

**MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG
A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE
SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



Grant Thornton

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Mogan Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na

Eren Bağımsız Denetim A.Ş.
Maslak,Eski Büyükdere Cad.
No.14 Kat :10
34396 Sarıyer /İstanbul,Turkey

A. Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

T + 90 212 373 00 00
F + 90 212 291 77 97
www.grantthornton.com.tr

Mogan Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kar veya zarar tablosu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

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

3) Dikkat Çekilen Husus

KGK tarafından yayımlanan 23 Kasım 2023 tarihli "Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru" kapsamında 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolar TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı kapsamında enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuştur. Bu kapsamda enflasyon muhasebesine geçişle ilgili açıklamaların yer aldığı 2 No'lu dipnota dikkat çekerek, Bu husus tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.



4) 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.

<i>Kilit Denetim Konuları</i>	<i>Denetimde konuların nasıl ele alındığı</i>
Nakit Akış Riskinden Korunma Muhasebesi Grup, EPİAŞ ve enerji dağıtım şirketlerine yapmış olduğu elektrik üretim anlaşmaları çerçevesinde elektrik satışları ile elektrik üretim santrallerinin yatırımına istinaden almış olduğu yabancı paralı uzun vadeli kredilerini ilişkilendirmektedir. Sözleşmeye bağlı olan satışları yabancı para cinsinden olup Türk Lirası ile yabancı para arasındaki kur değişimlerinden etkilenmektedir. Grup, maruz kaldığı bu kur riskini aynı para cinsinden borçlandığı kredileriyle koruma altına almaktadır. Grup tarafından kullanılan ileriye dönük bütçe tahminlerinin temelinde yer alan elektrik satış miktarları nakit akış riskini etkilemektedir. Denetim çalışmalarımızda bu konuya aşağıdaki nedenlerden dolayı odaklanmış bulunuyoruz; 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla özkaynaklar altında sınıflandırılan nakit akış riskinden korunma kayıplarının tutarı 17.073.604.739 TL olup konsolide finansal tablolar açısından tutarsal olarak önemli bir seviyededir. Nakit akış riskinden korunma muhasebesi yapısal olarak kompleks olup denetimi mesleki uzmanlık gerektiren bir konudur. Bu konunun hesaplanmasında ve muhasebeleştirilmesinde olabilecek hatalar konsolide finansal tabloları önemli tutarda etkileyebilecek niteliktedir. Grup'un nakit akış riskinden korunma işlemlerinin etkinlik testleri için yapılan hesaplamalar; elektrik satış miktarları gibi yönetimin önemli yargı ve tahminler içermektedir. (Dipnot 2.8, 19 ve 23)	Grup'un nakit akış riskinden korunma işleminde bulunmasına neden olan risk yönetimi hedef ve stratejisinin resmi tanımı ve dokümantasyonu, söz konusu etkinlik testinde kullanılan ileriye dönük bütçe tahminlerinin temelinde yer alan elektrik satış miktarları şirket uzmanlarımızın desteği ile, geçmiş dönem performansları ve bağımsız veri kaynakları ile karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. Grup'un ileride elde edilmesi planlanan gelirlerinin nakit akış riskinden korunmaya baz teşkil eden kredilerini karşılama olasılığı geçmiş yıllar performansları ile karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. Nakit akış riskinden korunma işlemine konu olan elektrik satış miktarları ve fiyatları yönetim tarafından onaylanan bütçe ile karşılaştırılarak kontrol edilmiştir. Söz konusu yabancı paralı kredilerin geri ödeme planları kredi sözleşmelerinden ve banka mutabakatlarından kontrol edilmiştir. Aylık kredi ödeme tutarlarının aylık satışları ne ölçüde karşıladığı kontrol edilmiştir. Nakit akış riskinden korunma işlemlerinin muhasebeleştirme süreci anlaşılmıştır. Nakit akış riskinden korunma muhasebesi ile ilgili konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların yeterliliği değerlendirilmiştir.



4) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konuları	Denetimde konuların nasıl ele alındığı
TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Uygulaması Grup’ un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren yıllara ait finansal tablolarında TMS 29, “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” (“TMS 29”) standardı uygulanmıştır. TMS 29, finansal tabloların raporlama dönemi sonundaki cari satın alım gücüne göre yeniden düzenlenmesini gerektirmektedir. Bu nedenle, 2023 ve 2022 yılları içerisindeki işlemler ve dönem sonundaki parasal olmayan bakiyeler, 31 Aralık 2023 bilanço tarihindeki güncel fiyat endeksini yansıtabilecek şekilde yeniden düzenlenmiştir. TMS 29 uygulaması finansal tablolarda yaygın ve tutarsal olarak önemli etkiye sahiptir. Bu sebeplerden dolayı, TMS 29’un uygulanmasında kullanılan verilerin doğru ve tam olmaması riski ve harcanan ek denetim çabası göz önünde bulundurulduğunda, TMS 29’un uygulanması tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. TMS 29’un uygulanmasına yönelik açıklamalar Not 2.1.4’de yer almaktadır.	Denetimimiz sırasında, TMS 29 uygulanması ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - Yönetim tarafından tasarlanan ve uygulanan TMS 29 uygulamasına ilişkin sürecin ve kontrollerin anlaşılması ve değerlendirilmesi, - Yönetim tarafından yapılan parasal ve parasal olmayan kalemler ayrımının TMS 29’a uygun bir şekilde yapılıp yapılmadığının kontrol edilmesi, - Parasal olmayan kalemlerin detay listeleri temin edilerek, orijinal kayıt tarihlerinin ve tutarlarının örneklem yöntemiyle test edilmesi, - Yönetimin kullandığı hesaplama yöntemlerinin değerlendirilmesi ve her dönemde tutarlı bir şekilde kullanılıp kullanılmadığının kontrol edilmesi, - Hesaplamalarda kullanılan genel fiyat endeksi oranlarının, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayınlanan Türkiye’deki Tüketici Fiyat Endeksi’nden elde edilen katsayılar ile kontrol edilmesi, - Enflasyon etkileri ile yeniden düzenlenen parasal olmayan kalemlerin, konsolide gelir tablosunun ve konsolide nakit akış tablosunun matematiksel doğruluğunun test edilmesi, - TMS 29’un uygulanmasının konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda yer alan açıklamalarının TFRS’lere göre yeterliliğinin değerlendirilmesi. TMS 29 uygulamasına ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.



4) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

<i>Kilit Denetim Konuları</i>	<i>Denetimde konuların nasıl ele alındığı</i>
<i>Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirilmesi</i> Grup, maddi duran varlıklarını yeniden değerlendirme metodu ile muhasebeleştirmektedir. Grup, 31.12.2016 tarihli finansal tabloların sunumundan geçerli olmak üzere arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis makina ve cihazların gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden maliyet modelini uygulama dışı bırakmış ve yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. Bu konuya özellikle yoğunlaşmamızın sebebi; Grup'un 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirilmiş olan maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarının önemli bir tutarda olması ve uygulanan muhakeme ve varsayımlar dolayısıyla denetimimiz için önem arz etmesidir.	Uyguladığımız denetim prosedürleri, Grup Yönetiminin geleceğe dönük sektörel tahminleri belirlemek için görüş aldığı uzmanların, yetkinlik ve tarafsızlıklarının değerlendirilmesi, kullanılan değerlendirme metodlarının uygunluğunun değerlendirilmesi, değerlendirme sırasında kullanılan varsayımların (büyüme oranı beklentileri, iskonto oranı, vb.) piyasa verileri ile ve Grup'un geçmiş yıllar performansı ile karşılaştırılması, değerlendirme raporunda kullanılan üst seviye tahminlerin, muhakemelerin ve takdir edilen değerlerin kabul edilebilir bir aralıkta olup olmadığının tarafımızca değerlendirilmesi gibi denetim prosedürlerini içermektedir. Ayrıca, yukarıda sayılan özellikli muhasebeleştirmeler kapsamında, finansal tablolarda ve açıklayıcı dipnotlarda yer alan bilgilerin TMS 16 uyarınca uygunluğu tarafımızca sorgulanmıştır. Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesine ilişkin gerçekleştirdiğimiz bu çalışmalar neticesinde önemli bir bulgumuz olmamıştır.

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

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

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

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



6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüphecilikimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekarlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminleri ile ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların açıklamaları dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtmayı yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

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



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

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, tehditleri ortadan kaldırmak amacıyla atılan adımlar ile alınan önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

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

B. Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca, Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2023 hesap döneminde defter tutma düzeninin, kanun ile şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 2) TTK'nın 402. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca, Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve istenen belgeleri vermiştir.
- 3) TTK'nın 398. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 20 Mayıs 2024 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

EREN Bağımsız Denetim A.Ş.
Member Firm of GRANT THORNTON International



İstanbul, 20 Mayıs 2024

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR

İÇİNDEKİLER	Sayfa No
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU.....	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR.....	6-66
NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU	6-9
NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	10-27
NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....	27
NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR.....	27
NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	28
NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	28
NOT 7 – FİNANSAL YATIRIMLAR	28
NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	29-32
NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR	32-33
NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR.....	33-34
NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....	34-35
NOT 12 – STOKLAR	36
NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	36
NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR.....	36-37
NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR	38-40
NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	40-41
NOT 17 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	41
NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	41-45
NOT 19 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ	45-46
NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	47-48
NOT 21 – GELİR VERGİLERİ	48-50
NOT 22 – PAY BAŞINA KAZANÇ	51
NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ.....	51-55
NOT 24 – HASILAT VE SATILAN HİZMET MALİYETİ	56
NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ.....	56-57
NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER.....	57
NOT 27 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	58
NOT 28 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE GİDERLER	58
NOT 29 – FİNANSMAN GELİRLERİ/(GİDERLERİ).....	58-59
NOT 30 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI.....	59
NOT 31 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ	60
NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	61-65
NOT 33 – FİNANSAL ARAÇLAR.....	65
NOT 34 – BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER.....	66
NOT 35 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	66

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2022
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	2.007.625.819	4.151.988.984
Finansal Yatırımlar	7	1.397.159.903	--
Ticari Alacaklar		2.114.905.282	3.476.390.838
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	8	1.432.970.147	2.685.447.747
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	9	681.935.135	790.943.091
Diğer Alacaklar		2.607.562	3.606.948
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	11	2.607.562	3.606.948
Stoklar	12	292.150.210	467.621.946
Türev Araçlar	14	20.225.730	--
Peşin Ödenmiş Giderler	13	59.100.285	235.071.401
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	21	1.014.225	1.168.734
Diğer Dönen Varlıklar	17	2.316.775	64.361.928
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		5.897.105.791	8.400.210.779
Cari Olmayan / Duran Varlıklar			
Ticari Alacaklar		787.087.126	790.705.709
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	8	787.087.126	790.705.709
Diğer Alacaklar		809.957.328	161.996.088
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	8	805.095.004	155.883.449
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	11	4.862.324	6.112.639
Peşin Ödenmiş Giderler	13	266.177	31.496.368
Türev Araçlar	14	771.514.769	705.164.916
Maddi Duran Varlıklar	15	77.400.869.604	86.534.505.214
Maddi Olmayan Duran Varlıklar			
- Şerefiye	2.10	765.421.013	765.421.013
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	16	1.714.393.380	1.934.085.690
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		82.249.509.397	90.923.374.998
TOPLAM VARLIKLAR		88.146.615.188	99.323.585.777

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referanslar 1	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31.12.2022
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	10	7.906.430.105	8.309.297.971
Ticari Borçlar		1.448.868.456	2.534.763.712
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	8	151.639.540	436.850.711
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	9	1.297.228.916	2.097.913.002
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	20	21.131.747	32.273.274
Diğer Borçlar		1.537.693.845	1.677.393.433
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	8	--	263.977.297
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	11	1.537.693.845	1.413.416.136
Ertelenmiş Gelirler		406.971	39.491
- İlişkili Taraflardan Ertelenmiş Gelirler		--	39.491
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	13	406.971	--
Türev Araçlar	14	7.849.072	--
Kısa Vadeli Karşılıklar		13.326.861	12.163.894
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	20	13.326.861	12.163.894
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		10.935.707.057	12.565.931.775
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	10	25.291.899.895	30.902.145.153
Ticari Borçlar		281.606	714.242
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	8	--	389.611
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	9	281.606	324.631
Diğer Borçlar		653.388.160	288.003.184
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	8	--	254.506.777
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	11	653.388.160	33.496.407
Türev Araçlar	14	44.008.094	355.475.464
Uzun Vadeli Karşılıklar		59.599.906	77.787.822
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	19	59.599.906	77.787.822
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	21	11.981.436.741	9.838.133.068
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		38.030.614.402	41.462.258.933
Özkaynaklar			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	23	2.230.000.000	2.230.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	23	4.022.932.667	4.022.932.667
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		33.054.729.190	40.359.154.223
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	23	33.121.710.316	40.424.077.326
- Diğer Kazançlar	19	(66.981.126)	(64.923.103)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(17.073.604.739)	(16.574.051.709)
- Nakit Akış Riskinden Korunma (Kayıpları)	19	(17.073.604.739)	(16.574.051.709)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	22	521.577	521.577
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	22	10.276.899.945	12.782.189.538
Net Dönem Karı/Zararı	21	1.260.958.444	(3.831.457.105)
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		33.772.437.084	38.989.289.191
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	23	5.407.856.645	6.306.105.878
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		39.180.293.729	45.295.395.069
TOPLAM KAYNAKLAR		88.146.615.188	99.323.585.777

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

01 OCAK - 31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT

KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		<i>Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.- 31.12.2023</i>	<i>Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.- 31.12.2022</i>
	Dipnot Referansları		
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	24	13.886.255.109	20.354.844.877
Satışların Maliyeti (-)	24	(11.404.913.987)	(17.076.082.841)
BRÜT ESAS FAALİYET KARI		2.481.341.122	3.278.762.036
Pazarlama Giderleri (-)	25	(20.490.646)	(3.890.875)
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(600.850.888)	(110.790.819)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	26	177.407.842	164.074.497
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	26	(358.374.285)	(583.049.678)
FAALİYET KARI/ZARARI		1.679.033.145	2.745.105.161
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	27	582.106.073	210.556.244
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	27	--	(47.072)
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		2.261.139.218	2.955.614.333
Finansman Gelirleri	29	2.244.049.409	2.260.907.407
Finansman Giderleri (-)	29	(16.096.260.943)	(17.773.582.552)
Net Parasal Pozisyon Kazançları /Kayıpları		12.571.899.962	15.681.093.801
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		980.827.646	3.124.032.989
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/Gideri		402.985.865	(7.460.024.051)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	21	402.985.865	(7.460.024.051)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		1.383.813.511	(4.335.991.062)
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Karı/Zararı		1.383.813.511	(4.335.991.062)
DÖNEM KARI/ZARARI	22	1.383.813.511	(4.335.991.062)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(6.820.427.644)	(19.818.801.349)
- Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artış/(Azalışları)	15	(4.045.382.893)	(23.691.162.381)
- Vergi Etkisi	21	(2.773.100.145)	3.907.854.935
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	20	(2.592.808)	(44.367.379)
- Vergi Etkisi	21	648.202	8.873.476
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(678.487.207)	2.938.962.581
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları)	19	(904.649.609)	3.673.703.226
- Vergi Etkisi	21	226.162.402	(734.740.645)
Diğer kapsamlı gelir/(gider) (vergi sonrası)		(7.498.914.851)	(16.879.838.768)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		(6.115.101.340)	(21.215.829.830)
Dönem Kar/Zararının Dağılımı			
Azınlık Payları	23	122.855.067	(504.533.957)
Ana Ortaklık Payları	23	1.260.958.444	(3.831.457.105)
Kapsamlı Kar/Zararının Dağılımı			
Azınlık Payları		(1.113.759.278)	(2.384.770.940)
Ana Ortaklık Payları		(5.001.342.062)	(18.831.058.890)
Hisse Başına Kazanç	22	0,5655	(2,8310)
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç (TL)	22	0,5655	(2,8310)

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

(*) Yeniden düzenlenen kalemlerin detayı 2.4 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023, 31 ARALIK 2022 VE 2021 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT
KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI

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

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler												
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler												
Birikmiş Karlar												
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler												
Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/ (Kayıpları)												
Diğer Kazanç/ (Kayıplar)												
Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)												
Sermaye Düzeltme Farkları												
Ödenmiş Sermaye												
Not												
Kontrol Gücü Olmayan Paylar												
Toplam Özkaynaklar												
31 Aralık 2021 bakiyesi	2.230.000.000	4.022.932.667	(19.073.712.203)	60.829.757.810	(32.963.842)	521.577	(2.881.051.513)	13.092.107.714	58.187.592.210	8.323.632.689	66.511.224.899	
Transferler	--	--	--	(2.938.377.466)	--	--	15.663.241.051	(13.092.107.714)	(367.244.129)	367.244.129	--	
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)	--	--	2.499.660.494	(17.467.303.018)	(31.959.261)	--	--	(3.831.457.105)	(18.831.058.890)	(2.384.770.940)	(21.215.829.830)	
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	19	--	2.499.660.494	--	--	--	--	--	2.499.660.494	439.302.087	2.938.962.581	
Aktüeriyal kazanç / kayıp	20	--	--	--	(31.959.261)	--	--	--	(31.959.261)	(3.534.642)	(35.493.903)	
Transferler		--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	
Enerji santralleri yeniden değerlendirilmesi	23	--	--	--	(17.467.303.018)	--	--	--	(17.467.303.018)	(2.316.004.428)	(19.783.307.446)	
Dönem net karı / (zararı)	22	--	--	--	--	--	--	(3.831.457.105)	(3.831.457.105)	(504.533.957)	(4.335.991.062)	
31 Aralık 2022 bakiyesi	2.230.000.000	4.022.932.667	(16.574.051.709)	40.424.077.326	(64.923.103)	521.577	12.782.189.538	(3.831.457.105)	38.989.289.191	6.306.105.878	45.295.395.069	
Transferler	--	--	--	(1.541.677.557)	--	--	(2.505.289.593)	3.831.457.105	(215.510.045)	215.510.045	--	
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)	--	--	(499.553.030)	(5.760.689.453)	(2.058.023)	--	--	1.260.958.444	(5.001.342.062)	(1.113.759.278)	(6.115.101.340)	
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	19	--	(499.553.030)	--	--	--	--	--	(499.553.030)	(178.934.177)	(678.487.207)	
Aktüeriyal kazanç / kayıp	20	--	--	--	(2.058.023)	--	--	--	(2.058.023)	113.417	(1.944.606)	
Enerji santralleri yeniden değerlendirilmesi	23	--	--	--	(5.760.689.453)	--	--	--	(5.760.689.453)	(1.057.793.585)	(6.818.483.038)	
Dönem net karı / (zararı)	22	--	--	--	--	--	--	1.260.958.444	1.260.958.444	122.855.067	1.383.813.511	
31 Aralık 2023 bakiyesi	2.230.000.000	4.022.932.667	(17.073.604.739)	33.121.710.316	(66.981.126)	521.577	10.276.899.945	1.260.958.444	33.772.437.084	5.407.856.645	39.180.293.729	

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.- 31.12.2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 01.01.- 31.12.2022
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		3.178.703.730	12.885.468.211
Dönem zararı	22	1.383.813.511	(4.335.991.062)
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		2.904.230.289	16.658.889.132
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	21	(402.985.865)	7.460.024.051
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	28	5.334.592.922	6.695.311.930
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları İle İlgili Düzeltmeler		56.214.751	5.247.635.244
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	20	14.895.638	8.102.560
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	9	(796.706)	(28.585)
- İzin Yükümlülüğü Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	20	1.162.967	2.492.507
- Türev Araçlar Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	14	(390.193.881)	(548.770.132)
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri	26,28	(973.290.310)	(295.086.595)
- Faiz Gideri	26,28	2.567.044.396	2.952.964.117
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkıyla İlgili Düzeltmeler	28	12.142.868.565	14.771.304.835
Net Parasal Pozisyon Kazanç / Kayıpları		(12.571.899.962)	(15.681.093.799)
Nakit Dışı Kalemlere İlişkin Diğer Düzeltmeler		(2.873.382.226)	(3.953.967.001)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(1.104.396.932)	562.835.242
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	12	175.471.736	3.550.906
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	1.366.423.180	(2.736.535.941)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(646.961.854)	1.066.693.043
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	(1.086.327.892)	988.941.315
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	225.685.388	427.518.941
Finansal Yatırımlardaki Değişim		(1.397.159.903)	--
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	11,13	269.246.460	797.421.227
Ertelemiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	13	367.480	39.491
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	20	(11.141.527)	15.206.260
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		3.183.646.868	12.885.733.312
Vergi Ödemeleri/İadeleri	21	154.509	2.519.805
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(5.097.647)	(2.784.906)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		496.586.022	(6.928.738.360)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	15,16	27.352	6.625.957
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	15,16	(82.889.998)	(7.142.797.776)
Alınan Faiz	27	579.448.668	207.433.459
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(5.819.652.917)	(5.963.748.485)
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri	10	337.573.131	4.671.677.745
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	10	(4.603.366.966)	(7.303.266.811)
Alınan Faiz	29	393.841.642	87.653.136
Ödenen Faiz	29	(1.947.700.724)	(3.419.812.555)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(2.144.363.165)	(7.018.634)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		--	--
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		(2.144.363.165)	(7.018.634)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	6	4.151.988.984	4.159.007.618
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	6	2.007.625.819	4.151.988.984

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. (“Şirket” veya “Grup”) her türlü, sanayi, ticaret, madencilik, enerji, turizm, tarım, inşaat, bankacılık, ulaştırma, basın, yayın, reklam, sigortacılık, ithalat, ihracat, sahaları ile iştigal etmek üzere, şirketler kurmak ve kurulmuş şirketlere iştirak etmek, şirket iştigal mevzuuna giren işleri yapabilmek için lüzumlu gayrimenkulleri (gemi dahil) inşa ve iktisap etmek, satmak, kiraya vermek, bu gayrimenkul ve menkul mallar üzerinde rehin ipotek diğer aynı haklar tesis etmek, turizm, eğitim, ve sağlık faaliyetleri için gerekli her türlü malları, ulaştırma araçlarını ve işletme konusu ile ilgili diğer makina ve cihazları yurt içinden veya yurt dışından temin etmek amacı ile 1980 yılında MOGAN Makine Sanayi A.Ş. olarak kurulmuş olup şirket ünvanı 1997 yılında MOGAN Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir. 2010 yılına doğru, tüm enerji üretim şirketlerini GÜRİŞ Grup çatısı altında olacak başka bir holding şirketinde toplama fikri ortaya çıkmıştır. 2011 yılının sonunda, MOGAN Yatırım Holding A.Ş. bu amaç için tayin edilmiş ve şirket ünvanı MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. olarak tadil edilmiştir.

Şirket’in kayıtlı merkez adresi Ankara Caddesi No:222 Gaziosmanpaşa Mahallesi, 06830 Gölbaşı, Ankara’dır.

İlişikteki mali tablolarda, konsolidasyona dahil edilen şirketlerin faaliyet konuları ve faaliyette bulundukları ülkeler aşağıdaki gibidir:

Şirket Ünvanı	Ülke	Faaliyet konusu
Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	Türkiye	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji

İlişikteki mali tablolarda konsolide edilen şirketlerin belli başlı faaliyetleri aşağıda özetlenmiştir:

Ayvacak Elektrik Üretim A.Ş. (“Ayvacık”): Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş., Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. olarak elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve bağımsız müşterilere satmak amacıyla 2.10.2003 tarihinde Limited Şirket olarak kurulmuştur. 30.11.2016 tarihinde Şirket nev’i değiştirerek Anonim Şirket’e dönüşmüştür. 2017 Yılında unvan değişikliğiyle Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. ismini almıştır. Seyit Onbaşı Rüzgar Enerji Santrali, Ayvacık Projesi, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllık EÜ / 1054 -11 / 780 numaralı 11.01.2007 tarihinde enerji üretimi lisansı almaya hak kazandı. Seyit Onbaşı Rüzgar Enerji Santrali, Ayvacık ilçesi, Çanakkale ilinde inşa edilmiştir. Rüzgar enerji santrali inşaatı 2011 yılında tamamlanmış olup, 9.4 MW kapasiteli olarak ticari faaliyetlere başlamıştır. 15.03.2017 tarihinde Şirket’in% 100 hissesi GÜRİŞ Grup’a ait Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 15.06.2017 tarihinde, Notos Elektrik Üretim A.Ş. ve Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Notos Elektrik Üretim A.Ş. ’nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ayvacık tarafından üstlenilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Belen Elektrik Üretim A.Ş. ("Belen Elektrik"): Belen Elektrik Üretim A.Ş., 2002 yılında elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve kapasitesinin müşterilere satılması amacı ile kurulmuştur. Hatay ili Belen ilçesi sınırları içinde kurulmuş olan Belen Rüzgar Enerjisi Santrali'nin 49 yıllık elektrik üretim lisansı olup, 30 MW'lık kısmı 2009 yılı içinde üretime başlamıştır. 2010 yılında kapasitesi 36 MW'a ulaşmıştır. Üretim kapasitesi 12 MW artırılarak 2012 yılında 48 MW'a ulaşmıştır.

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş. ("Çermikler"): Övünç Enerji ve Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin ticari ünvanı 27.04.2017 tarihinde Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Çermikler, Sivas Çermikler'de 25.78 MW kapasiteli Çermik Hidroelektrik santrali işletmektedir. 15.06.2016 tarihinde, Şirket'in% 100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan MEO Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde MEO Elektrik Üretim A.Ş. Çermikler Elektrik Üretim Anonim Şirketi ile Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu hükümlerine göre birleşmiştir. MEO Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm varlık ve yükümlülükleri Çermikler tarafından devralınmıştır.

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. ("Derne Enerji") Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş. 2013 yılında GÜRİŞ İnşaat tarafından, İspanya'nın enerji sektöründe önde gelen şirketlerinden olan Iberdrola Renovables Energia S.A.U'dan satın alınmıştır. Derne Enerji'nin başlıca projeleri Edirne'de 64 MW kapasiteli Kaniye Rüzgar Enerjisi Santrali, Kırklareli'nde 25,6 MW kapasiteli Zeliha Rüzgar Enerjisi Santrali ve Muğla'da 80 MW kapasiteli Fatma Rüzgar Enerji Santrali'dir. Kaniye Rüzgar Enerjisi Santrali, 09.02.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl boyunca EÜ / 3071-35 / 1826 numaralı enerji üretim lisansı verilmiştir. Kaniye WEPP, Ekim 2015'te 6,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. 13.08.2016 tarihinde yatırım tamamlanmış ve kapasitesi 64 MW'a (20 türbin) ulaşmıştır. Zeliha Rüzgar Enerjisi Santrali, 28.12.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl EÜ / 3597-4 / 2199 numaralı enerji üretim lisansı aldı. Zeliha WEPP'nin inşaatı, 7.12.2016 tarihinde 25,6 MW kapasiteli olarak tamamlanmış olup, 8 türbin enerjisi üretime başlamıştır. Fatma Rüzgar Enerjisi Santrali, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 29.09.2011 tarihinde EÜ / 3433-9 / 2084 numaralı 49 yıl süreyle enerji üretim lisansı verilmiştir. Fatma WEPP Aralık 2016'da (12 türbin) 38,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Mart 2017'de Fatma WEPP için 25,6MW (8 türbin) kapasiteli ilave yapı tamamlanmış ve toplam enerji üretim kapasitesi 153,6 MW'a ulaşmıştır. Şirket, Mayıs 2017'de Fatma WEPP için ek 16 MW (5 türbin) kapasitesinin inşasını tamamlamış ve toplam enerji üretim kapasitesi 169,6MW'ye ulaşmıştır (53 türbin).

Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş. ("Eolos Rüzgar"): Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş., elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı gerçekleştirilmek amacı ile 04.05.2000 tarihinde kurulmuştur. Eolos Rüzgar Enerjisi A.Ş.'nin sahip olduğu Şenköy Rüzgar Enerjisi Santrali, Hatay Şenköy'de kurulu olup 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Şenköy Rüzgar Enerjisi Santrali 27 MW kurulu güç ile 2012 yılında üretime başlamıştır. Santralin kapasitesi 15.08.2014 tarihi itibarıyla 36 MW kurulu güce çıkartılmıştır.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş. ("Espiye"): Espiye Elektrik Üretim A.Ş. olarak 2016 yılında Grup tarafından satın alınan Şirketin 27.04.2017 tarihinde ticari ünvanı Espiye Elektrik Üretim Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir. Espiye, Giresun'un Espiye şehrinde 14.07 MW kapasiteli Espiye Hidroelektrik santrali işletmektedir. 31.03.2016 tarihinde Şirket'in %100 hissesi GÜRİŞ Grubu üyesi olan DC Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.12.2016 tarihinde DC Elektrik Üretim A.Ş. Espiye Elektrik Üretim A.Ş. ile Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Vergi Usul Kanunu'na uygun olarak birleşmiştir. DC Elektrik Üretim A.Ş.'nin tüm varlık ve yükümlülükleri Espiye tarafından devralınmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi (“Gimak Enerji”) 28.04.2005 yılında Gimak Yapı Taahhüt İnşaat Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi olarak Ankara’da kurulmuştur. Şirketin unvanı 2007 yılında Gimak Enerji Üretim Limited Şirketi olarak değiştirilmiş ve onaylatılmıştır. Şirketin faaliyet alanı, enerji santrali kurmak, işletmek ve ürettiği elektriği satmaktan oluşmaktadır. Bir Gimak projesi olan Çeşmebaşı Hidroelektrik Santrali Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından verilen EÜ/1197-4/861 sayılı lisans ile 49 yıllığına elektrik üretimi için yetkilendirilmiştir. Santralin inşası 12.01.2011 yılında tamamlanmıştır ve 8.6 MW kurulu güç ile elektrik üretimine başlamıştır. 24.06.2013 tarihinde şirketin %100 hissesi GÜRİŞ Holding A.Ş. tarafından satın alınmıştır. 09.08.2021 tarihinde şirketin %85 hissesi MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. bünyesine geçmiştir.

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. (“Gürmat Elektrik”): Gürmat Elektrik Üretim A.Ş. 47.4 MW kapasiteli Aydın, Germencik’teki Galip Hoca Jeotermal Santrali’ni kurmak ve işletmek için kurulmuştur. 01.02.2013 tarihli Gürmat Elektrik Yönetim Kurulu Kararı uyarınca Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. ("Burç"), Kurumlar Vergisi Kanunu ve Vergi Usul Kanunu'nun 18-20'nci maddesi ve Türk Ticaret Kanunu'nun 136'ncı maddesi uyarınca Gürmat Elektrik ile birleşmiştir. Burç'un tüm aktif ve pasifleri 22.03.2013 tarihinde 1 oranında Gürmat Elektrik tarafından hisse değişimi ile devralınmıştır. Burç Jeotermal Yatırım Elektrik Üretim A.Ş. Elektrik üretim santralleri kurmak, işletmek, kiralamak ve elektrik satmak için kurulmuştur. 162.3 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santralleri-Aydın, Germencik, birleşmiş kuruluşun ana projelerindendir. 2 Ekim 2014 tarihinde, 22.5 MW kapasiteli 2. EFELER Jeotermal Santrali (EFE II) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Mart 2015'te 22.5 MW kapasiteli 3. EFELER Jeotermal Santrali (EFE III) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının geçici kabulünün hayata geçirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Temmuz 2015'te, 22.5 MW kapasiteli EFELER Jeotermal Santrallerinin (EFE IV) 4. etabı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. Ağustos 2015'te 47.4 MW kapasiteli 1. EFELER Jeotermal Enerji Santrali (EFE I) inşaatı tamamlanmış ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulün gerçekleştirilmesi üzerine işletme faaliyete geçmiştir. 2017 yılı Ağustos ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 22,6 MW kapasiteli 6. Aşaması (EFE 6) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. 2018 yılı Kasım ayı içerisinde, EFELER Jeotermal Enerji Santrallerinin 25 MW kapasiteli 7. Aşaması (EFE 7) tamamlanmış olup, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabulü yapılmış ve üretime başlanmıştır. Toplam kapasite 209,9 MW ‘a ulaşmıştır. 50 MW kapasiteli Efeler Jeotermal Enerji Tesisleri (EFE 8)’in 25 MW’ı 31.12.2020 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. Kalan 25 MW'lık kısmın da tamamlanmasıyla 31.12.2022 tarihi itibarıyla toplam kurulu güç 259,9 MW'a ulaşmıştır.

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. (“İzdem”): İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. 16.08.2017 tarihinde GÜRİŞ Grubu tarafından satın alınmıştır. Kocatepe Rüzgar Enerji Santrali, İzdem projesi, Afyon İlinde yer almakta olup 100 MW kapasiteye sahiptir. Proje, 16.03.2011 tarihinde, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıllığına EÜ / 3118 -10 / 1876 numaralı enerji üretimi lisansını almaya hak kazanmıştır. Kocatepe RES, 31.12.2019 itibarıyla 48 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Kalan 52 MW'lık kısım ise Temmuz 2020 itibarıyla elektrik enerjisi üretimine geçmiş ve toplam kapasitesi 100 MW'a ulaşmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Olgu Enerji"): Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışını gerçekleştirmek amacı ile 19.09.2007 tarihinde kurulmuştur. Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin sahip olduğu Albay Çiğiltepe Rüzgar Enerjisi Santrali (eski adı: Dinar Rüzgar Enerjisi Santrali) Afyon Dinar'da kurulu olup, 49 yıllık elektrik üretim lisansına sahiptir. Yatırımın birinci aşaması kapsamında siparişi verilen toplam 22 adet türbinin ilk 7'sine Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.12.2012 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 22 adet türbinin diğer 7'sine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 08.02.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. 7 adet üçüncü parti türbine ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 22.03.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Toplam 22 adet türbinden kalan sonuncusuna ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 19.07.2013 tarihinde geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın ikinci ve üçüncü aşamaları kapsamında, 29.11.2013 tarihinde ilave 12 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. 22.08.2014 tarihinde ilave 16 türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Yatırımın 4. aşaması kapsamında 6.12.2016 tarihinde 17 ve 30.12.2016 tarihinde 4 ilave türbin için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından geçici kabul belgesi verilmiştir. Sonuç olarak, 31.12.2016 tarihi itibarıyla proje sahasında toplam 71 adet türbinin tamamlanmasıyla birlikte tesisin kapasitesi 172,75 MW'a ulaşmıştır. 27.01.2017 tarihinde ilave 5 ve 16.02.2017 tarihinde ilave 5 türbin daha devreye alınmış ve geçici kabul Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından gerçekleşmiş ve böylelikle proje sahasında toplam 81 türbin montajı tamamlanarak tesisin kapasitesi 200,25 MW'a ulaşmıştır.

Pokut Elektrik Üretim A.Ş. ("Pokut Elektrik"): Pokut Elektrik Üretim A.Ş. 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. Pokut'un sahibi olduğu Artvin ili, Borçka ilçesi sınırlarında yer alan Arpa Hidroelektrik Santrali 32,9 MW kapasiteye sahiptir.

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. ("Ulu Enerji"): Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş., önceki ismi Yuva Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş., 2015 yılında satın alınarak Grup bünyesine katılmıştır. 10.01.2018 tarihinde, Katot Elektrik Üretim A.Ş. ve Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Katot Elektrik Üretim A.Ş. 'nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri Ulu Enerji tarafından üstlenilmiştir. 08.10.2019 tarihinde Şirket'in unvanı Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değiştirilmiştir. Ulu Enerji'nin sahibi olduğu Bursa ili, Keles ilçesi sınırlarında yer alan Ulu Rüzgar Enerjisi Santrali 120,4 MW kapasiteye sahiptir.

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla konsolidasyona dahil edilen şirketlerin ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

Konsolide edilen şirket	31.12.2023	31.12.2022	Ülke	Faaliyet Alanı
	Doğrudan ve dolaylı sahiplik oranı %			
Ayvacı Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	90,00%	90,00%	Türkiye	Enerji
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	75,00%	75,00%	Türkiye	Enerji
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Onaylanması

Grup’un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 20 Mayıs 2024 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulu’nun ve ilgili düzenleyici kurumların bu finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.1.2 Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli ve TMS’ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan II-14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” (“Tebliğ”) hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (“TFRS”ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS’ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan “TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru” ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi’nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Şirket’in fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası (“TL”) olarak ölçülmüş ve sunulmuştur.

Mali tabloların hazırlanmasında izlenen başlıca muhasebe politikaları 2.8 numaralı dipnotta özetlenmektedir.

2.1.3 Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar yeniden değerlendirilmiş tutarlarıyla ölçülen arsa, bina ve tesis makine ve cihazlar dışında tarihi maliyet esas alınarak ölçülmektedir. Tarihi maliyet değeri, varlığın edinilmesi veya oluşturulması sırasında katlanılan maliyetlerin değeridir. Bu değer varlığı edinmek ve oluşturmak için ödenen bedel artı işlem maliyetlerinden oluşur. Bir yükümlülüğe katlanıldığında veya bir yükümlülük devralındığında, o yükümlülüğün tarihi maliyeti, yükümlülüğe katlanmak veya onu üstlenmek için alınan bedelin değeri eksi işlem maliyetleridir.

2.1.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

TFRS’leri uygulayan işletmeler, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklamayla birlikte, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (Devamı)

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2022 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu (“TÜİK”) tarafından yayınlanan Türkiye’deki Tüketici Fiyat Endeksi’nden (“TÜFE”) elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Aralık 2023	1.859,38	1,000	%268
31 Aralık 2022	1.128,45	1,647	%156
31 Aralık 2021	686,95	2,706	%74

Grup’un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları aylık dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup’un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 TFRS’deki değişiklikler ve Etkileri

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2023 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (“TMS”)/TFRS ve TMS/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 2023 tarihi itibarıyla geçerli olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar

TMS 8.28, işletmenin cari dönemde ilk defa uygulanan belirli Standartlara ilişkin ayrıntılı bilgi açıklamasını gerektirmektedir. İlk defa 2023 yılında (31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemi için) geçerli olacak ve Şirket için geçerli olabilecek diğer standartlar ve değişiklikler şunlardır:

- TFRS 17 ‘Sigorta Sözleşmeleri’
- TFRS 17 Sigorta Sözleşmelerinde Değişiklikler (TFRS 17 ve TFRS 4’te Değişiklikler)
- Tek İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlişkin Ertelenmiş Vergi (TMS 12’de Değişiklikler)
- Muhasebe Politikalarının Açıklanması (TMS 1 ve TFRS Uygulama Beyanı 2’de Değişiklikler)
- Muhasebe Tahminlerinin Tanımı (TMS 8’de Değişiklikler)
- Uluslararası Vergi Reformu—Sütun İki Model Kuralları (TMS 12’de Değişiklikler)

TFRS 17’nin Uygulanması

TFRS 17, 1 Ocak 2023 ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için geçerli olacaktır. Temel amacı, finansal tablo kullanıcılarına, sigorta faaliyetleriyle ilgili gelir ve giderler konusunda daha fazla şeffaflık sağlamaktır. TFRS 4 ‘Sigorta Sözleşmeleri’ne yansıtılmayan sigorta faaliyetlerinin mevcut ve gelecekteki karlılığı hakkında da bilgi verir. Bu şeffaflık, uzun vadeli sigorta sözleşmelerinin, olasılık ağırlıklı indirgenmiş nakit akışlarını, net risk düzeltmeleri ve teminat süresi boyunca sigorta sözleşmesi üzerinden gelir olarak muhasebeleştirilen, sözleşmenin kazanılmamış kârlarını temsil eden sözleşmeye dayalı hizmet marjının hesaplanmasını dikkate alan genel bir ölçüm modeli kullanılarak ölçülmesi yoluyla elde edilir. Bu genel ölçüm modeli aşağıdakilerle desteklenmektedir:

- doğrudan katılım özellikleri içeren sözleşmeler için özel bir adaptasyon (değişken bedel yaklaşımı), ve
- kısa vadeli sözleşmeler için temel olarak kullanılan basitleştirilmiş bir yaklaşım (prim tahsis yaklaşımı)

TFRS 17 kapsamını belirli kuruluş türleriyle sınırlamaz. Aksine, sigortacı olarak kabul edilmeyen kuruluşlar da dahil olmak üzere herhangi bir kuruluşa uygulanabilen bir sigorta sözleşmesinin tanımını sağlar. Sigorta sözleşmelerinin muhasebeleştirilmesine ilişkin önceki ara standart olan TFRS 4, sigorta sözleşmesini TFRS 17’ye benzer şekilde tanımlarken, belirli kriterlerin karşılanması durumunda sigorta sözleşmeleri için mevcut yerel ülke muhasebe uygulamalarına izin vermesi nedeniyle uygulaması daha esnekti. TFRS 17’de bazı dikkate değer istisnalar mevcuttur ve bunlar, standart üretici garantilerini, net değer garantilerini, işletme birleşmesinden kaynaklanan koşullu bedeli ve sözleşmenin bir reasürans sözleşmesi olmaması durumunda işletmenin poliçe sahibi olduğu sigorta sözleşmelerini içerir. Önemli olmasa da artık Grup’un TFRS 17 kapsamına girecek faaliyetleri aşağıdakileri içerebilir:

- ana şirket tarafından bağlı ortaklıklara verilen bazı mali garantiler
- tüketici mevzuatında belirtilenlerin ötesinde uzatılmış garantiler sağlamak ve mağaza kartı sahibi perakende müşterilerinin ölümü halinde ortaya çıkan borç düzenlemelerinin affını sürdürmek
- bağlı ortaklıkların üstlendiği çeşitli inşaat faaliyetleriyle ilişkili bazı BT bakım anlaşmaları ve performans garantileri. Değişiklikler Grup’un finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 TFRS'deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

Tek Bir İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle İlişkin Ertelenmiş Vergi (TMS 12'de Değişiklikler)

Kurul, Mayıs 2021'de Tek İşlemden Kaynaklanan Varlık ve Yükümlülüklerle ilişkin Ertelenmiş Vergi yayımladı. Değişiklikler, TMS 12'nin (muhasebeleştirme muafiyeti) 15. ve 24. paragraflarında yer alan muhasebeleştirme muafiyetinin kapsamını daraltarak, bu muafiyetin, ilk muhasebeleştirme sırasında eşit vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farklara yol açan işlemler için artık geçerli olmamasını sağlamıştır. Değişiklikler, UFRS Yorum Komitesi'nin tavsiyesine yanıt olarak yayımlandı. Komite tarafından yürütülen araştırma, muhasebeleştirme muafiyetinin kiralama gibi bir varlık ve borcun muhasebeleştirilmesine yol açan işlemlere uygulanıp uygulanmayacağı konusunda görüşlerin farklı olduğunu göstermiştir. Bu farklı görüşler, işletmelerin bu tür işlemlere ilişkin ertelenmiş vergiyi farklı şekillerde muhasebeleştirmesine ve finansal tabloları arasındaki karşılaştırılabilirliğin azalmasına neden olmuştur. Kurul, değişikliklerin raporlamadaki çeşitliliği azaltacağını ve bu tür işlemlere ilişkin ertelenmiş vergi muhasebesini TMS 12'deki geçici farklar için ertelenmiş verginin muhasebeleştirilmesine ilişkin genel prensiple uyumlu hale getireceğini beklemektedir. Değişiklikler Grup'un finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Muhasebe Politikalarının Açıklanması (TMS 1 ve TFRS Uygulama Beyanı 2'de Değişiklikler)

TMSK, şirketlerin muhasebe politikalarına ilişkin açıklamaları faydalı hale getirmelerine yardımcı olmak amacıyla 12 Şubat 2021 tarihinde TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu ve TFRS Uygulama Standardı 2 Önemlilik Kararlarının Oluşturulmasına ilişkin bir güncelleme yayınladı. TMS 1'deki önemli değişiklikler şunları içermektedir:

- Şirketlerin belirgin muhasebe politikaları yerine önemliliğe dayalı muhasebe politikalarını açıklamalarının zorunlu kılınması;
- Önemlilik seviyesinin altında kalan işlemlere, diğer olaylara veya koşullara ilişkin muhasebe politikalarının önemsiz olduğu ve bu nedenle açıklanması gerekmediğinin açıklığa kavuşturulması, ve
- Önemlilik seviyesini aşan işlemlere, diğer olaylara veya koşullara ilişkin tüm muhasebe politikalarının bir grubun finansal tabloları açısından önemli olmadığına açıklığa kavuşturulması.

TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu standardına yapılan değişikliklerin uygulanmasının Grup'un finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Muhasebe Tahminlerinin Tanımı (TMS 8'de Değişiklikler)

UMSK tarafından 12 Şubat 2021'de yayımlanan bu değişiklikler, muhasebe tahminlerine yeni bir tanım getiriyor: bunların finansal tablolarda ölçüm belirsizliğine neden olan parasal tutarlar olduğuna açıklık getirilmesi amaçlanıyor.

Değişiklikler aynı zamanda bir şirketin muhasebe politikasıyla belirlenen amaca ulaşmak için bir muhasebe tahmini geliştirdiğini belirterek muhasebe politikaları ile muhasebe tahminleri arasındaki ilişkiye de açıklık getirdi.

Bir muhasebe tahmininin geliştirilmesi her ikisini de içerir:

- Bir ölçüm yönteminin seçilmesi (tahmin veya değerlendirme yöntemi) – örneğin, TFRS 9 Finansal Araçlar uygulanırken beklenen kredi zararları karşılığını ölçmek için kullanılan bir tahmin tekniği
- Seçilen ölçüm yöntemi uygulanırken kullanılacak girdilerin seçilmesi - örneğin, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar uygulanırken garanti yükümlülüklerine ilişkin bir karşılığın belirlenmesinde beklenen nakit çıkışları.

TMS 8'deki değişikliklerin uygulanmasının Grup'un finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 TFRS'deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

Uluslararası Vergi Reformu—Sütun İki Model Kuralları (TMS 12'de Değişiklikler)

Mayıs 2023'te Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK), TMS 12 Gelir Vergileri'ni değiştiren Uluslararası Vergi Reformu – Sütun İki Model Kurallarını yayınladı. Getirilen değişiklikler: Sütun İki gelir vergileriyle ilgili ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerine ilişkin muhasebeleştirilmesi ve bilgilerin açıklanması gerekliliklerine geçici bir istisna; ve etkilenen kuruluşlar için hedeflenen açıklama gereklilikleri. TMS 12'deki değişikliklerin uygulanmasının Grup'un finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

ii) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmamış standartlar, mevcut standartlardaki değişiklikler ve yorumlar

Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmamış diğer standartlar ve değişiklikler aşağıdakileri içermektedir:

- Borçların Kısa Vadeli ve Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması (TMS 1'de Değişiklikler)
- Satış ve Geri Kiralamada Kiralama Yükümlülüğü (TFRS 16'de Değişiklikler)
- Tedarikçi Finansmanı Düzenlemeleri (TMS 7 ve TFRS 7'de Değişiklikler)
- Taahhütlerle Uzun Vadeli Yükümlülükler (TMS 1'de Değişiklikler)
- Değiştirilebilirliğin Eksikliği (TMS 21'de Değişiklikler)

Borçların Kısa Vadeli ve Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması (TMS 1'de Değişiklikler)

Bu proje sırasında Kurul'un odak noktası, finansal durum tablosunda yükümlülüklerin sunumuna ilişkin gereklilikleri açıklığa kavuşturmak amacıyla TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu standardında değişiklikler geliştirmektir. Kurul, değişiklikleri 23 Ocak 2020'de yayınladı. Değişiklikler, TMS 1'de bir borcun uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına ilişkin bir kritere açıklık getiriyor: bir işletmenin, borcun ödenmesini raporlama döneminden sonra en az 12 ay erteleme hakkına sahip olması gerekliliği.

Değişiklikler:

- a) işletmenin ödemeyi erteleme hakkının raporlama dönemi sonunda mevcut olması gerektiğini belirtilmesi;
- b) sınıflandırmanın, yönetimin ödemeyi erteleme hakkını kullanıp kullanmayacağına ilişkin niyet veya beklentilerinden etkilenmediğinin açıklığa kavuşturulması;
- c) borç verme koşullarının sınıflandırmayı nasıl etkilediğinin açıklığa kavuşturulması; ve
- d) bir işletmenin kendi özkaynağa dayalı finansal araçlarını ihraç ederek ödeyeceği veya ödeyebileceği borçların sınıflandırılmasına ilişkin gerekliliklerin açıklığa kavuşturulması.

Kurul, Temel Finansal Tablolar projesinde finansal tablolarda bilgilerin iletilme şeklini iyileştirmek için öneriler geliştiriyor. Kurul, TMS 1'in yerini alacak yeni bir TFRS Standardındaki gereklilikleri yayınlamayı teklif ediyor. Aralık 2019'da Kurul, yeni Standart: Genel Sunum ve Açıklamaların taslağını yayınladı. Kurul, Temel Finansal Tablolar projesi kapsamında TMS 1'in tüm yönlerini gözden geçirmiyor. Varlık ve borçların kısa vadeli veya uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına ilişkin gereklilikleri gözden geçirmiyor. Kurul, Borçların Kısa Vadeli veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılmasıyla değiştirilen gereklilikleri yeni Standarda da aktaracaktır. Kurul, Kovid-19 salgını nedeniyle değişikliklerin yürürlük tarihini 1 Ocak 2024 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerine bir yıl süreyle erteledi. Grup, değişikliklerin finansal tablolar üzerindeki olası etkilerini değerlendirme aşamasındadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 TFRS'deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

Satış ve Geri Kiralamada Kiralama Yükümlülüğü (TFRS 16'de Değişiklikler)

Eylül 2022'de Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK), TFRS 16 Kiralamalar' da değişiklik yapan Satış ve Geri Kiralamada Kiralama Yükümlülüğü' nü yayınladı. TFRS 16'nın 100(a) paragrafı, satıcı-kiracının, bir satış ve geri kiralama işleminden kaynaklanan kullanım hakkı varlığını, varlığın önceki defter değerinin satıcının-kiracının elinde tuttuğu kullanım hakkıyla ilgili olan kısmı oranında ölçmesini gerektirmektedir. Buna göre, bir satış ve geri kiralama işleminde satıcı-kiracı, yalnızca alıcı-kiraya verene devredilen haklarla ilgili kazanç veya kayıpların tutarını muhasebeleştirir. Satış ve geri kiralama işleminden kaynaklanan kira yükümlülüğünün ilk ölçümü, satıcı-kiracının kullanım hakkı varlığını ve işlem tarihinde muhasebeleştirilen kazanç veya zararı nasıl ölçtüğünün bir sonucudur. Ancak TFRS 16, satış ve geri kiralama işlemlerine ilişkin sonraki ölçümlere ilişkin herhangi bir gereklilik içermemektedir. Sonuç olarak, ödemelerin değişken kira ödemelerini içermesi durumunda, ek gereklilikler olmaksızın, geri kiralama süresinde yapılacak bir değişiklik veya değişikliğin, kazançta yol açacak hiçbir işlem veya olay meydana gelmemiş olsa bile satıcı-kiracıya elde tutulan kullanım hakkından kazanç muhasebeleştirilmesiyle sonuçlanabilecek bir risk bulunmaktadır. UMSK, satış ve geri kiralama işlemlerine ilişkin müteakip ölçüm gerekliliklerini ekleyerek TFRS 16'yı değiştirmeye karar vermiştir.

TFRS 16'ya yapılan bu değişiklikler 1 Ocak 2024 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacaktır ancak erken uygulamaya da izin verilmektedir. Grup, değişikliklerin finansal tablolar üzerindeki olası etkilerini değerlendirme aşamasındadır.

Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları (TMS 7 ve TFRS 7'de Değişiklikler)

Mayıs 2023'te Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK), TMS 7 Nakit Akış Tabloları ve TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar standartlarını değiştiren Tedarikçi Finansmanı Düzenlemelerini yayınladı. UMSK, bir kuruluşun tedarikçi finansmanı düzenlemeleri hakkında ek açıklamalar sunmasını zorunlu kılmak için Tedarikçi Finansmanı Düzenlemeleri yayınladı. UMSK, finansal tablo kullanıcılarına aşağıdakileri sağlayacak bilgileri sağlamak için yeni gereklilikler geliştirmiştir:

- a) tedarikçi finansmanı düzenlemelerinin bir işletmenin yükümlülüklerini ve nakit akışlarını nasıl etkilediğini değerlendirmek; ve
- b) tedarikçi finansmanı düzenlemelerinin işletmenin likidite riskine maruz kalması üzerindeki etkisini ve bu düzenlemelerin artık mevcut olmaması durumunda işletmenin nasıl etkilenebileceğini anlamak.

Ek gereklilikler, UFRS Yorum Komitesi Aralık 2020 Gündem Kararı Tedarik Zinciri Finansmanı Düzenlemeleri - Ters Faktoring'de belirtildiği üzere, halihazırda TFRS Muhasebe Standartlarında yer alan sunum ve açıklama gerekliliklerini tamamlamaktadır. TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacaktır ancak erken uygulamaya da izin verilmektedir. Grup, değişikliklerin finansal tablolar üzerindeki olası etkilerini değerlendirme aşamasındadır.

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

Ekim 2022'de Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu, TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu standardını değiştiren Taahhütlerle Uzun Vadeli Yükümlülükler'i yayınladı. Değişiklikler, bir işletmenin bir borcun ödenmesini en az on iki ay süreyle erteleme hakkının sözleşmelere uygunluğa tabi olması durumunda sağladığı bilgileri iyileştirdi. Değişiklikler aynı zamanda paydaşların bu tür bir yükümlülüğün kısa vadeli veya uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına ilişkin endişelerine de yanıt vermiştir. TMS 1'e yapılan bu değişiklikler 1 Ocak 2024 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacaktır ancak erken uygulamaya da izin verilmektedir. Grup, değişikliklerin finansal tablolar üzerindeki olası etkilerini değerlendirme aşamasındadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 TFRS’deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

Çevrilebilirliğin Eksikliği (TMS 21’de Değişiklikler)

Ağustos 2023’te Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK), TMS 21 Döviz Kurlarındaki Çevrilebilirliğin Etkileri’ni değiştiren Çevrilebilirlik Eksikliği’ni yayınladı. UMSK, bir kuruluşun, bir para biriminin başka bir para birimine dönüştürülebilir olup olmadığının değerlendirilmesi ve değiştirilemediği durumlarda kullanılacak döviz kurunun ve sağlanması gereken açıklamaların belirlenmesinde tutarlı bir yaklaşım uygulamasını zorunlu kılmak için Değiştirilebilirlik Eksikliği’ni yayınladı. TMS 21’e yapılan bu değişiklikler 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacaktır ancak erken uygulamaya da izin verilmektedir. Grup, değişikliklerin finansal tablolar üzerindeki olası etkilerini değerlendirme aşamasındadır.

2.3 İşletmenin Sürekliliği

31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolar “İşletmenin Sürekliliği” ilkesi uyarınca hazırlanmıştır. İşletmenin sürekliliğinin değerlendirilmesinde, Grup yönetimi, öngörülebilir süre için hazırladığı iş planında mevcut ve ilave finansman kaynakları, refinansman olanakları ve likidite üzerindeki risklerini ve belirsizlikleri göz önüne almıştır.

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Mali Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla bilançosunu 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile 1 Ocak – 31 Aralık 2023 dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, nakit akış tablosunu ve özkaynaklar değişim tablosunu ise 1 Ocak – 31 Aralık 2022 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un konsolide finansal tabloları önceki dönemlerle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır. Bu kapsamda 31.12.2022 tarihli Kar veya Zarar tablosunda “Finansman Gelirleri” kaleminde sunulan 74.037.736 TL tutarındaki kur farkı gelirleri “Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler” kalemine, “Finansman Giderleri” kaleminde sunulan 238.109.566 TL tutarındaki kur farkı giderleri “Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler” kalemine yeniden sınıflandırılmıştır.

2.5 Kullanılan Para Birimi

İlişikteki konsolide mali tablolarda kullanılan para birimi, TL sembolüyle gösterilmiş olan Türk Lirası’dır.

Yabancı para cinsinden işlemler

Yabancı para işlemleri, işlem tarihindeki cari kurlardan muhasebeleştirilmektedir. Yabancı para cinsinden kayıtlara geçirilmiş olan aktif ve pasif hesaplar dönem sonlarındaki kurlar esas alınarak evalüasyona tabi tutulmaktadır. Evalüasyon işleminden doğan kur farkları gelir tablosu içinde finansman gelir ve giderleri içerisinde gösterilmektedir.

İlişikteki konsolide finansal tablolar için kullanılan döviz kurları aşağıdadır:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	29,4382	29,4913	18,6983	18,732
Avro	32,5739	32,6326	19,9349	19,9708
Japon Yeni	0,20747	0,20884	0,1413	0,1422

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Muhasebe Politikalarında/Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

Aşağıda belirtilen muhasebe politikaları haricinde, Grup sunulan dönemlere ilişkin konsolide finansal tablolarında birbiriyle tutarlı muhasebe politikaları uygulamış olup cari dönem içerisinde muhasebe politika ve tahminlerinde gerçekleşen önemli değişiklikleri bulunmamaktadır.

2.7 Konsolidasyon Esasları

Konsolide mali tablolar Not 1’de açıklanan bağlı ortaklık mali tablolarını kapsamaktadır.

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup’a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup’un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup’u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi ya da ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup’un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen kayıtlı değeriyle muhasebeleştirilir. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup’un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında muhasebeleştirilir.

Söz konusu şirketlerin, Grup’un kontrolünü kaybetmesi halinde, daha önce “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabı altında kayıtlara alınan tutarı “Geçmiş Yıllar Karları Zararları”na sınıflandırır. Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Grup’un finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.7 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

(iii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolü sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup'un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

(iv) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi 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. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

İlişikteki finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan önemli muhasebe politikaları aşağıdaki gibidir:

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir. Nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir. Grup, nakit ve nakit benzerleri belirli sebeple değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda beklenen kredi zararı modelini kullanarak değer düşüklüğü hesaplaması yapmaktadır. Beklenen kredi zararı hesaplamasında geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte Grup'un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Ticari borçlar

Ticari ve diğer borçlar, mal ve hizmet alımı ile ilgili ileride doğacak faturalanmış ya da faturalanmamış tutarın rayiç değerini temsil eden indirgenmiş maliyet bedeliyle kayıtlarda yer almaktadır.

Stoklar

Stoklar, net gerçekleşebilir değer ya da maliyet bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Maliyet, ağırlıklı ortalama maliyet yöntemi ile hesaplanmaktadır. Stoklara dahil edilen maliyeti oluşturan unsurlar direkt malzeme, direkt işçilik ve genel üretim giderleridir. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından, tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli satış maliyetlerinin indirilmesiyle elde edilen tutardır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Ticari alacaklar

Grup tarafından bir alıcıya ürün veya hizmet sağlanması sonucunda oluşan ticari alacaklar ertelenen finansman gelirinden netleştirilmiş olarak gösterilirler. Belirlenmiş faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin çok büyük olmaması durumunda, orijinal fatura değerleri üzerinden gösterilmiştir.

Grup tahsil imkanının kalmadığına dair objektif bir delil olduğu takdirde ilgili ticari alacak için şüpheli alacak karşılığı ayırmaktadır. Objektif deliller, alacağın dava veya icra safhasında veya hazırlığında olması, alıcının, önemli finansal zorluk içine düşmesi, alıcının temerrüde düşmesi veya önemli ve süresi öngörülemez bir gecikme yaşanacağına muhtemel olması gibi durumlardır. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir. Ayrıca Grup, finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakları önemli bir finansman bileşeni içermediği için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Grup'un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek kar veya zarar tablosuna gelir olarak kaydedilir.

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan varlıklar, tanımlanabilir olması, ilgili kaynak üzerinde kontrolün bulunması ve gelecekte elde edilmesi beklenen bir ekonomik faydanın varlığı kriterlerine göre finansal tablolara alınmaktadır. Maddi olmayan varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın ve varsa kalıcı değer kayıpları düşülerek ifade edilmişlerdir. Amortisman, bütün maddi olmayan duran varlıklar için doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak kıst bazında hesaplanmıştır. İktisap edilmiş hakları, bilgi sistemlerini, bilgisayar yazılımlarını, enerji üretim lisans bedellerini içermektedir.

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, arsa ve binalar, tesis makina ve cihazlar hariç olmak üzere 31 Aralık 2023 tarihinde TL'nin eşdeğer satın alma gücü ile ifade edilen maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve değer düşüklükleri düşüldükten sonra gösterilir. Maddi varlıkların satışlarından elde edilen kar ve zararlar, diğer gelir ve gider hesaplarına dahil edilmiştir. Varlıkların kayıtlı değeri, tahmini ikame değerinden daha yüksek olduğu takdirde, karşılık ayrılmak suretiyle ikame değerine indirgenmektedir. Maddi duran varlıklarla ilgili tamir ve bakım giderleri gerçekleştikçe giderleştirilmektedir. Maddi duran varlıklar doğrusal amortisman metoduyla faydalı ömür esasına uygun bir şekilde amortismanına tabi tutulmuştur. Arsa ve Binalar, tesis makina ve cihazlar, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş kurumca hazırlanmış değerleme raporlarındaki değerleri baz alınarak gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmiştir (Dipnot 15). Maddi duran varlıkların, tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	25 - 50
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	4 - 50
Tesis makina ve cihazlar	4 - 25
Demirbaşlar	4 - 10
Taşıtlar	4 - 20
Haklar ve diğer maddi olmayan duran varlıklar	5 - 20

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi duran varlıklar (Devamı)

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte varlığın gelecekteki ekonomik faydasını artırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer giderler oluştuğu gelir tablosunda gider kalemleri içinde muhasebeleştirilir. Maddi varlıklarda değer düşüklüğü oluştuğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir.

Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Maddi duran varlıkların satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar yatırım faaliyetlerinden gelir ve gider hesaplarına dahil edilirler.

Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, her bir bilanço tarihinde, bir varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Eğer sözkonusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Geri kazanılabilir tutar varlığın net satış fiyatı ile kullanım değerinden yüksek olanı seçilerek bulunur. Kullanım değeri, bir varlığın sürekli kullanımından ve faydalı ömrü sonunda elden çıkarılmasından elde edilmesi beklenen nakit akımlarının tahmin edilen bugünkü değeridir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Bir alacakta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda geri çevrilir. Diğer varlıklarda oluşan değer düşüklüğü kaybı, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde bir değişiklik olduğu takdirde geri çevrilir. Değer düşüklüğü kaybının iptali nedeniyle varlığın kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda hiç değer düşüklüğü kaybının finansal tablolara alınmamış olması halinde belirlenmiş olacak kayıtlı değeri (amortismanına tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır.

Borçlanma maliyetleri

Özellikli varlığın elde edilmesi, inşaatı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen borçlanma maliyetleri, ilgili özellikli varlığın maliyetinin bir parçası olarak aktifleştirilir. Diğer borçlanma maliyetleri oluştuğu dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

Dövizli işlemler

Yabancı para cinsinden olan işlemler, işlemin yapıldığı tarihte geçerli olan kurdan, yabancı para cinsinden olan parasal varlıklar Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası alış kurundan ve yükümlülükler ise Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası satış kurundan TL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin çevrimi sonucunda ortaya çıkan gelir ve giderler ilgili yılın gelir tablosunda finansal gelir ve gider hesap kalemine dahil edilmiştir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Hisse başına kazanç / (zarar)

İlişikteki konsolide gelir tablosunda belirtilen hisse başına kar, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi suretiyle hesaplanmıştır. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir. Hisse başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

Hasılat

Hasılat, aşağıda yer alan beş aşamalı model kapsamında konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmektedir.

- Müşteriler ile yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki işlem bedelinin belirlenmesi
- İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtılması
- Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirerek, söz konusu mal veya hizmetleri devretmeye yönelik verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlemektedir. Her bir edim yükümlülüğü için, edim yükümlülüğünün zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği sözleşme başlangıcında belirlenir. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak konsolide finansal tablolara alır.

Elektrik Satışları

Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri Şirket'in edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir.

Temettü ve faiz geliri:

Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ve ilgili finansal varlıktan beklenen ömrü boyunca elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın net defter değerine getiren efektif faiz oranına göre ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

Hisse senedi yatırımlarından elde edilen temettü geliri, hissedarların temettü alma hakkı doğduğu zaman kayda alınır.

Bilanço tarihinden sonraki olaylar

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

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

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Karşılıklar, şarta bağlı varlıklar ve yükümlülükler

Herhangi bir karşılık tutarının finansal tablolara alınabilmesi için Grup'un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir hukuki veya zımni yükümlülüğünün bulunması, bu yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebiliyor olması gerekmektedir. Söz konusu kriterler oluşmamışsa Grup söz konusu hususları ilgili notlarında açıklamaktadır. Şarta bağlı varlıklar gerçekleşmedikçe muhasebeleştirilmemekte ve sadece notlarda açıklanmaktadır.

Koşullu varlıklar, ilgili gelişmelerin finansal tablolarda doğru olarak yansıtılmalarını teminen sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Ekonomik faydanın işletmeye girmesinin neredeyse kesin hale gelmesi durumunda ilgili varlık ve buna ilişkin gelir, değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarına yansıtılır.

Ekonomik fayda girişinin muhtemel hale gelmesi durumunda, işletme söz konusu koşullu varlığı finansal tablo dipnotlarında gösterir.

Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, beyan edildiği dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

İlişkili taraflar

Bu rapor kapsamında Şirket'in hissedarları, Şirket'in hissedarlarının doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu iştirakleri ve bağlı ortaklıkları ve bağlı ortaklıkları dışındaki kuruluşlar, Şirket faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Şirket veya Şirket'in yönetim kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablo dipnotlarında açıklanır.

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Vergi gideri veya geliri, dönem içerisinde ortaya çıkan kazanç veya zararlar ile alakalı olarak hesaplanan yasal ve ertelenmiş verginin toplamıdır.

Ertelenmiş vergi, bilanço yükümlülüğü metoduna göre bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları kullanılarak hesaplanmıştır. Ertelenmiş vergi, aktif ve pasiflerin finansal tablolarda yansıtılan değerleri ile vergi matrahları arasındaki geçici farkların vergi etkisi olup, finansal raporlama amacıyla dikkate alınarak yansıtılmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ilerde bu zamanlama farklılıklarının kullanılabileceği bir mali kar oluşabileceği ölçüde; tüm indirilebilir geçici farklar, kullanılmayan teşvik tutarları ile geçmiş dönemlere ilişkin taşınan mali zararlar için tanımlanır. Ertelenmiş vergi aktifleri her bilanço döneminde gözden geçirilmekte ve ertelenmiş vergi aktifinin ilerde kullanılması için yeterli mali karın oluşmasının mümkün olmadığı durumlarda, bilançoda taşınan değeri azaltılmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasifinin hesaplanmasında, Grup'un bu geçici farkları kullanabileceğini düşündüğü tarihlerde geçerli olacak vergi oranları -bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiş veya girmesi kesinleşmiş olan oranlar baz alınarak- kullanılmaktadır. Her bilanço döneminde Grup, ertelenmiş vergi varlıklarını gözden geçirmekte ve gelecekte indirilebilir olması ihtimali göz önüne alınarak muhasebeleştirmektedir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal Araçlar

Sınıflandırma ve ölçüm

Grup, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen, gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıklardan faydalanma amaçlarına göre belirlenen iş modeli ve beklenen nakit akışları esas alınarak yapılmaktadır. Yönetim, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapar.

(a) İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar

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

Değer düşüklüğü

Grup, finansal tablolarda yer alan itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacakları önemli bir finansman bileşeni içermediği için değer düşüklüğü hesaplamaları için kolaylaştırılmış uygulamayı seçerek karşılık matrisi kullanmaktadır. Bu uygulama ile Grup, ticari alacaklar belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda, beklenen kredi zarar karşılığını ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçmektedir. Beklenen kredi zararlarının hesaplamasında, geçmiş kredi zararı deneyimleri ile birlikte, Grup’un geleceğe yönelik tahminleri de dikkate alınmaktadır.

(b) Gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilen finansal varlıklar

Yönetimin sözleşmeye dayalı nakit akışlarını tahsil etme ve/veya satış yapma iş modelini benimsediği varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilen varlıklar olarak sınıflandırılır. Yönetim, ilgili varlıkları bilanço tarihinden itibaren 12 ay içinde elden çıkarmaya niyetli değilse söz konusu varlıklar duran varlıklar olarak sınıflandırılırlar. Grup özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için ilk muhasebeleştirme sırasında yatırımın gerçeğe uygun değer farkının diğer kapsamlı gelire veya kâr veya zarar tablosuna yansıtılan özkaynak yatırımı olarak değişmez bir seçim yapar:

i) Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda “türev araçlar” kalemlerini içermektedir. Türev araçlar, gerçeğe uygun değer pozitif olması durumunda varlık, negatif olması durumunda ise yükümlülük olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup’un türev araçlarını vadeli yabancı para işlemleri, yabancı para swap işlemleri ve çapraz kur sabit faiz swap işlemleri oluşturmaktadır.

ii) Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar, finansal durum tablosunda “finansal yatırımlar” kalemlerini içermektedir. Grup, söz konusu varlıklarını gerçeğe uygun bedelinden ölçer. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire kaydedilen varlıkların satılması durumunda diğer kapsamlı gelire sınıflandırılan değerleme farkı geçmiş yıl karlarına sınıflandırılır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal Araçlar (Devamı)

Türev finansal araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Korunma ilişkisinin başlangıcında, Grup korunma ilişkisine ve işletmenin korunma işleminde bulunmasına neden olan risk yönetimi amacına ve stratejisine ilişkin bir belgelendirme yapmaktadır.

Grup ayrıca korunan kalemin nakit akışlarındaki değişikliklerin ve korunma aracının birbirini mahsup etmesinin beklenip beklenmediği ve bu şekilde korunan kalem ile korunma aracı arasındaki ekonomik ilişkiyi belgelendirir.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev araç nakit akış riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında finansal riskten korunma yedeği içerisinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin olmayan kısmı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen korunma ilişkisinin başlangıcından itibaren bugünkü değer esasına göre belirlenen türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı, korunma aracının gerçeğe uygun değerindeki değişimin birikmiş etkisi ile sınırlıdır.

Korunan bir tahmini işlemin; daha sonradan finansal olmayan bir varlık veya yükümlülüğün finansal tablolara alınmasıyla sonuçlanması durumunda riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan varlık veya yükümlülüğün başlangıç maliyetine dahil edilir.

Diğer tüm korunan tahmini işlemler için, riskten korunma fonunda biriken tutar ve finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde korunma fonundan kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunma ilişkisinin (veya bir parçasının) gerekli kıstasları artık karşılamaması, korunma aracının süresinin dolduğu veya satıldığı, feshedildiği veya kullanıldığı durumlarda riskten korunma muhasebesine ileriye yönelik olarak son verilir. Nakit akış riskinden korunma muhasebesine son verilmesi durumunda, riskten korunma fonunda biriken tutar korunan bir tahmini işlem finansal olmayan kalemin kayıtlara alınmasına kadar özkaynaklarda sınıflanmaya devam edilir, finansal riskten korunma maliyeti doğrudan finansal olmayan kalemin başlangıç maliyetine dahil edilir veya diğer nakit akış riskinden korunma araçları için finansal riskten korunma maliyeti korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının kar veya zararı etkilediği dönem veya dönemlerde kar veya zarara sınıflandırılır.

Korunan gelecekteki tahmini nakit akışlarının gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, riskten korunma fonunda biriken tutar ve bu fonun maliyeti derhal kar veya zarara sınıflandırılır.

Dipnot 19’da açıklandığı üzere Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9 a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmakta ve daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri (Devamı)

Grup, kurmuş olduğu riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 riskten korunma rasyosu ve %70 ila %130 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeye özen göstermekte olup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %107, riskten korunma etkinliği ise %94 olarak hesaplanmıştır.(31.12.2022 sırasıyla %118,%84)

Finansal borçlar

Finansal borçlar, alındıkları tarihlerde, alınan finansal borç tutarından işlem giderleri çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Finansal borçlar, takip eden tarihlerde, etkin faiz oranı ile hesaplanmış iskonto edilmiş değerleri ile finansal tablolarda takip edilirler. Alınan finansal borç tutarı (işlem giderleri hariç) ile geri ödeme değeri arasındaki fark, kar veya zarar tablosunda finansal borç süresince tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilir. Grup'un bilanço tarihinden itibaren 12 ay için yükümlülüğü geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa finansal borçlar, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Bütün finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Grup'un varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimi içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım satımlardır.

Bir finansal varlık (ya da finansal varlığın veya benzer finansal varlıklardan oluşan grubun bir kısmı);

- varlıktan nakit akımı elde etme hakkına ilişkin sürenin bitmiş olması durumunda;
- Grup'un varlıktan nakit akımı elde etme hakkı olmakla birlikte, üçüncü kişilere direkt devretme zorunluluğu olan bir anlaşma kapsamında çok fazla zaman geçirmeden tamamını ödeme yükümlülüğü olması durumunda;
- Grup'un finansal varlıktan nakit akımlarını elde etme hakkını devretmesi ve (a) varlık ile ilgili tüm risk veya ödüllerin devredilmiş veya (b) tüm hak ya da ödüllerin transfer edilmemiş olmasına rağmen, varlık üzerindeki tüm kontrolleri transfer etmiş olması durumunda kayıtlardan çıkarılır.

Grup'un varlıktan nakit akımı elde etmesi hakkını devretmesi bununla birlikte tüm risk ya da menfaatlerin transfer edilmemesi veya üzerindeki kontrolü devretmemesi durumunda, varlık, Grup'un varlık ile devam eden ilişkisine bağlı olarak finansal tablolarda taşınır.

Finansal yükümlülükler, bu yükümlülüklerden doğan borçların ortadan kalkması, iptal edilmesi ve süresinin dolması durumlarında kayıtlardan çıkartılır.

Çalışanlara sağlanan faydalar / kıdem tazminatları

Yürürlükteki kanunlara göre, Şirket, emeklilik dolayısıyla veya istifa ve iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Söz konusu ödeme tutarları bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan kıdem tazminat tavanı esas alınarak hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarları bugünkü net değerine göre hesaplanarak ilişikteki finansal tablolarda yansıtılmıştır.

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

Nakit akım tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Nakit akım tablosunda yer alan nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatını içermektedir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.8 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal kiralamalar

(1) Grup - kiracı olarak

Finansal Kiralama

Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki vergi avantaj veya teşvikleri düşüldükten sonraki gerçeğe uygun değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden aktifleştirilir. Anapara kira ödemeleri yükümlülük olarak gösterilir ve ödendikçe azaltılır. Faiz ödemeleri ise, finansal kiralama dönemi boyunca konsolide kar veya zarar tablosunda giderleştirilir. Finansal kiralama sözleşmesi ile elde edilen maddi duran varlıklar, varlığın faydalı ömrü boyunca amortismanına tabi tutulur.

Operasyonel Kiralama

Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, 1 yıldan kısa süreli bir sözleşmeye dayanıyorsa işletme kiralaması olarak sınıflandırılır. İşletme kiralaları olarak yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir. 1 yıldan uzun süreli kiralama işlemleri kullanım hakkı varlığı olarak finansal tablolarda sınıflanır ve kira süresi boyunca itfa edilir.

(2) Grup - kiralayan olarak

Operasyonel Kiralama

Operasyonel kiralamada, kiralanan varlıklar, konsolide finansal durum tablosunda maddi duran varlıklar altında sınıflandırılır ve elde edilen kira gelirleri kiralama dönemi süresince, doğrusal yöntem ile konsolide kar veya zarar tablosuna yansıtılır.

2.9 Netleştirme / Mahsup

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, yasal olarak netleştirme hakkı var olması, net olarak ödenmesi veya tahsilinin mümkün olması veya varlığın elde edilmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesinin eş zamanlı olarak gerçekleşebilmesi halinde, bilançoda net değerleri ile gösterilirler.

2.10 Önemli muhasebe tahminleri ve varsayımlar

Varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri üzerinde önemli etkisi olan muhasebe tahminleri aşağıdaki gibidir:

Ertelenmiş finansman gelir/gideri:

Ticari alacak ve borçların etkin faiz yöntemiyle itfa edilmiş maliyetinin hesaplanmasında alacak ve borçlara ilişkin mevcut verilere göre beklenen tahsil ve ödeme vadeleri dikkate alınmıştır. Vadeli alım ve satımlar dolayısıyla dönem içerisinde alış maliyetleri ile satış gelirlerinin içerisinde yer alan finansman gelir ve giderlerinin tutarı, alınan ticari alacak ve borçların ilgili döneme ait devir hızları kullanılarak etkin faiz yöntemine göre tahmini bazda hesaplanmış ve finansman gelir ve giderlerine sınıflandırılmıştır. Vadeli alım ve satımlardan kaynaklanan ve dönem içinde oluşan alış maliyetleri ile satış gelirlerinin içerdiği tahakkuk etmemiş finansman gelir ve gider tutarları ortalama ticari alacak ve borç devir hızlarını kullanmak suretiyle yaklaşık olarak tespit edilmektedir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli muhasebe tahminleri ve varsayımlar (Devamı)

Faydalı ömür:

Maddi ve maddi olmayan varlıklar tahmini faydalı ömürleri boyunca amortismanla ve itfaya tabi tutulmuştur.

Kıdem tazminatı:

Kıdem tazminatı karşılığı, personel devir hızı oranı geçmiş yıl tecrübeleri ve beklentiler doğrultusunda devir hızı hesaplanarak bilanço tarihindeki değerine indirgenmiştir.

İzin karşılıkları:

Çalışanların kazanılmış ama kullanılmayan izin günlerinin parasal karşılığıdır. Kullanılmamış izin günü ile günlük brüt ücretin çarpılmasıyla hesaplanmıştır.

Şerefiye ve maddi duran varlık değer düşüklüğü testleri:

Grup finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarı ve yeniden değerlendirme modeline göre muhasebeleştirdiği sabit kıymetleri için değer düşüklüğü testi uygulamıştır. Bu testte geleceğe yönelik olarak nakit akım projeksiyonları ve bu projeksiyonların İNA yöntemine göre bugünkü değerlerini hesaplamak için çeşitli makro ekonomik varsayımlar kullanmıştır.

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olup; aktif piyasanın bulunmadığı durumlarda Grup'un erişiminin olduğu en avantajlı piyasayı ifade eder. Bir borcun gerçeğe uygun değeri yerine getirmeme riskinin etkisini yansıtır.

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Aktif piyasada bir kotasyon fiyatı yoksa, Grup ilgili gözlemlenebilir girdilerin kullanımını azami seviyeye çıkaran ve gözlemlenebilir olmayan girdilerin kullanımını asgari seviyeye indiren değerlendirme teknikleri kullanır. Seçilen değerlendirme tekniği, piyasa katılımcılarının bir işlemi fiyatlandırırken dikkate alacakları tüm faktörleri içerir.

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen bir varlık veya borcun bir teklif fiyatı ve alış fiyatı varsa, Grup varlık ve uzun pozisyonları teklif fiyatından, yükümlülükleri ve kısa pozisyonları ise alış fiyatından ölçer. İlk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değere ilişkin en iyi gösterge, gerçekleşen işlem fiyatıdır (diğer bir ifadeyle, alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeridir).

Kullanılan tahminler ilgili muhasebe politikalarında veya dipnotlarda gösterilmektedir.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

30.04.2020 tarihinde, Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. Türk Ticaret Kanununun 136. Maddesi ve Vergi Usul Kanununun 18-20. maddelerine göre birleşmişlerdir. Kaçkar Elektrik Üretim A.Ş. 'nin tüm varlıkları ve yükümlülükleri GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. tarafından üstlenilmiştir.

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bulunmamaktadır (31.12.2022: Bulunmamaktadır).

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu ve bu bilgilerin, bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği kısımları bulunmaktadır. Grup'un tüm faaliyetleri Türkiye'de yer almakta olup enerji sektöründe faaliyet göstermektedir.

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kasa	218.246	270.855
Bankalar		
- Vadesiz mevduat	2.007.075.794	1.678.368.610
- Vadeli mevduat	331.779	2.473.349.519
	2.007.625.819	4.151.988.984

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların faiz oranı ve vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Faiz Oranı %	Vade	Faiz Oranı %	Vade
ABD Doları	--	10 gün	%0,02-%0,20	1-29 gün
TL	4,75%-5,25%	3-17 gün	3,00%-5,50%	1 gün

NOT 7 – FİNANSAL YATIRIMLAR

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla finansal yatırımların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kur korumalı mevduat hesabı (*)	1.397.159.903	--
	1.397.159.903	--

(*) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla kur korumalı vadeli mevduatların vade tarihleri 6 Mayıs 2024 ve 21 Mayıs 2024 tür.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) Alacak/ borç bakiyeleri;

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (*)	1.400.749.562	2.682.811.886
Ortan Doğalgaz Toptan Satış ve Dış Ticaret A.Ş.	28.867.115	--
GÜRİŞ Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	3.353.470	660.194
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	795.458
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	--	349.978
Tesla Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	--	37.107
Santral Madencilik A.Ş.	--	69.996
MOGAN Özel Havacılık A.Ş.	--	349.978
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. Kosova Şubesi	--	4.454
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	--	72.105
Dumlupınar Sağlık Hizmetleri A.Ş.	--	296.591
	1.432.970.147	2.685.447.747

	31.12.2023	31.12.2022
İlişkili taraflardan uzun vadeli ticari alacaklar (**)		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	786.826.535	790.705.709
Air Energy SH.P.K.	260.591	--
	787.087.126	790.705.709

(*) Grup’un enerji satışlarını gerçekleştirdiği ilişkili taraf şirketlerinden Bordo Elektrik’in ortalama vadesi 120 gün olup herhangi bir vade farkı işletilmemektedir.

(**) Uzun vadeli ticari alacaklara üçer aylık dönemlerde adat faizi işletilmektedir.

	31.12.2023	31.12.2022
İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar		
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	766.006.324	115.613.185
Ovid Wind LLC (*)	39.088.680	39.416.780
Air Energy SH.P.K.	--	853.484
	805.095.004	155.883.449

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) Alacak/ borç bakiyeleri;(Devamı)

(*) Ovid Wind LLC, Grup'un dahil olduğu Gürış Grubu'na ait Ukrayna'nın Ovid/Odessa bölgesinde faaliyet gösteren 32,4 MW kapasiteli Ovid Rüzgar Santrali'nin sahibi ve işletmecisidir. Söz konusu santral raporlama tarihi itibarıyla savaş bölgesine uzak kaldığından faaliyetlerine devam etmekte ve elektrik üretmektedir. Şirket, Ukrayna devletinden tahsilatlarına kısmi olarak devam etmektedir. Ancak ülke dışına nakit transferi sınırlandırıldığından ilgili bakiyenin tahsilatı yapılmamış ve uzun vadeli diğer alacaklara sınıflandırılmıştır. Grup yönetimi, sözkonusu tutarın tahsil edilebilirliğine ilişkin bir riskin oluşmayacağını beklemektedir.

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlara borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	148.137.366	432.320.455
Exworks Bakım Onarım ve İşletme A.Ş.	3.451.000	--
GÜRİŞ Holding A.Ş.	51.174	1.460.359
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	--	53.167
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	--	3.016.730
	151.639.540	436.850.711
	31.12.2023	31.12.2022
İlişkili taraflara uzun vadeli ticari borçlar		
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	--	389.611
	--	389.611
	31.12.2023	31.12.2022
İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar		
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	262.118.565
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	--	1.858.732
	--	263.977.297
	31.12.2023	31.12.2022
İlişkili taraflara uzun vadeli diğer borçlar		
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	230.008.589
GÜRİŞ Holding A.Ş.	--	24.498.188
	--	254.506.777

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

b) Alış/Satışlar;

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlarla gerçekleştirilen işlemlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2023		01.01.-31.12.2022	
	Mal ve Hizmet	Kur Farkı, Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı, Faiz
İlişkili taraflara yapılan satışlar				
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	6.964.883.056	363.950.925	10.466.925.384	9.276.321
Exworks Bakım Onarım Ve İşletme A.Ş.	3.835.683	355.123	--	--
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	3.026.320	--	4.321.238	--
GÜRİŞ Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	2.928.734	741.679	--	1.089
GÜRİŞ İnşaat Ve Mühendislik A.Ş.Kosova Şubesi	2.504.553	31.358.087	--	--
Mogan Özel Havacılık A.Ş.	1.742.174	--	2.882.132	--
Dumlupınar Sağlık Hizmetleri A.Ş.	1.652.348	--	2.766.846	--
Güriş Holding A.Ş.	1.054.125	--	--	881.690
Santral Madencilik A.Ş.	790.372	--	620.427	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	397.336	--	736.481	--
Air Energy SH.P.K.	358.776	--	418.926	5.297.331
Ortan Doğalgaz Toptan Satış Ve Dış Ticaret A.Ş.	210.506	--	--	--
Ortan Menkul Ve Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	49.449	--	--	--
Tmy Gayrimenkul Yatırım Anonim Şirketi	30.900	--	--	--
Tesla Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	30.900	--	115.285	--
GÜRİŞ İnşaat Ve Mühendislik A.Ş.	--	--	9.370.273	79.316.228
Air Energy Iı LLC	--	--	--	3.402.393
Ovid Wind LLC	--	--	--	11.265.634
	6.983.495.232	396.405.814	10.488.156.992	109.440.686

	01.01.-31.12.2023		01.01.-31.12.2022	
	Mal ve Hizmet	Kur Farkı, Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı, Faiz
İlişkili taraflardan yapılan alımlar				
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	949.699.482	12.240.080	1.341.398.013	889.232
GÜRİŞ İnşaat Ve Mühendislik A.Ş.	102.490.553	124.744.966	19.590.708	148.588.965
Gürenerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	43.987.891	--	27.115.094	92.441
Exworks Bakım Onarım Ve İşletme A.Ş.	30.176.509	--	--	--
GÜRİŞ Holding A.Ş.	29.534.507	42.587.984	11.656.420	34.207.949
GÜRİŞ Teknoloji A.Ş.	8.587.967	--	--	--
GÜRİŞ Makina Ve Montaj Sanayi A.Ş.	3.601.216	8.570.439	3.579.406	8.897.479
Mogan Özel Havacılık A.Ş.	791.887	--	--	--
Air Energy SH.P.K.	39.195	--	230.571	--
GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş.	21.955	--	--	--
Akdeniz Resources Madencilik A.Ş.	13.034	--	961	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	--	--	576.426	--
Ovid Wind LLC	--	--	192.142	--
Ortan Elektrik Üretim A.Ş.	--	--	576.426	--
Balcılar Enerji Üretim A.Ş.	--	--	115.285	--
	1.168.944.196	188.143.469	1.405.031.452	192.676.066

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) Üst Yönetime Sağlanan Menfaatler;

Üst Yönetime Sağlanan Menfaatler	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Ödenen ücret ve benzeri menfaatler	6.914.919	32.544.231
	6.914.919	32.544.231

NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kısa vadeli ticari alacaklar		
Cari hesap alacakları	681.935.135	790.943.091
Tahsili şüpheli ticari alacaklar	9.703	1.328.744
	681.944.838	792.271.835
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(9.703)	(1.328.744)
	681.935.135	790.943.091
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 8)	1.432.970.147	2.685.447.747
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar	2.114.905.282	3.476.390.838
Uzun vadeli ticari alacaklar		
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 8)	787.087.126	790.705.709
Toplam uzun vadeli ticari alacaklar	787.087.126	790.705.709

Şüpheli ticari alacak hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Dönem başı bakiye	1.328.744	2.229.677
Konusu kalmayan karşılıklar	(806.409)	(28.585)
Yıl içinde ayrılan karşılıklar	9.703	--
Parasal kayıp	(522.335)	(872.348)
Dönem sonu bakiye	9.703	1.328.744

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kısa vadeli ticari borçlar		
Cari hesap borçları	1.297.228.916	2.097.913.002
	1.297.228.916	2.097.913.002
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 7)	151.639.540	436.850.711
Toplam kısa vadeli ticari borçlar	1.448.868.456	2.534.763.713
Uzun vadeli ticari borçlar		
Alınan depozito ve teminatlar	281.606	324.631
Toplam uzun vadeli ticari borçlar	281.606	324.631
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 7)	--	389.611
Toplam uzun vadeli ticari borçlar	281.606	714.242

NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR

Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla finansal borçları aşağıdaki gibidir;

	31.12.2023	31.12.2022
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımı		
- ABD Doları banka kredileri	5.341.851.436	6.024.733.422
- Avro banka kredileri	2.253.150.267	2.211.995.937
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	311.428.402	53.202.181
- Avro finansal kiralama yükümlülükleri	--	19.366.431
	7.906.430.105	8.309.297.971
	31.12.2023	31.12.2022
Uzun Vadeli Borçlanmalar		
- ABD Doları banka kredileri	15.303.382.511	18.958.482.179
- Avro banka kredileri	8.178.825.568	9.857.942.809
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	1.809.691.816	2.085.720.165
	25.291.899.895	30.902.145.153

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kredilerin geri ödeme bilgileri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Bir yıl içinde ödenecek	7.906.430.103	8.309.297.971
Bir ile iki yıl arası ödenecek	7.028.333.427	7.225.175.568
İki ile üç yıl arası ödenecek	5.467.426.022	6.491.047.758
Üç ile dört yıl arası ödenecek	4.467.910.151	5.290.653.137
Dört ile beş yıl arası ödenecek	3.532.126.283	4.250.496.557
Beş yıl ve sonrasında ödenecek	4.796.104.014	7.644.772.133
	33.198.330.000	39.211.443.124

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kredilerin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Açılış bakiyesi	39.211.443.124	50.810.220.546
Kredi kullanımları	337.573.131	4.675.784.463
Geri ödemeler (-)	(4.603.366.966)	(8.984.351.935)
Kur farkı etkisi	13.047.518.176	10.819.432.234
TFRS 16 etkisi	--	19.366.430
Faiz tahakkukları	619.343.672	1.750.217.200
Parasal kazanç / kayıpları	(15.414.181.137)	(19.879.225.814)
	33.198.330.000	39.211.443.124

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un kullandığı kredilerin ağırlıklı ortalama faiz oranları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
- ABD Doları	%5,85-%12,75	%5,84-%10,73
- Avro	%2,5-%10,36	%0,54-%6,80

Finansal borçlar karşılığında verilen teminatlar Dipnot 18'de açıklanmıştır.

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kısa vadeli diğer alacaklar		
Vergi alacakları	2.450.271	3.248.396
Personelden alacaklar	157.291	275.289
Verilen depozito ve teminatlar	--	83.263
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	2.607.562	3.606.948

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

	31.12.2023	31.12.2022
Uzun vadeli diğer alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar	4.862.324	6.112.639
	4.862.324	6.112.639
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 8)	805.095.004	155.883.449
Toplam uzun vadeli diğer alacaklar	809.957.328	161.996.088

Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kısa vadeli diğer borçlar		
Ödenecek diğer vergiler	176.636.448	860.334.259
Taksitlendirilmiş vergi borçları	1.361.057.397	553.081.877
	1.537.693.845	1.413.416.136
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 8)	--	263.977.297
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	1.537.693.845	1.677.393.433
Uzun vadeli diğer borçlar		
Taksitlendirilmiş vergi borçları	653.388.160	33.496.407
	653.388.160	33.496.407
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 8)	--	254.506.777
Toplam uzun vadeli diğer borçlar	653.388.160	288.003.184

NOT 12 – STOKLAR

Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla stokları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Jeotermal enerji santrali sarf malzemeleri	292.150.210	467.621.946
	292.150.210	467.621.946

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla peşin ödenmiş giderleri ve ertelenmiş gelirleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Verilen avanslar	7.929.732	15.536.218
Peşin ödenen giderler	51.135.238	219.535.183
İş avansları	35.000	--
Personel avansları	315	--
	59.100.285	235.071.401
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler		
Peşin ödenen giderler	266.177	31.496.368
	266.177	31.496.368
	31.12.2023	31.12.2022
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler		
Alınan avanslar	406.971	39.491
	406.971	39.491

NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Riskten korunma amaçlı-kısa vade	20.225.730	7.849.072	--	--
	20.225.730	7.849.072	--	--
Riskten korunma amaçlı-uzun vade	771.514.769	44.008.094	705.164.916	355.475.464
	771.514.769	44.008.094	705.164.916	355.475.464

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR (Devamı)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kontrat detayları aşağıdaki gibidir:

31.12.2023	Para Birimi	Vade	Kontrat Tutarı	Kar Zarar Tutarı	TL Karşılığı
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	171.681.120	8.417.266	247.789.156
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	92.076.935	6.907.602	203.347.367
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	66.764.880	3.543.695	104.320.014
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	45.283.739	3.503.540	103.137.919
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	19.272.500	619.801	20.225.730
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	19.272.500	(240.529)	(7.849.072)
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	18.902.166	1.634.099	53.324.903
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	18.902.166	(762.003)	(24.866.155)
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	28.500.000	1.826.254	59.595.409
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	28.500.000	(586.589)	(19.141.938)
Toplam türev işlemler karı					739.883.333

31.12.2022	Para Birimi	Vade	Kontrat Tutarı	Kar Zarar Tutarı	TL Karşılığı
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	131.040.000	(3.922.748)	(121.076.645)
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	336.960.000	9.490.051	292.385.967
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	75.000.000	(4.067.303)	(125.538.391)
Swap işlemleri	ABD Doları	3.01.2028	152.500.000	8.067.599	248.560.579
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	31.572.500	656.478	21.602.380
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	31.572.500	1.034.790	33.990.084
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	29.250.000	(2.096.007)	(68.972.176)
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	29.250.000	2.096.007	68.848.189
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	20.014.058	(1.868.649)	(61.490.633)
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	20.014.058	1.868.649	61.380.098
Toplam türev işlemler karı					349.689.452

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi duran varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2023	Girişler	Çıkışlar	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2023
Maliyet						
Arazi ve arsalar	354.478.574	--	(27.352)	(13.306.081)	--	341.145.141
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	25.168.484.311	2.405.559	--	(1.140.783.192)	--	24.030.106.678
Binalar	7.227.515.849	160.514	--	(162.900.693)	--	7.064.775.670
Özel maliyetler	356.989	--	--	--	--	356.989
Makine, tesis ve cihazlar	76.881.139.510	67.090.937	--	(2.784.607.678)	1.034.840	74.164.657.609
Taşıt araçları	16.103.420	10.047.922	--	--	--	26.151.342
Döşeme ve demirbaşlar	15.079.039	1.974.671	--	--	28.124	17.081.834
Kullanım hakkı varlıkları	133.590.881	--	--	--	--	133.590.881
Yapılmakta olan yatırımlar	2.199.422	531.135	--	--	(1.062.964)	1.667.593
	109.798.947.995	82.210.738	(27.352)	(4.101.597.644)	--	105.779.533.737
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5.590.586.683	929.419.681	--	--	--	6.520.006.364
Binalar	710.109.335	158.948.206	--	--	--	869.057.541
Özel maliyetler	356.989	--	--	--	--	356.989
Makine, tesis ve cihazlar	16.928.106.638	4.017.969.919	--	--	--	20.946.076.557
Taşıt araçları	11.514.031	3.182.896	--	--	--	14.696.927
Döşeme ve demirbaşlar	10.410.017	1.360.878	--	--	--	11.770.895
Kullanım hakkı varlıkları	13.359.088	3.339.772	--	--	--	16.698.860
	23.264.442.781	5.114.221.352	--	--	--	28.378.664.133
Net kayıtlı değer	86.534.505.214					77.400.869.604

31.12.2023 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların üzerindeki sigorta teminatı tutarı 1.333.812.677 ABD Doları ve 583.236.063 Avro karşılığı 58.263.317.541 TL'dir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1.01.2022	Girişler	Çıkışlar	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2022
Maliyet						
Arazi ve arsalar	494.321.257	30.853.081	(598.590)	(171.599.986)	1.502.812	354.478.574
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	30.780.021.083	1.378.552.946	--	(7.113.670.162)	123.580.444	25.168.484.311
Binalar	10.041.294.840	97.577.886	--	(2.975.515.728)	64.158.851	7.227.515.849
Özel maliyetler	356.989	--	--	--	--	356.989
Makine, tesis ve cihazlar	87.973.345.772	3.297.326.474	--	(18.678.011.749)	4.288.479.013	76.881.139.510
Taşıt araçları	12.736.836	3.366.584	--	--	--	16.103.420
Döşeme ve demirbaşlar	12.289.171	2.789.868	--	--	--	15.079.039
Kullanım hakkı varlıkları	133.590.881	--	--	--	--	133.590.881
Yapılmakta olan yatırımlar	2.150.364.617	2.329.555.925	--	--	(4.477.721.120)	2.199.422
	131.598.321.446	7.140.022.764	(598.590)	(28.938.797.625)	--	109.798.947.995
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	4.499.171.335	1.091.415.348	--	--	--	5.590.586.683
Binalar	486.814.507	223.294.828	--	--	--	710.109.335
Özel maliyetler	356.989	--	--	--	--	356.989
Makine, tesis ve cihazlar	11.774.725.694	5.153.380.944	--	--	--	16.928.106.638
Taşıt araçları	9.502.317	2.011.714	--	--	--	11.514.031
Döşeme ve demirbaşlar	9.376.927	1.033.090	--	--	--	10.410.017
Kullanım hakkı varlıkları	10.019.316	3.339.772	--	--	--	13.359.088
	16.789.967.085	6.474.475.696	--	--	--	23.264.442.781
Net kayıtlı değer	114.808.354.361					86.534.505.214

Amortisman giderlerinin dağılımı Dipnot 28’de açıklanmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Grup yönetimi, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içinde yer alan enerji santralleri, arazi, arsa ve binalarını yeniden değerlendirme yöntemi ile ölçmeyi tercih etmiştir. Söz konusu maddi duran varlıkların 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değeri, SPK tarafından yetkilendirilmiş TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından hazırlanan 29 Mart 2024 tarihli değerlendirme raporları ile belirlenmiştir. İlgili değerler maliyet yaklaşımı yöntemine göre belirlenmiştir.

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu enerji santrallerine ilişkin gerçeğe uygun değer hiyerarşisi 2. Seviye'dir.

NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2023	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31.12.2023
Maliyet					
Haklar (*)	3.312.714.218	679.260	--	--	3.313.393.478
Diğer maddi olmayan duran varlıklar (**)	229.919	--	--	--	229.919
	3.312.944.137	679.260	--	--	3.313.623.397
Birikmiş itfa payı					
Haklar	1.378.628.528	220.371.570	--	--	1.599.000.098
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	229.919	--	--	--	229.919
	1.378.858.447	220.371.570	--	--	1.599.230.017
Net kayıtlı değeri	1.934.085.690				1.714.393.380

	1.01.2022	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	31.12.2022
Maliyet					
Haklar	3.317.769.110	2.775.012	(7.829.904)	--	3.312.714.218
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	229.919	--	--	--	229.919
	3.317.999.029	2.775.012	(7.829.904)	--	3.312.944.137
Birikmiş itfa payı					
Haklar	1.159.594.829	220.836.234	(1.802.535)	--	1.378.628.528
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	229.919	--	--	--	229.919
	1.159.824.748	220.836.234	(1.802.535)	--	1.378.858.447
Net kayıtlı değeri	2.158.174.281				1.934.085.690

(*) Hakların 1.675.528.962 TL (31.12.2022: 1.891.203.714 TL) tutarındaki kısmı Efeler Enerji Santrali için Maden Tetkik Arama Genel Müdürlüğü'nden alınan arazi kullanım haklarından oluşmaktadır. Enerji üretim lisanslarının süresi boyunca itfa edilmektedir.

(**) Diğer maddi olmayan duran varlıklar, yazılım lisanslarından oluşmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Şerefiye

Şerefiye, iktisap edilen bir iştirakin net varlıklarının makul değerindeki payı ile satın alma maliyeti arasındaki farktan oluşmaktadır. Şerefiye maliyet değeri ile gösterilmiş olup her dönem gözden geçirilerek olaylar ve değişiklikler karşısındaki olası değer düşüklükleri izlenmekte ve varsa değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaktadır. Oluşan Şerefiye, Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin 2015 yılında Katot Elektrik Üretim A.Ş. tarafından (395.458.947 TL) satın alınmasından, Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin %100'ünün 2017 yılında Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmasından (161.026.627 TL) ve İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. hisselerinin %55'inin 2017 yılında Mogan Enerji tarafından satın alınmasından (208.935.439 TL), kaynaklanmaktadır.

NOT 17 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Diğer dönen varlıklar		
Devreden KDV	2.316.775	64.361.928
	2.316.775	64.361.928

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

18.1 Karşılıklar

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2022: Bulunmamaktadır).

18.2 Dava ve İhtilaflar

31.12.2023 itibarıyla, Grup'un hukuk müşavirlerinden gelen dava yazısına göre; Grup'un lehte açılmış 117.959.020 TL tutarında 34 adet vergi, EPDK, Mal Müdürlüğü vb. çeşitli açılmış ve devam eden davaları bulunmaktadır. (31.12.2022: 225.118.483 TL).

Grup'un 31.12.2023 tarihi itibarıyla, aleyhine açılmış önemli bir davası bulunmadığından mali tablolarda herhangi bir karşılık ayrılmamıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un vermiş olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2023	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	5.813.836.229	184.679.709	62.062.500	116.723.765
-Rehin	106.676.626.778	9.209.840.000	2.954.762.080	321.850.000
-İpotek	31.730.847.016	--	1.077.880.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Kefalet	23.282.714.120	535.650.000	517.100.000	231.000.000
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı				
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	167.504.024.143	9.930.169.709	4.611.804.580	669.573.765
Diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%
31.12.2022	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	5.128.644.993	277.237.183	19.150.000	129.468.096
-Rehin	90.460.892.509	23.910.198.219	1.546.500.000	571.850.000
-İpotek	58.643.999.915	--	1.900.000.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Kefalet	21.762.383.759	--	349.500.000	333.520.256
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı				
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
	175.995.921.176	24.187.435.402	3.815.150.000	1.034.838.352
Diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	0%	0%	0%	0%

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

31.12.2023 ve 31.12.2022 tarihleri itibarıyla Grup'un almış olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2023

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	274.500	274.500
Teminat Mektubu	USD	4.736.531	139.434.947
Teminat Mektubu	EUR	114.941	3.744.077
Teminat Senedi	TL	584.128	584.128
Teminat Senedi	USD	269.472	7.932.771
Teminat Senedi	EUR	2.800	91.207
			152.061.630

31.12.2022

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	6.869.016	6.869.016
Teminat Mektubu	USD	38.282.622	1.179.477.425
Teminat Mektubu	EUR	143.332.938	4.708.102.387
Teminat Mektubu	JPY	252.500.000	58.788.511
Teminat Senedi	TL	793.856	793.856
Teminet Çekleri	TL	174.206	174.206
			5.954.205.401

Grup, alınan teminat mektuplarının süresi bitenler için, serbest bırakma prosedürünü devam ettirmektedir.

Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ayvacık'ın alacakları üzerinde EPIAŞ'ın alacak temlikli 190.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 145.911.314,51 TL'ye düşmüştür. EPIAŞ harici alacak temlikli tutarı ise 400.000.000 TL'dir.

Belen Elektrik Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Belen Elektrik'in kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRIŞ Holding A.Ş. ve GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Çermikler'in kullanmış olduğu krediler kapsamında grup şirketleri GÜRIŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve Bordo Elektrik Üretim A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır. EPIAŞ harici alacak temlikli tutarı ise 8.750.000 ABD Doları'dır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Derne Enerji'nin alacakları üzerinde EPIAŞ'ın alacak temliki 2.500.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 1.616.367.824,10 TL'ye düşmüştür.

Derne Enerji'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Espiye Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni, ticari işletme rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Espiye'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRİŞ Holding A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Espiye'nin alacakları üzerinde EPIAŞ'ın alacak temliki 220.000.000 olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 184.378.494,08 TL'ye düşmüştür.

Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kefaleti bulunmaktadır.

Eolos Rüzgar Enerjisi'nin, GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak üzere vermiş olduğu, EPIAŞ'ın alacak temliki 2.505.000.000 TL olup yapılan ödemelerle güncel bakiyesi 2.469.543.085,64 TL'ye düşmüştür.

Gimak Enerji Üretim Ltd.Şti.'nin, GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kullanmış olduğu kredinin teminatını oluşturmak üzere vermiş olduğu, EPIAŞ'ın alacak temliki 730.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 728.907.078,25 TL'ye düşmüştür.

Gürmat Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumları lehine, hisse rehni, ticari işletme rehni, ticari taşınır rehni, banka hesabı rehni, alacakların devri ile arsa-fabrika ve teçhizat üzerinde ipotek vermiştir.

EPIAŞ harici alacak temliki tutarı 1.095.000.000 ABD Doları'dır.

Gürmat Elektrik'in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRİŞ Grubu şirketleri GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Olgu Enerji'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler (Devamı)

Pokut Elektrik Üretim A.Ş., ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, banka hesabı rehni, hisse rehni ve ticari işletme rehni tesis etmiştir.

Pokut Elektrik'in kullanmış olduğu krediler kapsamında MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve grup şirketi GÜRİŞ Holding A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Pokut Elektrik'in alacakları üzerinde EPİAŞ'ın alacak temliki 285.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 244.960.077,29 TL'ye düşmüştür. EPİAŞ harici alacak temliki tutarı ise 480.000.000 TL'dir.

İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

İzdem Enerji'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş., GÜRİŞ Makina ve Montaj San. A.Ş. ve Müşfik Hamdi Yamantürk'ün kefaletleri bulunmaktadır.

İzdem Enerji'nin alacakları üzerinde EPİAŞ'ın alacak temliki 1.650.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 1.236.976.425,35 TL'ye düşmüştür.

Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin ilgili yatırım için teminat paketi kapsamında, uzun vadeli proje finansmanını gerçekleştiren finans kurumu lehine, hisse rehni, banka hesabı rehni ve ticari taşınır rehni tesis etmiştir.

Ulu Enerji'nin kullanmış olduğu krediler kapsamında GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş., GÜRİŞ Holding A.Ş., MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

Ulu Enerji'nin alacakları üzerinde EPİAŞ'ın alacak temliki 4.500.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 4.120.839.255,54 TL'ye düşmüştür.

NOT 19 – YÜKSEK OLASILIKLI TAHMİNİ İŞLEM KUR RİSKİNE YÖNELİK NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, belirlemiş olduğu kur riski yönetim stratejisi kapsamında, gerçekleşme olasılığı yüksek tahmini işlem nakit akış riski kur riski bileşeninden korunma amacıyla riskten korunma muhasebesi uygulamakta ve riskten korunma aracı üzerinde oluşmuş, etkinliği matematiksel olarak TFRS 9 a uygun şekilde kanıtlanmış ve henüz realize edilmemiş döviz kuru dalgalanmalarını gelir tablosundan çekerek kapsamlı gelir tablosuna park etmekte ve daha sağlıklı gelir tablosu sunumunu amaçlamaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 19 – YÜKSEK OLASILIKLI TAHMİNİ İŞLEM KUR RİSKİNE YÖNELİK NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ (Devamı)

Grup, kurmuş olduğu riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 etrafında riskten korunma rasyosu ve %70 ila %130 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeye özen göstermekte olup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %107, riskten korunma etkinliği ise %94 olarak hesaplanmıştır (31 Aralık 2022:sırasıyla %118 ve %84).

TRY	31.12.2023
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	6.622.476.276
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	20.935.234.997
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(5.911.939.927)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(20.124.774.173)
Riskten korunma etkinliği oranı	94%

Gelir tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım

TRY	31.12.2023
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	44.270.903.263
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	41.308.929.224
Riskten korunma oranı	107%

TRY	31.12.2022
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	5.690.900.042
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	24.675.083.972
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(4.725.832.777)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(20.869.639.561)
Riskten korunma etkinliği oranı	84%

Gelir tablosunda bırakılan etkinlik bandı içerisindeki etkinlik dışı tutar

TRY	31.12.2022
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	53.681.778.101
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	45.562.144.336
Riskten korunma oranı	118%

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

20.1 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	6.909.304	17.140.401
Personele borçlar	14.222.443	15.132.873
	21.131.747	32.273.274

20.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Kısa vadeli karşılıklar		
Kullanılmayan izin karşılığı	13.326.861	12.163.894
	13.326.861	12.163.894
Uzun vadeli karşılıklar		
Kıdem tazminatı karşılığı	59.599.906	77.787.822
	59.599.906	77.787.822

Yürürlükteki İş Kanunu hükümleri uyarınca, çalışanlardan kıdem tazminatına hak kazanacak şekilde iş sözleşmesi sona erenlere, hak kazandıkları yasal kıdem tazminatlarının ödenmesi yükümlülüğü vardır. Ayrıca, halen yürürlükte bulunan 506 sayılı Sosyal Sigortalar Kanununun 6 Mart 1981 tarih, 2422 sayılı ve 25 Ağustos 1999 tarih, 4447 sayılı yasalar ile değişik 60'ıncı maddesi hükmü gereğince kıdem tazminatını alarak işten ayrılma hakkı kazananlara da yasal kıdem tazminatlarını ödeme yükümlülüğü bulunmaktadır.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren geçerli olan aylık 35.058,58 TL (31 Aralık 2022: 19.982,83 TL) tavanından hesaplanmıştır.

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

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

20.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (Devamı)

Toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	31.12.2023	31.12.2022
Yıllık iskonto oranı (%)	1,30%	%(0,12)
Faiz oranı (%)	28,65%	%(17,14)
Enflasyon oranı (%)	27,00%	%(17,28)
Emeklilik olasılığı(%)	100,00%	%(100,00)
Kıdem tavanı	35.058,58	19.982,83

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Dönem başı	77.787.822	46.164.346
Faiz maliyeti	12.402.310	4.816.817
Hizmet maliyeti	2.493.328	3.285.743
Dönemiçi ödemeler (-)	(5.097.647)	(2.784.906)
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	2.592.809	44.367.374
Parasal kazanç / kayıp	(30.578.716)	(18.061.552)
Dönem sonu	59.599.906	77.787.822

Grup'un 31.12.2023 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 563 kişidir (31.12.2022: 572 kişi).

NOT 21 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli mali tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı, ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve yurtiçinde yerleşik şirketlerden alınan temettüleri, vergiye tabi olmayan gelirler ve kullanılan yatırım indirimleri düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla uygulanan vergi oranı %25’dir (31.12.2022: %23).

Zararlar, gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak, önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı %15 olarak uygulanmaktadır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 21 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(Devamı)

31.12.2023 ve 31.12.2022 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla Grup'un gelir tablosuna yansıyan vergi gelir/(giderleri) aşağıdaki gibidir;

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Kurumlar vergisi karşılığı	--	--
Ertelenen vergi karşılığı	402.985.865	(7.460.024.051)
	402.985.865	(7.460.024.051)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un bilançosuna yansıyan vergi varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

	31.12.2023	31.12.2022
Kurumlar vergisi karşılığı	--	--
Peşin ödenen vergiler (-)	--	--
Kurumlar vergisi karşılığı net	--	--
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	11.981.436.741	9.838.133.068
Ertelenmiş vergi varlıkları	--	--
	11.981.436.741	9.838.133.068

Ertelenmiş Vergiler

Grup, vergiye esas yasal konsolide finansal tabloları ile TMS/TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide 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 mali tablolar ile TMS/TFRS'ye göre hazırlanan konsolide finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %25'dir. (2022: %20).

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 21 – GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(Devamı)

Ertelenmiş Vergiler (Devamı)

	Kümülatif geçici farklar		Ertelenmiş vergi	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Sabit kıymet düzeltmesi	7.137.847.882	(2.548.016.767)	1.784.461.982	(509.603.337)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme etkisi (*)	(61.749.074.866)	(59.452.404.250)	(13.992.244.018)	(8.782.794.541)
Şüpheli alacaklar karşılığı	--	1.328.744	--	265.749
Kiralamalara ilişkin düzeltmeler	(87.293.057)	(52.094.286)	(21.823.264)	(10.418.857)
Kıdem tazminatı karşılığı	59.599.906	77.787.823	13.203.182	15.557.559
İzin yükümlülüğü karşılığı	13.326.861	12.163.894	3.331.716	2.432.779
Kredi faiz tahakkukları	(121.643.142)	374.615.732	(30.504.829)	74.923.144
Peşin ödenmiş giderler düzeltmesi	429.512.918	184.909.763	107.378.229	36.981.952
Türev araçlar düzeltmesi	(81.288.876)	(294.331.510)	(104.566.235)	(58.866.302)
Mali zararlar	67.535.135	695.184.154	16.883.784	139.036.829
Nakit akış riskinden korunma kazançları	1.063.462.879	(3.673.366.454)	226.162.402	(734.403.877)
Kur değerlendirme düzeltmesi	59.201.401	(764.279)	14.749.861	(152.847)
Diğer	2.040.599	(55.456.589)	1.530.449	(11.091.319)
Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, net	(53.206.772.360)	(64.730.444.025)	(11.981.436.741)	(9.838.133.068)

(*) 7456 sayılı Kanunla yapılan değişiklikler öncesinde, KVK'nun 5/1-e maddesi uyarınca kurumların aktifinde yer alan ve en az iki tam yıl süreyle elde bulundurulanan taşınmazların satışından elde edilen kazançların %50'si kurumlar vergisinden istisna idi. 7456 sayılı Kanunun 19/b maddesi ile KVK'nun 5/1-e maddesinde yapılan değişiklikle söz konusu istisna tamamen kaldırılmıştır. Ancak, 7456 sayılı Kanunun 22 nci maddesi ile KVK'na eklenen Geçici 16 ncı madde ile Kanunun yürürlük tarihi olan 15 Temmuz 2023'ten önce kurumların aktifinde yer alan taşınmazların satışında, iki yıllık elde tutma süresi ve ilgili diğer şartların sağlanması koşuluyla, söz konusu kazanç istisnasının %25 olarak uygulanmasına devam edeceği hüküm altına alınmıştır. Bu kapsamda 31 Aralık 2023 konsolide mali tablolarda sabit kıymet yeniden değerlemelerine ilişkin ertelenmiş vergi oranı arsa, yer altı ve yerüstü düzenlemeleri ve binalar için %18,75, tesis makine ve cihaz değerlemeleri için %25 kullanılmıştır (31 Aralık 2022:%10 ve %20)

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un gelir tablosuna yansıyan ertelenmiş vergi gelir/ (giderleri) hareketi aşağıdaki gibidir;

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Dönem başı	(9.838.133.068)	(5.578.282.151)
Dönem ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	402.985.865	(7.460.024.051)
Özkaynakta muhasebeleştirilen	(2.546.289.538)	3.200.173.134
Dönem sonu	(11.981.436.741)	(9.838.133.068)

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 22 – PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP)

Hisse başına esas kar/ (kayıp), hissedarlara ait net karın(kayıbın) adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır.

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Hissedarlara ait net kar / (zarar)	1.260.958.444	(3.831.457.105)
Çıkarılmış hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi	2.230.000.000	2.230.000.000
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)	0,5655	(1,7181)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

Şirketin kayıtlı sermaye tavanı 11.000.000.000 (onbirmilyar) Türk Lirası olup her biri 1 TL (Bir Türk Lirası) itibari değerde 11.000.000.000 (onbirmilyar) paya bölünmüştür.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Şirket'in çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 2.230.000.000 adet hisseye ayrılmıştır. (31.12.2022: her biri 1 TL nominal değerde 2.230.000.000 adet hisseye ayrılmıştır.)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Şirket'in ortakları ve sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

	Pay %		Pay Tutarı	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Tevfik Yamantürk	44,0%	44,0%	981.200.000	981.200.000
Müşfik Hamdi Yamantürk	44,0%	44,0%	981.200.000	981.200.000
Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	12,0%	12,0%	267.600.000	267.600.000
Toplam Nominal Sermaye	100%	100%	2.230.000.000	2.230.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları			4.022.932.667	4.022.932.667
Toplam Sermaye			6.252.932.667	6.252.932.667

Şirket paylarının halka arzına ilişkin talep toplama işlemleri 28, 29 Şubat ve 1 Mart 2024 tarihlerinde gerçekleşmiştir. Halka arz işlemleri sonucunda Şirket'in 2.230.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi 210.108.000 TL artırılarak 2.440.108.000 TL'ye çıkartılmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Ödenmiş Sermaye (Devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sermayenin A ve B grubu hisselerine göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	A Grubu Nama TL	B Grubu Nama TL	Toplam TL
Tevfik Yamantürk	500.412.000	480.788.000	981.200.000
Müşfik Hamdi Yamantürk	500.412.000	480.788.000	981.200.000
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	136.476.000	131.124.000	267.600.000
	1.137.300.000	1.092.700.000	2.230.000.000

Ankara Ticaret Sicili nezdinde 43044 sicil numarası ile kayıtlı MOGAN Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi'nin mevcut sermayesi, 1.137.300.000 adedi A Grubu, 1.092.700.000 adedi B Grubu olmak üzere toplam 2.230.000.000 adet paya bölünmüştür.

Bahsi geçen A Grubu paylar pay sahiplerine genel kurul toplantılarında imtiyazlı oy hakkı sağlamaktadır. Esas Sözleşme kapsamında olağan ve olağanüstü genel kurul toplantılarında A Grubu paylar, pay sahiplerine ikişer oy hakkı vermektedir.

Esas sözleşmenin 7'nci maddesi gereğince, Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu paylarının, borsa dışında devredilebilmesi veya intifa hakkı kurulabilmesi ancak Şirket Yönetim Kurulu'nun onayı ile mümkündür.

Şirket Yönetim Kurulu, Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu payları ile ilgili olarak devredene, paylarını, başvurma anındaki gerçek değeriyle, şirketin kendisi veya diğer pay sahipleri ya da üçüncü kişiler hesabına almayı önererek veya işbu esas sözleşmede yazılı haklı gerekçe ile onay istemini reddedebilir. Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu payların satış değeri, borsada işlem görmeyen diğer A Grubu pay sahipleriyle yapılacak görüşmeler yoluyla belirlenir. Eğer bu konuda görüş farklılıkları ortaya çıkarsa, Şirket'in borsada işlem görmeyen A Grubu payların değerinin belirlenmesi için konusunda uzman olan üçüncü kişilerden yardım alınır.

Değer Artış Fonu

Grup'a ait arsa, arazi ve binaların ve makine tesis ve cihazların makul değeri Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş kurumca (TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş.) hazırlanmış değerleme raporlarındaki değerleri baz alınarak gerçeğe uygun değerler esasından gösterilmiştir. Türkiye'deki yüksek enflasyonlu ortam ve inşaat sektöründeki gelişmeler nedeniyle ortaya çıkan kayıtlı değerler ile makul değerleri arasındaki fark özkaynaklar içerisinde yeniden değerlendirme fonu içerisinde muhasebeleştirilmiştir. 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Açılış bakiyesi	40.424.077.326	60.829.757.810
Enerji santralleri yeniden değerlendirilmesi	(3.578.977.328)	(21.375.157.956)
Azınlık paylarına transfer	215.510.045	
Yeniden değerlendirme amortisman sınıflaması	(1.541.700.128)	(2.938.377.463)
Ertelenmiş vergi etkisi	(2.397.199.599)	3.907.854.935
Kapanış bakiyesi	33.121.710.316	40.424.077.326

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun bağlı ortaklık bazında detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2023	Ana ortaklık payı	Azınlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	1.046.815.899	184.732.218	1.231.548.117
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.083.914.034	191.278.947	1.275.192.981
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	322.940.668	80.735.167	403.675.835
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	464.839.808	116.209.952	581.049.760
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	4.204.849.340	742.032.236	4.946.881.576
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	314.907.474	78.726.868	393.634.342
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	116.422.883	29.105.721	145.528.604
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	3.777.473.422	944.368.355	4.721.841.777
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	19.697.534.348	2.188.614.877	21.886.149.225
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	716.334.340	179.083.585	895.417.925
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	972.046.642	324.015.547	1.296.062.189
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	403.631.458	71.229.082	474.860.540
	33.121.710.316	5.130.132.555	38.251.842.871
31.12.2022	Ana ortaklık payı	Azınlık Payı	Toplam
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	1.178.633.719	207.994.187	1.386.627.906
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.251.039.734	220.771.718	1.471.811.452
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	328.308.160	82.077.040	410.385.200
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	503.892.346	125.973.086	629.865.432
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	5.299.836.894	935.265.334	6.235.102.228
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	315.064.766	78.766.191	393.830.957
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	131.828.487	32.957.121	164.785.608
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	4.524.354.053	1.131.088.513	5.655.442.566
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	24.623.102.642	2.735.900.229	27.359.002.871
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	885.589.296	221.397.325	1.106.986.621
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	1.095.226.391	365.075.464	1.460.301.855
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	287.200.838	50.682.500	337.883.338
	40.424.077.326	6.187.948.708	46.612.026.034

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. Kanuni defterlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabılır. Yasal yedekler Türk Ticaret Kanunu'na göre ayrılan birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedekler, tüm yedekler tarihi ödenmiş sermayenin %20'sine erişene kadar, geçmiş dönem ticari karından yıllık %5 oranında ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler, birinci tertip yasal yedek ve temettülerden sonra, tüm nakdi temettü dağıtımları üzerinden yıllık %10 oranında ayrılır. 31.12.2023 tarihi itibarıyla yasal yedekler toplamı 521.577 TL'dir (31.12.2022: 521.577 TL).

Şirket'in 7 Mart 2024 tarihinde yayımlanan Sermaye Piyasası Kurulu Bülteni'ne istinaden hazırladığı TMS 29 uyarınca düzeltilmiş özsermaye hesapları ile ilgili açıklama aşağıdaki gibidir:

	ÜFE Endekli Yasal Kayıtlar	TÜFE endekli Yasal Kayıtlar	Geçmiş Yıllar Karları/Zararlarında Takip Edilecek Farklar Sermaye Düzeltilme Farkları
Sermaye Düzeltme Farkları	4.596.998.200	4.022.932.667	(574.065.533)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	1.860.689	521.577	(1.339.112)
Olağanüstü yedekler	4.009.998	2.757.693	(1.252.305)
Özel Fonlar	121.188.246	60.711.419	(60.476.827)
	4.724.057.133	4.086.923.356	(637.133.777)

Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	31.12.2023	31.12.2022
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	(4.045.382.893)	(23.691.162.381)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	(2.592.808)	(44.367.379)
Ertelenmiş vergi etkisi	(2.772.451.943)	3.916.728.411
Toplam	(6.820.427.644)	(19.818.801.349)

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları

TMS 19 standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	31.12.2023	31.12.2022
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)	(904.649.609)	3.673.703.226
Ertelenmiş vergi etkisi	226.162.402	(734.740.645)
Toplam	(678.487.207)	2.938.962.581

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)

Geçmiş yıl zararlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023	31.12.2022
Dönem başı	12.782.189.538	(2.881.051.509)
Yeniden değerlendirme amortisman etkisi	1.326.167.512	2.571.133.333
Net dönem karı/zararından transfer	(3.831.457.105)	13.092.107.714
Dönem sonu	10.276.899.945	12.782.189.538

Kar Dağıtımı

Kar Dağıtımı, ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Ortaklıklarda kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, yönetim kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz. Ortaklıkların geçmiş yıllar zararlarının; geçmiş yıllar kârları, paylara ilişkin primler dahil genel kanuni yedek akçe, sermaye hariç özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan tutarların toplamını aşan kısmı, net dağıtılabilir dönem kârının hesaplanmasında indirim kalemi olarak dikkate alınır.

Azınlık Payları

Konsolide edilen ortaklıkların MOGAN Enerji dışında sermaye ve diğer özkaynak paylarının tutarları, konsolide bilançonun pasifinde ve konsolide gelir tablosunda "Azınlık Payları" olarak gösterilmiştir.

	31.12.2023	31.12.2022
Dönem başı	6.306.105.878	8.323.632.689
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	(1.057.793.586)	(2.316.004.429)
Yeniden değerlendirme amortisman etkisi	215.510.045	367.244.129
Riskten korunma kazanç / (kayıp)	(178.934.177)	439.302.085
Aktüeryal kazanç / kayıp	113.418	(3.534.639)
Net dönem karı/zararının azınlık payına düşen kısmı	122.855.067	(504.533.957)
Dönem sonu	5.407.856.645	6.306.105.878

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 24 – HASILAT

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla satış gelirleri ve maliyetlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

Hasılat	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Satışlar MWh (net)	3.638.399	3.741.751
Yurtiçi Satışlar TL		
Enerji satışları	13.570.865.779	20.039.872.407
Diğer satışlar	337.986.735	314.972.470
Brüt satışlar	13.908.852.514	20.354.844.877
Satış indirimleri ve iadeler (-)	(22.597.405)	--
Net Satışlar	13.886.255.109	20.354.844.877
	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Satışların maliyeti		
İşçilik giderleri	81.825.490	33.772.239
Genel üretim giderleri	5.993.497.895	10.352.131.088
Amortisman giderleri	5.329.590.602	6.690.179.514
	11.404.913.987	17.076.082.841

NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla faaliyet giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Pazarlama Satış ve Dağıtım Giderleri		
Reklam giderleri	20.490.646	3.890.875
	20.490.646	3.890.875

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ (Devamı)

Genel Yönetim Giderleri	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Vergi resim harçlar (*)	367.019.186	48.072.161
Kira giderleri	69.363.597	9.146.728
Personel giderleri	62.795.091	16.483.217
Danışmanlık giderleri	59.540.248	16.482.853
Sigorta giderleri	11.453.345	1.798.351
Bakım onarım giderleri	11.371.417	1.808.459
Amortisman giderleri	5.002.320	5.132.416
Diğer	4.798.758	5.054.182
Ofis giderleri	2.654.752	1.961.991
Taşıt giderleri	2.281.240	4.179
Mahkeme giderleri	1.659.698	438.013
Seyahat giderleri	1.641.332	1.901.058
Haberleşme giderleri	1.269.904	2.507.211
	600.850.888	110.790.819

(*) "7440 Sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" ve "7326 Sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" kapsamında yapılandırılan vergi borçlarından kaynaklanmaktadır.

NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden gelir ve karlar	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Kur farkı gelirleri	125.612.396	133.279.235
Sigorta hasar gelirleri	36.369.661	21.585.674
Diğer gelirler	9.730.584	2.267.056
Grup şirketlerinden yansıtma gelirleri	3.600.172	4.069.056
Konusu kalmayan karşılıklar	1.091.475	434.022
Reklam gelirleri	923.063	1.615.477
Hurda satış gelirleri	80.491	823.977
	177.407.842	164.074.497

Esas faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Kur farkı giderleri	350.316.708	391.979.099
Bağış ve yardımlar	7.366.641	6.032.773
Diğer giderler	681.233	128.043
Karşılık giderleri	9.703	184.909.763
	358.374.285	583.049.678

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 27 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Yatırım faaliyetlerinden gelir ve karlar		
Sabit kıymet satış karı	--	726.510
Kira gelirleri	2.657.405	2.396.274
Faiz gelirleri	24.077.206	207.433.460
Kur korumalı mevduat faiz gelirleri	555.371.462	--
	582.106.073	210.556.244

NOT 28 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Amortisman giderleri		
Satışların maliyeti	5.329.590.602	6.690.179.514
Genel yönetim giderleri	5.002.320	5.132.416
	5.334.592.922	6.695.311.930

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Personel giderleri		
Satışların maliyeti	81.825.490	33.772.239
Genel yönetim giderleri	62.795.091	16.483.217
	144.620.581	50.255.456

NOT 29 – FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla finansman gelir/ giderleri dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Finansman gelirleri		
Adat gelirleri	393.841.642	87.653.136
Kredi kefalet yansıtma gelirleri	--	9.684
Kur farkı gelirleri	1.038.506.053	1.022.016.592
Swap tahakkukları	811.701.714	1.151.227.995
	2.244.049.409	2.260.907.407

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 29 – FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ (Devamı)

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Kur farkı giderleri	12.868.891.637	13.951.523.434
Faiz giderleri	2.530.086.787	2.929.842.512
Swap tahakkukları	401.546.618	602.324.530
Kredi kefalet hizmet giderleri	162.166.221	131.424.432
Banka komisyon ve masrafları	96.612.071	135.346.039
İlişkili taraflardan faiz giderleri	36.957.609	23.121.605
Finansman giderleri	16.096.260.943	17.773.582.552

NOT 30 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla parasal pozisyon kazanç/kayıp dökümü aşağıdaki gibidir:

Parasal Pozisyon Kazanç / (Kayıpları)	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
Maddi duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	31.590.462.646	41.331.082.898
Olağanüstü yedeklerin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	7.473.908.929	8.588.407.941
Finansal yatırımların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	4.261.877.227	4.241.716.999
Maddi olmayan duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	612.681.063	740.658.937
Kullanım hakkı varlıklarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	44.638.848	46.185.070
Aktüeryal kazanç/(kayıp) düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç/(kayıp)	28.334.223	14.313.397
Peşin ödenmiş giderlerin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	7.122.571	--
Kar yedekleri düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(22.982.432)	(22.873.717)
Gelir tablosu kalemlerinin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(2.178.087.429)	(714.140.557)
Geçmiş yıl karlarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(4.907.507.979)	(5.431.102.480)
Sermayenin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(6.015.166.689)	(5.986.712.769)
Değer artış fonunun düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	(18.323.381.016)	(27.126.441.918)
Net parasal pozisyon kazanç / (kayıpları)	12.571.899.962	15.681.093.801

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 31 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla yabancı para varlık ve yükümlülüklerin TL karşılıklarının hesaplanmasında kullanılan kurlar aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Varlıklar	Yükümlülükler	Varlıklar	Yükümlülükler
ABD Doları	29,4382	29,4913	18,6983	18,7320
Avro	32,5739	32,6326	19,9349	19,9708
Japon Yeni	0,20747	0,20884	0,1413	0,1422

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla TL karşılığı net yabancı para yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2023		31.12.2022		31.12.2021	
	YP Tutarı	TL Karşılığı	YP Tutarı	TL Karşılığı	YP Tutarı	TL Karşılığı
ABD Doları net döviz varlığı/yükümlülüğü	(615.478.652)	(18.156.473.274)	77.769.164	2.391.200.426	8.789.027	308.701.805
Avro net döviz varlığı/yükümlülüğü	(444.676.785)	(14.511.302.250)	(17.087.292)	(561.271.689)	(618.271)	(25.247.371)
Japon Yeni net döviz varlığı/yükümlülüğü	263	55	(3.098.690)	(721.455)	263	82
Net kısa pozisyon		(32.667.775.469)		1.829.207.282		283.454.516
Değer Artışı						
ABD Doları'nın %10 Değer Kazanması	--	(1.815.647.327)	--	239.120.043	--	30.870.181
Avro'nun %10 Değer Kazanması	--	(1.451.130.225)	--	(56.127.169)	--	(2.524.737)
Japon Yeni'nin %10 Değer Kazanması	--	6	--	(72.146)	--	8
Kar/Zarar Etkisi		(3.266.777.547)		182.920.728		28.345.452
Değer Azalışı						
ABD Doları'nın %10 Değer Kaybetmesi	--	1.815.647.327	--	(239.120.043)	--	(30.870.181)
Avro'nun %10 Değer Kaybetmesi	--	1.451.130.225	--	56.127.169	--	2.524.737
Japon Yeni'nin %10 Değer Kaybetmesi	--	(6)	--	72.146	--	(8)
Kar/Zarar Etkisi		3.266.777.547		(182.920.728)		(28.345.452)

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kredi Riski

Borçlanma araçlarının elde bulundurulması, borçlanma araçlarının konu olduğu anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Grup, kredili müşterilerinden doğabilecek bu riski, alınan garantiler vasıtası ile azaltarak kontrol eder. Kredi limitlerinin kullanımı Grup tarafından sürekli olarak izlenmekte ve müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeler ve diğer faktörler göz önüne alınarak müşterinin kredi kalitesi sürekli değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir. Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir.

31.12.2023	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (1)	2.901.992.408	812.564.890	2.007.407.573	7.965.047
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	2.901.992.408	812.564.890	2.007.407.573	7.965.047
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri (2)	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri				
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	9.703	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(9.703)	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar(3)	--	--	--	--

(1) Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(2) Vadesi geçmiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar, Şirket'in ticari ilişkilerinin devam ettiği, tahsilat sorunu yaşamadığı müşteri bakiyelerinden oluşmaktadır.

(3) Bilanço dışı kredi riski içeren unsurların ayrıntılı dökümü Not 15'te gösterilmiştir.

31.12.2022	Alacaklar		Bankalardaki	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar	Mevduat	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (1)	4.267.096.547	165.603.036	4.151.718.129	15.536.218
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	4.267.096.547	165.603.036	4.151.718.129	15.536.218
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri (2)	--	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri				
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	1.328.744	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(1.328.744)	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar(3)	--	--	--	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Likidite Riski

Likidite riski, Grup’un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Şirket yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup’un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre dağılım aşağıdaki gibidir:

31.12.2023	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	33.198.330.000	41.844.243.528	2.386.544.203	5.829.609.787	25.603.653.000	8.024.436.538
Ticari borçlar	1.449.150.062	1.449.150.062	1.297.228.916	151.639.540	281.606	--
Diğer borçlar	2.191.082.005	2.191.082.005	1.320.266.227	217.427.618	653.388.160	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	36.838.562.067	45.484.475.595	5.004.039.346	6.198.676.945	26.257.322.766	8.024.436.538

31.12.2022	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışları toplamı	3 aya kadar	3 ay ile 12 aya kadar	1 yıl ile 5 yıla kadar	5 yıldan fazla
Sözleşme uyarınca vadeler						
Finansal borçlar	39.211.443.124	50.212.805.350	2.846.570.782	5.787.592.946	28.964.884.212	12.613.757.410
Ticari borçlar	2.535.477.955	2.535.477.955	2.097.913.002	436.850.711	714.242	--
Diğer borçlar	1.965.396.617	1.965.396.617	1.413.416.136	263.977.297	288.003.184	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	43.712.317.696	54.713.679.922	6.357.899.920	6.488.420.954	29.253.601.638	12.613.757.410

Piyasa Riski

Faiz Oranı Riski

Grup, faiz haddi bulunan varlık ve yükümlülüklerin tabi olduğu faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz riskine açıktır. Grup, bu riskini risk yönetimi stratejileri uygulayarak varlık ve yükümlülüklerin faiz değişim tarihlerini eşleştirerek yönetmektedir. Finansal borçlarla ilgili olan faiz oranlarının bir kısmı piyasada geçerli olan faiz oranlarına dayanmaktadır. Bundan dolayı Grup ulusal ve uluslararası piyasalarda faiz oranlarındaki değişikliklerden etkilenmektedir. Grup’un faiz oranlarındaki değişikliklerden kaynaklanan piyasa riskinden etkilenmesi öncelikli olarak borç yükümlülükleriyle ilişkilidir. Gerekli durumlarda, farklı hedging ürünleri kullanılmaktadır. Grup’un finansal yükümlülükleri sabit ve değişken faizli borçlanmalardır.

	31.12.2023	31.12.2022
Sabit faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	16.556.964.191	13.759.119.762
Finansal varlıklar	1.397.491.682	2.473.349.519
Değişken faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	16.641.365.809	25.452.323.362
Euribor-100 baz puan	166.413.658	254.523.234

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Kur Riski

Grup döviz cinsinden olan finansal araçları kur değişimlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır.

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu aşağıda sunulmuştur:

31.12.2023	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	56.938.906	1.919.057	13.671	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	1.989.747.673	67.169.541	380.588	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	190.664.372	6.414.560	56.219	--
3. Diğer	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	2.237.350.951	75.503.158	450.478	263
5. Ticari Alacaklar	48.348.804	198.181	1.305.177	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	48.348.804	198.181	1.305.177	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	2.285.699.755	75.701.340	1.755.655	263
10. Ticari Borçlar	626.543.078	13.447.880	7.046.561	--
11. Finansal Yükümlülükler	7.906.430.105	181.133.128	78.589.468	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	12.003.139	50.381	322.295	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	8.544.976.322	194.631.389	85.958.324	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	25.291.899.895	518.911.764	306.090.149	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	1.855.979.125	--	56.875.000	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	263.711	8.942	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	27.148.142.731	518.920.706	362.965.149	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	35.693.119.053	713.552.095	448.923.473	--
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	739.643.829	22.372.103	2.491.033	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	791.500.994	22.372.103	4.080.154	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	51.857.165	--	1.589.121	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(32.667.775.469)	(615.478.652)	(444.676.785)	263
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(33.597.819.959)	(644.256.374)	(447.224.037)	263
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	26.021.748.186	538.799.501	310.482.477	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	45.452.915	1.506.979	33.467	--

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Kur Riski (Devamı)

31.12.2022	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	234.324.362	7.428.798	165.769	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	4.046.853.179	126.617.166	4.439.079	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	200.554.875	6.347.507	151.911	--
3. Diğer	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	4.481.732.417	140.393.471	4.756.759	263
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	40.270.252	--	1.225.983	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	40.270.252	--	1.225.983	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	4.522.002.669	140.393.471	5.982.742	263
10. Ticari Borçlar	850.171.115	22.830.487	4.399.616	3.098.953
11. Finansal Yükümlülükler	8.309.297.971	195.822.076	68.837.468	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	110.629.518	637.199	2.764.265	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	9.270.098.604	219.289.762	76.001.349	3.098.953
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	30.902.145.153	614.233.616	362.957.892	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	523.415.379	--	15.906.154	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	275.998	8.942	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	31.425.836.531	614.242.558	378.864.046	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	40.695.935.134	833.532.320	454.865.395	3.098.953
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	38.003.139.748	770.908.013	431.795.361	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	(38.003.139.748)	(770.908.013)	(431.795.361)	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	1.829.207.282	77.769.164	(17.087.292)	(3.098.690)
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(36.414.481.595)	(699.477.414)	(450.260.547)	(3.098.690)
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	23.076.956	740.985	7.532	--

Grup, yabancı para birimindeki riski elimine etmek için; yabancı para birimindeki borçlanmaları, elde edilen gelirlerdeki para birimlerini dikkate alarak yapmakta ve bu şekilde kendini doğal yöntemlerle koruma stratejisi izlemektedir. Buna ilaveten, Grup kendi mal ve hizmet tedarikçileri ile imzaladığı sözleşmeleri, kendisinin işvereni ile imzaladığı sözleşmelerle aynı para birimi üzerinden gerçekleştirmektedir.

Dipnot 19'da açıklandığı üzere Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında ilerki tarihlerde gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır.

Grup'un döviz cinsinden kullanmış olduğu krediler Enerji yatırımlarından kaynaklanmaktadır. Bu yatırımların gelirleri Enerji Projelerindeki devlet alım garantisi nedeniyle döviz ve dövizde endekslidir.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ
(Devamı)

Sermaye Risk Yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir. Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup, ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi ortaklara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Grup, sermaye yeterliliğini finansal borç / özsermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran net borcun toplam özsermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterilen kredileri içerir) düşülmesiyle hesaplanır.

	31.12.2023	31.12.2022
Toplam finansal borç	33.198.330.000	39.211.443.124
Hazır değerler (-)	(2.007.625.819)	(4.151.988.984)
Net borç	31.190.704.181	35.059.454.140
Toplam özkaynak	39.180.293.729	45.295.395.069
Toplam sermaye	70.370.997.910	80.354.849.209
Net finansal borç/toplam sermaye oranı	44%	44%

NOT 33 - FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

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

Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Şirket'in bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Aşağıdaki metotlar ve varsayımlar rayiç değeri belirlemenin mümkün olduğu durumlarda her bir finansal aracın rayiç değerini tahmin etmekte kullanılmıştır.

Finansal varlıklar

Nakit ve nakit benzerleri finansal varlıklar taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Ticari alacakların şüpheli alacaklar karşılığı düşüldükten sonraki taşınan değerlerinin rayiç değerlerine yakın olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

Borsada işlem gören satılmaya hazır finansal varlıklar borsa rayicine göre değerlendirilmiştir.

Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer borçlar taşınan değerinin rayiç değeri olduğu düşünülmektedir. Yabancı para cinsinden parasal kalemler dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir.

Finansal varlık ve yükümlülüklerinin değerlendirilmesine ilişkin muhasebe politikaları Dipnot 2 ve Dipnot 10'da açıklanmıştır.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NOT 34 – BAĞIMSIZ DENETÇİ/BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN 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:

	01.01.- 31.12.2023	01.01.- 31.12.2022
a. Bağımsız Denetim Ücreti:	3.232.979	2.151.992
b. Diğer Hizmetlere İlişkin Ücretler:	--	--
<i>Diğer Güvence Hizmetlerine İlişkin Ücret:</i>	--	--
<i>Vergi Danışmanlık Hizmetlerine İlişkin Ücret:</i>	82.424	67.903
<i>Bağımsız Denetim Dışı Diğer Hizmetlere İlişkin Ücretler:</i>	--	--
Toplam (a+b)	3.315.403	2.219.895

NOT 35 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket paylarının halka arzına ilişkin talep toplama işlemleri 28, 29 Şubat ve 1 Mart 2024 tarihlerinde gerçekleşmiştir. Halka arz işlemleri sonucunda Şirket'in 2.230.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesi 210.108.000 TL artırılarak 2.440.108.000 TL'ye çıkartılmıştır. Şirket payları 7 Mart 2024 tarihinde Borsa İstanbul'da işlem görmeye başlamıştır. Halka arz sürecinde mevcut ortaklardan Müşfik Hamdi Yamantürk'ün sahip olduğu 26.623.500 TL nominal değerli B grubu ve Tevfik Yamantürk'ün sahip olduğu 26.623.500 TL nominal değerli B grubu payların satışı gerçekleştirilmiştir. Şirket'in 1 TL nominal değerli payları 11,33 TL'den halka arz edilmiş olup, 262.635.000 TL nominal değerli payların satışı sonucunda halka arz büyüklüğü 2.975.654.550 TL olarak gerçekleşmiştir.