

**Aydem Yenilenebilir Enerji
Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**

**31 Aralık 2022 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetçi Raporu**



EY

**Building a better
working world**

Güney Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.
Maslak Mah. Eski Büyükdere Cad.
Orjin Maslak İş Merkezi No: 27
Daire: 57 34485 Sarıyer
İstanbul - Türkiye

Tel: +90 212 315 3000
Fax: +90 212 230 8291
ey.com
Ticaret Sicil No : 479920
Mersis No: 0-4350-3032-6000017

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi Genel Kuruluna

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

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



Building a better
working world

3) Kilit Denetim Konuları

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

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Santrallerin değerlendirilmesi	
<p>31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Grup'un toplam varlıklarının %87,1'lik kısmını santraller oluşturmaktadır. Dipnot 2.8'de belirtildiği üzere Grup, konsolide finansal tablolarında, santrallerini yeniden değerlendirme yöntemi ile ölçümlenmektedir. Bu nedenle şirket yönetimi gerçeğe uygun değeri belirlemek için bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin gerçeğe uygun değerleri bağımsız değerlendirme şirketleri tarafından hazırlanan değerlendirme raporları ile belirlenmiş olup, detaylar 2.8 numaralı dipnotta açıklanmıştır.</p> <p>Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, ilgili riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecek nakit akışlarının tahmini ve indirgenmesini içermektedir.</p> <p>Santraller konusunda detaylar konsolide finansal tabloların 2.8 ve 9.1 numaralı dipnotlarında açıklanmıştır.</p> <p>Santral değerlemelerinde uygulanan değerlendirme yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan değerlerinin konsolide finansal tablolar için önemli olması sebebi ile, santrallerin değerlendirilmesi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.</p>	<p>Tarafımızca, yönetim tarafından atanan değerlendirme uzmanlarının, ehliyetleri, yetkinlikleri ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir.</p> <p>Santrallerin gerçeğe uygun değerlerine esas teşkil eden, değerlendirme uzmanlarınca kullanılan, fiyat tahminleri, üretim tahminleri ve iskonto oranı gibi bilgi ve varsayımların uygunluğu tarafımızca değerlendirilmiştir. Bağımsız değerlendirme uzmanlarının değerlendirme sırasında kullandığı varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü için kuruluşumuzun anlaşmalı olduğu bir başka kuruluşun değerlendirme uzmanlarının çalışmalarına dahil edilmesi sağlanmıştır. Bu çerçevede söz konusu santrallerin değerlendirme raporlarında kullanılan yöntemlerin kabul edilebilir olduğu değerlendirilmiştir.</p> <p>Ayrıca, konsolide finansal tablolarda ve dipnotlarda yer alan açıklamaların yukarıda belirtilen muhasebe politikası, kullanılan tahminler ve değerlendirme metodolojisine ilişkin uygunluğu ve TFRS'ye uygunluğu değerlendirilmiştir.</p>



Building a better
working world

3) Kilit Denetim Konuları (devamı)

Kilit Denetim Konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Nakit Akış Riskinden Korunma İşlemleri	
<p>Dipnot 2.7'de belirtildiği üzere, 31 Aralık 2022 itibarıyla Grup, 600.211.000 ABD Doları tutarındaki tahvilini, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") ve ikili anlaşmalar kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.</p> <p>Riskten korunma muhasebesinin uygulanabilmesi için karşılanması gereken kriterlerin içerisinde riskten korunma muhasebesinin yapılma amacının belgelendirilmesi ve düzenli olarak etkinlik testinin yapılması yer almaktadır. Riskten korunma muhasebesinin karmaşık bir yapıya sahip olması, etkinlik testlerinin gelecekteki nakit akışları gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımları içermesi ve teknik hesaplamalar gerektirmesi nedeniyle riskten korunma muhasebesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir:</p> <ul style="list-style-type: none">- Nakit akış riskinden korunma amaçlı işlemlerin dokümantasyonu ve ilişkilendirilmeleri ile riskten korunma muhasebesi ilişkisinin oluşturulmasının uygunluğunun incelenmesi,- Riskten korunma muhasebesinin amaçları ve TFRS 9 "Finansal araçlar" standardına uygunluk durumu dikkate alınarak, Yönetimin riskten korunma etkinlik testi gözden geçirmeleri, etkin olmama durumunda bunun ölçümü ve kayıtlara nasıl alındığının seçilen riskten korunma işlemleri için test edilmesi,- Oluşturulan modellerin uzmanlarımız yardımıyla incelenmesi ve uygunluğunun değerlendirilmesi,- Riskten korunma muhasebesine ilişkin konsolide finansal tablolarda yapılan açıklamaların yeterliliğinin ve uygunluğunun değerlendirilmesi.

4) 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.



**Building a better
working world**

5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, 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 tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, topluluk içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Topluluk denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.



**Building a better
working world**

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, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

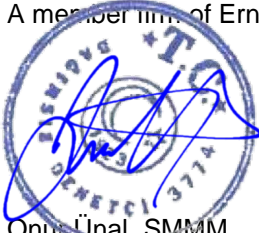
Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını 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") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 2 Mart 2023 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirketin 1 Ocak - 31 Aralık 2022 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Onur Ünal'dır.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited



Onur Ünal, SMMM
Sorumlu Denetçi

2 Mart 2023
İstanbul, Türkiye

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

- Konsolide Finansal Durum Tablosu
- Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
- Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu
- Konsolide Nakit Akış Tablosu
- Konsolide Finansal Tablolara Ait Dipnotlar

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
VARLIKLAR			
Dönen varlıklar:			
Nakit ve nakit benzerleri	3	1.293.793.214	1.525.592.118
Finansal yatırımlar	27	355.344.664	2.704.681
Ticari alacaklar		1.304.097.762	147.835.801
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5	1.232.399.579	127.311.860
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	71.698.183	20.523.941
Diğer alacaklar		65.474.749	22.946.045
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	5	35.007.156	15.530.259
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	30.467.593	7.415.786
Stoklar	8	8.961.584	8.556.333
Peşin ödenmiş giderler	26	20.098.838	32.815.063
Diğer dönen varlıklar	13.1	51.062	28.417
Toplam dönen varlıklar		3.047.821.873	1.740.478.458
Duran varlıklar:			
Diğer alacaklar		1.551.818	2.740.754
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	7	1.551.818	2.740.754
Maddi duran varlıklar	9.1, 2.12	31.516.128.533	20.288.516.897
Kullanım hakkı varlıkları	9.2	119.616.453	27.802.539
Maddi olmayan duran varlıklar	10	293.108.113	298.995.009
Yatırım amaçlı gayrimenkuller		10.131.324	-
Peşin ödenmiş giderler	26, 2.12	390.314.940	161.897.442
Diğer duran varlıklar	13.2	11.032.099	10.925.788
Toplam duran varlıklar		32.341.883.280	20.790.878.429
Toplam varlıklar		35.389.705.153	22.531.356.887

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2021
YÜKÜMLÜLÜKLER			
Kısa vadeli yükümlülükler:			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	23.1	1.005.910.538	763.819.958
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	23.2	5.439.020	4.734.769
Ticari borçlar		475.174.256	68.147.916
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5	7.724.157	4.124.009
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	467.450.099	64.023.907
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	12	3.332.249	1.471.629
Diğer borçlar		235.708	491.732
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		235.708	491.732
Kısa vadeli karşılıklar		35.058.175	20.643.094
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	11.1	22.597.724	6.506.072
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	11.1	12.460.451	14.137.022
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	13.3	72.995.119	17.324.105
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		1.598.145.065	876.633.203
Uzun vadeli yükümlülükler:			
Uzun vadeli borçlanmalar	23.1	12.181.302.520	9.292.574.451
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	23.2	25.138.096	25.143.494
Diğer borçlar		40.210.706	37.092.472
- İlişkili taraflara diğer borçlar	5	40.210.706	37.092.472
Uzun vadeli karşılıklar		34.742.233	11.543.311
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	11.4	34.742.233	11.543.311
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	22	4.431.914.609	2.485.110.016
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		16.713.308.164	11.851.463.744
Toplam yükümlülükler		18.311.453.229	12.728.096.947

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
ÖZKAYNAKLAR			
Ana ortaklığa ait özkaynaklar:			
Ödenmiş sermaye	14	705.000.000	705.000.000
Paylara ilişkin primler		186.171.649	91.418.338
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	14	1.523.866	1.523.866
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		21.091.055.621	13.228.664.194
- Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları		21.105.254.202	13.225.881.526
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		(14.198.581)	2.782.668
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)		(5.228.688.835)	(3.000.188.096)
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(5.228.688.835)	(3.000.188.096)
Geçmiş yıllar zararları		(694.880.978)	(1.102.866.722)
Dönem net karı/(zararı)		1.018.070.601	(120.291.640)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		17.078.251.924	9.803.259.940
Toplam özkaynaklar		17.078.251.924	9.803.259.940
Toplam yükümlülükler ve özkaynaklar		35.389.705.153	22.531.356.887

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2022	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2021
	Dipnot		
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	15	3.807.844.798	1.240.753.398
Satışların maliyeti	16	(1.405.210.503)	(725.768.454)
Brüt kar		2.402.634.295	514.984.944
Genel yönetim giderleri	17	(163.515.386)	(100.007.917)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	19	471.144.900	42.971.215
Esas faaliyetlerden diğer giderler	19	(10.000.096)	(7.779.304)
Esas faaliyet karı		2.700.263.713	450.168.938
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	5.521.517	4.793.107
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı		2.705.785.230	454.962.045
Finansman gelirleri	20	611.393.725	674.814.952
Finansman giderleri	20	(1.892.846.538)	(1.144.109.805)
Net finansman giderleri		(1.281.452.813)	(469.294.853)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı/(zararı)		1.424.332.417	(14.332.808)
Vergi gideri		(406.261.816)	(105.958.832)
- Dönem vergi gideri	22	-	(17.581.616)
- Ertelenmiş vergi gideri	22	(406.261.816)	(88.377.216)
Dönem net karı/(zararı)		1.018.070.601	(120.291.640)
Dönem net karının/(zararının) dağılımı			
Ana ortaklık payları		1.018.070.601	(120.291.640)
Hisse başına kazanç/(kayıp)			
- Hisse başına kazanç/(kayıp)		1,45	(0,17)
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI			
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacaklar		8.390.668.811	6.985.789.162
- Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları		10.509.562.575	8.732.319.029
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları		(21.226.563)	(82.576)
- Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin toplam vergiler		(2.097.667.201)	(1.746.447.291)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		(2.228.500.739)	(3.000.188.096)
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları		(2.785.625.924)	(3.750.235.120)
- Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin toplam vergiler		557.125.185	750.047.024
Toplam diğer kapsamlı gelir		6.162.168.072	3.985.601.066
Toplam kapsamlı gelir		7.180.238.673	3.865.309.426

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren yıla ait konsolide özkaynak değişim tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

			Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler		Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler				
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	Nakit akış riskinden korunma kayıpları	Geçmiş yıllar zararları	Dönem net karı/(zararı)	Özkaynaklar
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler	700.000.000	51.319.818	1.523.866	6.477.727.452	2.848.729	-	(773.286.902)	(567.280.969)	5.892.851.994
Transferler	-	-	-	-	-	-	(567.280.969)	567.280.969	-
Dönem net karı	-	-	-	-	-	-	-	(120.291.640)	(120.291.640)
Diğer kapsamlı gelir/gider	-	-	-	6.985.855.223	(66.061)	(3.000.188.096)	-	-	3.985.601.066
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	6.985.855.223	(66.061)	(3.000.188.096)	-	(120.291.640)	3.865.309.426
Sermaye arttırımı **	5.000.000	-	-	-	-	-	-	-	5.000.000
Pay bazlı işlemler dolayısıyla meydana gelen artış ***	-	40.098.520	-	-	-	-	-	-	40.098.520
MDV yeniden değerlendirilmesi ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	(237.701.149)	-	-	237.701.149	-	-
31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla bakiyeler	705.000.000	91.418.338	1.523.866	13.225.881.526	2.782.668	(3.000.188.096)	(1.102.866.722)	(120.291.640)	9.803.259.940
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla bakiyeler	705.000.000	91.418.338	1.523.866	13.225.881.526	2.782.668	(3.000.188.096)	(1.102.866.722)	(120.291.640)	9.803.259.940
Transferler	-	-	-	-	-	-	(120.291.640)	120.291.640	-
Dönem net karı	-	-	-	-	-	-	-	1.018.070.601	1.018.070.601
Diğer kapsamlı gelir/gider	-	-	-	8.407.650.060	(16.981.249)	(2.228.500.739)	-	-	6.162.168.072
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	8.407.650.060	(16.981.249)	(2.228.500.739)	-	1.018.070.601	7.180.238.673
Pay bazlı işlemler dolayısıyla meydana gelen artış *	-	94.753.311	-	-	-	-	-	-	94.753.311
MDV yeniden değerlendirilmesi ile ilgili amortisman transferleri	-	-	-	(528.277.384)	-	-	528.277.384	-	-
31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla bakiyeler	705.000.000	186.171.649	1.523.866	21.105.254.202	(14.198.581)	(5.228.688.835)	(694.880.978)	1.018.070.601	17.078.251.924

* Şirket Yönetimi 14 Şubat 2022 tarihinde SPK'nın 21 Temmuz 2016, 25 Temmuz 2016 ve 23 Mart 2020 tarihli açıklamaları doğrultusunda, pay fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmadığını düşünmüştür. Şirket, pay sahiplerini korumak, hisse fiyatının istikrarını sağlamak ve Şirket'e olan güveni korumak amacıyla kendi paylarının geri alım işlemleri yapılmasını planlamıştır. Yönetim kurulu tarafından oybirliği ile onaylanmasına karar verilmiştir. Geri alıma konu edilebilecek azami pay adedi 20.000.000 TL nominal değerde ve 20.000.000 adet olarak belirlenmiştir. Şirket Yönetimi, Şirket ve yatırımcılar aleyhine herhangi bir sonuç doğurmayacağı ve geri alım için Şirket'in mevcut kaynaklarının kullanılmasının Şirket'in nakit ihtiyacını etkilemeyeceğini değerlendirmiştir. Bu kapsamda geri alım için ayrılacak fonun Şirket'in faaliyetlerinden üretilen nakit ve mevcut kaynaklarından karşılanmak üzere azami 170.000.000 TL olarak belirlemiştir.

Şirket 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemi içerisinde toplam 47.208.198 TL karşılığında 5.733.502 adet pay geri alımı gerçekleştirmiştir. Bu payların 23 Aralık 2022 tarihinde, pay başına 24,76 TL fiyat ile toplam 141.961.509 TL karşılığında Borsa İstanbul'da, özel emirle ve blok satış yöntemiyle satışı gerçekleştirilmiştir. Satışa ilişkin kar "Paylara ilişkin primler" kaleminde muhasebeleştirilmiştir.

** 26 Nisan 2021 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile Şirket'in çıkarılmış sermayesi 5.000.000 TL tutarında artırılmış, sermayenin tamamı muvazaadan arı bir şekilde nakden ve tamamen ödenmiş, 10 Haziran 2021 tarihli 10346 numaralı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi ile tescil edilmiştir.

*** Şirket'in 1 TL nominal değerli 5.000.000 adet hissesi 29 Nisan 2021 tarihinde halka arz edilmiş ve hisse başına 9,9 TL'den satılmıştır. Elde edilen 5.000.000 TL'lik tutar sermaye artışında kullanılmış olup kalan kısım "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir. Halka arz kapsamında yapılan 4.401.480 TL tutarındaki giderler TMS 32 kapsamında bu hesaptan mahsuplanmıştır.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2022 tarihinde sona eren yıla ait konsolide nakit akış tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		2.988.814.584	1.301.635.806
Dönem net karı/(zararı)		1.018.070.601	(120.291.640)
Dönem net karı/(zararı) mutabakatları ile ilgili düzeltmeler		3.266.222.461	1.619.911.449
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10	771.380.212	454.696.539
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		19.153.786	9.729.311
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		1.096.409.482	485.438.486
Vergi geliri/gideri ile ilgili düzeltmeler	22	406.261.816	105.958.832
Kur farkları ile ilgili düzeltmeler	20	975.122.916	593.908.332
Duran varlıkların satışından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	21	(3.896.157)	(2.925.496)
Adat faizi gelirleri ile ilgili düzeltmeler		(1.327.828)	(226.946)
Kar/(zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler		3.118.234	(26.667.609)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(1.281.738.062)	(191.756.934)
Finansal yatırımlardaki (artış)/azalış		(343.272.633)	-
Ticari alacaklardaki (artış)/azalış		(1.157.008.207)	(94.534.069)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (artış)/azalış	2.12	(257.074.999)	(101.577.058)
Stoklardaki (artış)/azalış		(405.251)	(206.752)
Ticari borçlardaki artış/(azalış)		407.026.340	18.503.557
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		67.136.068	(12.654.543)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		1.860.620	(1.288.069)
Ödenen vergiler		(11.721.077)	(5.860.539)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	11.4	(2.019.339)	(366.530)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(1.453.973.824)	(249.929.767)
Alınan faiz		33.200.884	6.243.618
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9	5.410.112	6.677.076
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9, 10, 2.12	(1.485.021.840)	(198.030.461)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının satılması sonucu elde edilen nakit girişleri		20.613.381	-
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit çıkışları		(28.176.361)	-
Özelleştirme idaresine olan borçların ödemesine ilişkin nakit çıkışları		-	(64.820.000)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(1.766.639.664)	328.361.001
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		-	6.245.487.625
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	23.1	(856.694.561)	(5.707.089.212)
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları	23.2	(107.628.096)	(6.072.962)
İlişkili taraflara finansman amacıyla yapılan ödemeler, net		-	(8.080.612)
İşletmenin kendi paylarını ve diğer özkaynağa dayalı araçlarını satmasından kaynaklanan nakit girişleri		141.961.509	40.098.520
İşletmenin kendi paylarını ve diğer özkaynağa dayalı araçlarını almasıyla ilgili nakit çıkışları		(47.208.198)	-
Sermaye arttırımı		-	5.000.000
Ödenen faiz	23.1	(897.070.318)	(240.982.358)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C)		(231.798.904)	1.380.067.040
D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		1.525.592.118	145.525.078
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)		1.293.793.214	1.525.592.118

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

1 Grup’un organizasyonu ve faaliyet konusu

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi (“Aydem Yenilenebilir” veya “Şirket”), 6 Temmuz 1995 tarihinde Bereket Enerji Üretim Otoprodüktör Grubu Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ünvanıyla kurulmuştur. Şirket ilk olarak 21 Mayıs 2004 tarihinde ünvanını Bereket Enerji Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirmiş, daha sonra 27 Aralık 2019 tarih ve 9982 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi’nde ilan ederek ünvanını Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi olarak değiştirmiştir. Şirket, 2019 yılında, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunacak şekilde yeniden yapılandırılmıştır. Bu yeniden yapılandırma çerçevesinde Aydem Yenilenebilir, yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren tüm bağlı ortaklıkları ile birleşerek ve bunun dışındaki bağlı ortaklıkları ile iş kollarını bünyesinden çıkararak, sadece yenilenebilir enerji üretimi faaliyetinde bulunan bir yapıya ulaşmıştır. Şirket, 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul’da işlem görmeye başlamıştır.

Konsolide finansal tablolar açısından, Aydem Yenilenebilir ve konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıkların ve iştiraklerin tamamı “Grup” olarak adlandırılmaktadır.

Aydem Yenilenebilir, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. İlk hidroelektrik santralini (“HES”) Bereket Çayı üzerinde kuran firma, Türkiye’nin farklı noktalarında rüzgâr (“RES”), güneş (“GES”) ve jeotermal (“JES”) kaynaklardan yararlanarak elektrik üretmeye devam etmektedir.

Şirket’in tescil adresi Adalet Mahallesi Hasan Gönüllü Bulvarı No:15/1 Merkezefendi/DENİZLİ’dir.

Şirket’in 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıkları (“bağlı ortaklıklar”) ve başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir. Etkin ortaklık oranları sahiplik oranları ile eşittir.

Bağlı Ortaklıklar	Kurulduğu yer	Başlıca Faaliyetler	Sahiplik Oranları	
			31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ey-Tur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. (“Ey-tur”) / HES	Kağızman/Kars	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	% 100	% 100
Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. (“Başat”) / HES	Üzümlü/Erzincan	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	% 100	% 100
Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş. (“Sarı Perakende”)	İzmir	Elektrik ticareti	% 100	% 100
Akköprü Yenilenebilir Enerji A.Ş. / (“Akköprü HES”) *	Muğla	Hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi	% 100	% 100

* Akköprü HES 15 Ekim 2021 tarihinde kurulmuştur. Grup, 23 Eylül 2021 tarihinde Özelleştirme İdaresi Dairesi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilen ihalede 115 MW’lık kapasiteye sahip Akköprü Hidroelektrik Santrali’ni almaya hak kazanmıştır. İhale 19 Ocak 2022 tarihli Cumhurbaşkanlığı kararı ile iptal edilmiş, 24 Ocak 2022 tarihinde ise bu karar Şirket’e tebliğ edilmiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

1 Grup’un organizasyonu ve faaliyet konusu

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının ve iştiraklerinin 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla çalışan sayıları tablodaki gibidir.

Şirket, bağlı ortaklıklar ve iştirakler	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
AYDEM Yenilenebilir	556	537
Sarı Perakende	-	-
Ey-Tur	-	-
Başat	-	-
Akköprü HES	-	-
Toplam	556	537

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar ve yönetmelikler

Grup, yapmış olduğu elektrik üretimi ve satışı faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu’nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun (“EPDK”) yayımlanmış olduğu yönetmelik, tebliğ ve kurul kararlarına tabidir.

Hissedarların Listesi

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla hissedarlık yapısı ve sahiplik oranları aşağıdaki gibidir:

Hissedarlar	31 Aralık 2022		31 Aralık 2021	
	TL	%	TL	%
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. *	574.975.680	81,56%	574.975.010	81,56%
Halka açık	130.000.000	18,44%	130.000.000	18,44%
Diğer	24.320	0,00%	24.990	0,00%
Toplam	705.000.000	%100	705.000.000	%100

* Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. Aydem Holding A.Ş. tarafından kontrol edilmektedir.

Şirket 29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla Borsa İstanbul – Yıldız Pazar’da işlem görmeye başlamıştır.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla hazırlanan yıl sonu konsolide finansal tablolar, 2 Mart 2023 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel Kurul’un konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunum esasları

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan II-14.1 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (“TFRS”ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS’ler; KGGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Konsolide finansal tablolar, KGGK tarafından 7 Haziran 2019 tarih ve 30794 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

Şirket ve bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu (“TTK”) ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Grup ve bağlı ortaklıkları ve iştirakleri muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarını esas almaktadır. Konsolide finansal tablolar yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan maddi duran varlıklar altında raporlanan santraller haricinde tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

2.2 Geçerli ve sunum para birimi

Şirket’in ve tüm bağlı ortaklıklarının faaliyette bulunduğu temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) TL olarak belirlenmiştir. Grup konsolide finansal tablolarını geçerli para birimi olan TL cinsinden sunmuştur.

Grup’un konsolide finansal tablolarını hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL’ye 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. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Konsolidasyon esasları

Konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının finansal tablolarını içermektedir. Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

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

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

Grup'un yatırım yapılan grup/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın önemli faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan grup/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

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

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyonu, Grup bağlı ortaklık üzerinde kontrol sahibi olduğu zaman başlar ve Grup bağlı ortaklık kontrolünü kaybettiğinde sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklığın varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri konsolide finansal tablolara Grup'un kontrolünü aldığı tarihten Grup' un bağlı ortaklığı kontrol etmeyi bıraktığı tarihe kadar dahil edilir.

Gerektiğinde, bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarını Grup'un muhasebe politikalarına uygun hale getirmek için düzeltmeler yapılır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Konsolidasyon esasları (devamı)

i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir iktisap maliyeti, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değer ile ölçülen devredilen bedelin toplamı ile iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların tutarı olarak ölçülür. Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap edilen kontrol gücü olmayan payların gerçeğe uygun değeri veya devralınan tanımlanabilir net varlıklarının oransal payıyla ölçülmesini seçer. Edinme ile ilgili maliyetler oluştukları anda giderleştirilir ve genel yönetim giderlerine dahil edilir.

Edinen işletme tarafından devredilecek herhangi bir koşullu bedel, iktisap tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Özkaynak olarak sınıflandırılan koşullu bedel yeniden ölçülmez ve müteakip çözümü özkaynaklar içinde muhasebeleştirilir. TFRS 9 Finansal Araçlar kapsamında bir finansal araç olan varlık veya borç olarak sınıflandırılan koşullu bedel, TFRS 9'a göre kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen gerçeğe uygun değerdeki değişikliklerle gerçeğe uygun değeri ile ölçülür. TFRS 9 kapsamına girmeyen hususlar her raporlamada gerçeğe uygun değerleri ile ölçülür.

Şerefiye başlangıçta maliyet değeri ile ölçülür (devredilen bedelin toplamı ve kontrol gücü olmayan paylar için muhasebeleştirilen tutar ile edinilen net tanımlanabilir varlıklar ve üstlenilen yükümlülükler üzerinden elde edilen önceki faizler). Satın alınan net varlıkların gerçeğe uygun değeri, aktarılan toplam bedelden fazla ise, Grup, edinilen tüm varlıkları ve üstlenilen tüm yükümlülükleri doğru bir şekilde tespit edip etmediğini yeniden değerlendirir ve yapılacak tutarları ölçmek için kullanılan prosedürleri gözden geçirir. edinme tarihinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme, devredilen toplam bedel üzerinden edinilen net varlıkların gerçeğe uygun değerinin aşılmasıyla sonuçlanırsa, kazanç kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

ii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup'un doğrudan veya dolaylı olarak işlemleri üzerinde kontrol yetkisine sahip olduğu şirketlerdir. Grup, bir işletmeyi işletme ile olan değişken getirilerine maruz kaldığında veya bu getirilere sahip olduğu zaman hakları kontrol eder ve bu getirileri işletme üzerindeki gücüyle etkileyebilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Konsolidasyon esasları (devamı)

iii) İştirakler

Bir iştirak, Grup'un üzerinde önemli etkisi olan bir işletmedir. Önemli etki, yatırımcının finansal ve işletme politikası kararlarına katılma gücüdür, ancak bu politikalar üzerinde kontrol veya ortak kontrol değildir. İştirakler, konsolide finansal tablolarda özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Özkaynak yöntemine göre, bir iştirak veya ortak girişime yapılan yatırım başlangıçta maliyet bedeli olarak muhasebeleştirilir. İlk muhasebeleştirmeden sonra, Grup'un yatırım yapılan işletmenin kâr veya zararındaki payı, net defter değerini artırarak veya azaltarak finansal tablolara kaydedilir. Muhasebe politikalarının Grup politikalarıyla uyumlu hale getirilmesi için yapılan ayarlamalardan sonra, önemli etkinin başladığı tarihten, önemli etkinin sona erdiği tarihe kadar, Grup'un özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımlarının kâr veya zararındaki ve diğer kapsamlı gelirlerindeki payı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Ayrıca, doğrudan iştirak özkaynaklarında muhasebeleştirilen bir değişiklik olduğunda, Grup, varsa özkaynak değişim tablosundaki her türlü değişikliği payı oranında muhasebeleştirir. İştirak ile ilgili şerefiye, yatırımın defter değerine dahil edilir ve ayrı ayrı değer düşüklüğü için test edilmez. Grup ile iştirak arasındaki işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, iştirakteki hisse oranı nispetinde elimine edilir.

Grup'un zarardan aldığı payı, iştirakteki yatırım payını aştığında, yatırımın defter değeri, varsa yatırımın parçası olarak değerlendirilen diğer uzun vadeli varlıklar da dahil olmak üzere sıfıra indirilir, ve Grup'un bir yükümlülüğü olduğu veya yatırım yapılan işletme adına ödeme yaptığı durumlar dışında ilave zararların muhasebeleştirilmesi durdurulur.

Grup'un bir iştirakinin kâr veya zarar payının toplamı, iştirakin ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji üretimi ise, kar veya zarar tablosunda faaliyet karı içerisinde gösterilir ve vergi sonrası kar ya da zararı temsil eder.

İştirakin finansal tabloları, Grup ile aynı raporlama döneminde hazırlanır.

Özkaynak yönteminin uygulanmasından sonra Grup, iştirak yatırımları için değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesinin gerekli olup olmadığını belirler. Her raporlama tarihinde, Grup, iştirak yatırım değerinin değer düşüklüğüne uğradığına dair nesnel kanıt olup olmadığını tespit eder. Bu tür bir kanıt varsa, Grup değer düşüklüğü tutarını iştirakin geri kazanılabilir tutarı ile defter değeri arasındaki fark olarak hesaplar ve sonrasında kar zarar tablosunda "Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan zararlar" içinde muhasebeleştirir.

iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Grup, her bir işletme birleşmesi için, iktisap ettiği kontrol gücü olmayan payları aşağıdaki yöntemlerle ölçmeyi seçer:

- Gerçeğe uygun değerde; ya da
- Edinilen işletmenin tanımlanabilir net varlıkları ile orantılı olarak, genellikle gerçeğe uygun değeridir.

Kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir bileşeni, kontrol gücü olmayan payların negatif bakiye vermesine yol açsa dahi, Grup'un ana hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara atfedilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Konsolidasyon esasları (devamı)

v) Kontrol gücü olmayan paylarla kısmi hisse alım ve satım işlemleri

Grup, kontrol gücü olmayan paylarla gerçekleştirdiği hali hazırda kontrol etmekte olduğu ortaklıklara ait hisselerin alış ve satış işlemlerini Grup'un özkaynak sahipleri arasındaki işlemler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak, kontrol gücü olmayan paylardan ilave hisse alış işlemlerinde, elde etme maliyeti ile ortaklığın satın alınan payı nispetindeki net varlıklarının kayıtlı değeri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilir. Şerefiyede düzeltme yapılmaz ve kâr veya zararda kazanç veya kayıp muhasebeleştirilmez.

vi) Ortak kontrole tabi işletmelerin satın alınması

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır. Edinilen işletmelerin sermaye tutarı ile satın alım için transfer edilen bedelin arasındaki farklar, pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları gibi dikkate alınarak "Paylara İlişkin Primler" kalemi altında muhasebeleştirilmiştir.

vii) Eliminasyonlar

Finansal durum tabloları ve bağlı ortaklıkların kar veya zararları, her bir hesap kaleminin bire bir alınması esasına göre konsolide edilmekte ve Şirket ile bağlı ortaklıkları tarafından yapılan yatırımın kayıtlı değeri, özsermaye ile elimine edilmektedir. konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında, grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazanç ve kayıplar, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemler elimine edilir. Ana ortaklığın konsolidasyona tabi bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler neticesinde oluşan karlar ve zararlar, netleştirilmiştir. Gerçekleşmemiş zararlar, değer düşüklüğü kanıtı olmadığı sürece gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

viii) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklıkların, ortak kontrole tabi olmayan işletmelere satılması suretiyle kontrolünü kaybedilmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki bağlı ortaklığında kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Müteakip dönemde, elde tutulan etki düzeyine bağlı olarak özkaynak hesabında yatırım yapılan bir işletme veya satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilir.

2.4 İşletmenin sürekliliği

Konsolide finansal tablolar işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlanmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup’un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TFRS 3 Değişiklikleri – Kavramsal Çerçeve’ye Yapılan Atıflara İlişkin Değişiklik

KGK, Temmuz 2020’de TFRS İşletme Birleşmeleri standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklik, TFRS 3’ün gerekliliklerini önemli şekilde değiştirmeden, Kavramsal Çerçevenin eski versiyonuna (1989 Çerçeve) yapılan atfı Mart 2018’de yayımlanan güncel versiyona (Kavramsal Çerçeve) yapılan atıfla değiştirmek niyetiyle yapılmıştır. Bununla birlikte, iktisap tarihinde kayda alma kriterlerini karşılamayan koşullu varlıkları tanımlamak için TFRS 3’e yeni bir paragraf eklemiştir. Değişiklik, ileriye yönelik olarak uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

TMS 16 Değişiklikleri - Kullanım amacına uygun hale getirme

KGK, Temmuz 2020’de, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklikle birlikte, şirketlerin bir maddi duran varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken, üretilen ürünlerin satışından elde ettikleri gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Şirketler bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zararda muhasebeleştirecektir. Değişiklikler geriye dönük olarak, yalnızca işletmenin değişikliği ilk uyguladığı hesap dönemi ile karşılaştırmalı sunulan en erken dönemin başlangıcında veya sonrasında kullanıma sunulan maddi duran varlık kalemleri için uygulanabilmektedir.

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

TMS 37 Değişiklikleri - Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri

KGK, Temmuz 2020’de, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. TMS 37’de yapılan bu değişiklik, bir sözleşmenin ekonomik açıdan “dezavantajlı” mı yoksa “zarar eden” mi olup olmadığının değerlendirilirken dikkate alınacak maliyetlerin belirlenmesi için yapılmıştır ve ‘direkt ilgili maliyetlerin’ dahil edilmesi yaklaşımının uygulanmasını içermektedir. Değişiklikler, değişikliklerin ilk kez uygulanacağı yıllık raporlama döneminin başında (ilk uygulama tarihi) işletmenin tüm yükümlülüklerini yerine getirmediği sözleşmeler için ileriye yönelik olarak uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliğin Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (devamı)

Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi

KGK tarafından, Temmuz 2020'de "IFRS standartlarına ilişkin Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

- *IFRS 1- Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – İlk Uygulayan olarak İştirak*: Değişiklik, bir bağlı ortaklığın, ana ortaklık tarafından raporlanan tutarları kullanarak birikmiş yabancı para çevrim farklarını ölçmesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, iştirak veya iş ortaklığına da uygulanır.
- *IFRS 9 Finansal Araçlar- Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için %10 testinde dikkate alınan ücretler*: Değişiklik, bir işletmenin yeni veya değiştirilmiş finansal yükümlülük şartlarının, orijinal finansal yükümlülük şartlarından önemli ölçüde farklı olup olmadığını değerlendirirken dikkate aldığı ücretleri açıklığa kavuşturur. Bu ücretler, tarafların birbirleri adına ödedikleri ücretler de dahil olmak üzere yalnızca borçlu ile borç veren arasında, ödenen veya alınan ücretleri içerir.
- *TMS 41 Tarımsal Faaliyetler – Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilemeler*: Yapılan değişiklik ile, TMS 41 paragraf 22'deki, şirketlerin TMS 41 kapsamındaki varlıklarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde vergilemeler için yapılan nakit akışlarının dikkate alınmamasına yönelik hüküm kaldırılmıştır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

IFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de IFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (devamı)

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. TFRS 17, 1 Ocak 2023 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS 1 Değişiklikleri - Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması

Ocak 2021 ve Ocak 2023'de KGK, yükümlülüklerin kısa ve uzun vadeli sınıflandırılmasına yönelik esasları belirlemek üzere TMS 1'de değişiklikler yapmıştır. Ocak 2023'de yapılan değişikliklere göre, işletmenin bir yükümlülüğü ödemeyi erteleme hakkı, raporlama döneminden sonraki bir tarihte kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlıysa, raporlama dönemi sonu itibarıyla söz konusu yükümlülüğü erteleme hakkı bulunmaktadır (raporlama dönemi sonunda ilgili şartlara uygunluk sağlamıyor olsa bile). Kredi sözleşmesinden doğan bir yükümlülük uzun vadeli olarak sınıflandırıldığında ve işletmenin ödemeyi erteleme hakkı 12 ay içinde kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlı olduğunda, Ocak 2023 değişiklikleri işletmelerin çeşitli açıklamalar yapmasını istemektedir. Bu açıklamalar kredi sözleşme şartları ve ilgili yükümlülükler hakkındaki bilgileri içermelidir. Ayrıca, söz konusu değişiklikler, sözleşme şartlarına uyumun raporlama tarihinde ya da sonraki bir tarihte test edilecek olmasına bakılmaksızın, uzun vadeli sınıflama için ödemeyi erteleme hakkının raporlama dönemi sonu itibarıyla bulunması gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur. Değişikliklerde, ödemeyi raporlama döneminden sonraki en az on iki ay sonraya erteleme hakkını işletmenin kullanmama ihtimalinin yükümlülüğün sınıflandırılmasını etkilemeyeceği açıkça ifade edilmiştir. Değişiklikler 1 Ocak 2024 tarihinde ya da bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Yapılan değişiklikler TMS 8'e göre geriye dönük olarak uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Ancak değişikliklerden herhangi birini erken uygulayan işletmenin diğer değişikliği de erken uygulaması zorunludur.

Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve finansal durumu veya performansı üzerinde bir etki bulunmamaktadır.

TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı

Ağustos 2021'de KGK, TMS 8'de "muhasebe tahminleri" için yeni bir tanım getiren değişiklikler yayımlamıştır. TMS 8 için yayınlanan değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikler ve hataların düzeltilmesi arasındaki ayrıma açıklık getirmektedir. Ayrıca, değiştirilen standart, girdideki bir değişikliğin veya bir ölçüm tekniğindeki değişikliğin muhasebe tahmini üzerindeki etkilerinin, önceki dönem hatalarının düzeltilmesinden kaynaklanmıyorsa, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler olduğuna açıklık getirmektedir. Muhasebe tahminindeki değişikliğin önceki tanımı, muhasebe tahminlerindeki değişikliklerin yeni bilgilerden veya yeni gelişmelerden kaynaklanabileceğini belirtmekteydi. Bu nedenle, bu tür değişiklikler hataların düzeltilmesi olarak değerlendirilmemektedir. Tanımın bu yönü KGK tarafından korunmuştur. Değişiklikler yürürlük tarihinde veya sonrasında meydana gelen muhasebe tahmini veya muhasebe politikası değişikliklerine uygulayacak olup erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve finansal durumu veya performansı üzerinde bir etki bulunmamaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 Yeni ve düzeltilmiş standart ve yorumlar (devamı)

TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması

Ağustos 2021'de KGK, TMS 1 için işletmelerin muhasebe politikası açıklamalarına önemlilik tahminlerini uygulamalarına yardımcı olmak adına rehberlik ve örnekler sağladığı değişiklikleri yayınlamıştır. TMS 1'de yayınlanan değişiklikler 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. TFRS'de "kayda değer" teriminin bir tanımının bulunmaması nedeniyle, KGK, muhasebe politikası bilgilerinin açıklanması bağlamında bu terimi "önemli" terimi ile değiştirmeye karar vermiştir. 'Önemli' TFRS'de tanımlanmış bir terimdir ve KGK'ya göre finansal tablo kullanıcıları tarafından büyük ölçüde anlaşılmaktadır. Muhasebe politikası bilgilerinin önemliliğini değerlendirirken, işletmelerin hem işlemlerin boyutunu, diğer olay veya koşulları hem de bunların niteliğini dikkate alması gerekir. Ayrıca işletmenin muhasebe politikası bilgilerini önemli olarak değerlendirebileceği durumlara örnekler eklenmiştir.

Genel anlamda, Grup finansal tablolar üzerinde önemli bir etki beklememektedir.

TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin ertelenmiş vergi

Ağustos 2021'de KGK, TMS 12'de ilk muhasebeleştirme istisnasının kapsamını daraltan ve böylece istisnanın eşit vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farklara neden olan işlemlere uygulanmamasını sağlayan değişiklikler yayınlamıştır. TMS 12'ye yapılan değişiklikler 1 Ocak 2023'te veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, bir yükümlülüğe ilişkin yapılan ödemelerin vergisel açıdan indirilebilir olduğu durumlarda, bu tür indirimlerin, finansal tablolarda muhasebeleştirilen yükümlülüğe (ve faiz giderine) ya da ilgili varlık bileşenine (ve faiz giderine) vergi amacıyla ilişkilendirilebilir olup olmadığının (geçerli vergi kanunu dikkate alındığında) bir muhakeme meselesi olduğuna açıklık getirmektedir. Bu muhakeme, varlık ve yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara alınmasında herhangi bir geçici farkın olup olmadığının belirlenmesinde önemlidir. Değişiklikler karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcında ya da sonrasında gerçekleşen işlemlere uygulanır. Ayrıca, karşılaştırmalı olarak sunulan en erken dönemin başlangıcında, kiralama ile hizmetten çekme, restorasyon ve benzeri yükümlülüklerle ilgili tüm indirilebilir ve vergilendirilebilir geçici farklar için ertelenmiş vergi varlığı (yeterli düzeyde vergiye tabi gelir olması koşuluyla) ve ertelenmiş vergi yükümlülüğü muhasebeleştirilir.

Genel anlamda, Grup finansal tablolar üzerinde önemli bir etki beklememektedir.

TFRS 16 Değişiklikleri – Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülükleri

Ocak 2023'te KGK TFRS 16'ya yönelik değişiklikler yayınlamıştır. Söz konusu değişiklikler, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirilmemesini sağlayacak şekilde, satıcı-kiracı tarafından satış ve geri kiralama işleminden doğan kira yükümlülüklerinin ölçümünde uygulanacak hükümleri belirlemektedir. Bu kapsamda, satıcı-kiracı satış ve geri kiralama işleminin fiilen başladığı tarihten sonra "Kira yükümlülüğünün sonraki ölçümü" başlığı altındaki TFRS 16 hükümlerini uygularken, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirmeyecek şekilde "kira ödemeleri"ni ya da "revize edilmiş kira ödemeleri"ni belirleyecektir. Değişiklikler, geri kiralama ortama çıkan kira yükümlülüklerinin ölçümüne yönelik spesifik bir hüküm içermemektedir. Söz konusu kira yükümlülüğünün ilk ölçümü, TFRS 16'da yer alan kira ödemeleri tanımına dahil edilenlerden farklı ödemelerin kira ödemesi olarak belirlenmesine neden olabilecektir. Satıcı-kiracının TMS 8'e göre güvenilir ve ihtiyaca uygun bilgi sağlayacak muhasebe politikası geliştirmesi ve uygulaması gerekecektir. Değişiklikler 1 Ocak 2024 tarihinde ya da bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Satıcı-kiracı değişiklikleri TFRS 16'nın ilk uygulama tarihinden sonra girdiği satış ve geri kiralama işlemlerine TMS 8'e göre geriye dönük uygular.

Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve finansal durumu veya performansı üzerinde bir etki bulunmamaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti

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 plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- vi. İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- vii.(a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

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

Maddi duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup, tüm enerji üretim santralleri için TMS 16'ya göre yeniden değerlendirme yöntemini benimsemiştir. Enerji üretim santralleri, gerçeğe uygun değerinden, yeniden değerlendirme tarihinden sonra muhasebeleştirilmiş birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü kayıplarının çıkarılması ile ölçülür. Diğer maddi duran varlıklar, varsa birikmiş amortisman ve varsa birikmiş değer düşüklüğü kayıpları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilmektedir. Ayrıca yapılmakta olan yatırımlar da, varsa birikmiş değer düşüklüğü zararları düşüldükten sonra maliyet değerleri ile gösterilir. Bir santral yatırımı fiziki inşaa süreci boyunca yapılmakta olan yatırımlarda takip edilir; tamamlandığında santral sınıfına (Not 9.1) transfer edilir ve gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Yeniden değerlendirme sıklığı yeniden değerlemeye konu olan maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişimlere bağlıdır Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla santrallerden oluşan maddi duran varlıklarını yeniden değerlemiştir. Yenilenebilir Enerji Grubu aşağıdaki santrallerden oluşmaktadır:

- Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere (Jeotermal) JES, Uşak RES, Yalova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, Mentaş HES, Toros HES, Göktaş I-II HES, Düzce HES, Akıncı HES ve Uşak GES.

Yeniden değerlendirme fonu diğer kapsamlı gelire kaydedilir ve özkaynak altında yeniden değerlendirme fonunda borçlandırılır. Ancak, daha önce kar veya zararda muhasebeleştirilen aynı varlığın değerlendirme açığını tersine çevirirse artış kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme açığı, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artış mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Varlık yeniden değerlendirme artışından geçmiş yıl zararlarına yıllık transfer, varlığın yeniden değerlendirilmiş defter değeri üzerinden hesaplanan amortisman ile varlığın orijinal maliyetine göre hesaplanan amortisman arasındaki fark üzerinden yapılır. Ayrıca, yeniden değerlendirme tarihindeki birikmiş amortisman, varlığın brüt defter değerine göre elimine edilir ve net tutar, varlığın yeniden değerlendirilmiş tutarına göre yeniden düzenlenir. Elden çıkarıldıktan sonra, satılan belirli bir varlıkla ilgili yeniden değerlendirme fazlası, geçmiş yıl karlarına transfer edilir.

Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Arsalar sınırsız ömüre sahip olduğundan amorti edilmez.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıllar</u>
Santraller	20-49

Bir maddi duran varlık kalemi ve başlangıçta muhasebeleştirilen önemli bir kısmı, elden çıkarıldıktan sonra (yani alıcının kontrol eline geçtiği tarihte) ya da kullanımından veya elden çıkarılmasından sonra gelecekteki ekonomik yararların beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. Varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan net kazançlar (net elden çıkarılan hasılat ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak hesaplanır), varlığın kayıtlardan çıkarılması durumunda kâr veya zarar tablosuna dahil edilir.

Maddi duran varlıkların kalıntı değerleri, faydalı ömürleri ve amortisman yöntemleri her mali yıl sonunda gözden geçirilir ve gerekirse ileriye dönük olarak düzeltilir. Tamir ve bakım maliyetleri gerçekleştikleri zaman kar veya zarara kaydedilir.

Santraller, bir işletmenin faaliyetlerinde kullanılan benzer niteliklere sahip varlık gruplarından oluşmakta olup arazi, bina, makine, teçhizat, mobilya ve demirbaş içerir.

Maddi duran varlıkların onarım masrafları gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Bununla birlikte, ilgili varlıkların ekonomik ömründe fayda veya önemli ölçüde iyileştirilmesi ile sonuçlanırlarsa, aktifleştirilirler.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Maddi olmayan duran varlıklar

Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar satın alım maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve kalıcı değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar

Özelleştirme İdaresi ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi (“EÜAŞ”) ile İşletme Hakkı Devir Anlaşması (“Sözleşme”) yoluyla alınan Adıgüzel HES ve Kemer HES işletme lisansları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir ve tahmini faydalı ömürleri 3-15 yıl boyunca doğrusal olarak itfa edilir. Değer düşüklüğünün mevcut olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara derhal kaydedilir ve muhasebeleştirilir.

Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını artırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

İtfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar kullanıma hazır oldukları tarihten itibaren faydalı ömürleri üzerinden doğrusal itfa yöntemi kullanılarak kar veya zararda muhasebeleştirilir. Cari ve karşılaştırmalı dönemler için tahmin edilen faydalı ömürler lisans süreleri sonuna kadar geçerlidir.

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama dönemi itibarıyla gözden geçirilir ve gerekli durumlarda yeniden belirlenir.

Cari dönemlerde tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	<i>Yıllar</i>
Haklar	12-49
Bilgisayar yazılımları	3-15

Finansal yükümlülükler

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri, finansal durum tablosunda “borçlanmalar”, “ticari borçlar” ve “diğer borçlar” kalemlerinden oluşmaktadır.

i. Borçlanmalar

Borçlanmalar, ilk olarak, oluşan işlem maliyetleri düşüldükten sonra gerçeğe uygun değerinden kayda alınır. Borçlanmalar sonradan itfa edilmiş maliyet bedeli üzerinden ölçülür. Gelirler (işlem maliyetleri düşüldüğünde) ile itfa miktarı arasındaki fark, etkin faiz yöntemi kullanılarak borçlanma dönemi boyunca kâr veya zararda muhasebeleştirilir. Kredi olanaklarının kurulması için ödenen ücretler, kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılmasının muhtemel olması durumunda, kredinin işlem maliyeti olarak muhasebeleştirilir. Bu durumda, çekiliş gerçekleşene kadar ücret ertelenir. Kredinin bir kısmının veya tamamının kullanımdan kaldırılacağına dair herhangi bir kanıt yoksa, ücret likidite hizmetleri için bir ön ödeme olarak aktifleştirilir ve ilgili kredinin süresi boyunca itfa edilir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

Sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya sona erdiğinde borçlar bilançoda finansal tablolardan çıkarılır.

ii. Borçlanma maliyetleri

Borçlanmalardan kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikle varlıkların edinimi veya inşası ile ilişkili ise, özellikle varlıkların maliyet değerine dahil edilirler. Nitelikli varlıklar, amaçlandığı gibi kullanıma veya satışa sunulması uzun zaman gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

iii. Ticari ve diğer borçlar

Ticari ve diğer borçlar başlangıçta gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir ve daha sonra etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülür.

2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Kur riskinden korunmak için, türev olmayan bir finansal varlık veya yükümlülüğün yabancı para birimi bileşeni, bir korunma aracı olarak belirlenebilir. Türev olmayan bir finansal aracın yabancı para riski bileşeni, TMS 21'e göre belirlenir.

Buna göre Şirket, 20 Mart 2021 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini satışların spot riskinden aynı yabancı para cinsinden finansal yükümlülüğü ile korunmaktadır.

Şirket'in fonksiyonel para birimi TL olmakla birlikte, Şirket finansmanı ve faaliyetleri nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Şirket'in santral yatırımları nedeniyle ödenmemiş ABD Doları borcu bulunmaktadır. Şirket ayrıca ABD Doları cinsinden önemli satış geliri elde etmektedir.

ABD doları cinsinden gelirin kaynağı, yenilenebilir enerji santrallerinden üretilen elektriğin satışlarıdır. Türkiye'de bu tür üretim, bir tarife garantisi mekanizması aracılığıyla teşvik edilmektedir (Bakanlar Kurulu Kararı No: 2013/5625). Üretilen elektriğin kWh satış fiyatı ABD Doları fiyatlarında garanti edilirken, gelecekteki yenilenebilir üretim miktarı belirsizliğini korumaktadır ve iklim koşullarına ve/veya operasyonel risklere bağlıdır. Tarife garantisi gelirleri günlük olarak hesaplanır ve aylık aralıklarla toplanır. Bu, Şirket'in gelecekteki beklenen gelirlerinin, risk yönetimi amacıyla aylık tahmini ABD Doları nakit akışı olarak sınıflandırmasını sağlar.

Şirket'in kur riski yönetim amacı, operasyonları nedeniyle doğal para riskinden korunma işlemlerine güvenmektir. Şirket bunu, tahmini USD girişlerini ve USD tahvil ödemelerini uyumlu hale getirerek ulaşmaktadır. Ayrıca, planlanan ABD Doları tahvil geri ödemelerine karşı tahmini ABD Doları girişleri, Şirketin gelir tablosu volatilitesini azaltmak için Nakit Akışı Koruma Muhasebesi ilişkisine izin veren bir korunan portföy oluşturur. Şirket, özellikle, yenilenebilir kaynaklı elektrik satışları nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları nakit girişlerini, ödenmemiş ABD Doları tahvil borçlanmaları ile ilişkilendirmektedir. Şirket, ekonomik korunmalarını finansal raporlamaya yansıtma için TFRS 9 uyarınca Riskten Korunma Muhasebesi uygulamaktadır:

Korunma Muhasebesi Bileşeni	Tanım
Korunan Öge	YEKDEM teşviki nedeniyle öngörülen gelecekteki ABD Doları cinsinden nakit girişleri (31 Aralık 2023 tarihine kadar YEKDEM dışı satışlar da dahil)
Riskten Korunma Aracı	ABD Doları cinsinden finansal borçlanmalar
Korunmuş Risk	YEKDEM teşviği nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişlerinin (31 Aralık 2023 tarihine kadar YEKDEM dışı satışlar da dahil) kur riski

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yeniden dengelenen nakit akış riskinden korunma uygulaması kapsamında, YEKDEM ve ikili anlaşmalar kapsamında öngörülen gelir tutarı 629.851.966 ABD Doları olup, ABD doları cinsinden çıkarılmış tahvil borçlanmasının toplam nominal değeri 700.211.000 ABD Dolarıdır. Grup, bu tutarın 600.211.000 ABD Dolarını, TFRS 9 6.2.4 (c) uyarınca riskten korunma muhasebesi ilişkisinin bir parçası olarak belirlemiştir. Finansal riskten korunma kalemin yetersiz korunma yapısı nedeniyle, Şirket, TFRS 9.6.4.1.c.iii uyarınca yeniden dengeleme yoluyla korunma aracıyla her zaman 1:1 korunma oranına ulaşır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla riskten korunma aracının belirlenmiş vade dağılımı aşağıda verilmiştir:

Ödeme tarihi	Anapara ödeme tutarı
Şubat 2025	60.021.100
Ağustos 2025	60.021.100
Şubat 2026	60.021.100
Ağustos 2026	60.021.100
Şubat 2027	360.126.600
Toplam	600.211.000

Nakit akış riskinden korunma ile ilgili olarak uygulanan muhasebe ilkeleri aşağıdaki gibidir:

- Etkin bir riskten korunma olduğu belirlenen Riskten korunma aracına (ABD Doları cinsinden finansal borçlanmaların) ilişkin kur farkı geliri ya da gideri, eşlik eden korunma öge (tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişleri) gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir.
- Korunmanın etkin olmayan kısımları, her raporlama döneminde konsolide kar veya zarar tablosunda "Finansman Giderleri – Kur Farkı Gideri" olarak muhasebeleştirilir.
- Gerçekleşen finansal riskten korunma kalemi ve korunma araçları, TFRS 15 kapsamında muhasebeleştirildikleri dönemlerde gelir ve borç ödemelerine dahil edilir.
- Diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen kazanç ve kayıplar, korunma öge ile ilişkili nakit akışları gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelirin bir unsuru olarak kalır. Projekte edilen gelir elde edildiğinde, ilgili kur farkı geliri ya da gideri, beklenen tahmini gelirlerin kar veya zararı etkilediği aynı dönemlerde yeniden sınıflandırma kalemi olarak diğer kapsamlı gelirden konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" yansıtılır.
- Nakit akışlarının gerçekleşmesi beklenmiyorsa, diğer kapsamlı gelirdeki 'önceden etkin' kur farkı geliri ya da gideri, konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Özkaynaktan Transfer Edilen Kur Farkı Giderleri (Nakit Akış Riskinden Korunma)" olarak yansıtılır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.7 Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla riskten korunma ilişkisi 96,75% etkin olarak ölçülmüştür. Buna göre 1 Ocak 2022 tarihi ile 31 Aralık 2022 tarihi arasında oluşan 2.785.625.924 TL tutarındaki 'Nakit Akış Riskinden Korunma Fonu' değişimi aşağıdaki gibi detaylandırılmıştır:

ABD Cinsinden Finansal borçlanmalara ilişkin kur farkı zararları	1 Ocak– 31 Aralık 2022
Diğer kapsamlı gelir brüt etkisi	3.137.432.506 TL
Kar veya zararda muhasebeleştirilen (etkin olmayan kısım)	(203.364.925) TL
Diğer kapsamlı gelirden kar veya zarar tablosuna "Finansman giderleri - Özkaynaktan transfer edilen kur farkı giderleri (nakit akış riskinden korunma)" olarak transfer edilen tutar	(148.441.658) TL

Grup, tahmin edilen gelir rakamları üzerinde yaptığı duyarlılık analizi sonucunda, tahminlerdeki %10'luk artışın/azalışın, riskten korunma etkinlik testlerinin değerlendirilmesinde önemli bir etkisinin olmadığı sonucuna varmıştır.

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Yönetimin konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulaması ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir. Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir.

Muhakeme ve değerlendirmeler:

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken, sona eren dönemde konsolide finansal tabloları üzerinde en önemli etkiyi yaratan muhakeme ve değerlendirmeler aşağıda belirtilmektedir:

Not 5 – Ticari Alacaklar

Not 9 – Maddi duran varlıklar

Not 11 – Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Not 2.7 – Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Not 22 – Gelir vergileri

Tahminler ve varsayımlar

Raporlama tarihi itibarıyla varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde, gelecek finansal yılda önemli düzeltmelere neden olma riski taşıyan geleceğe ilişkin önemli varsayımlar ve tahmin belirsizliğinin kaynakları aşağıda belirtilmiştir. Grup, varsayımlarını ve tahminlerini konsolide finansal tabloların hazırlandığı tarihte mevcut olan parametrelere dayandırmıştır. Tahmin ve varsayımların dayandığı temeller sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Ancak, mevcut koşullar ve gelecekteki gelişmelere ilişkin varsayımlar, piyasa değişiklikleri veya Grup'un kontrolü dışında gelişen koşullar nedeniyle değişebilir. Bu tür değişiklikler meydana geldiklerinde varsayımlara yansıtılır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

A. Maddi duran varlık makul değer tespitine ilişkin açıklamalar

Grup'un bünyesinde bulunan maddi duran varlıklar altındaki santralleri (Çırakdamı HES, Dereli HES, Kızıldere JES (Jeotermal), Uşak RES, Arova RES, Söke RES, Bereket I-II HES, Dalaman I-V HES, Gökyar HES, Feslek HES, Koyulhisar HES, Mentaş HES, Toros HES Göktaş I-II HES, Aksu HES, Akıncı HES, Uşak GES) yeniden değerlendirme modeli uyarınca gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir.

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini yeniden değerlendirerek gerçeğe uygun değerlerine getirmiştir.

Grup, değerlendirme ve değer düşüklüğü çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi - "İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi - "İNA Analizi" çerçevesinde en önemli etken uzun dönemli elektrik piyasa fiyatları olduğundan konu ile ilgili, enerji piyasasında faaliyet gösteren şirketlere hizmet sunan bağımsız bir danışman ile çalışılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yenilenebilir enerji kapasite ve kapasite faktörünün gelişimi, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi olmuştur. Gelir indirgeme varsayımının en önemli varsayımları sırasıyla elektrik fiyatları, öngörülen üretim miktarı, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti ve iskonto oranı ile döviz kurları olarak alınmıştır.

31 Aralık 2022

Santraller	Değerleme tarihi	Değerleme metodu	Ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti	Raporlama döneminden sonraki ilk yıl piyasa fiyatı (USD)	Dönem üretim miktarı (MWh/yıl)	Raporlama döneminden sonraki ortalama üretim miktarı (MWh/yıl)
Dalaman I-V HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	86.239	42.660
Gökyar HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	24.661	16.150
Toros HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	207.481	200.172
Feslek HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	6.560	8.432
Koyulhisar HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,8%	84	197.116	146.568
Mentaş HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	84	90.840	95.607
Bereket I-II HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,9%	84	9.602	4.597
Göktaş HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	96	641.024	386.096
Çırakdamı HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	112.487	109.580
Dereli HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	111.501	110.428
Yalova RES	28 Şubat 2023	İNA *	10,2%	73	142.918	77.031
Söke RES	28 Şubat 2023	İNA *	10,2%	84	176.240	88.382
Kızıldere JES	28 Şubat 2023	İNA *	12,7%	-	-	-
Uşak GES	28 Şubat 2023	İNA *	11,3%	84	-	100.215
Uşak RES	28 Şubat 2023	İNA *	10,2%	73	156.168	59.970
Akıncı HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	84	317.109	395.326
Aksu HES	28 Şubat 2023	İNA *	10,7%	73	103.611	89.512

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.8 Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları ile Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

31 Aralık 2021

Santraller	Değerleme tarihi	Değerleme metodu	Ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti	Raporlama döneminden sonraki ilk yıl piyasa fiyatı (USD)	Dönem üretim miktarı (MWh/yıl)	Raporlama döneminden sonraki ortalama üretim miktarı (MWh/yıl)
Dalaman I-V HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	66.481	96.212
Gökyar HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	19.074	26.671
Toros HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	94.171	183.125
LFG BIO	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	69	1.452	1.610
Feslek HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	8.396	14.792
Koyulhisar HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	100.826	223.816
Mentaş HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	77.632	105.123
Bereket I-II HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	8.241	11.862
Göktaş HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	62	471.974	873.133
Çırakdamı HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	78.410	119.516
Dereli HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	76.646	117.961
Yalova RES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	64	152.367	129.676
Söke RES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	64	177.181	165.133
Kızıldere JES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	-	-
Uşak RES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	154.520	115.491
Akıncı HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	71	176.840	395.562
Aksu HES	20 Aralık 2021	İNA *	9,9%	61	95.977	92.809

* İskonto edilmiş nakit akımı

B. Geçmiş yıl zararları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, indirilebilir geçici farkların karşılığında yararlanılabilecek gelecekteki vergilendirilebilir karın mevcut olmasının muhtemel olduğu ölçüde muhasebeleştirilir.

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla kullanılmamış vergi zararları için sırasıyla 31.302.413 TL ve 481.363.177 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu ertelenmiş vergi varlığı, Grup tarafından öngörülebilir gelecekteki kar beklentileri ve ilgili dönemlerde ertelenmiş vergi yükümlülüklerinin iptali ile ilgili olarak hesaplanmaktadır. Söz konusu kar beklentilerinin gerçekleşmemesi veya ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünden kaynaklanan farkların beklenenden farklı dönemlerde sonuçlanması durumunda, söz konu ertelenmiş vergi varlıkları kar ve zarar tablosunda muhasebeleştirilecektir.

2.9 Hasılat

Şirket, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile EPDK'nın Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ("DUY") ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre faaliyetlerini yürütmektedir. DUY kapsamında PK108 kullanıcı kodu ile EPIAŞ'a kayıtlıdır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.9 Hasılat (devamı)

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtım sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. Tarife içi ("YEKDEM") gelir söz konusu olduğunda, elektrik satışı YEKDEM altında belirlenen tarifeler kullanılarak teslim edilen elektrik miktarına göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satışı yine teslim edilen elektrik miktarına göre ancak piyasa fiyatları üzerinden kaydedilir.

Şirket, elektrik satışını bir performans yükümlülüğü olarak tanımlamıştır. Faturalandırılan tutarlar, bugüne kadar yerine getirilen performans yükümlülüklerinin müşteriler için değerini makul ölçüde temsil ettiğinden, belirlenen performans yükümlülükleri değerlendirilmiş ve zaman içinde yerine getirildiği ve faturalandırmaya uygun olduğu belirlenmiştir. İşlem fiyatı, gerçek mega-watt çıkış başına fiyat temel alınarak belirlenir. YEKDEM'e tabi satışlar ay sonunda faturalandırılır ve tahsilatlar bir sonraki ayın 25'inci gününde gerçekleşir. Diğer faturalar aylık olarak düzenlenir ve ödeme genellikle peşin olarak yapılır.

Şirket, ilişkili tarafları Gediz Elektrik Perakende A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") ve Aydem Elektrik Perakende A.Ş. ("Aydem EPSAŞ") şirketlerine ikili anlaşma kapsamında elektrik satışı yapmaktadır. İkili anlaşma, gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayına tabi olmayan ticari anlaşmalardır. İkili anlaşmalarda birim fiyat, fiyat taahhüdü, güvence bedeli koşulları, sözleşme süresi gibi elektrik enerjisinin tedariki ile ilgili şartlar belirlenerek imza altına alınır.

2.10 Operasyonlardaki mevsimsel değişiklikler

Grup'un faaliyetleri mevsimsel dalgalanmalara tabi değildir.

2.11 Yüksek enflasyon dönemlerinde finansal tabloların düzeltilmesi

TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmeler finansal tablolarını raporlama dönemi sonundaki paranın satın alma gücüne göre raporlar. TMS 29, bir ekonominin yüksek enflasyonlu bir ekonomi olduğuna işaret edebilecek özellikleri tanımlamaktadır. Aynı zamanda, TMS 29'a göre bir yüksek enflasyonlu ekonominin para biriminde raporlama yapan tüm işletmelerin bu Standardı aynı tarihten itibaren uygulaması gerekmektedir. Bu nedenle, TMS 29'da belirtildiği üzere Ülke genelinde uygulamada tutarlılığı sağlamak amacıyla Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yapılacak açıklamayla tüm işletmelerin aynı anda TMS 29'u uygulamaya başlayacağı beklenmektedir. Ancak, 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tablolarda TMS 29 kapsamında bir düzeltme yapıp yapılmayacağına yönelik KGK bir açıklamada bulunmamıştır. Bu nedenle, 31 Aralık 2022 tarihli finansal tablolarda TMS 29 uygulanmamış ve enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

2.12 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tablolarının yeniden sınıflandırılması

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Muhasebe politika değişikliği ve hataların etkileri geriye dönük olarak önceki dönem konsolide finansal tablolarında yeniden düzenlenmekte ve yeniden sınıflandırılmakta ve önemli farklılıklar açıklanmaktadır.

Grup, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içinde muhasebeleştiği 160.945.092 TL tutarındaki yapılmakta olan yatırımlar için verilen avansları, uzun vadeli peşin ödenmiş giderler satırına yeniden sınıflandırmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3 Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Bankadaki nakit	1.293.791.887	1.525.592.118
- Vadeli mevduat	1.228.366.841	1.449.817.095
- Vadesiz mevduat	65.425.046	75.775.023
Kasa	1.327	-
	1.293.793.214	1.525.592.118

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla Şirket'in vadeli TL cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı %5 ve %15 aralığındadır (31 Aralık 2021: % 12 ile % 15,41 arasındadır); ABD Doları cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı ise %0,05 ve %9,9 aralığındadır (31 Aralık 2021: %0,10 ile % 1,80 arasındadır); Avro cinsinden banka mevduatlarının faiz oranı ise %3'tür. (31 Aralık 2021: Yoktur).

4 Bölümlere göre raporlama

4.1 Finansal durum tablosu

Finansal bilgiler, toplu olarak işletme faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili mercii oluşturan üst düzey yönetim üyelerine santral bazında sağlanır. Üst yönetim üyelerine sağlanan bilgiler, santrallerin sonuçları veya operasyonları, değerlendirme kazançları ve kayıpları, her bir santralin varlık ve yükümlülüklerini içerir. Bireysel özellikler ayrıca Hidro, Rüzgar, Jeotermal ve LFG gibi enerji santrallerinin türüne göre de izlenir. Grup yönetimi, finansal performansını izlemek için bölümleri bu toplulaştırmaya göre raporlamanın uygun olduğunu düşünmektedir.

Grup yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı enerji faaliyetlerini yürüten şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, faiz, vergi, amortisman ve itfa giderleri öncesi faaliyet karının ("FAVÖK") enerji faaliyetleri bazında ayrıştırılmak suretiyle sunulmasını, en uygun yöntem olarak görmektedir.

Şirket yönetimi bölüm performanslarının değerlendirmesinde FAVÖK kullanılmasını aynı sektörde yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından tercih etmiştir. FAVÖK, TFRS'de tanımlanan bir finansal performans ölçüsü değildir ve diğer şirketler tarafından tanımlanan benzer göstergeler ile karşılaştırılabilir olmayabilir.

Raporlanabilir bölümlerin her biri tarafından benimsenen muhasebe politikaları, Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlanmasında kullanılan TFRS'ler ile tutarlıdır. Grup'un raporlama yaptığı bölümlere ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama (devamı)

4.1 Finansal durum tablosu

31 Aralık 2022	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer *	Dağıtılmayan **	Toplam
Bölüm varlıkları	26.032.830.327	3.315.002.028	5.597.558	-	1.602.187.661	4.434.087.579	35.389.705.153
Bölüm yükümlülükleri	12.394.160.828	967.100.706	1.049.065	-	2.934	4.949.139.697	18.311.453.230

31 Aralık 2021	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Diğer *	Dağıtılmayan **	Toplam
Bölüm varlıkları	18.077.351.085	2.251.001.000	11.730.000	1.457.794	4.964.905	2.184.852.103	22.531.356.887
Bölüm yükümlülükleri	10.771.953.787	796.104.590	1.276.214	11.747.578	13.293	1.147.001.485	12.728.096.947

* Uşak GES santralının 1.597.442.774 TL tutarındaki gerçeğe uygun değeri diğer olarak gösterilmiştir. Kullanıma hazır hale geldiği tarihten itibaren ayrı bir bölüm olarak tanımlanacaktır. Faaliyet konusu perakende elektrik ticareti olan Sarı Perakende'nin varlık ve yükümlülüklerini de içermektedir.

** Nakit, ticari alacaklar, diğer varlıklar, ticari borçlar, diğer borçlar, vergi varlıkları ve borçları vb. gibi raporlanabilir bir bölüme atfedilemeyen, enerji santralleri ve borçlanmalar dışındaki varlık ve yükümlülükleri içermektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama (devamı)

4.2 Kar zarar tablosu

1 Ocak - 31 Aralık 2022	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali ***	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Dağıtılmayan *	Konsolide
Hasılat	3.026.288.596	766.229.800	11.673.026	1.248.131	3.805.439.553	2.405.245	3.807.844.798
-YEKDEM santral gelirleri	2.274.391.795	766.229.800	-	1.248.131	3.041.869.726	-	3.041.869.726
-YEKDEM dışı santral gelirleri	751.896.801	-	11.673.026	-	763.569.827	2.405.245	765.975.072
Satışların maliyeti	(983.518.086)	(408.978.089)	(21.611.441)	(2.103.709)	(1.416.211.325)	11.000.822	(1.405.210.503)
Operasyonel (giderler)/gelirler (diğer gider ve gelir dahil)	290.303.635	72.289.985	1.104.146	94.633	363.792.399	(66.162.981)	297.629.418
Faiz ve vergi öncesi kar/(zarar)	2.333.074.145	429.541.696	(8.834.269)	(760.945)	2.753.020.627	(52.756.914)	2.700.263.713
Amortisman ve itfa giderleri	573.145.380	172.185.300	10.018.776	755.066	756.104.522	15.275.690	771.380.212
Faiz, vergi ve amortisman öncesi kar/(zarar) ("FAVÖK") **	2.906.219.525	601.726.996	1.184.507	(5.879)	3.509.125.149	(37.481.224)	3.471.643.925
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	5.521.517	5.521.517
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	611.393.725	611.393.725
Finansman giderleri	-	-	-	-	-	(1.892.846.538)	(1.892.846.538)
Vergi gideri	-	-	-	-	-	(406.261.816)	(406.261.816)
Amortisman ve itfa giderleri	(573.145.380)	(172.185.300)	(10.018.776)	(755.066)	(756.104.522)	(15.275.690)	(771.380.212)
Dönem net karı							1.018.070.601

* Herhangi bir raporlanabilir bölümle ilişkilendirilmeyen ve genel merkez tarafından katılan maliyet, operasyonel gelir ve giderleri içermektedir. Operasyonel giderlerin büyük bir kısmı personel giderlerinden oluşmaktadır. Operasyonel gelirlerin büyük bir kısmı ise ticari işlemlere ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

** FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

*** Kumkısıklı Katı Atık Bertaraf Tesisi (LFG) 10 yıllık kiralama süresi 16 Haziran 2022 itibarıyla sona ermiş olup, tesiste bulunan mekanik, elektrik ve inşaat ekipmanlarının tamamının Denizli Büyükşehir Belediyesi'ne devri yapılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama (devamı)

4.2 Kar zarar tablosu (devamı)

1 Ocak - 31 Aralık 2021	Hidro Elektrik Santralleri	Rüzgar Enerjisi Santralleri	Jeotermal Santrali	LFG Santrali	Yenilenebilir Enerji Toplamı	Dağıtılmayan	Konsolide
Hasılat	856.655.098	370.029.718	7.807.401	1.744.850	1.236.237.067	4.516.331	1.240.753.398
-YEKDEM santral gelirleri	701.625.768	370.029.718	-	1.744.850	1.073.400.336	-	1.073.400.336
-YEKDEM dışı santral gelirleri	155.029.330	-	7.807.401	-	162.836.731	4.516.331	167.353.062
Satışların maliyeti	(541.101.913)	(186.826.049)	(13.095.326)	(2.698.335)	(743.721.623)	17.953.169	(725.768.454)
Operasyonel giderler (diğer gider ve gelir dahil)	(3.813.503)	(636.134)	(24.565)	(110.035)	(4.584.237)	(60.231.769)	(64.816.006)
Faiz ve vergi öncesi kar/(zarar)	311.739.682	182.567.535	(5.312.490)	(1.063.520)	487.931.207	(37.762.269)	450.168.938
Amortisman ve itfa giderleri	343.080.223	93.206.460	6.798.108	1.033.788	444.118.579	10.577.960	454.696.539
Faiz, vergi ve amortisman öncesi kar/(zarar) ("FAVÖK") *	654.819.905	275.773.995	1.485.618	(29.732)	932.049.786	(27.184.309)	872,117,420
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	-	-	-	-	-	4.793.107	4.793.107
Finansman gelirleri	-	-	-	-	-	674.814.952	707,563,009
Finansman giderleri	-	-	-	-	-	(1.144.109.805)	(1.144.109.805)
Vergi gideri	-	-	-	-	-	(105.958.832)	(105.958.832)
Amortisman ve itfa giderleri	(343.080.223)	(93.206.460)	(6.798.108)	(1.033.788)	(444.118.579)	(10.577.960)	(454.696.539)
Dönem net karı							(120.291.640)

* FAVÖK, faaliyet karına amortisman giderlerinin ilave edilmesi ile hesaplanmaktadır.

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir.

1. Ana ortaklık ve bağlı ortaklıkları
2. Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve diğer kişiler

Grup ile Grup'un ilişkili tarafları olan bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiği için bu notta açıklanmamıştır.

Konsolide finansal durum tablosunda pay sahipleri, kilit yönetici personel ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri ile finanse edilen veya ortaklarıyla finanse edilen ortaklar ilişkili taraf olarak kabul edilir ve adlandırılır. Grup şirketleri operasyonlar sırasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler gerçekleştirmiştir.

İlişkili taraflardan olan ticari alacaklar genellikle elektrik satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır. İlişkili taraflara olan ticari borçlar genellikle alım işlemlerinden doğmaktadır. Şirket, ilişkili tarafları Gediz Elektrik Perakende A.Ş. ("Gediz EPSAŞ") ve Aydem Elektrik Perakende A.Ş. ("Aydem EPSAŞ") şirketlerine ikili anlaşma kapsamında elektrik satışı yapmaktadır. İkili anlaşma, gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu onayına tabi olmayan ticari anlaşmalardır. İkili anlaşmalarda birim fiyat, fiyat taahhüdü, güvence bedeli koşulları, sözleşme süresi gibi elektrik enerjisinin tedariki ile ilgili şartlar belirlenerek imza altına alınır.

İlişkili taraflardan diğer alacaklar yatırım faaliyetlerinden kaynaklanmaktadır. Her çeyrek sonunda diğer alacak ve borçlar için Grup dış borçlanma maliyetleri kullanılarak belirlenen piyasa faiz oranları kullanılarak faiz tahakkuk ettirmektedir.

5.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem EPSAŞ ⁽¹⁾ *	949.963.628	10.227.070
Gediz EPSAŞ ⁽¹⁾ **	282.352.136	116.683.426
Diğer	83.815	401.364
	1.232.399.579	127.311.860

* Elektrik ticaretine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır. Şirket, bilanço dönemi sonrasında Aydem EPSAŞ'tan 633.330.000 TL'lik tahsilat yapmıştır.

** Elektrik ticaretine ilişkin alacaklardan oluşmaktadır. Şirket, bilanço dönemi sonrasında Gediz EPSAŞ'tan 267.470.000 TL'lik tahsilat yapmıştır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem Holding A.Ş. ("Aydem Holding") ⁽¹⁾ *	35.007.156	15.530.259
	35.007.156	15.530.259

* Yalova Karacabey'e ait %50'lik hisse satışına ilişkin alacaklardan oluşmaktadır.

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

5.1 İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlere kısa vadeli ticari borçlar aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem Holding ⁽¹⁾ *	5.768.758	3.004.715
GDZ Enerji Yatırımları A.Ş. ("GDZ Enerji") ⁽¹⁾	1.570.045	647.430
Adm EDAŞ ⁽¹⁾	318.801	240.369
YF Operasyonel Kiralama A.Ş. ("YF") ⁽²⁾	59.517	137.806
Parla Solar Hücre ve Panel Üretim A.Ş. ("Parla") ⁽¹⁾	-	78.869
Diğer	7.036	14.820
	7.724.157	4.124.009

* Yansıtılan personel ve yönetim hizmetleri ile ilgili ortak giderlerden oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Aydem EPSAŞ ⁽¹⁾ *	40.210.706	37.092.472
	40.210.706	37.092.472

* Ortak kontrole tabii işletme birleşmeleri yöntemiyle Düzce HES'in alımından kaynaklanmaktadır. Aydem Yenilenebilir ile Aydem EPSAŞ arasında yapılan sözleşmeye göre borcun ödeme vadesi 27 Haziran 2029'dur.

5.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihinde sona eren dönemlere ait ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Elektrik satışları ve diğer satışlar		
Aydem EPSAŞ ⁽¹⁾ *	2.733.604.362	112.286.522
Gediz EPSAŞ ⁽¹⁾ *	2.063.157.207	122.470.432
Parla ^{(1)**}	116.920.021	189.220
Adm EDAŞ ⁽¹⁾	7.264.299	-
GDZ EDAŞ	6.113.954	-
Aydem Enerji Yatırımları A.Ş. ("Holdco") ⁽¹⁾	-	5.936.451
Entek ⁽²⁾	-	432.205
Diğer	689.874	1.219.955
	4.927.749.717	242.534.785

* İkili anlaşma kapsamındaki elektrik ticaretine ilişkin gelirlerden oluşmaktadır.

** Hibrit GES yatırımları kapsamında güneş paneli alınmaktadır. Yatırım maliyetini azaltmak amacıyla, üretilecek güneş panellerine ilişkin malzeme alımı Şirket tarafından yapılmış olup, montaj ve işçiliği tamamlanmak üzere Parla'ya teslim edilmiştir. Üretim tamamlandıktan sonra güneş panelleri Parla'dan alınacak ve yatırım maliyeti işçilik bedeli kadar gerçekleşmiş olacaktır.

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde spot elektrik piyasasındaki fiyat YEKDEM elektrik satış fiyatından yüksek olduğu için aradaki fark kadar EPIAŞ'a tamamlama ödemesi yapılmıştır. Hasılat ve elektrik satışları arasındaki fark bu ödemeden kaynaklanmaktadır.

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

5.2 İlişkili taraf işlemleri (devamı)

Mal ve hizmet alımları	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Parla ⁽¹⁾ *	293.482.748	3.420.606
Aydem EPSAŞ ⁽¹⁾ **	65.983.897	40.335.976
Aydem Holding ⁽¹⁾ ***	42.392.943	29.584.856
GDZ Enerji ⁽¹⁾	7.695.901	4.770.159
Adm EDAŞ ⁽¹⁾	5.384.153	2.955.519
Yeni Filo A.Ş. ⁽²⁾	757.374	829.765
Entek ⁽²⁾	-	1.174.256
Holdco ⁽¹⁾	-	755.405
Diğer	118.346	133.112
	415.815.362	83.959.653

* Hibrit GES yatırımları kapsamında güneş paneli alınmaktadır.

** Tutarın 60.743.012 TL'lik kısmı elektrik ticaretine ilişkin dengesizlik giderinden oluşmaktadır.

*** Tutarın 42.201.311 TL'lik kısmı yansıtılan personel ve yönetim hizmetleri ile ilgili ortak giderlerden oluşmaktadır.

Diğer gelirler	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Gediz EPSAŞ ⁽¹⁾ *	297.884.180	-
Aydem EPSAŞ ⁽¹⁾ *	101.883.799	-
Aydem Holding ⁽¹⁾	2.532.100	5.622.730
Parla ⁽¹⁾	688.701	-
Diğer	63.107	14.816
	403.051.887	5.637.546

* Döviz cinsinden ticari alacaklara ilişkin kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

Diğer giderler	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
GDZ Enerji ⁽¹⁾	10.593	-
Gediz EPSAŞ ⁽¹⁾	-	2.457.207
Aydem EPSAŞ ⁽¹⁾	-	6.126.203
Diğer	1.516	15.784
	12.109	8.599.195

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

5 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

5.2 İlişkili taraf işlemleri (devamı)

Grup'un yönetici kadrosu genel müdür ve direktörlerden oluşmaktadır. 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve diğer kısa vadeli faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar	9.609.482	7.839.861
	9.609.482	7.839.861

6 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 5)	1.232.399.579	127.311.860
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	78.855.944	26.934.695
	1.311.255.523	154.246.555
Eksi: Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(7.157.761)	(6.410.754)
	1.304.097.762	147.835.801

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Elektrik satışlarından ticari alacaklar *	1.265.631.949	133.771.113
Elektrik satışlarından gelir tahakkukları **	38.465.813	14.064.688
Şüpheli ticari alacaklar	7.157.761	6.410.754
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı	(7.157.761)	(6.410.754)
	1.304.097.762	147.835.801

* İkili anlaşma kapsamındaki elektrik satışlarından ve yan hizmet gelirlerinden oluşmaktadır.

** Grup'un elektrik satışlarından kaynaklı faturalandırılmamış alacaklarından oluşmaktadır.

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	6.410.754	4.776.282
Dönem içinde ayrılan karşılık	900.595	1.680.210
Konusu kalmayan karşılıklar	(153.588)	(45.738)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	7.157.761	6.410.754

Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	467.450.099	64.023.907
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 5)	7.724.157	4.124.009
	475.174.256	68.147.916

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Gider tahakkukları	345.651.089	9.329.223
Ticari borçlar	121.796.794	54.690.827
Diğer ticari borçlar	2.216	3.857
	467.450.099	64.023.907

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7 Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 5)	35.007.156	15.530.259
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	30.467.593	7.415.786
	65.474.749	22.946.045

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Vergi dairesinden alacaklar	30.401.201	6.513.821
Verilen depozito ve teminatlar	66.392	717.904
Diğer çeşitli alacaklar	-	184.061
	30.467.593	7.415.786

Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	1.551.818	2.740.754
	1.551.818	2.740.754

Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	235.709	491.732
	235.709	491.732

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

İlişkili olmayan taraflara diğer borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Alınan depozito ve teminatlar	235.709	235.709
Diğer borçlar	-	256.023
	235.709	491.732

8 Stoklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Diğer stoklar *	8.961.584	8.556.333
	8.961.584	8.556.333

* Diğer stoklar, santrallerin bakımında kullanılan yedek parçalardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un stokları üzerindeki sigorta teminatı yoktur (31 Aralık 2021: Yoktur).

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, yükümlülükler için teminat olarak gösterilen stok bulunmamaktadır (31 Aralık 2021: Yoktur).

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları

9.1 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan yatırımlar*	Diğer	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2022					
açılış bakiyesi	13.023.687	27.629.016.119	214.362.885	28.667.515	27.885.070.206
İlaveler	45.000	43.773.835	1.433.960.303	3.479.276	1.481.258.414
Çıkışlar	-	(1.494.010)	-	(518.927)	(2.012.937)
Transferler **	(10.131.324)	972.561.224	(972.561.224)	-	(10.131.324)
Değerleme fonu	-	14.721.127.686	-	-	14.721.127.686
Maliyet, 31 Aralık 2022					
kapamış bakiyesi	2.937.363	43.364.984.854	675.761.964	31.627.864	44.075.312.045
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2022					
açılış bakiyesi	-	(7.580.743.992)	-	(15.809.317)	(7.596.553.309)
İlaveler	-	(749.488.236)	-	(2.075.838)	(751.564.074)
Çıkışlar	-	445.483	-	53.499	498.982
Değerleme fonu	-	(4.211.565.111)	-	-	(4.211.565.111)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2022					
kapamış bakiyesi	-	(12.541.351.856)	-	(17.831.656)	(12.559.183.512)
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	2.937.363	30.823.632.998	675.761.964	13.796.208	31.516.128.533

* Kapasite artış ve hibrit proje yatırımlarından oluşmaktadır.

TMS 23 kapsamında, dönem içinde 156.425.468 TL tutarında faiz ve 73.424.062 TL tutarında kur farkı aktifleştirilmiştir.

** Uşak RES yardımcı kaynak GES projesi, fiziki inşasının tamamlanması sebebiyle santral sınıfına transfer olmuş ve geçeceği uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir. Projeye ilişkin yapılmakta olan yatırımlardan transfer tutarı 962.419.595 TL'dir.

	Arsa	Santraller	Yapılmakta olan yatırımlar*	Diğer	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2021					
açılış bakiyesi	12.983.687	15.095.201.257	123.107.545	24.629.419	15.255.921.908
İlaveler	40.000	90.329.918	93.748.514	4.011.500	188.129.932
Çıkışlar	-	(5.113.327)	(1.814.849)	(633.358)	(7.561.534)
Transferler	-	4.377	(678.325)	659.954	(13.994)
Değerleme fonu	-	12.448.593.894	-	-	12.448.593.894
Maliyet, 31 Aralık 2021					
kapamış bakiyesi	13.023.687	27.629.016.119	214.362.885	28.667.515	27.885.070.206
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2021					
açılış bakiyesi	-	(3.430.267.259)	-	(13.095.275)	(3.443.362.534)
İlaveler	-	(437.504.293)	-	(3.221.571)	(440.725.864)
Çıkışlar	-	3.302.425	-	507.529	3.809.954
Değerleme fonu	-	(3.716.274.865)	-	-	(3.716.274.865)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2021					
kapamış bakiyesi	-	(7.580.743.992)	-	(15.809.317)	(7.596.553.309)
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	13.023.687	20.048.272.127	214.362.885	12.858.198	20.288.516.897

* Kapasite artış ve hibrit proje yatırımlarından oluşmaktadır.

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9 Maddi duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıkları (devamı)

9.1 Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde borçlu lehine 1.248.750.000 USD (31 Aralık 2021: 1.248.750.000 USD) tutarında rehin ve ipotek bulunmaktadır.

Maddi duran varlıkların toplam amortisman ve itfa paylarının 749.488.236 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2021: 437.504.293 TL) satışların maliyetine, 2.075.838 TL tutarındaki bölümü (31 Aralık 2021: 3.221.571 TL) genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır.

Grup, elektrik santrallerinin, mülkün niteliği, özellikleri ve risklerine dayanarak ve Not 2'de de belirtildiği gibi, bu varlıklar için yeniden değerlendirme yöntemi kullanmayı seçerek ayrı bir maddi duran varlık sınıfı oluşturduğunu belirtmiştir.

9.2 Kullanım hakkı varlıkları

Grup'un faaliyetlerinde kullanılan çeşitli tesis, makine, taşıt ve diğer ekipmanlar ile arsa üst kullanım hakkı kira sözleşmeleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Maliyet, 1 Ocak 2022 bakiyesi	35.251.135
İlaveler	102.074.729
Maliyet, 31 Aralık 2022 bakiyesi	137.325.864
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2022 bakiyesi	(7.448.596)
İlaveler	(10.260.815)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2022 bakiyesi	(17.709.411)
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	119.616.453

Uşak RES kapasite artış ve yardımcı kaynak GES projeleri kapsamında alan genişletme çalışmaları yapılmış, bu kapsamda üçüncü kişiler ile yapılan sözleşmelerle arazi maliklerine ait taşınmazlar üzerinde Şirket lehine bağımsız ve tescil tarihinden itibaren mücbir sebepler hariç olmak üzere 35 yıl boyunca geçerli olmak üzere üst hakkı tesis edilmiş ve 31 Aralık 2022 itibarıyla sona eren dönemde toplam 96.103.640 TL tutarında nakdi ödeme yapılmıştır.

31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla sona eren dönem içerisinde kullanım amaçlı varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Maliyet, 1 Ocak 2021 bakiyesi	21.244.253
İlaveler	14.006.882
Maliyet, 31 Aralık 2021 bakiyesi	35.251.135
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2021 bakiyesi	(8.551.882)
İlaveler	(5.816.481)
Çıkışlar	6.919.767
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2021 bakiyesi	(7.448.596)
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	27.802.539

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait amortisman giderinin 6.707.283 TL (31 Aralık 2021: Yoktur) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 3.553.532 TL (31 Aralık 2021: 5.816.481 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır.

Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

10 Maddi olmayan duran varlıklar

5 Mayıs 2017 tarihi itibarıyla, Şirket, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") ile Adıgüzel ve Kemer Hidroelektrik Santralleri için İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("Sözleşme") imzalamıştır. Yapılan bu sözleşmeye göre Şirket, santrallerin 49 yıl boyunca işletim hakkını elde etmiştir ve süre sonunda tam ve işler bir durumda EÜAŞ'a devri ile sorumludur. Şirket, sözleşme süresince santrallerin üretim faaliyetine elverişliliğini ve üretim verimliliğini sağlamak için gerekli bütün bakım, onarım ve iyileştirme masrafları tamamen kendine ait olmak üzere gerçekleştirmek zorundadır. Üretim tesislerinde meydana gelecek her türlü hasar ve ziyandan şirket sorumludur. Şirket sözleşme süresi boyunca; ihtiyaç duyulacak her türlü ilave tesis ile rehabilitasyon ve geliştirme amaçlı yatırımları mevzuata uygun olarak yerine getirmek zorunda olup, bu çerçevede yapılacak iş ve işlemler sırasında EÜAŞ'ın onayını alacaktır. Ayrıca, şirket kapasite değişikliğine yönelik yatırım ve işlem yapmak istemesi halinde EÜAŞ'tan onay almak zorundadır.

Devir tarihi itibarıyla işletme hakkı devrine konu olan santrallerin üzerinde bulunduğu taşınmazlar ile kullanımındaki taşınmazların mülkiyetine ilişkin olarak mevcut ya da devir tarihinden sonra ortaya çıkacak idari ve hukuki ihtilafların takip edilmesi, çözüme kavuşturulması ve bunlardan kaynaklanan her türlü sorumluluk ve yükümlülük EÜAŞ'a aittir.

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin maddi olmayan duran varlıklar ilişkili olduğu sözleşme süresinin bitimine kadar itfa edilmektedir.

Şirket, varlığın kullanımında önemli ölçüde ekonomik faydalardan yararlanma hakkına sahip olsa da, EÜAŞ ile imzalanan sözleşmenin 7. Maddesi uyarınca enerji santrallerinin kullanımını yönetme hakkına sahip değildir. Bu nedenle, sözleşme TFRS 16 uyarınca bir kiralama sözleşmesi olarak değerlendirilmemiştir. Söz konusu anlaşma, santrallerde kalıntı değerlerinin EÜAŞ'a ait olmasına karşın, EÜAŞ'ın elektriğin hangi fiyattan satılacağını kontrol etmemesinden dolayı TFRYK 12 Hizmet İmtiyaz Sözleşmeleri kapsamında muhasebeleştirilmemiştir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

10 Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla söz konusu maddi olmayan duran varlıklarının dönem içi hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2022 bakiyesi	5.959.379	324.100.000	3.992.066	334.051.445
İlaveler	3.763.426	-	-	3.763.426
Maliyet, 31 Aralık 2022 bakiyesi	9.722.805	324.100.000	3.992.066	337.814.871
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2022 bakiyesi	(1.772.050)	(30.833.915)	(2.545.470)	(35.151.435)
İlaveler	(2.645.926)	(6.616.286)	(293.111)	(9.555.323)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2022 bakiyesi	(4.417.976)	(37.450.201)	(2.838.581)	(44.706.758)
31 Aralık 2022 itibarıyla net defter değeri	5.304.829	286.649.799	1.153.485	293.108.113
	Lisanslar	İmtiyaz sözleşmelerinden doğan haklar	Yazılımlar	Toplam
Maliyet, 1 Ocak 2021 bakiyesi	3.211.232	324.100.000	3.992.066	331.303.298
İlaveler	2.980.762	-	-	2.980.762
Transferler	13.994	-	-	13.994
Maliyet, 31 Aralık 2021 bakiyesi	6.205.988	324.100.000	3.992.066	334.298.054
Birikmiş amortisman, 1 Ocak 2021 bakiyesi	(717.449)	(24.217.962)	(2.213.440)	(27.148.851)
İlaveler	(1.203.335)	(6.614.286)	(336.573)	(8.154.194)
Birikmiş amortisman, 31 Aralık 2021 bakiyesi	(1.920.784)	(30.832.248)	(2.550.013)	(35.303.045)
31 Aralık 2021 itibarıyla net defter değeri	4.285.204	293.267.752	1.442.053	298.995.009

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait amortisman giderinin 6.616.286 TL (31 Aralık 2021: 6.614.286 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 2.939.037 TL (31 Aralık 2021: 1.539.908 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine yansıtılmıştır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

11.1 Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli karşılıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	22.597.724	6.506.072
Dava karşılığı	12.460.451	14.137.022
	35.058.175	20.643.094

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından ve prim karşılıklarından oluşmaktadır. İzin karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	3.586.337	3.188.285
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	3.930.457	398.052
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	7.516.794	3.586.337

Prim karşılığının cari dönem hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	2.919.735	-
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	12.161.195	2.919.735
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	15.080.930	2.919.735

Diğer kısa vadeli borç karşılıkları, Grup'un devam etmekte olan davalarına ilişkin karşılıklarından oluşmaktadır. Diğer kısa vadeli karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	14.137.022	13.064.328
Dönem içinde (iptal edilen)/ayrılan karşılık	(1.676.571)	1.072.694
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	12.460.451	14.137.022

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

11.2 Koşullu yükümlülükler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla verilen teminat/rehin/ipotek ("TRİ") orijinal bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
	Para Birimi	TL Miktarı	TL Miktarı
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı *	TL	-	-
	Amerikan Doları	23.349.502.125	16.644.588.750
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-
Toplam TRİ		23.349.502.125	16.644.588.750

* 2 Aralık 2021 tarihinde, tahvil ihracı kapsamında Şirket'in taşınır varlıkları üzerinde tahvil ihracının teminatını oluşturmak üzere taşınır rehini tesis edilmiştir.

Şirket, faaliyetlerin olağan akışı çerçevesinde, davalara ve idari işlemlere konu olabilmektedir. Dava ve talep konuları, başlıca iş hukukundan kaynaklı uyuşmazlıklar, ticari uyuşmazlıklar, idari işlemlerden kaynaklanan uyuşmazlıklar ile iş kazası nedeniyle tazminat talepleri gibi konular olmaktadır. Bu iddialar, Şirket'in mevcut ve eski çalışanları, taşeron firma çalışanları, yüklenici ve tedarikçiler, kamu kurumları, belediyeler veya diğer üçüncü kişiler tarafından ileri sürülebilmektedir. Şirketin doğrudan taraf olmadığı ancak garantör ve kefalet kapsamında dolaylı olarak davalarda taraf olduğu konular da olabilmektedir.

Şirket'e ait Dalaman HES 1-2-3-4-5 ve Gökyar HES'ler için, yapı ruhsatı bulunmaması nedeniyle imar mevzuatına aykırılık iddiasıyla, Dalaman, Ortaca ve Köyceğiz Belediyeleri Encümen kararları ile tüm yapılar için idari para cezası ve diğer idari yaptırımlar uygulanmasına karar verilmiş ise de, bu idari işlemlerin hukuka aykırı olduğu, HES'lerin kamu yatırımı niteliği nedeniyle yapı ruhsatından muaf olduğu gerekçeleriyle işlemlerin iptali talebiyle Şirket tarafından İdare Mahkemelerine davalar açılmıştır. Mahkemelerce yapılan yargılama sonucunda, bu davalardan 95 dosyada Şirket lehine işlemin iptaline dair mahkeme kararları Şirket'e tebliğ edilmiş, sadece 1 dosyada iptal talebinin reddine karar verilmiştir. Söz konusu idari işlemlerin iptaline dair verilen kararlardan, 1 adedi Bölge İdare Mahkemesinde istinaf ve 13 adedi Danıştay'da temyiz incelemesinde olup 81 adedinde ise iptal kararları kesinleşmiştir. İptaline karar verilmiş olan belediyelerin idari yaptırım kararları nedeniyle Şirket tarafından herhangi bir ödeme veya ceza şeklinde, hukuki ve mali risk öngörülmemektedir.

Aydem Grubu'nun bağlı ortaklıklarından Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş. ("Yatağan") ile yüklenici firma GE Enerji Endüstri Ticaret ve Servis A.Ş. ("GE") arasında, belirli rehabilitasyon işlerin yapımı için imzalanan bir sözleşme kapsamında, Şirket'in garantörlüğü bulunmaktadır. Yatağan ile GE arasında çıkan uyuşmazlık sonucu, Yatağan ve Şirket'e karşı 9,7 milyon Avro tazminat talebiyle 2020 yılı Ocak ayında GE enerji tarafından alacak davası açılmıştır. Dava sürecinde taraflarca iddia ve savunmalara dair dilekçeler ve deliller mahkemeye sunulmuş, son aşamada mali müşavir bilirkişiler tarafından tarafların ticari defterleri üzerinde inceleme yapılmış olup, taraflar arasında 2 Ocak 2019 tarihinde yapılan "Mutabakat Anlaşması" uyarınca GE'nin bakiye alacağının 9,5 milyon Avro olarak belirlendiği, bu bedelin 500 bin Avro'luk kısmının Yatağan tarafından ödendiği tespitlerinde bulunulmuştur. Raporu itiraz edilmiş olup ek rapor aşamasındadır. Bu durumda, 9 milyon Avro ve işlemler faiz yönünden aleyhte karar verilme ihtimali bulunmaktadır. Sonraki duruşma 16 Mart 2023 tarihinde yapılacaktır. Dava aleyhte sonuçlansa dahi ödemenin Yatağan tarafından yapılacak olması nedeniyle, Şirket'in garantör sıfatıyla herhangi bir yükümlülüğe katlanacağı düşünülmemektedir.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

11.3 Alınan ve verilen teminat mektupları

		31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
	Para Birimi	TL karşılığı	TL karşılığı
Verilen teminatlar *	TL	85.560.503	78.101.819
		85.560.503	78.101.819

* Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un operasyonlarına istinaden çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK'ya, elektrik alımı yapılan tedarikçilere ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) ve süregelen davalar kapsamında çeşitli adli makamlara verilen teminatlardan oluşmaktadır.

		31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
	Para Birimi	TL karşılığı	TL karşılığı
Alınan teminatlar *	TL	18.973.478	9.976.174
Alınan teminatlar *	Avro	9.809.833	701.079
Alınan teminatlar **	Amerikan Doları	1.918.251.978	186.339.420
		1.947.035.289	197.016.673

* Tedarikçilerden alınacak hizmetlerin sağlanamama riskine karşı alınan teminatlardır.

** Aydem EPSAŞ ve Gediz EPSAŞ şirketleri ile yapılan ikili anlaşmalar sebebiyle oluşan ilişkili taraflardan ticari alacaklar ve santral yatırımlarına ilişkin alınan teminatlardır.

11.4 Uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kıdem tazminatı karşılığı	34.742.233	11.543.311
	34.742.233	11.543.311

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

11 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

11.4 Uzun vadeli karşılıklar (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	11.543.311	8.122.907
Hizmet maliyeti	1.521.429	1.966.056
Faiz maliyeti	2.470.269	1.738.302
Ödenen kıdem tazminatları	(2.019.339)	(366.530)
Aktüeryal kazanç/kayıpları	21.226.563	82.576
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	34.742.233	11.543.311

TFRS, işletmenin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini gerektirir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıdaki aktüeryal varsayımlar kullanılmıştır. İlgili oranlar konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ağırlıklı ortalama aktüeryal varsayımları dikkate alınarak sunulmuştur.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde kullanılan başlıca aktüeryal varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	22	21,4
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	20	17
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	2,50	3,76

12 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	3.126.943	1.362.799
Personel borçlar	205.306	108.830
	3.332.249	1.471.629

13 Diğer dönen, duran varlıklar ve yükümlülükler

13.1 Diğer dönen varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Personel avansları	45.621	27.130
Devreden KDV	5.441	1.287
	51.062	28.417

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13 Diğer dönen, duran varlıklar ve yükümlülükler (devamı)

13.2 Diğer duran varlıklar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla diğer duran varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Devreden KDV	11.032.099	10.925.788
	11.032.099	10.925.788

13.3 Diğer kısa vadeli yükümlülükler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli diğer yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Ödenecek vergi ve fonlar	72.974.936	6.439.726
Vergi dairesine borçlar	-	10.824.343
Diğer	20.183	60.036
	72.995.119	17.324.105

14 Sermaye

Ödenmiş sermaye

Grup, SPK'da kayıtlı olan şirketlere tanınan kayıtlı sermaye sistemini uygulamakta olup, 1 TL nominal değere sahip kayıtlı hisselerini temsil eden kayıtlı sermayesi için bir tavan belirlemiştir. Şirket'in kayıtlı sermayesi ile çıkarılmış sermayesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kayıtlı sermaye tavanı	2.000.000.000	2.000.000.000
Onaylanmış ve ödenmiş sermaye	705.000.000	705.000.000

Türkiye'deki şirketler, hissedarlarına bedelsiz hisse dağıtarak kayıtlı sermaye tavanını aşabilirler.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi her birinin nominal değeri 1 TL olmak üzere 705.000.000 adet hisseye bölünmüştür (31 Aralık 2021: 705.000.000 adet). Grup'un ana ortağı, Ceyhan Saldanlı tarafından kontrol edilen Aydem Holding'dir. Ortaklık yapısı Dipnot 1'de açıklanmıştır.

Yasal yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. İlk yasal yedekler, ödenmiş sermayenin yüzde 20'sine ulaşmaya kadar, Şirket'in yasal hesaplarında açıklanan gelirin yüzde 5'i tutarında yıllık ödenekler ile oluşturulur. Temettü dağıtımı Temettü Dağıtım Tebliği II-19.1'e uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayenin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1/10'u ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilir. emettü dağıtımı yasal kayıtlara uygun olarak yapılırsa, ödenmiş sermayelerin yüzde 5'inden fazlası olan temettü dağıtımlarının 1/11'i ikinci yasal yedekleri artırmak için tahsis edilecektir. TTK uyarınca, yasal yedekler sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir ve ödenmiş sermayenin yüzde 50'sini aşmadıkça başka hiçbir şekilde kullanılamaz. Grup'un 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla yasal yedekleri 1.523.866 TL'dir (31 Aralık 2021: 1.523.866 TL).

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14 Sermaye (devamı)

Temettü dağıtımı

Şirketler kârlarını Genel Kurul tarafından belirlenen kâr dağıtım politikasına ve Genel Kurul kararı ile ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler Şirketlerin ödenmiş sermayesinin %50'sine ulaştıktan sonra temettü olarak dağıtılabilir. Şirketler ana sözleşmeleri veya kâr dağıtım politikalarına göre kâr payı öderler. Ayrıca, temettüler eşit veya farklı tutarlarda taksitler halinde ödenebilir ve nakit temettü avansları finansal tablolarda sunulan süre boyunca kâr üzerinden dağıtılabilir.

Hisse senedi ihraç primleri

Her bir hisse için fazla satış fiyatı ve nominal değeri aşan tutar özkaynaklarda paylara ilişkin primler kalemine kaydedilmiştir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemi içerisinde, pay geri alım programı kapsamında alınan toplam 5.733.502 adet payın, 23 Aralık 2022 tarihinde pay başına 24,76 TL fiyat ile Borsa İstanbul'da, özel emirle blok satışından 94.753.311 TL kazanç elde edilmiştir.

Şirket'in 1 TL nominal değerli 5.000.000 adet hissesi 29 Nisan 2021 tarihinde halka arz edilmiş ve hisse başına 9,9 TL'den satılmıştır. Elde edilen 5.000.000 TL'lik tutar sermaye artışında kullanılmış olup, 4.401.480 TL tutarındaki giderler TMS 32 kapsamında mahsuplandıktan sonra kalan 40.098.520 TL tutarındaki kısım "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir.

16 Nisan 2019 tarihli EPDK izni doğrultusunda, Aydem Elektrik Perakende A.Ş.'ye ait 120.000.000 TL bedelli toplam 1.200 adet Düzce Aksu hissesi devralınmış ve işlem sonucunda oluşan 49.474.498 TL tutar "Paylara ilişkin primler" hesabına kaydedilmiştir.

31 Aralık 2020 tarihinde Şirket, Yalova RES Elektrik Üretim A.Ş.'deki %50 hissesini 38.316.320 TL karşılığında Aydem Holding A.Ş.'ye satmak üzere hisse satışı sözleşmesi imzalamıştır. Şirket, elden çıkardığı iştirakin değeri ile bağımsız değerlendirme uzmanları tarafından tespit edilen gerçeğe uygun değeri arasındaki 1.845.320 TL tutarındaki farkı özkaynaklarda muhasebeleştirmiştir.

15 Hasılat

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihinde sona eren dönemlere ait hasılatın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Elektrik satış gelirleri	3.807.844.798	1.240.753.398
- YEKDEM santral gelirleri	3.041.869.726	1.073.400.336
- YEKDEM dışı santral gelirleri	765.975.072	167.353.062
	3.807.844.798	1.240.753.398

Yönetim hasılatı risk durumuna göre iki kategoride izlemektedir; YEKDEM'e tabi santral gelirleri ve YEKDEM dışı santral gelirleri.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

16 Satışların maliyeti

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Elektrik üretim ve satış maliyetleri	(1.405.210.503)	(725.768.454)
- Amortisman giderleri ve itfa payları	(762.811.805)	(444.118.579)
- Enerji üretim maliyetleri *	(642.398.698)	(281.649.875)
	(1.405.210.503)	(725.768.454)

* Enerji alışı ve üretim, sistem kullanım ve iletim, bakım ve onarım ile personel maliyetlerini içermektedir.

17 Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Personel giderleri	(72.164.519)	(38.187.541)
İdari giderler	(41.319.458)	(26.192.669)
Vergi, resim ve harç giderleri	(12.051.300)	(3.796.424)
Danışmanlık giderleri	(9.530.449)	(4.753.773)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(8.568.407)	(10.577.960)
Bakım onarım giderleri	(3.401.449)	(2.065.298)
Tanıtım ve ticaret giderleri	(1.095.209)	(7.248.728)
Sigorta giderleri	(979.180)	(1.189.072)
Lisans ve aidat giderleri	(909.922)	(297.777)
Hukuk ve müşavirlik giderleri	(635.685)	(1.022.413)
Kira giderleri	(541.053)	(33.600)
Diğer giderler	(12.318.755)	(4.642.662)
	(163.515.386)	(100.007.917)

18 Niteliklerine göre giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Amortisman giderleri ve itfa payları	(771.380.212)	(454.696.539)
Enerji bedeli satış ve üretim maliyetleri	(496.511.634)	(196.791.109)
Personel giderleri	(167.396.789)	(95.242.652)
Danışmanlık giderleri	(13.563.981)	(7.758.169)
Diğer	(119.873.273)	(71.287.902)
	(1.568.725.889)	(825.776.371)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

19 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Ticari işlemlerden kaynaklanan kur farkı gelirleri	367.050.158	6.080.448
Ticari işlemlerden kaynaklanan vade farkı gelirleri	80.436.916	114.033
Sigorta hasar gelirleri	6.584.744	6.382.219
Konusu kalmayan dava karşılığı	1.676.571	-
Konusu kalmayan ticari alacaklar karşılığı	153.588	45.738
Ticari borçlardan kaynaklanan iskonto gelirleri	-	26.667.609
Diğer	15.242.923	3.681.168
	471.144.900	42.971.215

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Diğer alacaklar ve karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	(4.177.032)	-
Ticari işlemlerden kaynaklanan faiz giderleri	(3.118.234)	-
Ticari alacaklar karşılık giderleri	(900.595)	(1.680.210)
Bağış ve sosyal yardımlar	(876.290)	(4.483.663)
Dava karşılığı giderleri	-	(1.072.694)
Diğer olağan giderler	(927.945)	(542.737)
	(10.000.096)	(7.779.304)

20 Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Kur farkı gelirleri	369.705.813	668.798.280
Tahvil geri alım gelirleri	208.010.486	-
Menkul kıymet faiz gelirleri	32.072.919	5.529.908
Adat faiz gelirleri	1.327.828	226.946
Diğer faiz gelirleri	276.679	259.818
	611.393.725	674.814.952

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

20 Finansman gelirleri ve giderleri (devamı)

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Kur farkı giderleri	(975.122.916)	(587.403.240)
Tahvil faiz giderleri	(754.621.320)	(241.773.295)
Özkaynaktan transfer edilen kur farkı giderleri (Nakit akış riskinden korunma)	(148.441.658)	(53.341.983)
Banka komisyon ve diğer giderler	(7.269.310)	(15.047.342)
Kullanım hakkı yükümlülükleri faiz giderleri (Not 23)	(6.252.220)	(5.561.587)
Kefalet komisyonu	(1.139.114)	-
Kredi faiz giderleri	-	(240.982.358)
	(1.892.846.538)	(1.144.109.805)

21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Maddi duran varlık satışlarından kaynaklanan kazançlar	3.896.157	2.925.496
Yatırım amaçlı kira gelirleri	1.239.214	-
Hurda satış gelirleri	213.523	1.867.611
Kur korumalı mevduat geliri	172.623	-
	5.521.517	4.793.107

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Kurumlar vergisi oranı %25’dir. 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.

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2022 yılı kurum kazançlarının geçici vergi dönemleri itibarıyla vergilendirilmesi aşamasında kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %25’tir (31 Aralık 2021: %20). Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’uncu madde uyarınca %25’lik kurumlar vergisi oranı, 2022 yılı vergilendirme dönemi için %23, 2023 ve sonrası vergilendirme dönemlerine ait kurum kazançları için ise %20 olarak uygulanacaktır.

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.

Ertelenmiş vergi

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS’ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS’ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da gözönünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri (devamı)

Transfer fiyatlandırma düzenlemesi

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. Maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Örtülü sermaye

Örtülü sermaye hükümleri, Kurumlar Vergisi Kanununun 12’nci maddesiyle düzenlenmiş olup, buna göre Kurumların, ortaklarından veya ortaklarla ilişkili olan kişilerden doğrudan veya dolaylı olarak temin ederek işletmede kullandıkları her türlü borcun, hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun dönem başı öz sermayesinin üç katını aşan kısmı, ilgili hesap dönemi için örtülü sermaye sayılmaktadır.

İşletmede kullanılan borçların örtülü sermaye sayılabilmesi için;

- Doğrudan veya dolaylı olarak ortak veya ortakla ilişkili kişiden temin edilmesi,
- İşletmede kullanılması,
- Hesap dönemi içinde herhangi bir tarihte kurumun öz sermayesinin üç katını aşması gerekmektedir.

Vergi gideri

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergisi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Ertelenmiş vergi gideri	(406.261.816)	(88.377.216)
Cari yıl kurumlar vergisi gideri	-	(17.581.616)
	(406.261.816)	(105.958.832)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri (devamı)

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2022	1 Ocak - 31 Aralık 2021
Dönem karı/(zararı)	1.018.070.601	(120.291.640)
Vergi gideri	(406.261.816)	(105.958.832)
Vergi öncesi kar/(zarar)	1.424.332.417	(14.332.808)
Şirketin yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	(327.596.456)	3.583.202
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(98.234.387)	(105.444.194)
Matrah artırımının etkisi	2.344.215	(3.516.323)
Vergi oran değişiminin etkisi *	42.729.973	(6.014.582)
Geri alınmış payların satış kazancı etkisi	(18.950.662)	-
Diğer	(6.554.499)	5.433.065
Dönem vergi gideri	(406.261.816)	(105.958.832)

* Uzun vadeli geçici farklar için ertelenmiş vergi hesaplamasında %20 oranı kullanılmıştır.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	2.485.110.016	1.400.332.535
Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım	1.540.542.777	996.400.267
Dönem içi ertelenmiş vergi etkisi	406.261.816	88.377.214
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	4.431.914.609	2.485.110.016

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22 Gelir vergileri (devamı)

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğünün kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	7.132.405	1.706.529
Dava karşılığı	2.492.091	2.827.405
Reeskont gelirleri	(5.227.173)	(5.850.820)
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	(42.954.215)	25.322.874
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	104.562.764	11.356.991
Maddi duran varlık değer artışı	(5.635.330.226)	(3.533.417.713)
Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetlerinin giderleştirilmesi	595.558.355	505.142.043
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	529.756.057	498.453.642
Nakdi sermaye artışı	1.197.375	689.625
Prim karşılığı	3.016.186	583.947
Diğer	7.881.772	8.075.461
	(4.431.914.609)	(2.485.110.016)

Grup'un ve bağlı ortaklıklarının devreden mali zararlardan ertelenmiş vergi varlığı yaratılan kısımlarının kırılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
2024 yılında sona erecek	26.293.295	26.293.295
2025 yılında sona erecek	59.159.030	59.159.030
2026 yılında sona erecek	2.406.815.885	2.406.815.885
2027 yılında sona erecek	156.512.065	-
	2.648.780.275	2.492.268.210

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23 Borçlanmalar

23.1 Tahvil ihracından kaynaklanan yükümlülükler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla ihraç edilmiş borçlanma araçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022				
Para birimi	Etkin faiz oranı	İhraç edilen borçlanma aracının vadesi	Kısa vadeli	Uzun vadeli
USD	8,75%	2027	1.005.910.538	12.181.302.520
			1.005.910.538	12.181.302.520
31 Aralık 2021				
Para birimi	Etkin faiz oranı	İhraç edilen borçlanma aracının vadesi	Kısa vadeli	Uzun vadeli
USD	8,75%	2027	763.819.958	9.292.574.451
			763.819.958	9.292.574.451

Grup'un 2 Ağustos 2021 tarihinde İrlanda Borsası'nda ihraç ettiği 5,5 yıl vadeli, 6 ayda bir kupon ödemeli, vade sonunda da anapara ve kupon ödemeli, yıllık sabit %7,75 faiz oranlı 750.000.000 ABD Doları tahvili bulunmaktadır. Tahvil ihracı ile elde edilen tutar ile Şirket'in bankalara olan kredi borcunun tamamı ödenmiş olup, kalan tutar, Şirket'in büyüme stratejisi doğrultusunda yatırımlar için kullanılmıştır.

11 Mayıs 2022 - 23 Aralık 2022 tarihleri arasında söz konusu tahvilin 49.789.000 ABD Doları tutarındaki kısmı geri alınmış olup, ilgili tutar etkin faiz oranı kullanılarak itfa edilmiş maliyet değerinden ve toplam bono tutarından netlenerek muhasebeleştirilmiştir.

Tahvil sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre geri ödemeleri, 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
3 ay içerisinde ödenecek	520.615.252	392.990.197
3-12 ay içerisinde ödenecek	485.295.286	370.829.761
1-2 yıl içerisinde ödenecek	920.593.710	702.353.541
2-3 yıl içerisinde ödenecek	2.950.830.050	647.493.336
3-4 yıl içerisinde ödenecek	2.549.518.310	2.078.232.941
4-5 yıl içerisinde ödenecek	5.760.360.450	1.797.992.769
5 yıldan uzun vadeli	-	4.066.501.864
	13.187.213.058	10.056.394.409

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

23 Borçlanmalar (devamı)

23.1 Tahvil ihracından kaynaklanan yükümlülükler (devamı)

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıla ait ihraç edilmiş borçlanma araçlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	10.056.394.409	4.928.941.332
Dönem içinde alınan krediler	-	6.245.487.625
Dönem içinde ödenen anapara	(856.694.561)	(5.707.089.212)
Dönem içinde tahakkuk eden faiz	1.123.834.689	485.893.571
Ödenen faiz	(897.070.318)	(240.982.358)
Kar veya zararda sınıflanan kur farkı değişimi	975.122.915	593.908.331
Diğer kapsamlı gelirden sınıflanan nakit akış riskine ilişkin kur farkı	2.785.625.924	3.750.235.120
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	13.187.213.058	10.056.394.409

23.2 Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler

Kiralama borçlarının 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla orijinal vadelerine göre geri ödemesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
1 yıl içerisinde	5.439.020	4.734.769
1-2 yıl içerisinde ödenecek	5.439.020	4.734.769
2 yıldan uzun vadeli	19.699.076	20.408.725
	30.577.116	29.878.263

31 Aralık 2022 ve 2021 tarihlerinde sona eren yıla ait kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2022	2021
Açılış bakiyesi (1 Ocak)	29.878.263	16.382.756
İlaveler	102.074.729	14.006.882
Faiz	6.252.220	5.561.587
Ödemeler	(107.628.096)	(6.072.962)
Kapanış bakiyesi (31 Aralık)	30.577.116	29.878.263

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Grup finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski
- Operasyonel risk

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla maruz kaldığı azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2022	Alacaklar				Nakit ve nakit benzerleri
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	1.232.399.579	71.698.183	35.007.156	32.019.411	1.293.793.214
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	1.232.399.579	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.232.399.579	71.698.183	35.007.156	32.019.411	1.293.793.214
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	7.157.761	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(7.157.761)	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2021	Alacaklar				Nakit ve nakit benzerleri
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	127.311.860	20.523.941	15.530.259	10.156.540	1.525.592.118
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	127.311.860	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	127.311.860	20.523.941	15.530.259	10.156.540	1.525.592.118
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	6.410.754	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(6.410.754)	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmeye çalışılmaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski (devamı)

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

<u>31 Aralık 2022</u>	<u>Kayıtlı değer</u>	<u>Tahmini</u> <u>/sözleşmeli</u> <u>nakit akışı</u>	<u>3 aydan az</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan fazla</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	13.187.213.058	17.221.233.439	524.642.623	510.162.847	16.186.427.969	-
Finansal kiralama yükümlülükleri (TFRS 16)	30.577.116	131.957.842	2.163.394	9.782.596	21.874.312	98.137.540
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar	40.210.706	174.329.348	-	-	-	174.329.348
İlişkili taraflara ticari borçlar	7.724.157	7.724.157	7.724.157	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	467.450.099	467.450.106	460.753.097	6.697.009	-	-
Toplam	13.733.175.136	18.002.694.892	995.283.271	526.642.452	16.208.302.281	272.466.888

<u>31 Aralık 2021</u>	<u>Kayıtlı değer</u>	<u>Tahmini</u> <u>/sözleşmeli</u> <u>nakit akışı</u>	<u>3 aydan az</u>	<u>3-12 ay</u>	<u>1-5 yıl</u>	<u>5 yıldan fazla</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	10.056.394.409	13.929.887.981	395.982.371	389.526.136	6.910.031.296	6.234.348.178
Finansal kiralama yükümlülükleri (TFRS 16)	29.878.263	134.503.698	5.647.315	2.498.521	6.144.457	120.213.405
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar	37.092.472	174.329.348	-	-	-	174.329.348
İlişkili taraflara ticari borçlar	4.124.009	4.124.009	4.124.009	-	-	-
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	64.023.907	64.023.907	52.499.604	11.524.303	-	-
Toplam	10.191.513.060	14.306.868.943	458.253.299	403.548.960	6.916.175.753	6.528.890.931

Piyasa riski

Piyasa riski döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören enstrümanların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski

Grup'un fonksiyonel para birimi Türk Lirası olmakla birlikte, Grup kur riskine maruz kalmaktadır. Grup santral yatırımları nedeniyle ABD Doları cinsinden tahvil ihracı gerçekleştirmiştir. Grup ayrıca ABD Doları'na endeksli önemli satışlar gerçekleştirmektedir.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2022		
	Orijinal bakiyeler		
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	829.339.997	43.337.246	953.462
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	474	20	5
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	35.007.144	1.872.210	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	1.227.369.555	65.621.301	18.198
Toplam varlıklar	2.091.717.170	110.830.777	971.665
Yükümlülük			
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(13.187.213.058)	(705.262.674)	-
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(86.669.170)	(3.953.674)	(639.189)
Toplam yükümlülükler	(13.273.882.228)	(709.216.348)	(639.189)
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(11.182.165.058)	(598.385.572)	332.476
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar *	11.222.925.341	600.211.000	-
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	40.760.283	1.825.428	332.476
	31 Aralık 2021		
	Orijinal bakiyeler		
	Toplam TL karşılığı	Amerikan Doları	Avro
Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	1.521.432.522	114.092.615	45.872
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	333	19	5
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	15.530.258	1.165.148	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	122.805.314	9.196.299	15.102
Toplam varlıklar	1.659.768.427	124.454.081	60.979
Yükümlülükler			
Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	(10.056.394.409)	(754.474.785)	-
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(19.289.712)	(866.421)	(513.113)
İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar	(256.890)	(19.273)	-
İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar	(20.076)	-	(1.331)
Toplam yükümlülükler	(10.075.961.087)	(755.360.479)	(514.444)
Net yabancı para yükümlülük pozisyonu	(8.416.192.660)	(630.906.398)	(453.465)
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar *	8.663.850.000	650.000.000	-
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	247.657.340	19.093.602	(453.465)

* Not 2.7'e bakınız.

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Şirket, başlıca ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. Aşağıdaki tablo Şirket'in 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 yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2022		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(1.118.879.293)	1.118.879.293
2- Riskten korunan kısım (-)	1.122.292.534	(1.122.292.534)
3- TL net etki (1+2)	3.413.241	(3.413.241)
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	662.788	(662.788)
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	662.788	(662.788)
Toplam (3+6)	4.076.029	(4.076.029)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu		
31 Aralık 2021		
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
1- TL net varlık/yükümlülüğü	(840.935.137)	840.935.137
2- Riskten korunan kısım (-)	866.385.000	(866.385.000)
3- TL net etki (1+2)	25.449.863	(25.449.863)
TL'nin Avro doları karşısında % 10 değer kazanması / kaybetmesi halinde		
4- TL net varlık/yükümlülüğü	(684.129)	684.129
5- Riskten korunan kısım (-)	-	-
6- TL net etki (4+5)	(684.129)	684.129
Toplam (3+6)	24.765.734	(24.765.734)

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

24 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Sermaye riski yönetimi

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

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemektedir.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla net finansal borç/özkaynaklar oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Toplam finansal borçlar	13.187.213.058	10.056.394.409
Nakit değerler ve bankalar	(1.649.137.878)	(1.525.592.118)
Net finansal borç	11.538.075.180	8.530.802.291
Özkaynaklar	17.078.251.923	9.803.259.940
	67,56%	87,02%

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır.

Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzeri değerler dahil maliyet değerinden gösterilen finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili değer düşüklük karşılıklarıyla beraber gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve finansal kiralama yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla defter değeri 13.187.213.058 TL (31 Aralık 2021: 10.056.394.409 TL) olan ihraç edilmiş borçlanma araçlarına ilişkin yükümlülüklerin (Dipnot 23) gerçeğe uygun değeri 10.795.500.489 TL'dir (31 Aralık 2021: 8.190.937.080 TL).

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25 Hisse başına kazanç

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla temel ve seyreltilmiş hisse başına kazanç hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına ve ağırlıklı ortalama hisse adedine dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Pay:		
Ana ortaklık paylarına düşen net dönem karı	1.018.070.601	(120.291.640)
Payda:		
Ağırlıklı ortalama hisse sayısı	700.743.104	703.383.978
Hisse başına seyreltilmiş (kayıp) / kazanç	1,45	(0,17)

2022	Hisse adedi	Ortalama geçen süre (gün)
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher Değeri: 1 TL)	705.000.000	47
17 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.800.000	4
21 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.100.000	1
2 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	704.050.000	1
23 Şubat 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.740.000	6
1 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	703.240.000	8
9 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.740.000	2
11 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.576.498	5
16 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	702.376.498	7
23 Mart 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.876.498	15
7 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.696.498	4
11 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	701.396.498	2
13 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.896.498	5
18 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.596.498	7
25 Nisan 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.396.498	23
18 Mayıs 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	700.196.498	7
25 Mayıs 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.896.498	15
9 Haziran 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.596.498	7
16 Haziran 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.566.498	19
5 Temmuz 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	699.266.498	171
23 Aralık 2022 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi	705.000.000	9
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	700.743.104	365/365

2021	Hisse adedi	Ortalama geçen süre (gün)
1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla çıkarılmış hisse adedi (Beher değeri: 1 TL)	700.000.000	117
29 Nisan 2021 tarihi itibarıyla sermaye artışı	5.000.000	
29 Nisan - 31 Aralık 2021 arası (Beher Değeri: 1 TL)	705.000.000	245
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	703.383.978	365/365

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26 Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenen giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen hizmet avansları	15.636.037	9.945.845
Gelecek aylara ait giderler	3.941.919	22.768.765
İş avansları	520.882	100.453
	20.098.838	32.815.063

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli peşin ödenen giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Verilen avanslar	390.314.940	161.897.442
	390.314.940	161.897.442

27 Finansal yatırımlar

31 Aralık 2022 ve 31 Aralık 2021 tarihleri itibarıyla finansal yatırımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Kullanım kısıtlı hesaplar	345.804.691	2.704.681
- Tahvile ilişkin faiz rezerv hesabı *	345.804.691	-
- Teminatlara ilişkin kısıtlı hesap	-	2.704.681
Kur korumalı mevduat hesabı	9.539.973	-
	355.344.664	2.704.681

* Şirket, tahvil ile ilgili faiz rezerv hesabını aylık olarak fonlayacak ve yaklaşan faiz ödemesi miktarına göre gerekli bakiyeyi koruyacaktır. Hesapta bulunan tutar kademeli olarak artacak ve nihayetinde borç ödeme tarihindeki ödeme tutarına eşit olacaktır.

28 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 kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2022	31 Aralık 2021
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	1.297.170	1.794.161
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	26.000	14.000
	1.323.170	1.808.161

Aydem Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotlar
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29 Bilanço tarihi sonrası olaylar

- 11 Ocak 2023 tarihinde 22,44 TL – 23,84 TL fiyat aralığından (ortalama 23,414689 TL) 185.026 adet pay geri alınmıştır.
- 24 Ocak 2023 tarihinde 19,98 TL – 20,26 TL fiyat aralığından (ortalama 20,159844 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.
- Yönetim Kurulu'nun 11 Mayıs 2022 tarihinde almış olduğu geri alım kararı kapsamında, 24 Ocak 2023 tarihinde toplam 1.679.000 ABD Doları nominal değerde Şirketimiz Eurobond'ları (XS2368781477) geri alınmış olup, işlemin kupon faizi dahil toplam tutarı 1.490.699 ABD Doları'dır.
- 2 Şubat 2023 tarihinde 750 milyon ABD Doları nominal değerli, 5,5 yıllık vadeli tahvillerinin 3 nolu kuponlarının ödemesi için 27.068.115 ABD Doları ilgili yatırımcı hesaplarına aktarılmak üzere transfer edilmiştir.
- 17 Şubat 2023 tarihinde 17,15 TL – 18,51 TL fiyat aralığından (ortalama 17,782942 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.
- 22 Şubat 2023 tarihinde 16,32 TL – 16,69 TL fiyat aralığından (ortalama 16,395007 TL) 200.000 adet pay geri alınmıştır.
- 23 Şubat 2023 tarihi itibarıyla 82,15 MW gücünde Uşak RES Yardımcı Kaynak GES ("Uşak Hibrit GES") santralinin Bakanlık Kabulü gerçekleşmiş olup, bu kabulle toplam kurulu güç %8 artışla 1.019 MW'dan 1.102 MW'a çıkmıştır. Ticari işletmeye geçen Uşak Hibrit GES santrali, yıllık üretime 164.000 MWh katkı sağlayacaktır.
- Türkiye'nin güneydoğu kesiminde pek çok ilimizi etkileyen bir deprem meydana gelmiştir. Grup'un faaliyetlerini yürüttüğü bölge göz önünde bulundurulduğunda Grup operasyonları üzerinde direkt bir etki beklenmemektedir.