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

2.4 No'lu notta belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan aşağıdaki yorumları yapmıştır:

Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü

Grup'un maddi ve maddi olmayan duran varlıklarının defter değerleri Not 2.4'te açıklandığı üzere herhangi bir değer düşüklüğü işareti olup olmadığının tespiti için her bilanço tarihinde gözden geçirilmektedir. Bu tür işaretlerin varlığı halinde, varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilmektedir. Bir varlığın ya da nakit getiren bir birimin defter değerinin geri kazanılabilir tutarından fazla olduğu durumda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilmektedir. Grup'un, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yaptığı değer düşüklüğü çalışmaları neticesinde herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.3 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Yatırım amaçlı gayrimenkuller ve yeniden değerlendirilmiş tutarları ile muhasebeleştirilen maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer tespitleri

Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkulleri ile yeniden değerlendirilmiş tutarları ile muhasebeleştirilen arazi ve arsaların gerçeğe uygun değeri, SPK lisanslı bir gayrimenkul değerlendirme şirketi tarafından gerçekleştirilen değerlemeye göre elde edilmiştir. Uluslararası Değerleme Standartları'na göre yapılan değerlendirme raporlarında hesaplanan gerçeğe uygun değer, emsal karşılaştırma yöntemiyle tespit edilmiştir. Bu tahmin ve varsayımlarda gelecekte ortaya çıkabilecek değişiklikler Grup'un konsolide finansal tablolarında önemli ölçüde etkiye neden olabilir.

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.
- (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.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

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

Grup aşağıda yer alan temel prensipler doğrultusunda hasılatı finansal tablolarına kaydetmektedir:

- Müşteriler ile sözleşmeleri belirlenmesi
- Sözleşmedeki performans yükümlülüklerini belirlenmesi
- Sözleşmedeki işlem fiyatını saptanması
- İşlem fiyatını sözleşmedeki performans yükümlülüklerine bölüştürülmesi
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

Bu modele göre öncelikle müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt edilen hizmetler değerlendirilmekte ve söz konusu hizmetleri devretmeye yönelik verilen her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlenmektedir. Sonrasında ise edim yükümlülüklerinin zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği tespit edilmektedir.

Grup, bir hizmetin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak finansal tablolara alır. Hizmet devri taahhüdü niteliğindeki edim yükümlülükleri ile alakalı hasılat, hizmetlerin kontrolünün müşterilerin eline geçtiğinde muhasebeleştirilir.

Grup, satışı yapılan hizmetin kontrolünün müşteriye devrini değerlendirirken,

- Grup'un hizmete ilişkin tahsil hakkına sahipliği,
- Müşterinin hizmetin yasal mülkiyetine sahipliği,
- Hizmetin zilyetliğinin devri,
- Müşterinin hizmetin mülkiyetine sahip olmaktan doğan önemli risk ve getirilere sahipliği,
- Müşterinin hizmeti kabul etmesi koşullarını dikkate alır.

Hasılatın kaydedilmesi

Grup, aşağıda belirtilen başlıca kaynaklardan elde edilen hasılatı finansal tablolarına almaktadır:

Faaliyetler	Hasılat muhasebeleştirme yöntemi
Elektrik satış gelirleri	Zamanın belirli bir anında
Hizmet imtiyaz anlaşmalarından kaynaklanan faiz geliri (*)	Zamanın belirli bir anında

(*) Grup, iç verim oranına göre hesapladığı geliri "Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri" olarak kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilmektedir. Kayseri Elektrik'in ana gelir kaynağı, yapmış olduğu yatırımlara ilişkin elde ettiği gelirlerdir. Dolayısıyla Grup, hizmet imtiyaz sözleşmesine ilişkin etkin faiz yöntemine göre belirlediği söz konusu yatırımların getiri tutarlarının Kayseri Elektrik'in temel ve olağan faaliyetlerini temsil ettiğini değerlendirmekte ve bu gelirleri hasılat altında sunmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat (devamı)

TFRS Yorum 12 Uygulaması – İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları

TFRS Yorum 12, kamudan özel sektöre verilen imtiyazlı hizmet anlaşmalarının işletmeciler tarafından muhasebeleştirilmesini düzenler. Grup'un bağlı ortaklığı Kayseri Elektrik bünyesindeki Yamula HES ile ilgili hizmet imtiyaz anlaşması TFRS Yorum 12 çerçevesinde muhasebeleştirilmektedir.

TFRS Yorum 12 kapsamına giren sözleşmeye dayalı anlaşmaların şartları uyarınca, Grup işletmeci sıfatıyla, bir hizmet sunucusu olarak hareket eder. İşletmeci, bir kamu hizmetinin sunulması için kullanılan altyapıyı inşa eder veya yeniler ve belirlenen dönem boyunca bu altyapıyı işletir ve altyapının bakımını gerçekleştirir.

Grup, Yap-İşlet-Devret ("YİD") kapsamındaki barajının inşa edilmesine ilişkin hasılat ve maliyetleri inşaatın tamamlanma düzeyini esas alarak inşaat süreci boyunca gelir ve gider olarak konsolide finansal tablolara yansıtır. Grup, YİD kapsamındaki baraja ilişkin inşaat hizmeti vermesi sebebiyle alınan veya alınacak bedeli, ilk olarak hizmetin makul değeri üzerinden muhasebeleştirir. Söz konusu bedel imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlık olarak kaydedilir. Grup, söz konusu finansal varlığı, inşaat hizmetleri karşılığında imtiyazı tanıyanın verdiği veya imtiyazı tanıyanın talimatı doğrultusunda verilen nakit ölçüsünde muhasebeleştirir. İmtiyazı tanıyan tarafından veya imtiyazı tanıyanın talimatı ile ödenmesi gereken tutar alacak olarak muhasebeleştirilir. Brüt alacak ile alacağın şimdiki değeri arasındaki fark tahakkuk etmemiş finansman geliri olarak kabul edilir ve etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanan faiz kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir.

Faturalanan ancak vadesi gelmeyen alacaklar, imtiyaz tanıyandan alacaklar (hizmet imtiyaz anlaşmalarından alacaklar) olarak sınıflandırılır ve indirgenmiş maliyet değerleri ile taşınır

Grup'un Yamula HES'i işletme süresi tamamlandığında Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne ("EÜAŞ") devri sırasında herhangi bir yükümlülüğü bulunmamaktadır.

Maddi Duran Varlıklar

Arsa ve araziler dışındaki maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Arsa ve araziler yeniden değerlendirme modeline göre muhasebeleştirilmiştir.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortisman tabii tutulurlar.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Arsa ve araziler ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortisman tabii tutulur. 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. Söz konusu varlıkların faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Yer altı ve yer üstü düzenleri	10
Binalar	25-45
Tesis, makine ve cihazlar	5-45
Taşıtlar	5
Demirbaşlar	2-20

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 tablosuna dahil edilir.

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

Maddi duran varlığa yapılan normal bakım ve onarım harcamaları, gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Maddi duran varlığın kapasitesini genişleterek kendisinden gelecekte elde edilecek faydayı artıran nitelikteki yatırım harcamaları, maddi duran varlığın maliyetine eklenmektedir.

Grup'un tüm arsa ve arazileri SPK değerlendirme lisansına sahip bir gayrimenkul değerlendirme şirketi tarafından değerlendirilmiştir. Uluslararası Değerleme Standartları'na uygun olan değerlendirme, benzer gayrimenkuller ile ilgili piyasa işlem fiyatlarının referans alınması ve maliyet yönetiminin birlikte kullanılması ile tespit edilmiştir. Değerleme sonucu ortaya çıkan gerçeğe uygun değer ile söz konusu varlıkların mali tablolardaki taşınan değerleri arasındaki farklar ilgili dönem diğer kapsamlı gelir tablosunda maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları olarak muhasebeleştirilmiştir.

Maddi duran varlık kalemlerine ilişkin özkaynaklarda yer alan değerlendirme artışı, ilgili varlığın tamamen itfa olması, kullanımdan çekilmesi ya da elden çıkarılması gibi nedenlerle finansal durum tablosu dışı bırakıldığına doğrudan geçmiş yıl karlarına aktarılmaktadır.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, elektrik üretim ve toptan satış lisanslarını, diğer tanımlanabilir hakları ve ileride Grup'a ekonomik fayda sağlaması muhtemel diğer maddi olmayan duran varlıkları içermektedir. Lisanslar ve diğer tanımlanabilir varlıklar maliyet değerlerinden, birikmiş itfa payları ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Ekonomik fayda sağlaması muhtemel diğer maddi olmayan varlıklar ise sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle muhasebeleştirilir. Sözleşmeye bağlı söz konusu maddi olmayan duran varlıkların belirli bir ekonomik ömrü vardır ve maliyet bedelinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile muhasebeleştirilir. Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin itfa payı, 5-15 yıl olarak belirlenen varlıkların tahmini faydalı ömürleri süresince doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Yatırım amaçlı gayrimenkuller

Mal ve hizmetlerin üretiminde kullanılmak veya idari maksatlarla elde tutulmak yerine, kira elde etmek veya değer kazanması veya satılması amacıyla elde tutulan binalar ve arsalar "yatırım amaçlı gayrimenkuller" olarak sınıflandırılır. Yatırım amaçlı gayrimenkuller konsolide finansal tablolarda gerçeğe uygun değerleri ile muhasebeleştirilmektedir.

Grup'un tüm yatırım amaçlı gayrimenkulleri SPK değerlendirme lisansına sahip bir gayrimenkul değerlendirme şirketi tarafından değerlendirilmiştir. Uluslararası Değerleme Standartları'na uygun olan değerlendirme, benzer gayrimenkuller ile ilgili piyasa işlem fiyatlarının referans alınması ile tespit edilmiştir. Değerleme sonucu ortaya çıkan gerçeğe uygun değer ile söz konusu varlıkların mali tablolardaki taşınan değerleri arasındaki farklar ilgili dönem gelir tablosunda yatırım faaliyetlerinden gelirler olarak muhasebeleştirilmiştir.

İşletme Birleşmeleri ve Şerefiye

İşletme birleşmeleri, ayrı tüzel kişiliklerin veya işletmelerin raporlama yapan tek bir işletme şeklinde birleşmesi olarak değerlendirilmektedir. İşletme birleşmeleri, TFRS 3 kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir.

İktisap maliyeti, alım tarihinde verilen varlıkların gerçeğe uygun değeri, çıkarılan sermaye araçları, değişimin yapıldığı tarihte varsayılan veya katlanılan yükümlülükler ve buna ilave iktisapla ilişkilendirilebilecek maliyetleri içerir. İşletme birleşmesi sözleşmesi gelecekte ortaya çıkacak olaylara bağlı olarak maliyetin düzeltilebileceğini öngören hükümler içerirse; bu düzeltmenin muhtemel olması ve değerinin tespit edilebilmesi durumunda edinen işletme, birleşme tarihinde birleşme maliyetine bu düzeltmeleri dahil eder. Alıma ilişkin maliyetler oluştuğu dönemde giderleştirilir. Bağlı ortaklık alımı, iştirak edinimi ve iş ortaklıklarının kurulmasından ortaya çıkan şerefiye ödenen bedelin Grup'un edinilen işletmedeki net tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve koşullu yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin oranı ve edinilen işletmedeki kontrol gücü olmayan pay tutarını aşan kısmıdır.

Değer düşüklüğü testi için şerefiye, nakit üreten birimlere dağıtılır. Dağıtım, şerefiyenin olduğu işletme birleşmesinden fayda sağlaması beklenen nakit üreten birimlere veya nakit üreten birim gruplarına yapılır. Şerefiyenin dağıtıldığı her bir birim veya birim grubu işletme içi yönetsel amaçlarla, şerefiyenin izlendiği işletmenin en küçük varlık grubudur. Şerefiye faaliyet bölümleri bazında takip edilir. Şerefiyedeki değer düşüklüğü gözden geçirmeleri yılda bir kez veya olay veya şartlardaki değişikliklerin değer düşüklüğü ihtimalini işaret ettiği durumlarda daha sık yapılmaktadır.

Şerefiyenin defter değeri kullanım değeri ve satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değerinin büyük olanı olan geri kazanılabilir değer ile karşılaştırılır. Herhangi bir değer düşüklüğü durumunda zarar derhal muhasebeleştirilir ve takip eden dönemde geri çevrilmez.

Grup tarafından kontrol edilen işletmeler arasında gerçekleşen yasal birleşmeler TFRS 3 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.

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/zarar 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.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Varlıklar

Sınıflandırma

Grup, finansal varlıklarını "itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen", "gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan" ve "gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar" olarak üç sınıfta muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli ve finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özellikleri esas alınarak yapılmaktadır. Grup, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapmaktadır. Grup'un finansal varlıkların yönetiminde kullandığı iş modelinin değiştiği durumlar hariç, finansal varlıklar ilk muhasebeleştirilmelerinden sonra yeniden sınıflanmazlar; iş modeli değişikliği durumunda ise, değişikliğin akabinde takip eden raporlama döneminin ilk gününde finansal varlıklar yeniden sınıflanırlar.

Muhasebeleştirme ve ölçümleme

"İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar", sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu, türev araç olmayan finansal varlıklardır. Grup'un itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıkları, "ticari alacaklar", "diğer alacaklar" ve "finansal yatırımlar" kalemlerini içermektedir. İlgili varlıklar, finansal tablolara ilk kayda alımlarında gerçeğe uygun değerleri ile; sonraki muhasebeleştirmelerde ise etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleri üzerinden ölçülmektedir. İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve türev olmayan finansal varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar konsolide gelir tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

"Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar", sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu türev araç olmayan finansal varlıklardır. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Söz konusu varlıkların satılması durumunda diğer kapsamlı gelire sınıflandırılan değerlendirme farkları geçmiş yıl karlarına sınıflandırılır. Grup, özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için, gerçeğe uygun değerinde sonradan oluşan değişimlerin diğer kapsamlı gelire yansıtılması yöntemini, ilk defa finansal tablolara alma sırasında geri dönülemez bir şekilde tercih edebilir. Söz konusu tercihin yapılması durumunda, ilgili yatırımlardan elde edilen temettüleri konsolide gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

"Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar dışında kalan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Söz konusu varlıkların değerlendirilmesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar konsolide gelir tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Varlıklar (devamı)

Finansal tablo dışı bırakma

Grup, finansal varlıklarla ilgili sözleşme uyarınca meydana gelen nakit akışları ile ilgili hakları sona erdiğinde veya ilgili haklarını, bu finansal varlık ile ilgili bütün risk ve getirilerinin sahipliğini bir alım satım işlemiyle devrettiğinde söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır. Grup tarafından devredilen finansal varlıkların yaratılan veya elde tutulan her türlü hak, ayrı bir varlık veya yükümlülük olarak muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğü

Finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları değer düşüklüğü "beklenen kredi zararı" (BKZ) modeli ile hesaplanmaktadır. Değer düşüklüğü modeli, itfa edilmiş maliyet finansal varlıklara ve sözleşme varlıklarına uygulanmaktadır. Zarar karşılıkları aşağıdaki bazda ölçülmüştür; 12 aylık BKZ'ler: raporlama tarihinden sonraki 12 ay içinde olası temerrüt olaylarından kaynaklanan BKZ'lerdir. Ömür boyu BKZ'ler, bir finansal aracın beklenen ömrü boyunca muhtemel bütün temerrüt olaylarından kaynaklanan BKZ'lerdir. Ömür boyu BKZ ölçümü, raporlama tarihinde bir finansal varlık ile ilgili kredi riskinin ilk muhasebeleştirme anından sonra önemli ölçüde artması halinde uygulanır. İlgili artışın yaşanmadığı diğer her türlü durumda 12 aylık BKZ hesaplaması uygulanmıştır.

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, borçlanma aracının itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır. Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışında sınıflandırılan finansal varlıklar ile ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanmak suretiyle hesaplanmaktadır.

Finansal Yükümlülükler

Finansal yükümlülükler, ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. İlgili finansal yükümlülüğün yüklenimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir. Finansal yükümlülükler özkaynağa dayalı finansal araçlar ve diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Diğer finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir. Etkin faiz yöntemi; finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Türev araçlar

Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev araçlarını ağırlıklı olarak uluslararası piyasalarda bulunan elektrik alım-satım kontratları oluşturmaktadır. Söz konusu türev araçlar ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlamakla birlikte, risk muhasebesi yönünden gerekli koşulları taşımadıkları durumlarda konsolide finansal tablolarda alım-satım amaçlı türev araçlar olarak muhasebeleştirilmekte ve bunlara ilişkin gerçeğe uygun değer değişiklikleri gelir tablosunda yansıtılmaktadır. Grup'un yapmakta olduğu elektrik alım-satım kontratları ağırlıklı olarak günlük işlemlerden oluşmakta olup dolayısıyla bu kontratlarla alakalı taşınan bir finansal varlık-yükümlülük bulunmamaktadır. Bu işlemlere ilişkin kar ve zararlar ise esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler hesaplarında muhasebeleştirilmektedir.

Kur Değişiminin Etkileri

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan döviz endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar.

Grup'un yabancı faaliyetlerindeki varlık ve yükümlülükler, konsolide finansal tablolarda bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL cinsinden ifade edilir. Gelir ve gider kalemleri, işlemlerin gerçekleştiği tarihteki kurların kullanılması gereken dönem içerisindeki döviz kurlarında önemli bir dalgalanma olmadığı takdirde (önemli dalgalanma olması halinde, işlem tarihindeki kurlar kullanılır), dönem içerisindeki ortalama kurlar kullanılarak çevrilir. Oluşan kur farkı diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir ve özkaynağın ayrı bir bileşeninde biriktirilir.

Yurtdışındaki işletmenin elden çıkarılmasında, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiş ve özkaynağın ayrı bir bileşeninde biriktirilmiş söz konusu işletmeye ait birikmiş kur farkları, elden çıkarmadan kaynaklanan kazanç veya kayıp muhasebeleştirildiğinde, özkaynaktan kar veya zarara aktarılarak (yeniden sınıflandırmaya ilişkin bir düzeltme olarak) yeniden sınıflandırılır.

Yurtdışında bir işletmesi olan bir bağlı ortaklığın kısmen elden çıkarılmasında işletme, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen birikmiş kur farklarının oransal payını, söz konusu yurtdışı işletmedeki kontrol gücü olmayan paylarla yeniden ilişkilendirebilir. Yurtdışındaki işletmenin diğer herhangi bir elden çıkarımında işletme, sadece diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen birikmiş kur farklarının oransal payını, kar veya zararda yeniden sınıflandırır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Bilgilerin Bölümlere Göre Raporlanması

Grup'un ana faaliyet alanının elektrik enerjisi üretimi ve satışı olması ile faaliyet alanındaki ürünlerinin niteliği, üretim süreçleri, ürün müşterilerinin sınıfları ve ürünlerin satışında kullanılan yöntemlerin ekonomik özellikleri benzerlik göstermekte olup Grup yönetimi tahsis edeceği kaynaklara ilişkin kararların alınması ve performans değerlendirmesini coğrafi bölgeler bazında yapmaktadır.

Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır.

Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akışlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akışlarının bugünkü değerine eşittir.

Karşılığın ödenmesi için gerekli olan ekonomik faydanın bir kısmı ya da tamamının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda, tahsil edilecek tutar, ilgili tutarın tahsil edilmesinin hemen hemen kesin olması ve güvenilir bir şekilde ölçülmesi halinde varlık olarak muhasebeleştirilir.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları

Türkiye'de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* Standardı ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Bilançoda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmiştir.

Kullanılmamış izin yükümlülüğü

Grup, finansal tablolardaki kullanılmamış izin karşılığını Grup'un personelinin kullanmadığı izin günü ile günlük brüt üzerinden tahakkuk ettirip finansal durum tablosu tarihi itibarıyla personel giderleri hesaplarına yansıtılmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kar, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, kar veya zarar tablosunda yer verilen kardan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu 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 ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki 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 varlığının kayıtlı değeri, her bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

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

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, cari vergi varlıklarıyla cari vergi yükümlülüklerini mahsup etme ile ilgili yasal bir hakkın olması veya söz konusu varlık ve yükümlülüklerin aynı vergi mercii tarafından toplanan gelir vergisiyle ilişkilendirilmesi ya da Grup'un cari vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle ödeme niyetinin olması durumunda 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.

Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, 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 riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Nakit Akış Tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un elektrik satışı 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.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Sermaye ve Temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

Pay Başına Kazanç

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, yıl boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

Türkiye'de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları "bedelsiz hisse" yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip "bedelsiz hisse" dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmuştur.

Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un karar almaya yetkili mercii, bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla sonuçları ve faaliyetleri coğrafi bölgeler bazında incelemektedir. Grup'un coğrafi bölge dağılımı Türkiye ve yurtdışında bulunan Grup şirketlerine göre belirlenmiştir. Yurtdışında bulunan şirketler Arnavutluk, Sırbistan ve Slovenya'da faaliyet göstermektedir.

1 Ocak – 31 Aralık 2024	Türkiye	Yurtdışı	Grup içi satış ve satışların maliyeti netlemesi	Konsolide
Grup dışı net satışlar	1.790.321.093	4.695.542.967	-	6.485.864.060
Grup içi bölümler arası net satışlar	1.902.187.280	1.735.837.130	(3.638.024.410)	-
Grup dışı satışların maliyeti	(1.869.469.066)	(3.001.205.138)	-	(4.870.674.204)
Grup içi bölümler arası satışların maliyeti	(1.018.734.568)	(2.580.220.784)	3.598.955.352	-
Brüt kar	804.304.739	849.954.175	(39.069.058)	1.615.189.856
Genel yönetim giderleri	(111.316.836)	(171.324.472)	-	(282.641.308)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	82.360.952	1.254.391	-	83.615.343
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(193.192.903)	(10.723.910)	-	(203.916.813)
Esas faaliyet karı	582.155.952	669.160.184	(39.069.058)	1.212.247.078
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	358.394.648	-	-	358.394.648
Yatırım faaliyetlerinden giderler	(23.799.252)	-	-	(23.799.252)
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı	916.751.348	669.160.184	(39.069.058)	1.546.842.474
Finansman gelirleri	856.787.187	236.952.347	-	1.093.739.534
Finansman giderleri	(732.617.592)	(379.445.393)	-	(1.112.062.985)
Parasal Kayıp/Kazanç	(241.329.202)	-	-	(241.329.202)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı ve zararı	799.591.741	526.667.138	(39.069.058)	1.287.189.821
Dönem vergi gideri/geliri	(76.359.648)	(78.021.223)	-	(154.380.871)
Ertelenmiş vergi gideri/geliri	(333.017.881)	(11.089.810)	-	(344.107.691)
Dönem karı/(zararı)	390.214.212	437.556.105	(39.069.058)	788.701.259
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	1.548.823	3.071.014	-	4.619.837
Amortisman, itfa ve tükenme payları	409.508.566	352.853.271	-	762.361.837
Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değer kazanç/kayıpları	113.502.834	-	-	113.502.834
Toplam varlıklar	9.340.693.200	11.018.722.876	-	20.359.416.076
Toplam yükümlülükler	2.503.157.657	4.530.549.203	-	7.033.706.860

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2023	Türkiye	Yurtdışı	Grup içi satış ve satışların maliyeti netlemesi	Konsolide
Grup dışı net satışlar	3.034.514.020	4.597.617.414	-	7.632.131.434
Grup içi bölümler arası net satışlar	2.241.774.514	2.286.491.347	(4.528.265.861)	-
Grup dışı satışların maliyeti	(2.163.727.280)	(3.958.727.690)	-	(6.122.454.970)
Grup içi bölümler arası satışların maliyeti	(2.005.217.407)	(2.410.206.549)	4.415.423.956	-
Brüt kar	1.107.343.847	515.174.522	(112.841.905)	1.509.676.464
Faaliyet giderleri	(218.468.540)	(118.773.546)	-	(337.242.086)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	263.437.354	301.906.178	-	565.343.532
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(479.245.969)	(261.813.992)	-	(741.059.961)
Esas faaliyet karı	673.066.692	436.493.162	(112.841.905)	996.717.949
Yatırım faaliyetlerinden gelirleri	891.777.459	-	-	891.777.459
Yatırım faaliyetlerinden giderleri	(46.176.489)	-	-	(46.176.489)
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı	1.518.667.662	436.493.162	(112.841.905)	1.842.318.919
Finansman gelirleri	1.481.544.432	545.208.555	-	2.026.752.987
Finansman giderleri	(2.076.631.880)	(634.397.640)	-	(2.711.029.520)
Parasal Kazanç/Kayıp	616.519.485	-	-	616.519.485
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı ve zararı	1.540.099.699	347.304.077	(112.841.905)	1.774.561.871
Dönem vergi gideri/geliri	(251.651.341)	(75.316.575)	-	(326.967.916)
Ertelenmiş vergi gideri/geliri	565.069.145	(13.944.376)	-	551.124.769
Dönem (zararı)/ karı	1.853.517.503	258.043.126	(112.841.905)	1.998.718.724
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	218.271.385	9.941.208	-	228.212.593
Amortisman, itfa ve tükenme payları	385.687.864	351.885.455	-	737.573.319
Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değer kazanç/kayıpları	219.172.625	-	-	219.172.625
Toplam varlıklar	10.278.285.449	13.519.684.367	-	23.797.969.816
Toplam yükümlülükler	2.768.657.843	5.843.224.443	-	8.611.882.286

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2024					
	Alacaklar			Borçlar		
	Kısa vadeli		Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan
Aydiner İnşaat A.Ş. (*) (1)	-	465.085.331	2.076.573.763	-	1.952	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	8.333.040	-	-	-	-	-
Aybet Beton A.Ş (2)	1.066.488	-	-	-	-	-
Diğer	251.579	82.968	-	-	2.308.693	-
	9.651.107	465.168.299	2.076.573.763	-	2.310.645	-

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2023					
	Alacaklar			Borçlar		
	Kısa vadeli		Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan
Aydiner İnşaat A.Ş. (1) (*)	-	1.157.379.930	1.339.921.454	4.179.858	-	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	13.158.759	-	-	-	-	-
Aybet Beton A.Ş (2)	1.483.218	-	-	-	-	-
Diğer	299.346	106.195	-	65	9.687	39.179
	14.941.323	1.157.486.125	1.339.921.454	4.179.923	9.687	39.179

(*) Grup içi borçlanmaya ilişkin ticari olmayan TL cinsinden alacaklar için 2024 senesinde yıllık ortalama %60,52, USD cinsinden alacaklar için %8,21 ve AVRO cinsinden alacaklar için %6,74 oranında faiz işletilmiştir (31 Aralık 2023 senesinde TL cinsinden alacaklar için yıllık ortalama %13,43, USD cinsinden alacaklar için %10 ve AVRO cinsinden alacaklar için %8 oranında faiz işletilmiştir).

(1) Ana ortaklar

(2) Şirket ana ortaklarının diğer şirketinin bağlı ortaklıkları

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak – 31 Aralık 2024				
	Kur farkı geliri	Enerji satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Hizmet alımları
Aydiner İnşaat A.Ş. (1)	-	3.014.158	233.177.440	-	10.487.889
Aybet Beton A.Ş. (2)	-	9.574.099	-	-	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	-	18.569.853	6.264.221	-	-
Diğer	-	97.047	33.524.719	-	121.200
	-	31.255.157	272.966.380	-	10.609.089

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak – 31 Aralık 2023				
	Kur farkı geliri	Enerji satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Hizmet alımları
Aydiner İnşaat A.Ş. (1)	-	4.714.944	179.540.506	-	866.491
Aybet Beton A.Ş. (2)	-	14.955.463	-	-	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	-	23.237.502	1.641.281	-	-
Diğer	-	323.805	7.975	-	-
	-	43.231.714	181.189.762	-	866.491

(1) Ana ortaklar

(2) Şirket ana ortaklarının diğer şirketinin bağlı ortaklıkları

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Şirket üst düzey yönetim kadrosu, üst düzey yöneticiler ve genel müdürden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi kısa vadeli faydaları içermektedir. 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	8.551.945	31.509.600
	8.551.945	31.509.600

Grup'ta emeklilik nedeniyle ayrılan üst düzey yöneticilere yapılan ödeme bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır.).

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari alacaklar (*)	648.086.146	336.664.240
Gelir tahakkukları	24.921.330	31.278.305
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 4)	9.651.107	14.941.323
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(12.228.748)	(5.868.778)
	670.429.835	377.015.090

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla müşteri cari alacakları Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ")'den ve Grup'un elektrik sattığı müşterilerden elektrik ticaretinden doğan ticari alacaklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, ticari alacakların ortalama vadesi bir aydır.

Ticari alacaklar üzerinde rehin ve ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

Ticari alacaklardaki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar Not 29'da açıklanmıştır.

Grup'un şüpheli ticari alacaklar karşılığına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Şüpheli ticari alacaklar	2024	2023
Dönem başı – 1 Ocak	(5.868.778)	(8.042.661)
Yabancı para çevrim farkı	(426.350)	35.490
Dönem içerisinde ayrılan karşılıklar	(8.860.162)	672.941
Parasal Kazanç	2.926.542	1.465.452
Dönem sonu – 31 Aralık	(12.228.748)	(5.868.778)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

5. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

b) Ticari Borçlar

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ticari borçlar	386.840.601	138.370.341
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 4)	-	4.179.923
Gider tahakkukları	53.027.886	66.999.622
	439.868.487	209.549.886

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, ticari borçların ortalama vadesi bir aydır.

Grup'un kısa vadeli ticari alacak ve borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 29'da açıklanmıştır.

6. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflardan alacaklar (Not 4)	465.168.299	1.157.486.125
Verilen depozito ve teminatlar (*)	49.284.160	142.822.048
İlişkili olmayan taraflardan alacaklar (**)	33.074.210	-
Diğer çeşitli alacaklar	82.005	27.770.320
	547.608.674	1.328.078.493

(*) Grup'un, Avrupa'da ticaret yapılan ülkelerin piyasa düzenleyicisi kuruluşlarına, enerji ticareti için verdiği nakit teminat ve depozitolardan oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflardan alacaklar (Not 4)	2.076.573.763	1.339.921.454
İlişkili olmayan taraflardan alacaklar (**)	367.683.846	497.922.356
Verilen depozito ve teminatlar	6.215.230	44.111.803
	2.450.472.839	1.881.955.613

(**) İlişkili olmayan taraflardan alacaklar, Ayen AS'ın diğer ortaklarının sermaye taahhütlerinin ödenmesine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır. Söz konusu Avro cinsinden alacaklar için uygulanan faiz oranı 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla %5,64-%10,19'dur.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

6. DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

Grup'un ilişkili olmayan taraflardan alacaklarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

İlişkili olmayan taraflardan alacaklar	2024	2023
Dönem başı – 1 Ocak	497.922.356	531.465.010
Çıkışlar	(25.733.992)	(101.798.025)
Kur farkları değişimi	51.171.328	256.513.702
Faiz tahakkukları değişimi	38.125.646	65.272.478
Parasal kayıp kazanç	(160.727.282)	(253.530.809)
Dönem sonu – 31 Aralık	400.758.056	497.922.356

Grup'un kısa ve uzun vadeli diğer alacak ve borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 29'da açıklanmıştır.

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek vergi ve fonlar	50.001.908	64.192.734
İlişkili taraflara ticari olmayan borçlar (Not 4)	2.310.645	9.687
Diğer çeşitli borçlar	3.502.219	4.154.249
	55.814.772	68.356.670

7. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Gelecek aylara ait giderler	46.228.409	61.472.783
İş avansları	5.708.628	6.606.214
Verilen avanslar (*)	1.133.254	13.920.379
	53.070.291	81.999.376

(*) İlgili bakiye tedarikçilerden gelecek aylarda satın alınacak olan elektrik bedellerine ilişkin avans ödemelerini içermektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

7. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (devamı)

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
Gelecek yıllara ait giderler	844.060	-
Verilen avanslar	1.109.065	1.601.254
	1.953.125	1.601.254
Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler		
Alınan avanslar (*)	185.702.174	-
	185.702.174	-

(*) Yurtdışı şirketlere satılacak enerji bedeli karşılığında alınan avanslardan oluşmaktadır.

8. DİĞER DÖNEN VARLIKLAR VE DİĞER KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Diğer Dönen Varlıklar		
Devreden KDV	27.459.063	38.740.047
Diğer	9.804.028	6.418.201
	37.263.091	45.158.248
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		
Ödenecek vergi ve fonlar	38.784.089	4.854.325
Diğer	1.652.918	1.651.446
	40.437.007	6.505.771

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yer üstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>								
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	84.985.501	213.925.646	79.102.920	23.105.410.353	67.505.364	55.673.372	273.837.236	23.880.440.392
Alımlar	--	--	--	--	--	3.182.591	1.306.794	4.489.385
Maddi duran varlık değer artışı	7.450.076	--	--	--	--	--	--	7.450.076
Çıkışlar	--	--	--	--	(5.841.390)	--	--	(5.841.390)
Yabancı para çevrim farkları	(95.278)	--	--	(2.658.424.511)	584.371	(9.406.398)	(17.600.309)	(2.684.942.125)
Transferler (*)	--	--	--	206.153.135	--	--	(206.153.135)	--
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	92.340.299	213.925.646	79.102.920	20.653.138.977	62.248.345	49.449.565	51.390.586	21.201.596.338
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	--	(195.400.096)	(46.957.228)	(6.099.620.207)	(62.051.804)	(55.173.805)	--	(6.459.203.140)
Dönem gideri	--	(5.722.793)	(2.744.481)	(736.103.093)	(2.480.821)	(1.797.532)	--	(748.848.720)
Çıkışlar	--	--	--	--	4.734.663	--	--	4.734.663
Yabancı para çevrim farkları	--	--	--	464.341.999	2.950.465	11.115.112	--	478.407.576
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	--	(201.122.889)	(49.701.709)	(6.371.381.301)	(56.847.497)	(45.856.225)	--	(6.724.909.621)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	92.340.299	12.802.757	29.401.211	14.281.757.676	5.400.848	3.593.340	51.390.586	14.476.686.717

(*) Çaypınar GES aktifleşmesinden kaynaklanmaktadır.

- 31 Aralık 2024 itibarıyla tamamı amortis edilmiş fakat kullanımda olan maddi duran varlıkların toplam brüt defter değeri 323.524.550 TL'dir (31 Aralık 2023: 367.471.786 TL).
- Şirket'in arazi ve arsaları gerçeğe uygun değeri, Şirket ile ilişkisi olmayan SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir ekspertiz kuruluşu tarafından gerçekleştirilen değerlemelere göre elde edilmiştir. Uluslararası Değerleme Standartları'na göre yapılan değerlemede, emsal karşılaştırma yöntemi (seviye 2) dikkate alınmıştır.
- Cari dönem amortisman giderlerinin 713.047.821 TL'si (31 Aralık 2023: 689.377.760 TL) satışların maliyetine, 35.800.899 TL'si (31 Aralık 2023: 34.612.466 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.
- Grup'un uzun vadeli banka kredileri için Ayen Enerji'ye ait arsalar üzerinde 176.401.500 TL (5.000.000 ABD Doları) ve Ayen Ostim'in Çaypınar RES ve GES santrali üzerinde 1.080.044.280 TL (29.400.000 Avro) ipotek bulunmaktadır. (Not 16)
- Banka kredisi teminatı olarak Akbük RES için 140.000.000 TL Mordoğan Res-Korkmaz Res için 150.000.000 TL ticari işletme rehni verilmiştir. (Not 16)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yer üstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>								
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	57.213.766	213.925.646	79.102.920	21.812.227.273	54.702.831	54.246.883	51.594.389	22.323.013.708
Alımlar	--	--	--	18.498	9.014.345	2.789.586	216.128.261	227.950.690
Maddi duran varlık değer artışı	27.725.252	--	--	--	--	--	--	27.725.252
Çıkışlar	--	--	--	--	(677.071)	(162.133)	--	(839.204)
Yabancı para çevrim farkları	46.483	--	--	1.293.161.346	4.465.259	(1.200.964)	6.117.822	1.302.589.946
Transferler	--	--	--	3.236	--	--	(3.236)	--
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>84.985.501</u>	<u>213.925.646</u>	<u>79.102.920</u>	<u>23.105.410.353</u>	<u>67.505.364</u>	<u>55.673.372</u>	<u>273.837.236</u>	<u>23.880.440.392</u>
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>								
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	-	(187.294.104)	(44.212.746)	(5.056.103.400)	(54.415.729)	(47.107.100)	-	(5.389.133.079)
Dönem gideri	-	(8.105.992)	(2.744.482)	(703.901.454)	(4.554.340)	(4.683.958)	-	(723.990.226)
Çıkışlar	-	-	-	-	677.071	162.133	-	839.204
Yabancı para çevrim farkları	-	-	-	(339.615.353)	(3.758.806)	(3.544.880)	-	(346.919.039)
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>-</u>	<u>(195.400.096)</u>	<u>(46.957.228)</u>	<u>(6.099.620.207)</u>	<u>(62.051.804)</u>	<u>(55.173.805)</u>	<u>-</u>	<u>(6.459.203.140)</u>
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	<u>84.985.501</u>	<u>18.525.550</u>	<u>32.145.692</u>	<u>17.005.790.146</u>	<u>5.453.560</u>	<u>499.567</u>	<u>273.837.236</u>	<u>17.421.237.252</u>

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Toptan Satış Lisansı	Elektrik Üretim Lisansı	Haklar	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>					
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.371.405	1.257.790	23.973.319	10.605.630	37.208.144
Alımlar	-	-	-	130.452	130.452
Çıkışlar	-	-	-	-	-
Yabancı para çevrim farkları	-	-	(199.574)	(403.862)	(603.436)
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.371.405	1.257.790	23.773.745	10.332.220	36.735.160
<u>Birikmiş İtfa Payları</u>					
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.354.367)	(829.564)	(23.557.590)	(10.093.401)	(35.834.922)
Dönem gideri	(17.038)	(428.226)	(57.293)	(309.989)	(812.546)
Çıkışlar	-	-	-	-	-
Yabancı para çevrim farkları	-	-	256.193	282.262	538.455
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.371.405)	(1.257.790)	(23.358.690)	(10.121.128)	(36.109.013)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	-	-	415.055	211.092	626.147

- Cari dönem itfa giderlerinin 793.330 TL'si (31 Aralık 2023: 442.404 TL) satışların maliyetine, 19.216 TL'si (31 Aralık 2023: 23.284 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.
- 31 Aralık 2024 itibarıyla tamamı itfa olmuş maddi olmayan duran varlıkların toplam brüt defter değeri 25.969.066 TL'dir (31 Aralık 2023: 34.309.080 TL).

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Toptan Satış Lisansı	Elektrik Üretim Lisansı	Haklar	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>					
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	1.371.405	1.257.790	27.372.688	10.671.968	40.673.851
Alımlar	-	-	-	261.903	261.903
Çıkışlar	-	-	(3.391.710)	-	(3.391.710)
Yabancı para çevrim farkları	-	-	(7.659)	(328.241)	(335.900)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.371.405	1.257.790	23.973.319	10.605.630	37.208.144
<u>Birikmiş İtfa Payları</u>					
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.354.367)	(829.564)	(27.222.564)	(10.355.676)	(39.762.171)
Dönem gideri	-	-	(152.610)	(313.077)	(465.687)
Çıkışlar	-	-	3.391.710	-	3.391.710
Yabancı para çevrim farkları	-	-	425.874	575.352	1.001.226
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.354.367)	(829.564)	(23.557.590)	(10.093.401)	(35.834.922)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	17.038	428.226	415.729	512.229	1.373.222

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

11. ŞEREFİYE

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Demir Enerji (Kayseri Elektrik) Hisse Alımı	14.636.477	14.636.477
	14.636.477	14.636.477

Ayen Enerji'nin, 30 Haziran 2008 tarihli bilançosunu esas alarak devralmak yöntemiyle birleştiği, Kayseri Elektrik'in sermayedarı olan Demir Enerji'nin 2002 yılındaki satın alımı sırasında iktisap ettiği tanımlanabilir net varlıkların makul değerindeki payı ile satın alma fiyatı arasındaki fark şerefiye olarak değerlendirilmiştir. Bu değer hesaplamaları, Kayseri Elektrik'e ait Yamula Barajı'nın Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ("ETKB") tarafından onaylanan ve 2025 yılında sona erecek olan ABD Doları bazındaki fon akışının iskonto edilmiş değerini içermektedir. Geri kazanılabilir değer tespiti sırasında ABD Doları cinsinden bulunan değer bilanço tarihindeki kur ile TL'ye çevrilmek suretiyle hesaplanmıştır. Bu nedenle, söz konusu kullanım değeri esasına göre yapılan hesaplama döviz piyasasında yaşanan dalgalanmalardan etkilenmektedir. Kullanım değeri hesaplamalarında iskonto oranı %15 (2023: %15) olarak kullanılmıştır. Kullanılan iskonto oranı şirkete özgü riskleri de içermektedir. Grup, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla yukarıdaki varsayımları kullanarak yapmış olduğu değer düşüklüğü testleri sonucunda tespit edilen geri kazanılabilir değeri, Kayseri Elektrik'e ait 205.699.264 TL (31 Aralık 2023: 457.612.566 TL) tutarında hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları ve 14.636.477 TL tutarında şerefiyenin toplamı ile karşılaştırmış olup şerefiye tutarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

Aşağıdaki duyarlılık analizi, değer düşüklüğü testinde kullanılan iskonto oranının değişmesi halinde kullanım değerindeki değişimleri göstermektedir:

	Kullanım değeri (TL)
Temel iskonto oranı +1	230.783.041
Temel iskonto oranı 0	233.101.459
Temel iskonto oranı -1	235.443.233

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

12. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

<u>Gerçeğe uygun değeri</u>	<u>Arazi ve arsalar</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.016.597.380	14.719.704	1.031.317.084
Çıkışlar (*)	(144.378.771)		(144.378.771)
Değerleme olumlu farkları	108.002.058	5.500.776	113.502.834
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	980.220.667	20.220.480	1.000.441.147

(*) Grup bağlı ortaklıklarından Ayen Ostim'e ait yatırım amaçlı gayrimenkul hesabında muhasebeleştirilen taşınmazın, ortaklığın giderilmesi yolu ile açık artırma suretiyle 99.152.293 TL'ye satışı gerçekleştirilmiştir. Satış, 3 Nisan 2024 tarihinde yasal kayıtlara yansıtılmıştır.

<u>Gerçeğe uygun değeri</u>	<u>Arazi ve arsalar</u>	<u>Binalar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	804.227.060	10.442.732	814.669.792
Değerleme olumlu farkları	212.370.320	4.276.972	216.647.292
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.016.597.380	14.719.704	1.031.317.084

Şirket'in yatırım amaçlı gayrimenkullerinin gerçeğe uygun değeri, Şirket ile ilişkisi olmayan SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir ekspertiz kuruluşu tarafından gerçekleştirilen değerlemelere göre elde edilmiştir. Uluslararası Değerleme Standartları'na göre yapılan değerlemede, emsal karşılaştırma yöntemi dikkate alınmıştır.

<u>31Aralık 2024</u>	<u>Kullanılan yöntem</u>	<u>Seviye</u>
Lodumlu Arsa	Emsal karşılaştırma	2
Mamak Arsa	Emsal karşılaştırma	2
Çankaya Arsa	Emsal karşılaştırma	2
Çankaya Bina	Emsal karşılaştırma	2

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

13. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	<u>Arazi ve arsalar</u>	<u>Binalar</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Toplam</u>
<u>Maliyet Değeri</u>				
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	231.805.728	27.246.455	723.947	259.776.130
Yeniden değerlendirme (*)	88.562.182	-	-	88.562.182
İlaveler	-	3.672.713	-	3.672.713
Çevrim farkları	-	(4.523.790)	(126.429)	(4.650.219)
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	320.367.910	26.395.378	597.518	347.360.806
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>				
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(22.102.829)	(23.063.448)	(723.947)	(45.890.224)
İlaveler	(9.151.016)	(3.549.555)	-	(12.700.571)
Çevrim farkları	-	3.801.142	126.429	3.927.571
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(31.253.845)	(22.811.861)	(597.518)	(54.663.224)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	289.114.065	3.583.517	--	292.697.582

(*) Kira ödemelerindeki endekse bağlı fiyat artış/(azalışından) kaynaklanan değişiklikleri ifade etmektedir.

Cari dönem amortisman giderlerinin 12.065.542 TL'si (31 Aralık 2023: 12.461.535 TL) satışların maliyetine, 635.029 TL'si (31 Aralık 2023: 655.871 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

	<u>Arazi ve arsalar</u>	<u>Binalar</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Toplam</u>
<u>Maliyet Değeri</u>				
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	113.812.743	24.925.228	662.270	139.400.241
Yeniden değerlendirme (*)	117.992.985	-	-	117.992.985
Çevrim farkları	-	2.321.227	61.677	2.382.904
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	231.805.728	27.246.455	723.947	259.776.130
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>				
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(12.441.598)	(16.921.745)	(662.270)	(30.025.613)
İlaveler	(9.661.231)	(3.456.175)	-	(13.117.406)
Çevrim farkları	-	(2.685.528)	(61.677)	(2.747.205)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(22.102.829)	(23.063.448)	(723.947)	(45.890.224)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	209.702.899	4.183.007	-	213.885.906

(*) Kira ödemelerindeki endekse bağlı fiyat artış/(azalışından) kaynaklanan değişiklikleri ifade etmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

14. İMTİYAZLI HİZMET ANLAŞMALARI

Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	198.129.442	266.716.245
Faturalanmış ve vadesi gelmemiş hizmet imtiyaz anlaşması alacakları (*)	7.569.822	13.738.004
Toplam kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	205.699.264	280.454.249
Uzun vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	-	177.158.317
Toplam hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	205.699.264	457.612.566
Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	226.620.900	530.729.205
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(28.491.458)	(86.854.643)
Hizmet imtiyaz anlaşmaları ödemelerinden alacaklar (*)	7.569.822	13.738.004
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları-net	205.699.264	457.612.566

(*) EÜAŞ'a faturalanmış; ancak tahsil edilmemiş alacaklardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, brüt ve net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacaklarının ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (ABD Doları)		Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (TL)	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Vadesi 1 yıla kadar	6.433.835	7.750.420	226.620.900	329.412.315
Vadesi 1-2 yıla kadar	-	4.736.588	-	201.316.890
Vadesi 2-3 yıla kadar	-	-	-	-
Vadesi 3-4 yıla kadar	-	-	-	-
Vadesi 4 yıldan uzun	-	-	-	-
	6.433.835	12.487.008	226.620.900	530.729.205
	Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (ABD Doları)		Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (TL)	
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Vadesi 1 yıla kadar	5.624.952	6.275.306	198.129.442	266.716.245
Vadesi 1-2 yıla kadar	-	4.168.185	-	177.158.317
Vadesi 2-3 yıla kadar	-	-	-	-
Vadesi 3-4 yıla kadar	-	-	-	-
Vadesi 4 yıldan uzun	-	-	-	-
	5.624.952	10.443.491	198.129.442	443.874.562

Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, anlaşma süresi boyunca gerçekleşen alacaklardan oluşmaktadır. ETKB ile yapılan Enerji Satış Anlaşması uyarınca, Yamula barajının ve elektrik ekipmanlarının mülkiyet hakkı, imtiyaz sözleşme süresi sonunda ETKB'ye transfer edilecektir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

15. FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal borçlar aşağıdaki gibidir:

Finansal Borçlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli finansal borçlar	517.906.194	569.574.910
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları	751.574.536	1.340.815.694
Uzun vadeli finansal borçlar	4.533.714.980	5.800.979.872
	5.803.195.710	7.711.370.476

Grup'un yatırım finansmanı için kullandığı ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 606.624.649 TL tutarındaki krediler için yıl sonu finansal tabloları üzerinden aşağıda listelenen rasyoları sağlaması gerekmektedir.

Net borç / özsermaye <3

Net borç/işletme faaliyetlerinden nakit akış <5

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup ilk rasyoyu sağlamış olup ikinci rasyo için bankadan muafiyet alınmıştır.

Grup'un Arnavutluk'da yaptığı yatırımların finansmanı için kullandığı ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 3.763.240.596 TL tutarındaki krediler için yıl sonu finansal tabloları üzerinden aşağıda listelenen rasyoları sağlaması gerekmektedir. Ayen As söz konusu rasyoyu 2025 yılından itibaren geçerli olmak üzere yıl sonu finansal tabloları üzerinden sağlaması gerekmektedir.

Finansal borç/FAVÖK>6

Banka Kredileri

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	49,80%	254.259.478	-
ABD DOLARI	11,00%	229.738.572	-
AVRO	5,95%	723.313.061	4.164.307.040
		1.207.311.111	4.164.307.040

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2023	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	8,50%	4.684.750	1.009.738
ABD DOLARI	11,00%	221.620.954	-
AVRO	11%	1.622.741.769	5.571.411.291
		1.849.047.473	5.572.421.029

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

15. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

Banka Kredileri (devamı)

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	1.208.663.674	1.849.047.473
1 – 2 yıl içerisinde ödenecek	641.099.101	881.598.065
2 – 3 yıl içerisinde ödenecek	558.270.806	913.133.166
3 – 4 yıl içerisinde ödenecek	580.571.188	924.890.615
4 – 5 yıl içerisinde ödenecek	500.584.725	881.772.722
5 yıl ve daha uzun vadeli	1.882.428.657	1.971.026.461
	<u>5.371.618.151</u>	<u>7.421.468.502</u>

Kiralama Borçları

Kiralama Borçları	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa vadeli	62.169.619	61.343.131
- Brüt kiralama borçları	94.135.235	72.516.214
- Faizleri (-)	(31.965.616)	(11.173.083)
Uzun vadeli	369.407.940	228.558.843
- Brüt kiralama borçları	421.085.301	240.429.338
- Faizleri (-)	(51.677.361)	(11.870.495)
	<u>431.577.559</u>	<u>289.901.974</u>

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kiralama borçları, Grup'un 9 Mayıs 2022 tarihinde yapmış olduğu sat ve geri kiralama sözleşmesine istinaden 311.922.300 TL (31 Aralık 2023: 212.217.947 TL) tutarındaki kiralama borcu ile 207.695.241 TL (31 Aralık 2023: 76.992.974 TL) tutarında TFRS 16 standardı kapsamında kiralama yükümlülüğü olarak kayıtlara alınan, Ayen Enerji kullanımında olan arsalar, Ayen Trading ve Ayen AS kullanımında olan araç ve ofis kiralardan oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

15. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

Kiralama Borçları (devamı)

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2024	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	16,00%	148.190	116.761.923
AVRO	4,58%	62.021.429	252.646.017
		62.169.619	369.407.940

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2023	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	16,00%	85.065	74.294.856
AVRO	4,58%	61.258.066	154.263.987
		61.343.131	228.558.843

Kiralama borçlarının geri ödeme tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 yıl içerisinde ödenecek	62.169.619	61.343.131
1 – 2 yıl içerisinde ödenecek	47.939.437	15.378.602
2 – 3 yıl içerisinde ödenecek	70.401.103	62.151.629
3 – 4 yıl içerisinde ödenecek	78.637.529	66.004.790
4 – 5 yıl içerisinde ödenecek	72.842.019	11.500.279
5 yıl ve daha uzun vadeli	99.587.852	73.523.543
	431.577.559	289.901.974

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla finansal borçların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Finansal borçlar	2024	2023
Dönem başı – 1 Ocak	7.711.370.476	9.274.941.864
Alınan yeni finansal borçlar	6.468.233.871	1.408.321.600
Anapara ödemeleri	(6.658.538.201)	(2.888.660.242)
Kur farkları değişimi	11.988.133	831.260.190
Yabancı para çevrim farkları	781.679.757	307.954.915
Ertelenmiş finansman giderlerindeki değişim	(66.260.167)	9.670.015
Faiz tahakkukları değişimi	(82.685.884)	63.476.431
Kira sözleşmelerinden yeniden değerlendirme etkisi (*)	88.562.182	117.992.985
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan girişler	3.672.713	-
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan nakit çıkışları	(20.689.404)	(13.694.703)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan faiz tahakkukları	18.615.869	32.793.127
Parasal kayıp kazanç	(2.452.753.635)	(1.432.685.706)
Dönem sonu – 31 Aralık	5.803.195.710	7.711.370.476

(*) Grup, kira yükümlülüğünü, kira ödemelerindeki endekse bağlı fiyat artışından kaynaklanan değişiklikleri yansıtmak üzere yeniden ölçmüş olup, oluşan etki kullanım hakkı varlığına düzeltme olarak finansal tablolara yansıtılmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

16. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

a) Karşılıklar

Dava karşılıkları:

31 Aralık 2024 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve halihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların büyük bölümünü alacak davaları oluşturmaktadır. Grup, konsolide finansal tabloların hazırlanma tarihi itibarıyla halen devam etmekte olan davalarla ilgili olarak avukatlarının da görüşü doğrultusunda önemli bir nakit çıkışı öngörmemesi sebebiyle 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla karşılık ayırmamıştır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır.).

Diğer karşılıklar:

Diğer karşılıkların hareket tablosu:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
1 Ocak itibarıyla	-	1.676.546.449
Dönem içerisinde ayrılan/iptal edilen karşılıklar	-	-
Dönem içerisinde yapılan ödeme	-	(1.257.037.487)
Çevrim farkı	-	(212.000.742)
Parasal kazanç	-	(207.508.220)
31 Aralık itibarıyla	-	-

17 Ocak 2023 tarihinde Arnavutluk Cumhuriyeti Resmî Gazete'sinde yayınlanan yasaya göre 2023 yılı itibarıyla ülkede faaliyet gösteren elektrik üretim şirketleri belli koşulların sağlanması durumunda ilgili yasaya belirlenmiş elektrik birim fiyatını aşan yaptığı her satış için belirlenen fiyatla satışın gerçekleştiği fiyat arasındaki farkın yarısını "Solidarity Contribution" adı altında Arnavutluk Cumhuriyeti'ne ödemekle yükümlüdür. Sene sonu itibarı ile, önceki sene içerisinde yapılan satışlardan bu kapsama giren satışlar değerlendirilip, gerekli hesaplama yapılarak beyan edilmekte ve iki taksit halinde yıl içerisinde ödemeleri yapılmaktadır. İlgili yasada belirtilen koşulların varlığından bağımsız olarak, bu uygulama 31 Aralık 2024'te sona ermektedir. 2023 ve 2024 yıllarında, yasa kapsamında herhangi bir solidarity contribution yükümlülüğü doğmamıştır.

Grup, Arnavutluk'ta Fangut ve Peshqeshit hidrolik santrallerinin inşası ve işletmesi için imzaladığı imtiyaz sözleşmesi kapsamında, imtiyaz süresi boyunca yıllık elektrik enerjisi üretiminin %2,1'ini (48.920 MWh) imtiyaz sahibine bilabedel teslim etmekle yükümlüdür. 31 Aralık 2024 itibarıyla, bu yükümlülük, teslimat yöntem ve şartları henüz belirlenmediği için gerçekleşmemiştir. Grup yönetimi, bu yükümlülüğün doğacak bilabedel enerji tesliminin ve üretiminin Grup'un performansına ek bir maliyet yaratmayacağı varsayımıyla, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarda karşılık muhasebeleştirilmemiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

16. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (devamı)

b) Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Koşullu varlıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Alınan teminat mektupları (*)	181.139.884	266.930.885
Ayen Enerji adına verilen kefaletler (**)	946.031.300	516.783.490
	1.127.171.184	783.714.375

(*) Ayen Elektrik tarafından müşterilerden, elektrik satışına ilişkin tahsilatta oluşabilecek risklere karşın teminat olarak alınmıştır.

(**) Grup'un yabancı kaynaklar için bankalarla imzaladığı nakdi ve gayri nakdi genel kredi sözleşmelerine ilişkin Aydıner İnşaat A.Ş.'nin kefaletini ihtiva etmektedir.

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

Koşullu yükümlülükler	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen ipotekler (*)	1.256.445.780	1.598.063.564
Ticari işletme rehini (**)	290.000.000	418.698.437
Verilen temlikler (***)	935.692.668	1.157.444.786
Verilen teminat mektupları (****)	285.051.276	293.841.134
	2.767.189.724	3.468.047.921

(*) Grup'un uzun vadeli banka kredileri için Ayen Enerji'ye ait arsalar üzerinde 176.401.500 TL (5.000.000 ABD Doları) ve Ayen Ostim'in Çaypınar RES ve GES santrali üzerinde 1.080.044.280 TL (29.400.000 Avro) ipotek bulunmaktadır.

(**) Banka kredisi teminatı olarak Akbük RES için 140.000.000 TL Mordoğan RES-Korkmaz Res için 150.000.000 TL ticari işletme rehni verilmiştir.

(***) Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. 450.000.000 TL tutarındaki alacağını kullanılan yatırım kredisi için temlik vermiştir.

(****) Verilen teminat mektuplarının 94.558.979 TL'si Avro, 116.841.580 TL'si ise Türk Lirası cinsinden oluşmaktadır. Grup tarafından verilen teminat mektuplarının 44.395.774 TL'si (2.162.723 Avro ve 6.902.085 TL) TEİAŞ'a, 70.000.000 TL'si EPIAŞ'a, enerji alım-satımı için, diğer mektuplar ikili anlaşmalar kapsamında elektrik ticareti yapılan firmalar ve sistem kullanım anlaşmaları için verilen teminatlardan oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

17. TAAHHÜTLER

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024				31 Aralık 2023			
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO
Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	728.712.582	346.420.953	8.311.808	2.424.000	815.872.431	561.798.434	5.000.000	30.274.000
Teminat	262.311.082	56.420.953	3.311.808	2.424.000	184.278.111	143.099.997	-	874.000
Rehin	290.000.000	290.000.000	-	-	418.698.437	418.698.437	-	-
İpotek	176.401.500	-	5.000.000	-	212.895.883	-	5.000.000	29.400.000
Kefalet	-	-	-	-	-	-	-	-
Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.038.477.142	511.229.764	12.519.527	29.550.000	2.652.175.490	679.987.516	11.924.616	31.082.707
Temlik	935.692.668	494.000.000	12.519.527	-	1.157.444.786	649.704.471	11.924.616	-
Teminat	22.740.194	17.229.764	-	150.000	109.563.023	30.283.045	-	1.682.707
Rehin	-	-	-	-	-	-	-	-
İpotek	1.080.044.280	-	-	29.400.000	1.385.167.681	-	-	29.400.000
Kefalet	-	-	-	-	-	-	-	-
Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. Kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
Diğer verilen teminatların toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam teminat, rehin ve ipotekler	<u>2.767.189.724</u>	<u>857.650.717</u>	<u>20.831.335</u>	<u>31.974.000</u>	<u>3.468.047.921</u>	<u>1.241.785.950</u>	<u>16.924.616</u>	<u>61.356.707</u>

(*) Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı 31 Aralık 2024 itibarıyla %21'dir (31 Aralık 2023: %23).

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	3.315.411	4.804.918
Personele borçlar	1.446.903	1.648.144
	4.762.314	6.453.062

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kullanılmayan izin karşılığı	8.178.661	7.866.343
	8.178.661	7.866.343

Kullanılmayan izin karşılığının hareket tablosu:

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla	7.866.343	5.240.571
Dönem içerisinde ayrılan karşılıklar	3.105.689	3.279.106
Parasal Kazanç	(2.793.371)	(653.334)
31 Aralık itibarıyla	8.178.661	7.866.343

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

18. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

Kıdem tazminatı karşılığı:

Grup, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

Ödenecek tazminat, her hizmet yılı için bir aylık maaş tutarı kadardır ve bu miktar 31 Aralık 2024 itibarıyla 41.828,42 TL (31 Aralık 2023: 23.489,83 TL) ile sınırlandırılmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 ("Çalışanlara Sağlanan Faydalar"), şirketin yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

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 konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %13 enflasyon ve %14 iskonto oranı varsayımlarına göre %0,88 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2023: %3 reel iskonto oranı). İsteğe bağlı işten ayrılmalar neticesinde ödenmeyip, Grup'a kalacak olan kıdem tazminatı tutarlarının tahmini oranı da dikkate alınmıştır. Kıdem tazminatı tavanı altı ayda bir yenilenmekte olup, Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan 46.655,43 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2024: 35.058,58 TL).

Kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamasında kullanılan önemli tahminler iskonto oranı ve isteğe bağlı işten ayrılma olasılığıdır.

- İskonto oranının %1 yüksek (düşük) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü 6.230.526 TL daha az / 8.054.338 TL daha fazla olacaktır.
- Diğer varsayımlar aynı bırakılarak, işten kendi isteği ile ayrılma olasılığı %1 daha yüksek (düşük) alınması durumunda, kıdem tazminatı yükümlülüğü 3.910.374 TL daha fazla / 3.401.919 TL daha az olacaktır.

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
1 Ocak itibarıyla karşılık	29.629.026	32.423.531
Faiz maliyeti	5.844.545	5.788.567
Hizmet maliyeti	3.521.094	2.483.761
Aktüeryal kayıp	(9.349.357)	7.872.104
Ödenen kıdem tazminatları	(2.660.099)	(16.188.015)
Parasal Kazanç	(9.917.899)	(2.750.922)
31 Aralık itibarıyla karşılık	<u>17.067.310</u>	<u>29.629.026</u>

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

19. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Şirket kayıtlı sermaye sistemine tabidir. Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 0,01 TL kayıtlı nominal bedeldeki 27.750.000.000 (31 Aralık 2023: 27.750.000.000) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Aralık 2024	%	31 Aralık 2023
Aydiner İnşaat A.Ş.	83,03	230.412.946	83,03	230.412.946
Halka açık kısım	16,96	47.056.325	16,96	47.056.325
Diğer	0,01	30.729	0,01	30.729
Nominal sermaye		277.500.000		277.500.000
Sermaye Düzeltmesi		3.927.528.367		3.927.528.367
Toplam Sermaye		4.205.028.367		4.205.028.367

Şirket'in faaliyetleri, Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde, 5 (beş) adedi (A) grubu hissedarlar arasından olmak üzere, Genel Kurul tarafından seçilen en az 7 (yedi) üyeden oluşan Yönetim Kurulu tarafından yürütülür (A) grubu hissedarların Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında 1 hisse karşılığı 15 oy hakkı bulunmaktadır.

Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler Ve Geçmiş Yıl Karları

Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, Grup'un ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

Her pay sahibi, kanun ve esas sözleşme hükümlerine göre, pay sahiplerine dağıtılması kararlaştırılmış "Net Dönem Karına" payları oranında katılma hakkına sahiptir. Esas sözleşmede payların bazı türlerine tanınan imtiyaz haklarıyla özel menfaatler ve ayrıca halka açık şirketlerde Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat hükümleri de saklıdır. Esas sözleşmede aksine bir hüküm yoksa kar ve tasfiye payı pay sahibinin sermaye payı için şirkete yaptığı ödemelerle orantılı olarak hesaplanır. Yıllık kar yıllık finansal durum tablosuna göre belirlenir. Kar payı ancak net dönem karından ve serbest yedek akçelerden dağıtılabilir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 1.095.398.038 TL'dir (31 Aralık 2023: 978.781.484 TL).

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

19. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

Kar Dağıtımına Konu Edilebilecek Kaynaklar

Yasal yedekler, 6102 Sayılı Yeni TTK'nın 519. Maddesinin birinci fıkrası hükmüne göre "kar"ın %5'i ödenmiş/çıkarılmış sermayenin %20'sini buluncaya kadar I. Tertip kanuni yedek akçe olarak ayrılır. "Kar"dan I. Tertip yedek akçe olarak ayrılan tutar düşüldükten sonra kalan tutardan pay sahipleri için I. Kar payı ayrılır. I. Tertip kanuni yedek akçe ile I. Kar payı ayrıldıktan sonra kalan bakiyenin olağanüstü yedek akçe olarak ayrılmasına veya dağıtılmasına karar vermeye Grup kar dağıtım politikasını da dikkate alarak Genel Kurul yetkilidir. II. Tertip kanuni yedek akçe, Yeni TTK'nın 519. Maddesinin 2. Fıkrasının 3. Bendi gereğince; dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan çıkarılmış/ödenmiş sermayenin %5'i oranında kar payı düşüldükten sonra bulunan tutarın onda biri kadar ayrılır. Karın sermayeye ilavesi yoluyla bedelsiz pay dağıtılmasına karar verilmesi halinde II. Tertip kanuni yedek akçe ayrılmaz. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir ve başka bir şekilde kullanılamaz.

Ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu tebliğ kapsamında, asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Grup esas sözleşmesinde veya kar dağıtım politikasında belirlenen şekilde kar payı öder. Ayrıca, kar paylarının eşit veya farklı tutarlı taksitler halinde ödenebilecektir ve finansal tablolarda yer alan kar üzerinden nakden kar payı avansı dağıtabilir.

Grup'un 2023 yılı net dönem karının dağıtımı, 4 Nisan 2024 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul toplantısında görüşülerek oybirliği ile onaylanmıştır. Alınan karara göre, 1.182.591.830 TL tutarında kar payının ödenmesine karar verilmiştir. 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıl itibarıyla pay başına dağıtılan temettü tutarı 0,01 kuruş'tur.

31 Aralık 2024 itibarıyla, Şirket'in yasal kayıtlarında 614.755.384 TL tutarında net dönem karı bulunmaktadır (31 Aralık 2023 net dönem karı: 1.146.145.306 TL).

Özkaynak Kalemlerinde Enflasyon Muhasebesi Uygulaması

Vergi Usul Kanunu ile 30 Aralık 2024 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ilgili Tebliğ'e göre VUK uyarınca hazırlanan 31 Aralık 2024 tarihli bilanço enflasyon muhasebesi uygulaması kapsamında Türkiye İstatistik Kurumunca yayımlanan Üretici Fiyatları Genel Endeksleri ("ÜFE") kullanılmak suretiyle düzeltilmiştir. İlişikteki konsolide finansal tablolar ise TMS 29 uyarınca Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksleri ("TÜFE") kullanılmak suretiyle enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş ve nihayetinde cari ve önceki raporlama dönemine ait tutarlar 31 Aralık 2024 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir. VUK ve TMS 29 enflasyon muhasebesi uygulamasında farklı endekslerin kullanılması ve TMS 29 uygulamasında önceki raporlama dönemlerine ait tutarların da düzeltilerek 31 Aralık 2024 satın alma gücüne getirilmesi nedeniyle; sermaye düzeltme farkları, paylara ilişkin primler ve kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler kalemlerine ilişkin VUK'a göre hazırlanan bilançoda yer alan tutarlar ile TMS/IFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan tutarlar arasında farklar oluşmuştur. Söz konusu farklar TMS/IFRS finansal tablolarda geçmiş yıllar zararları kalemine yansıtılmış olup, bu farklara ayrıntılarıyla aşağıda yer verilmiştir:

31 Aralık 2024	Sermaye Düzeltme Farkları	Paylara İlişkin Primler	Yasal Yedekler
TMS/IFRS Finansal Tablolarına Göre	(3.927.528.367)	907.475	1.095.398.041
Vergi Usul Kanunu'na Göre	(5.422.521.652)	-	881.879.106
Fark (*)	1.494.993.285	907.475	213.518.935

* Söz konusu farklar Grup'un geçmiş yıllar zararları kalemine yansıtılmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

20. ANA ORTAKLIĞA AİT DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

Yabancı Para Çevrim Farkları

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Dönem başı bakiyesi	3.251.356.158	2.797.334.629
Yabancı para çevrim farkları	(1.313.769.640)	454.021.529
Dönem sonu bakiyesi	1.937.586.518	3.251.356.158

b) Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)

	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	Vergi etkisi	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/ (kayıpları), net
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(24.991.244)	4.998.248	(19.992.996)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	9.349.357	(2.337.339)	7.012.018
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(15.641.887)	2.660.909	(12.980.978)

	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/(kayıpları)	Vergi etkisi	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazanç/ (kayıpları), net
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(17.119.141)	3.030.224	(14.088.917)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	(7.872.103)	1.968.024	(5.904.079)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(24.991.244)	4.998.248	(19.992.996)

c) Maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonu

	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	Vergi etkisi	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları, net
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	4.077.071	(312.687)	3.764.384
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	7.450.076	(1.396.903)	6.053.173
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	11.527.147	(1.709.590)	9.817.557

	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	Vergi etkisi	Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları, net
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	5.343.998	(534.399)	4.809.599
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	(1.266.927)	221.712	(1.045.215)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.077.071	(312.687)	3.764.384

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

21. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Elektrik satış gelirleri	6.432.858.857	7.544.961.168
Hizmet imtiyaz anlaşmalarından kaynaklanan faiz geliri	53.005.203	87.170.266
Hasılat	6.485.864.060	7.632.131.434
Satışların maliyeti	(4.870.674.204)	(6.122.454.970)
Brüt Kar	1.615.189.856	1.509.676.464

Not 2.4'te açıklanan Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları'na ilişkin olarak yıl içerisinde EÜAŞ'a faturalanan 371.588.027 TL (2023: 168.709.029 TL) tutarındaki kısmı gelire yansıtılmayıp Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları'ndan indirilmiştir.

22. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Satışların maliyeti	4.870.674.204	6.122.454.970
Genel yönetim giderleri	282.641.308	337.242.086
	5.153.315.512	6.459.697.056
	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Elektrik maliyeti (*)	3.303.486.522	4.025.627.208
Amortisman ve itfa giderleri	762.361.837	737.573.319
Sistem kullanım ve kapasite bedeli (**)	470.664.433	1.051.435.730
Personel giderleri (***)	262.428.318	227.022.484
Santral teknik danışmanlık ve bakım onarım	125.533.625	118.405.695
Sigorta giderleri	42.677.374	37.628.507
Vergi resim ve harçlar	41.234.871	138.917.535
Müşavirlik giderleri	35.837.140	27.595.659
Ofis giderleri	11.716.110	13.200.872
Hidrolik katkı payı	7.802.511	12.952.565
Ulaşım giderleri	5.899.558	7.599.120
Oda ve aidat giderleri	2.979.999	2.557.599
Diğer	80.693.214	59.180.763
	5.153.315.512	6.459.697.056

(*) Ayen Enerji'nin, Ayen Elektrik'in ve yurt dışında elektrik ticareti yapan şirketlerin EPIAŞ'tan ve grup şirketleri dışındaki tedarikçilerden alıp müşterilere sattığı elektrik bedelinden oluşmaktadır.

(**) Grup, TEİAŞ ve Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi ("EDAS") tarafından düzenlenerek Grup'a gönderilen iletim hizmet bedeli faturalarını aynı tutarlar ile EÜAŞ'a ve elektrik dağıtım sistem kullanım bedellerini de diğer müşterilerine fatura etmek suretiyle yansıtılmaktadır. EÜAŞ ve diğer müşterilerine yansıtılabilen tutarlar ilişikteki konsolide finansal tablolarda satışlarla netleştirilerek gösterilmiştir, ancak yansıtılamayan ve Grup tarafından TEİAŞ'a ve dağıtım şirketlerine ödenen tutarlar satışların maliyetine yansıtılmıştır.

(***) Personel giderlerinin 161.581.493 TL (31 Aralık 2023: 148.734.907 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 100.846.825 TL (31 Aralık 2023: 78.287.577 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

23. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	56.952.271	252.199.274
Sigorta hasar tazminatı gelirleri	6.531.711	-
Finans market gelirleri (*)	154.659	295.674.532
Diğer	19.976.702	17.469.726
	83.615.343	565.343.532

(*) Fiziksel olmayan elektrik satışlarından elde edilen gelirler.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	143.591.019	452.057.253
Elektrik piyasası risk paylaşım gideri	39.910.779	861.453
Finans market giderleri (*)	9.439.883	259.378.421
Diğer	10.975.132	28.762.834
	203.916.813	741.059.961

(*) Fiziksel olmayan elektrik alımlarından oluşan giderler.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

24. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin ve giderlerin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		
Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değer kazançları	113.502.834	219.172.625
Yatırım faaliyetlerine ilişkin kur farkı gelirleri	110.286.613	614.714.626
Faiz gelirleri	100.386.777	52.036.375
Diğer	34.218.424	5.853.833
	358.394.648	891.777.459
Yatırım faaliyetlerinden giderler		
Sabit kıymet satış zararı	23.799.252	-
Şerefiye değer düşüklüğü	-	42.401.448
Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değer kayıpları	-	2.525.331
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer kayıpları ile ilgili düzeltmeler	-	1.249.710
	23.799.252	46.176.489

25. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirlerinin ve giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	837.499.387	1.770.922.972
Faiz gelirleri	256.240.147	255.830.015
	1.093.739.534	2.026.752.987
Finansman giderleri		
Banka kredi faizleri	556.982.903	605.845.546
Kur farkı giderleri	460.605.942	2.044.049.346
Ertelenmiş finansman itfa payları	24.900.948	4.382.388
Kiralama faizleri	18.892.480	19.018.532
Diğer finansman giderleri	50.680.712	37.733.708
	1.112.062.985	2.711.029.520

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

26. NET PARASAL POZİSYON KAYIPLARI / KAZANÇLARI

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait net parasal pozisyon kayıpları aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri (a)	
Peşin ödenmiş giderler	(10.104.280)
Finansal yatırımlar	183.022
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	(71.069.720)
Maddi duran varlıklar	2.189.534.813
Kullanım hakları	118.871.272
Şerefiye	4.498.922
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	261.746
Ertelenmiş vergi varlığı	58.228.755
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(32.417.798)
Sermaye düzeltme farkları	(1.292.530.688)
Paylara ilişkin primler/(iskontolar)	(278.937)
Yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazanç/kayıpları	2.660.350
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	(8.086.282)
Yabancı para çevirim farkları	746.880.947
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(289.477.150)
Geçmiş yıllar karları/(zararları)	(1.321.164.748)
Kontrol gücü olmayan paylar	13.669.517
Kar veya zarar tablosu kalemleri (b)	
Hasılat	(267.922.545)
Satışların maliyeti	(82.005.335)
Genel yönetim giderleri	11.234.918
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(19.050.152)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	24.509.306
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	(99.632.760)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	23.799.252
Finansman gelirleri	(83.670.056)
Finansman giderleri	93.453.279
Dönem vergi gideri	8.799.991
Ertelenmiş vergi geliri/gideri	39.495.159
Net parasal pozisyon kazanç/(kayıp), (a+b)	(241.329.202)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

27. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Cari yıl kurumlar vergisi karşılığı	154.380.871	326.967.916
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(105.057.968)	(356.621.086)
Yabancı para çevrim farkları	(83.428.394)	15.335.730
<i>Dönem karı vergi yükümlülüğü/(Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar), net</i>	(34.105.491)	(14.317.440)
<u>Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri:</u>	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
<u>Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u>		
Cari vergi gideri	(154.380.871)	(326.967.916)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	(344.107.691)	551.124.769
Toplam vergi gideri/geliri	(498.488.562)	224.156.853
<u>Doğrudan özkaynakta muhasebeleştirilen vergi</u>	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
<u>Ertelenmiş vergi</u>		
Doğrudan özkaynaklara kaydedilen:		
Aktüeryal gelir veya gider	(2.337.339)	1.968.024
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışı	(1.396.903)	221.712
Doğrudan özkaynaklarda muhasebeleştirilen toplam ertelenmiş vergi	(3.734.242)	2.189.736

Kurumlar Vergisi

Grup ve Grup'un Türkiye'deki bağlı ortaklıkları Türkiye'de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Arnavutluk'ta kayıtlı olan Ayen AS ve Ayen Trading ise Arnavutluk'ta geçerli olan vergi mevzuatına tabidir. Buna ek olarak Ayen Slovenya ve Ayen Sırbistan sırasıyla Slovenya ve Sırbistan'da geçerli olan vergi mevzuatına tabidir. Grup'un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2024 yılında uygulanan efektif vergi oranı %25'dir (2023: %25).

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

27. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Grup'un Arnavutluk, Slovenya ve Sırbistan'da bulunan bağlı ortaklıklarının kurumlar vergisi oranları sırasıyla %15, %20 ve %15'dir.

Türkiye'de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2024 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %25'dir (2023: %25). Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye'de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Türkiye'de mukim şirketlerden yine Türkiye'de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Ertelenmiş Vergi:

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas tutarları ile Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket, bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıklarına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır. Bu kapsamda ekli konsolide finansal tablolarda konsolide edilen işletmelere ait ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri de netleştirilmeden ayrı olarak gösterilmiştir.

<u>Ertelenmiş vergi</u> <u>varlıkları/(yükümlülükleri):</u>	<u>Geçici Farklar</u>		<u>Ertelenmiş vergi</u> <u>varlıkları / (yükümlülükleri)</u>	
	<u>31 Aralık 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>	<u>31 Aralık 2024</u>	<u>31 Aralık 2023</u>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar, kullanım hakkı varlıkları ve yatırım amaçlı gayrimenkuller	3.016.762.601	2.773.450.367	(562.360.863)	(81.536.186)
İndirilebilir geçmiş yıl zararları	(307.821.787)	(68.170.372)	76.955.447	17.042.593
Reel olmayan finansman maliyeti	(212.395.137)	-	53.098.784	-
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	(25.245.971)	(37.495.369)	6.042.094	9.373.845
Hizmet imtiyaz alacakları	205.699.264	425.400.768	(51.424.817)	(106.350.194)
Diğer	(203.982.307)	1.070.691	52.449.045	2.311.632
	<u>2.473.016.663</u>	<u>3.094.256.085</u>	<u>(425.240.310)</u>	<u>(159.158.310)</u>

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

27. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Ertelenmiş Vergi (devamı):

Grup, 307.821.787 TL (31 Aralık 2023: 68.170.372 TL) tutarında indirilebilir mali zararı üzerinden 76.955.447 TL (31 Aralık 2023: 17.042.593 TL) tutarında ertelenmiş vergi varlığını muhasebeleştirmiştir.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanan ve kaydedilen geçmiş yıl zararlarının sona erme tarihleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
2024	-	7.655.342
2025	-	60.515.030
2029	307.821.787	-
	307.821.787	68.170.372

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan geçmiş yıl zararlarının sona erme tarihleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
2025	-	3.868.997
	-	3.868.997

Ertelenmiş vergi yükümlülüğünün/varlığının yıl içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(159.158.310)	(982.712.891)
Cari dönem ertelenmiş vergi gideri	(344.107.691)	571.410.767
Özkaynaklar altında kaydedilen ertelenmiş vergi gideri	(3.734.242)	2.189.736
- Aktüeryal kayıp/kazanç etkisi	(2.337.339)	1.968.024
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışı	(1.396.903)	221.712
Çevrim kazancı	81.759.933	249.954.078
31 Aralık itibarıyla kapanış bakiyesi	(425.240.310)	(159.158.310)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

27. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait konsolide kar veya zarar tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kar veya zarar tablosundaki vergi öncesi kar	1.287.189.821	1.774.561.871
Vergi Oranı	25%	25%
Vergi oranı üzerinden vergi gideri	(321.797.455)	(443.640.468)
Vergi etkisi:		
- İndirimler	462.958	21.528.018
- Kanunen kabul edilmeyen giderler	(24.898.197)	(33.499.438)
- Kullanılmayacak mali zararın net vergi etkisi	31.382.612	(37.572.229)
- VUK hükümlerine göre enflasyon muhasebesinden kaynaklanan geçici farklara ilişkin hesaplanan ertelenmiş vergi etkisi	232.474.433	1.077.678.152
- Farklı vergi oranı etkisi	73.208.794	236.726.873
- Reel olmayan finansman maliyeti	66.373.476	-
- Sat ve geri kirala işlemi	39.895.000	-
- Diğer	(3.295.815)	(39.505.254)
- Parasal Kazanç/ Kayıp	(592.294.368)	(557.558.801)
Gelir tablosundaki vergi geliri/gideri	(498.488.562)	224.156.853

(*) Vergi usul kanunu mükerrer 298.madde Ç bendi kapsamında yapılan yeniden değerlendirme değer artışlarının, hesaplanan ertelenmiş vergiler üzerindeki etkilerini yansıtmaktadır.

28. PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP)

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı	27.750.000.000	27.750.000.000
Ana ortaklığa ait dönem karı/ (zararı)	731.494.334	1.958.602.835
Pay başına düşen basit ve 1.000 adet pay başına bölünmüş kar/ (zarar) (TL)	26,36	70,58
Ana şirket hissedarlarına ait toplam kapsamlı gelir	(569.210.115)	2.405.675.070
Pay başına düşen basit ve 1.000 adet pay başına bölünmüş kapsamlı gelir/ (gider) (TL)	20,51	86,69

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı borçlar ve sırasıyla nakit ve nakit benzerleri, çıkarılmış sermaye ile geçmiş yıl kazançlarını içeren özkaynak ve yedekler kalemlerinden oluşmaktadır.

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.

Grup, endüstrideki diğer firmalarla tutarlı olmak üzere sermayeyi kaldıraç oranına göre inceler. Söz konusu rasyo net borcun toplam sermayeye bölünmesi ile hesaplanır. Net borç ise toplam finansal borçlardan nakit ve nakit benzerlerinin çıkarılması suretiyle elde edilir. Toplam sermaye, bilançodaki "öz kaynak" kalemi ile net borcun toplanması ile hesaplanır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla borçların sermayeye oranı aşağıdaki gibidir:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Toplam finansal borç	5.803.195.710	7.711.370.476
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(519.707.929)	(514.258.884)
Net Borç	5.283.487.781	7.197.111.592
Ana ortaklığa ait özkaynak	12.770.437.084	14.522.239.029
Net borç/özkaynak	<u>0,41</u>	<u>0,50</u>

b) Finansal Risk Faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski, kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

	Alacaklar				Hizmet İmtiyaz Anlaşmalarından Alacaklar	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
31 Aralık 2024	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	9.651.107	660.778.728	2.541.742.062	456.339.451	205.699.264	519.352.438
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (**)	-	(91.697.684)	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	9.651.107	660.778.728	2.541.742.062	456.339.451	205.699.264	519.352.438
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	12.228.748	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(12.228.748)	-	-	-	-
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetleri, teminat çekleri ve ipoteklerden oluşmaktadır

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

	Alacaklar					
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			Bankalardaki Mevduat
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Hizmet İmtiyaz Anlaşmalarından Alacaklar	
31 Aralık 2023						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*)	14.941.323	362.073.767	2.497.407.579	712.626.527	457.612.566	513.237.198
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı (**)	-	(22.980.943)	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	14.941.323	362.073.767	2.497.407.579	712.626.527	457.612.566	513.237.198
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	5.868.778	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(5.868.778)	-	-	-	-
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetleri, teminat çekleri ve ipoteklerden oluşmaktadır

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Kredi riski, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacaklar ve taahhüt edilmiş işlemleri de kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır. Risk kontrolü müşterinin finansal pozisyonunu, geçmiş tecrübelerini ve diğer faktörleri dikkate alarak müşterinin kredi kalitesini değerlendirir. Grup'un, hizmet imtiyaz anlaşmaları alacaklarının tamamı ve ticari alacaklarının 14.301.982 TL (2023: 24.772.524 TL) tutarındaki kısmı EÜAŞ'tan olan alacaklardan oluşmaktadır. EÜAŞ, elektrik piyasasında kamunun ticaret ve toptan satış faaliyetlerini sürdüren ve TEİAŞ, devletin genel enerji ve ekonomi politikasına uygun olarak elektrik iletim ve dağıtım faaliyetlerini sürdüren ve EPİAŞ organize toptan elektrik piyasalarının mali uzlaştırma işlemlerini, dengesizlik hesaplamalarına dair mali uzlaştırma işlemlerini, gün öncesi ve gün içi organize toptan elektrik piyasalarının işletim ve mali uzlaştırma faaliyetlerini sürdüren İktisadi Devlet Teşekkül'leridir. EÜAŞ, EPİAŞ ve TEİAŞ'ın kamu kurumları olmasının yanı sıra, EÜAŞ Grup'un Yap-İşlet-Devret modeli ile kurulan santralleri tarafından üretilen elektrik için alım garantisi vermektedir ve bu durum Grup'un maruz kaldığı kredi riskini düşürmektedir. Kalan ticari alacaklar Grup'un toptan ve perakende satış faaliyetlerine ilişkin olup, söz konusu alacaklar sanayii ve ticarethane tipi müşterilerden oluşmaktadır. Grup gerekli hallerde söz konusu toptan satış müşterilerinden teminat almaktadır.

31 Aralık 2024 ve 2023 itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacak bulunmamaktadır.

b.2) Likidite risk yönetimi

Likidite risk yönetimi, yeterli ölçüde nakit ve menkul kıymet tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde 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.

31 Aralık 2024

<u>Sözleşme uvarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uvarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
<u>Türev olmayan finansal yükümlülükler</u>						
Banka kredileri	5.371.618.151	6.777.300.203	418.346.190	1.040.908.758	2.720.129.246	2.597.916.009
Finansal yükümlülük	431.577.559	1.037.546.462	39.303.450	70.771.323	426.873.683	500.598.006
Ticari borçlar	439.868.487	439.868.487	439.868.487	-	-	-
Diğer borçlar	55.814.772	55.814.772	55.814.772	-	-	-
Toplam yükümlülük	6.298.878.969	8.310.529.924	953.332.899	1.111.680.081	3.147.002.929	3.098.514.015

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

31 Aralık 2023

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
<u>Türev olmayan finansal yükümlülükler</u>						
Banka kredileri	7.421.468.503	7.958.524.027	367.568.630	1.574.525.278	3.777.404.708	2.239.025.411
Finansal yükümlülük	289.901.974	1.101.417.922	40.776.957	51.082.594	262.988.764	746.569.607
Ticari borçlar	209.549.886	209.549.886	209.549.886	-	-	-
Diğer borçlar	68.395.848	68.395.848	68.395.848	-	-	-
Toplam yükümlülük	7.989.316.211	9.337.887.683	686.291.321	1.625.607.872	4.040.393.472	2.985.595.018

Kredilerin faiz oranları değişken olduğundan, finansal borçlar kaleminin nakit çıkışlar toplamı Grup tarafından yapılan son geri ödeme tarihinde açıklanmış faiz oranı üzerinden hesaplanmıştır.

b.3) Piyasa riski yönetimi

Grup'un faaliyetleri öncelikle, aşağıda ayrıntılarına yer verildiği üzere, döviz kurundaki ve faiz oranındaki değişiklikler ile ilgili finansal risklere maruz kalmaktadır.

Piyasa riskleri ayrıca, duyarlılık analizleri ile de değerlendirilmektedir.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı piyasa riskinde veya maruz kalınan riskleri yönetim ve ölçüm yöntemlerinde, önceki yıla göre bir değişiklik olmamıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

31 Aralık 2024 ve 2023 itibarıyla Grup'un yabancı para cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024		
	TL Karşılığı	ABD Doları	AVRO
Ticari Alacaklar	447.435.712	644.416	11.560.818
Parasal Finansal Varlıklar	403.946.533	35.920	10.961.375
Kısa Vadeli Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	205.699.214	5.830.427	-
Diğer	30.158.657	-	820.952
DÖNEN VARLIKLAR	1.087.240.116	6.510.763	23.343.145
Diğer	400.678.280	-	10.906.906
DURAN VARLIKLAR	400.678.280	-	10.906.906
TOPLAM VARLIKLAR	1.487.918.396	6.510.763	34.250.051
Ticari Borçlar	347.766.994	863.047	8.644.183
Finansal Borçlar	954.404.164	6.689.375	19.690.716
Finansal Kiralama	62.855.003	0	1.707.905
Diğer	73.847.843	0	2.006.604
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.438.874.004	7.552.422	32.049.408
Finansal Borçlar	4.147.989.340	0	112.709.751
Finansal Kiralama	252.646.010	0	6.864.933
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	4.400.635.350	0	119.574.684
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	5.839.509.354	7.552.422	151.624.092
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(4.351.590.958)	(1.041.659)	(117.374.041)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi (devamı)

	31 Aralık 2023		
	TL Karşılığı	ABD Doları	AVRO
Ticari Alacaklar	145.334.657	582.848	2.563.527
Parasal Finansal Varlıklar	358.410.243	46.046	7.579.305
Kısa Vadeli Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	280.454.249	6.598.533	-
Diğer	2.517.434.058	6.391.076	47.752.647
DÖNEN VARLIKLAR	3.301.633.207	13.618.503	57.895.479
Uzun Vadeli Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	177.158.317	4.168.185	-
Diğer	497.922.390	-	10.587.381
DURAN VARLIKLAR	675.080.707	4.168.185	10.587.381
TOPLAM VARLIKLAR	3.976.713.914	17.786.688	68.482.860
Ticari Borçlar	105.964.498	-	2.249.083
Finansal Borçlar	1.844.362.723	5.204.914	34.442.478
Finansal Kiralama	61.653.931	-	1.308.596
Diğer	94.540.239	-	2.006.604
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.106.521.391	5.204.914	40.006.761
Finansal Borçlar	5.571.411.292	-	118.252.464
Finansal Kiralama	154.263.987	-	3.274.233
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	5.725.675.279	-	121.526.697
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	7.832.196.670	5.204.914	161.533.458
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(3.855.482.756)	12.581.774	(93.050.598)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi (devamı)

Grup, başlıca ABD Doları ve AVRO cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

	31 Aralık 2024	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi halinde	-	-
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(9.654.720)	9.654.720
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
ABD Doları net etki	(9.654.720)	9.654.720
AVRO'nun TL karşısında %10 değerlenmesi halinde	-	-
AVRO net varlık / yükümlülük	(432.191.376)	432.191.376
AVRO riskinden korunan kısım (-)	-	-
AVRO net etki	(432.191.376)	432.191.376
TOPLAM	(441.846.096)	441.846.096
	31 Aralık 2023	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi halinde	-	-
ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	37.010.840	(37.010.840)
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
ABD Doları net etki	37.010.840	(37.010.840)
AVRO'nun TL karşısında %10 değerlenmesi halinde	-	-
AVRO net varlık / yükümlülük	(304.050.289)	304.050.289
AVRO riskinden korunan kısım (-)	-	-
AVRO net etki	(304.050.289)	304.050.289
TOPLAM	(267.039.449)	267.039.449

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve AVRO kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Şirket içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yıl sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yıl sonundaki %10'luk kur değişiminin etkilerini gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artış ifade eder.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.2) Faiz oranı riski yönetimi

Faiz riski, faiz oranlarındaki değişimlerin finansal tabloları etkileme olasılığından kaynaklanmaktadır. Grup'un raporlama tarihindeki faiz getiren finansal araçlarının faiz oranı detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
<u>Sabit faizli finansal araçlar</u>	1.632.091.999	1.687.669.531
Finansal Varlıklar	2.942.417.150	2.995.223.740
Finansal Yükümlülükler	(1.310.325.151)	(1.307.554.209)
<u>Değişken faizli finansal araçlar</u>	(4.492.870.559)	(6.403.816.267)
Finansal Yükümlülükler	(4.492.870.559)	(6.403.816.267)

Sabit faizli kalemlerin gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar/ zarara yansıtılan finansal varlık veya yükümlülüğü bulunmamaktadır.

Değişken faizli kalemlerin nakit akış riski:

Grup, kullandığı AVRO krediler değişken faizli olduğu için faiz riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, AVRO krediler için yıllık kredi faiz oranları 100 baz puan (%1) artsaydı/azalsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla uzun ve kısa vadeli kredilerinden oluşan kredi faiz zararı/karı sonucu vergi öncesi net kar 43.095.621 TL (2023: 71.941.531 TL) düşük/yüksek olacaktır.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
<u>Sabit faizli finansal araçlar</u>	1.632.091.999	1.687.669.530
Finansal Yükümlülükler		
Banka kredileri	(878.747.592)	(1.017.652.236)
Finansal kiralama	(431.577.559)	(289.901.974)
Finansal Varlıklar		
Ortak alacakları	2.541.659.094	2.497.301.384
Diğer alacaklar	400.758.056	497.922.357
<u>Değişken faizli finansal araçlar</u>	(4.492.870.559)	(6.403.816.266)
Finansal Yükümlülükler	(4.492.870.559)	(6.403.816.266)
Banka kredileri		

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

30. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI)

Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri

	Krediler ve alacaklar (nakit ve nakit benzerleri dahil)	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar ve yükümlülükler	Defter değeri	Not
31 Aralık 2024				
<u>Finansal varlıklar</u>				
Nakit ve nakit benzerleri	519.707.929	-	519.707.929	31
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	660.778.728	-	660.778.728	5
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	9.651.107	-	9.651.107	4
Hizmet imtiyaz anlaşmalarından alacaklar	205.699.264	-	205.699.264	14
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	456.339.451	-	456.339.451	6
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	2.541.742.062	-	2.541.742.062	4
<u>Finansal yükümlülükler</u>				
Ticari borçlar ve ticari olmayan borçlar	-	493.372.614	493.372.614	5, 6
İlişkili taraflara ticari ve ticari olmayan borçlar	-	2.310.645	2.310.645	4
Finansal borçlar	-	5.803.195.710	5.803.195.710	15
	Krediler ve alacaklar (nakit ve nakit benzerleri dahil)	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
31 Aralık 2023				
<u>Finansal varlıklar</u>				
Nakit ve nakit benzerleri	514.258.884	-	514.258.884	31
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	362.073.767	-	362.073.767	5
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14.941.323	-	14.941.323	4
Hizmet imtiyaz anlaşmalarından alacaklar	-	457.612.566	457.612.566	14
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	712.626.527	-	712.626.527	6
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	2.497.407.579	-	2.497.407.579	4
<u>Finansal yükümlülükler</u>				
Ticari borçlar ve ticari olmayan borçlar	-	273.716.946	273.716.946	5, 6
İlişkili taraflara ticari ve ticari olmayan borçlar	-	4.228.789	4.228.789	4
Finansal borçlar	-	7.711.370.476	7.711.370.476	15

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kasa	355.491	1.021.686
Bankadaki nakit	518.954.511	512.785.379
Vadesiz mevduatlar	518.591.808	512.751.154
Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	362.703	34.225
Yoldaki paralar (*)	397.927	451.819
	519.707.929	514.258.884

(*) Yoldaki paralar POS makineleri ile yapılan tahsilatlardan oluşmaktadır.

Nakit ve nakit benzerlerindeki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar 29. Notta açıklanmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla vadesi 3 aydan kısa vadeli mevduatları, 1 Ocak 2024 tarihine kadar vadeli TL mevduatları içermektedir. TL cinsinden vadeli mevduatlar için aylık faiz oranı %5'dir (2023: %5).

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

32. DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklık Ayen-AS Enerji SHA'nın finansal bilgileri aşağıda özetlenmiştir. Özetlenen tablolar konsolidasyon eliminasyonlarından önceki bakiyelerdir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla finansal tablo aşağıda özetlenmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen varlıklar	309.133.815	169.052.857
Duran varlıklar	9.910.993.181	8.647.424.196
Kısa vadeli yükümlülükler	(1.343.515.380)	(1.327.282.225)
Uzun vadeli yükümlülükler	(3.570.684.475)	(3.093.842.978)
Özkaynaklar	(5.305.927.141)	(4.395.351.850)
Kontrol gücü olmayan paylar (%)	10%	10%
Kontrol gücü olmayan paylar	(530.592.714)	(439.535.185)
Diğer işletmelerden kontrol gücü olmayan paylar	(24.679.418)	(224.313.316)
Toplam kontrol gücü olmayan paylar	(555.272.132)	(663.848.501)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

32. DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR (devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla gelir tablosu aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Hasılat	1.218.660.287	906.548.290
Satışların Maliyeti (-)	(496.575.882)	(410.688.198)
BRÜT KAR	722.084.405	495.860.092
Genel Yönetim Giderleri (-)	(81.752.847)	(45.114.054)
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	-	-
FİNANSMAN GİDERLERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI	640.331.558	450.746.038
Finansman Gelirleri	225.420.079	339.411.369
Finansman Giderleri (-)	(371.582.330)	(422.144.675)
VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI	494.169.307	368.012.732
Dönem Vergi (Gideri)/Geliri	(63.734.575)	(46.178.711)
Ertelenmiş Vergi (Gideri)/Geliri	(11.089.810)	(9.658.190)
DÖNEM KARI/(ZARARI)	419.344.922	312.175.831
Kontrol gücü olmayan paylar (%)	10%	10%
Kontrol gücü olmayan paylar	41.934.492	31.217.583
Diğer işletmelerden kontrol gücü olmayan paylar	15.272.433	8.898.306
Toplam kontrol gücü olmayan paylar	57.206.925	40.115.889

33. BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

Bağımsız denetçi/bağımsız denetim kuruluşundan alınan hizmetlere ilişkin 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 kuruluşlarının verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	8.185.200	5.169.482
	8.185.200	5.169.482

34. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.

.....