MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

AS Nexia

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Mogan Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları
Genel Kurulu'na

A) Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1. Görüş

Mogan Enerji Yatırım Holding A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak 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 2024 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

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

3. Diğer Hususlar

Mogan Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi' nin Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanan 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tablolarında konsolide edilen bağlı ortaklıklarından Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş., Çermikler Elektrik Üretim A.Ş., Espiye Elektrik Üretim A.Ş., Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti., GMB Renewable Energy Investments SHPK ve İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin bireysel finansal tabloları başka bir denetim şirketi tarafından denetlenmiştir.

AS Nexia

4. Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetimde 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.

Tarafımızca; aşağıda açıklanan konular kilit denetim konuları olarak belirlenmiştir;

Kilit Denetim Konusu	Denetimimizde Konunun Nasıl Ele Alındığı
TMS 29- Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Uygulaması	
Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarında TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uygulanmıştır. TMS 29, konsolide finansal tabloların raporlama dönemi sonundaki cari satın alım gücüne göre yeniden düzenlenmesini gerektirmektedir. Bu nedenle, 2024 yılı içerisindeki işlemler ve dönem sonundaki parasal olmayan bakiyeler, 31 Aralık 2024 bilanço tarihindeki güncel fiyat endeksini yansıtacak şekilde yeniden düzenlenmiştir. TMS 29 uygulaması konsolide finansal tablolarda yaygın ve tutarsal olarak önemli etkiye sahiptir. Bu sebepler ile birlikte, TMS 29'un uygulanmasında kullanılan verilerin doğru ve tam olmaması riski ve harcanan ek denetim çabası göz önünde bulundurulduğunda, TMS 29'un uygulanması tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. TMS 29'un uygulamasına yönelik açıklamalar Not 2'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, kar veya zarar tablosunun ve nakit akış tablosunun matematiksel doğruluğunun test edilmesi, TMS 29'un uygulanmasının konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda yer alan açıklamalarının TFRS'lere göre yeterliliğinin değerlendirilmesi.

AS Nexia

4. Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konusu	Denetimimizde Konunun Nasıl Ele Alındığı
Hasılatın muhasebeleştirilmesi	
Grup, elektrik üretimi, elektrik satışı, çıkarılan madenlerinin satışı ve diğer hizmet alanlarında gelir getirici faaliyetler yürütmektedir. Grup'un konsolide performans değerlendirmesinde hasılat, en önemli göstergelerden biridir. 31 Aralık 2024 tarihinde sonra eren hesap dönemi içerisinde Grup toplam 12.882.744.857 TL hasılat elde etmiştir. Hasılat, yıl içerisinde uygulanan stratejilerin sonuçlarının değerlendirilmesi ve performans takibi açısından ciddi öneme sahip olup, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait gelir tablosu açısından en önemli finansal tablo kalemi olması nedeniyle denetimimiz açısından önemli bir konudur. Grup'un muhasebe politikalarına ve hasılat tutarlarına ilişkin açıklamalar Dipnot 24'te yer almaktadır.	Hasılatın muhasebeleştirilmesi ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: Satış süreçlerinin anlaşılması ve bu süreçlere ilişkin kontroller tasarımı ve işleyiş etkinliği değerlendirilmiştir. Hasılatın muhasebeleştirilmesine yönelik Grup'un muhasebe politikasının uygunluğu değerlendirilmiştir. Konsolide finansal tablolara kaydedilen hasılatın beklenen seviyelerde olup olmadığına ilişkin analitik prosedürler gerçekleştirilmiştir. Müşteri faturalarının doğruluğuna ilişkin örnekleme yöntemiyle testlerin yapılması ve bu faturaların ilgili belgeler ve müşteriden yapılan tahsilatlarla eşleştirilmesi sağlanmıştır. Örnekleme yoluyla yapılan seçimlerin muhasebe kayıtları ve ilgili faturalar ile eşleştirilerek hasılatın tamlığı test edilmiştir. Grup'un müşterilerle yapmış olduğu satış sözleşmeleri incelenmiş ve farklı teslimat yöntemleri için hasılatın finansal tablolara alınma zamanlaması değerlendirilmiştir. Grup ile müşterileri arasında yapılan satış sözleşmeleri temin edilmiş olup incelenmiştir. Seçilen müşteriler ile satış mutabakatı yapılmıştır. Enerji piyasası işleyişinden kaynaklanan özellikli durumlar nedeni ile gelir ve gider tahakkuku yapılan alış ve satış tutarlarının izleyen dönemde düzenlenen ve alınan faturalar ile, yoksa hesaplanan tahakkuklara ilişkin olarak ticari birimlerden tahminlerin kesinliğini sağlayacak bilgilerin elde edilmesi ve tahakkuk tutarlarının doğrulanması sağlanmıştır.

Kilit Denetim Konusu	Denetimimizde Konunun Nasıl Ele Alındığı
Maddi Duran Varlıklarda "MDV" Yeniden Değerleme Yönteminin Uygulanması	
Grup'un finansal tabloları incelendiğinde sahipliği altında bulunan maddi duran varlıklar için Yeniden Değerleme yönteminin tercih edildiği görülmektedir. Grup'un 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirilmiş olan maddi duran varlık yeniden değerleme artışlarının önemli bir tutarda olması ve uygulanan muhakeme ve varsayımlar dolayısıyla denetimimiz için önem arz etmektedir.	Denetimimiz sırasında, MDV yeniden değerleme modeli ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: Denetimimiz sırasında MDV değerleme mevzuatı TMS 16 MDV Standardı açısından incelenmiştir. MDV değerleme raporları temin edilerek ilgili değer artışları ile mutabakatı yapılmış ve değerleme raporunu yazan uzman ile münazara edilmiştir. Ertelenmiş vergi açısından yasal mevzuattaki değişikliklerin etkilerinin uygulaması test edilmiştir.

AS Nexia

4. Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konusu	Denetimimizde Konunun Nasıl Ele Alındığı
Nakit Akış Riskinden Korunma Muhasebesi	
Grup, EPİAŞ ve enerji dağıtım şirketlerine yapmış olduğu elektrik üretim anlaşmaları çerçevesinde elektrik satışları ile eletrik 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 2024 tarihi itibariyla özkaynaklar altında sınıflandırılan nakit akış riskinden korunma kayıtlarının tutarı 16.112.809.222 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 muhasebeleştirmesinde 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 19)	Grup'un nakit akış riskinden korunma işleminde bulunmasına neden olan risk yönetimi hedef ve stratejisinin resmi tanımı ve dökümantasyonu, 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 işlemlerini muhasebeleştirme süreci anlaşılmıştır. Nakit akış riskinde korunma muhasebesi ile ilgili konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların yeterliliği değerlendirilmiştir.

5. Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Finansal Tablolarla İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi, konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyen 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 sona erdirme niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

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



AS Nexia

6. Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Amacımız, bir bütün olarak finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli bir yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. BDS'lere uygun olarak yürütülen bir 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 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 süresince mesleki muhakememizi kullanmakta ve meslekî şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

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

- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil içinde bulunulan şartlar altında uygun olan 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.

- Konsolide finansal tabloların açıklamalar dâhil olmak üzere genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların temelini oluşturan işlem ve olayları, gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir

- 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 yönetimce işletmenin sürekliliği esasının kullanılmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.

- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz.

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

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

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

AS Nexia

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklere İlişkin Rapor

a) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398. Maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 11 Mart 2025 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

b) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 01.01.-31.12.2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

c) TTK'nin 402. Maddesi dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

As Bağımsız Denetim ve YMM A.Ş.

Osman Tuğrul ÖZSÜT
Sorumlu Denetçi



İstanbul, 11 Mart 2025

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG ANONİM ŞİRKETİ VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2024 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 6-58

NOT 1 – GRUP'UN ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU 6-10
NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR 11-17
NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ 17
NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR 17
NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA 18
NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ 18
NOT 7 – FİNANSAL YATIRIMLAR 18
NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI 19-22
NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR 23-24
NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR 24-25
NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR 26
NOT 12 – STOKLAR 26
NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER 27
NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR 27-28
NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR 29-31
NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR 31-32
NOT 17 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER 32
NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER 32-36
NOT 19 – NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA MUHASEBESİ 37
NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR 38-39
NOT 21 – GELİR VERGİLERİ 39-41
NOT 22 – PAY BAŞINA KAZANÇ 42
NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ 42-46
NOT 24 – HASILAT VE SATILAN HİZMET MALİYETİ 47
NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ 47-48
NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER 48-49
NOT 27 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER 49
NOT 28 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE GİDERLER 49
NOT 29 – FİNANSMAN GELİRLERİ/(GİDERLERİ) 50
NOT 30 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI 50
NOT 31 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ 51
NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ 52-56
NOT 33 – FİNANSAL ARAÇLAR 56
NOT 34 – BAĞIMSIZ DENETİM ŞİRKETİNDEN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER 57
NOT 34 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR 57-58

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

	Dipnot Referansları	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 31.12.2024	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 31.12.2023
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	3.009.242.205	2.898.585.492
Finansal Yatırımlar	7	-	2.017.202.303
Ticari Alacaklar		1.370.421.725	3.053.474.263
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	*8*	*526.511.383*	*2.068.904.693*
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	*9*	*843.910.342*	*984.569.570*
Diğer Alacaklar		3.552.592	3.764.766
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	*11*	*3.552.592*	*3.764.766*
Stoklar	12	347.655.652	421.802.884
Türev Araçlar	14	194.522.864	29.201.660
Peşin Ödenmiş Giderler	13	242.386.025	85.328.265
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	21	40.816.757	1.464.326
Diğer Dönen Varlıklar	17	39.114.616	3.344.934
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		**5.247.712.436**	**8.514.168.893**
Cari Olmayan / Duran Varlıklar			
Ticari Alacaklar		-	1.136.386.723
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	*8*	-	*1.136.386.723*
Diğer Alacaklar		3.688.431.170	1.169.406.440
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	*8*	*3.647.899.741*	*1.162.386.276*
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	*11*	*40.531.429*	*7.020.164*
Peşin Ödenmiş Giderler	13	8.750	384.303
Türev Araçlar	14	343.028.228	1.113.903.545
Maddi Duran Varlıklar	15	107.990.908.237	111.750.424.601
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		3.263.062.400	3.580.325.554
- Şerefiye	16	*1.105.105.455*	*1.105.105.455*
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	16	*2.157.956.945*	*2.475.220.099*
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		**115.285.438.785**	**118.750.831.166**
TOPLAM VARLIKLAR		**120.533.151.221**	**127.265.000.059**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 ARALIK 2024 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansları	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 31.12.2024	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 31.12.2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	10	9.084.736.591	11.415.206.649
Ticari Borçlar		2.500.118.074	2.091.858.476
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	*8*	*51.034.357*	*218.935.305*
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	*9*	*2.449.083.717*	*1.872.923.171*
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	20	92.201.734	30.509.757
Diğer Borçlar		1.591.125.698	2.220.103.482
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	11	*1.591.125.698*	*2.220.103.482*
Ertelenmiş Gelirler		11.622.923	587.580
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler	*13*	*11.622.923*	*587.580*
Türev Araçlar	14	-	11.332.394
Kısa Vadeli Karşılıklar		37.668.394	19.241.158
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	*20*	*27.100.173*	*19.241.158*
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	*18*	*10.568.221*	*-*
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		**13.317.473.414**	**15.788.839.496**
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	10	23.058.392.060	36.516.134.337
Ticari Borçlar		333.335	406.579
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	*9*	*333.335*	*406.579*
Diğer Borçlar		396.308.686	943.353.798
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	*8*	*25.857.730*	*-*
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	*11*	*370.450.956*	*943.353.798*
Türev Araçlar	14	35.009.386	63.538.345
Uzun Vadeli Karşılıklar		88.025.307	86.049.612
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	*20*	*88.025.307*	*86.049.612*
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	21	16.157.273.594	17.298.651.165
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		**39.735.342.368**	**54.908.133.836**
Özkaynaklar			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	23	2.440.108.000	2.230.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	23	6.851.437.290	6.797.907.363
Paylara İlişkin Primler (İskontolar)		2.660.200.675	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		47.523.091.885	47.724.011.902
- Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/Kayıpları	*22*	*47.625.062.900*	*47.820.718.428*
- Diğer Kazançlar	*23*	*(101.971.015)*	*(96.706.526)*
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(16.112.852.386)	(24.650.660.759)
- Yabancı Para Çevrim Farkları		*(43.164)*	-
- Nakit Akış Riskinden Korunma (Kayıpları)	*19*	*(16.112.809.222)*	*(24.650.660.759)*
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	23	753.046	753.046
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	23	18.668.835.857	14.837.661.881
Net Dönem Karı/Zararı	22	(3.791.234.764)	1.820.556.310
TOPLAM ANA ORTAKLIĞA AİT ÖZKAYNAKLAR		**58.240.339.603**	**48.760.229.743**
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	**23**	**9.239.995.836**	**7.807.796.984**
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		**67.480.335.439**	**56.568.026.727**
TOPLAM KAYNAKLAR		**120.533.151.221**	**127.265.000.059**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 01.01.- 31.12.2024	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 01.01.- 31.12.2023
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	24	12.882.744.857	18.361.719.241
Satışların Maliyeti (-)	24	(12.067.576.074)	(14.779.189.415)
BRÜT ESAS FAALİYET KARI		**815.168.783**	**3.582.529.826**
Pazarlama Giderleri (-)	25	(35.269.572)	(29.584.143)
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(1.136.017.806)	(867.501.130)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	26	153.370.013	256.139.263
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	26	(193.177.005)	(517.416.390)
FAALİYET KARI/ZARARI		**(395.925.587)**	**2.424.167.426**
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	27	959.403.054	840.437.597
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		**563.477.467**	**3.264.605.023**
Finansman Gelirleri	29	670.111.249	3.239.930.967
Finansman Giderleri (-)	29	(19.662.616.186)	(23.239.583.794)
Net Parasal Pozisyon Kazançları /Kayıpları	30	8.954.834.195	18.151.154.709
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		**(9.474.193.275)**	**1.416.106.905**
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/Gideri		**5.095.065.488**	**581.826.041**
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	21	(386.607)	--
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	21	5.095.452.095	581.826.041
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		**(4.379.127.787)**	**1.997.932.946**
DÖNEM KARI/ZARARI		**(4.379.127.787)**	**1.997.932.946**
Diğer kapsamlı gelir/(gider)			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		**2.122.244.441**	**(9.847.249.638)**
-Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artış/(Azalışları)	*23*	*2.793.416.723*	*(5.840.674.120)*
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları), Vergi Etkisi		*(662.589.058)*	*(4.003.767.920)*
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	*23*	*(11.444.299)*	*(3.743.464)*
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları (Kayıpları), Vergi Etkisi	*23*	*2.861.075*	*935.866*
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		**9.882.931.713**	**(979.591.494)**
-Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları/(Kayıpları	*23*	*13.177.386.165*	*(1.306.121.991)*
- Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin , Vergi Etkisi	*23*	*(3.294.346.541)*	*326.530.497*
Yabancı Para Çevrim Farklarından Kazançlar/(Kayıplar)		*(107.911)*	-
Diğer kapsamlı gelir/(gider) (vergi sonrası)		**12.005.176.154**	**(10.826.841.132)**
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / (GİDER)		**7.626.048.367**	**(8.828.908.186)**
Dönem Kar/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	23	(587.893.023)	177.376.636
Ana Ortaklık Payları	23	(3.791.234.764)	1.820.556.310
Kapsamlı Kar/Zararının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		1.069.123.806	(1.296.881.207)
Ana Ortaklık Payları		6.556.924.561	(7.532.026.979)
Hisse Başına Kazanç	22	**(1,5537)**	**0,8164**
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç (TL)	22	**(1,5537)**	**0,8164**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre 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				
	Dipnot Referansları	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Paylara İlişkin Primler	Riskten Korunma Kazanç/(Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farklarından Kazançlar/ (Kayıplar)	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç/ (Kayıpları)	Diğer Kazanç/ (Kayıplar)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/Zararı	Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Toplam Özkaynaklar
31 Aralık 2022 bakiyesi		**2.230.000.000**	**6.797.907.363**	**-**	**(23.929.412.231)**	**-**	**58.363.786.202**	**(93.735.178)**	**753.046**	**18.454.768.215**	**(5.531.810.695)**	**56.292.256.722**	**9.104.678.191**	**65.396.934.913**
Transferler		-	-	-	-	-	(1.914.704.361)	-	-	(3.617.106.334)	5.531.810.695	**-**	-	**-**
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)		**-**	**-**	**-**	***(721.248.528)***	**-**	***(8.628.363.413)***	***(2.971.348)***	**-**	**-**	***1.820.556.310***	***(7.532.026.979)***	***(1.296.881.207)***	***(8.828.908.186)***
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	*19*	-	-	-	*(721.248.528)*	-	-	-	-	-	-	***(721.248.528)***	*(258.342.966)*	***(979.591.494)***
Aktüeryal kazanç / kayıp	*20*	-	-	-	-	-	-	*(2.971.348)*	-	-	-	***(2.971.348)***	*163.750*	***(2.807.598)***
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	*23*	-	-	-	-	-	*(8.628.363.413)*	-	-	-	-	***(8.628.363.413)***	*(1.216.078.627)*	***(9.844.442.040)***
Dönem net karı	*22*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*1.820.556.310*	***1.820.556.310***	*177.376.636*	***1.997.932.946***
31 Aralık 2023 bakiyesi		**2.230.000.000**	**6.797.907.363**	**-**	**(24.650.660.759)**	**-**	**47.820.718.428**	**(96.706.526)**	**753.046**	**14.837.661.881**	**1.820.556.310**	**48.760.229.743**	**7.807.796.984**	**56.568.026.727**
Transferler		-	-	-	-	-	*(2.011.270.969)*	-	-	3.831.827.279	(1.820.556.310)	**-**	-	**-**
Sermaye artışı	23	*210.108.000*	*53.529.927*	*2.660.200.675*			-	-	-	-	-	**2.923.838.602**	-	**2.923.838.602**
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler		--	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	*364.055.000*	**364.055.000**
Bağlı ortaklık edinimi dolayısıyla meydana gelen artış/(azalış)		--	-	-	-	-	-	-	-	*(653.303)*	-	**(653.303)**	*(979.954)*	**(1.633.257)**
Toplam Kapsamlı Gelir (+/-)		**-**	**-**	**-**	***8.537.851.537***	***(43.164)***	***1.815.615.441***	***(5.264.489)***	**-**	**-**	***(3.791.234.764)***	***6.556.924.561***	***1.069.123.806***	***7.626.048.367***
Riskten korunma kazanç/(kayıp)	*19*	-	-	-	*8.537.851.537*	-	-	-	-	-	-	***8.537.851.537***	*1.345.188.087*	***9.883.039.624***
Aktüeryal kazanç / kayıp	*20*	-	-	-	-	-	-	*(5.264.489)*	-	-	-	***(5.264.489)***	*(3.318.735)*	***(8.583.224)***
Yabancı para çevrim farklarından kazançlar/(Kayıplar)		--	-	-	-	*(43.164)*	-	-	-	-	-	***(43.164)***	*(64.747)*	***(107.911)***
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	*23*	-	-	-	-	-	*1.815.615.441*	-	-	-	-	***1.815.615.441***	*315.212.224*	***2.130.827.665***
Dönem net zararı	*22*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*(3.791.234.764)*	***(3.791.234.764)***	*(587.893.023)*	***(4.379.127.787)***
31 Aralık 2024 bakiyesi		**2.440.108.000**	**6.851.437.290**	**2.660.200.675**	**(16.112.809.222)**	**(43.164)**	**47.625.062.900**	**(101.971.015)**	**753.046**	**18.668.835.857**	**(3.791.234.764)**	**58.240.339.603**	**9.239.995.836**	**67.480.335.439**

İlişikteki dipnotlar bu konsolide mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

MOGAN ENERJİ YATIRIM HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
01 OCAK - 31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 01.01.- 31.12.2024	*Bağımsız Denetimden Geçmiş* 01.01.- 31.12.2023
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**6.928.791.612**	**6.962.852.420**
Dönem zararı	22	(4.379.127.787)	1.997.932.946
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		**9.855.222.148**	**6.566.571.038**
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	21	(5.095.065.488)	(581.826.041)
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	28	7.467.019.307	7.702.019.721
Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları İle İlgili Düzeltmeler		-	81.162.167
Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler			
- Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	20	28.973.950	21.506.137
- Şüpheli Alacak Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	9	(9.703)	(1.150.274)
- İzin Yükümlülüğü Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	20	7.859.015	1.679.077
- Diğer Karşılıklar İle İlgili Düzeltmeler	18	10.568.221	-
Faiz Gelirleri ve Giderleri İle İlgili Düzeltmeler			
- Faiz Geliri	27,29	(960.068.470)	(1.405.224.592)
- Faiz Gideri	29	3.521.612.800	3.706.267.160
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkıyla İlgili Düzeltmeler		18.177.145.080	17.548.704.984
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları (Kazançları) ile İlgili Düzeltmeler		565.692.760	(563.357.132)
Net Parasal Pozisyon Kazanç / Kayıpları		(13.868.505.324)	(19.943.210.169)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		**1.504.429.138**	**(1.594.514.722)**
Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	12	74.147.232	253.343.937
Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	2.819.453.270	1.972.825.000
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	11	(2.518.812.556)	(934.075.576)
Ticari Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	9	408.186.354	(1.568.426.864)
Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler	10	(1.176.022.896)	325.841.790
Finansal Yatırımlardaki Değişim		2.017.202.303	(2.017.202.303)
Diğer Cari/Dönen Varlıklardaki Artış İle İlgili Düzeltmeler	17	(192.451.889)	388.734.731
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	13	11.035.343	530.563
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler	20	61.691.977	(16.086.000)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		**6.980.523.499**	**6.969.989.262**
Vergi Ödemeleri/İadeleri	21	(39.739.038)	223.078
Diğer Nakit Girişleri/Çıkışları		(11.992.849)	(7.359.920)
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		**717.615.634**	**716.964.797**
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		(1.633.257)	-
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	15,16	192.447	39.490
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	15,16	(597.015.513)	(119.675.561)
Diğer Uzun Vadeli Varlık Alımlarından Nakit Çıkışları	21	364.055.001	-
Alınan Faiz	27	952.016.956	836.600.868
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		**(6.644.682.949)**	**(8.419.323.916)**
Alınan Kredilerden Kaynaklanan Nakit Girişleri	10	-	487.383.938
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	10	(6.109.326.189)	(5.999.602.057)
Pay ve Diğer Özkaynağa Dayalı Araçların İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri	23	2.923.838.602	-
Alınan Faiz	29	8.051.514	568.623.724
Ödenen Faiz	29	(3.467.246.876)	(3.475.729.521)
YABANCI PARA ÇEVRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		**1.001.724.297**	**(739.506.699)**
D. YABANCI PARA ÇEVRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		**(107.911)**	-
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		**(890.959.673)**	**(2.356.498.494)**
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		**110.656.713**	**(3.096.005.193)**
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	**6**	2.898.585.492	5.994.590.685
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	**6**	3.009.242.205	2.898.585.492

İlişikteki dipnotlar bu mali tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

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 ayni 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
Ayvacık 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
GMB Renewable Energy Investments Shpk	Arnavutluk	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:

Ayvacık 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 Santralı, 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 santralı 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. Seyit Onbaşı RES'in kurulu gücü Ekim 2023 itibarıyla 0,6 MWm/1 MWe arttırılmıştır. Böylece toplam kurucu gücü 10 MWm/MWe'ye ulaşmıştır.

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

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 arttırılarak 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 Kanije Rüzgar Enerjisi Santralı, Kırklareli'nde 25,6 MW kapasiteli Zeliha Rüzgar Enerjisi Santrali ve Muğla'da 80 MW kapasiteli Fatma Rüzgar Enerji Santrali'dir. Kanije Rüzgar Enerjisi Santralı, 09.02.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl boyunca EÜ / 3071-35 / 1826 numaralı enerji üretim lisansı verilmiştir. Kanije RES, 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 Santralı, 28.12.2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 49 yıl EÜ / 3597-4 / 2199 numaralı enerji üretim lisansı aldı. Zeliha RES'in 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 RES Aralık 2016'da (12 türbin) 38,4 MW kısmi elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Mart 2017'de Fatma RES için 25,6MW (8 türbin) kapasiteli ilave yapı tamamlanmış ve toplam enerji üretim kapasitesi 153,6 MW'a ulaşmıştır. Şirket, Mayıs 2017'de Fatma RES 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 satışını gerçekleştirmek 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 ilçesinde 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.

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

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.

GMB Renewable Energy Investments Shpk (“GMB Renewable Energy”): GMB Renewable Energy Investments Shpk Şirketi, Arnavutluk'ta, Arnavutluk yasalarına göre yenilenebilir enerji alanında yatırım faaliyeti göstermek üzere 04.10.2023 tarihinde, 74.88 MW kapasiteli Rüzgâr Enerji Santrali Yatırımını gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Arnavutluk'ta inşa edilmesi planlanan bahse konu 74.88 MW kapasiteli rüzgâr enerji santrali için ihale süreci Haziran 2021'de başlamıştır. Altyapı ve Enerji Bakanlığı'nın 22 Ağustos 2023 tarihli yazısı ile BRD Sh.p.k., GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. konsorsiyumunun ihaleyi kazandığı kesinleşmiş ve bu amaçla “GMB RENEWABLE ENERGY INVESTMENTS SHPK” kurulmuştur. MOGAN Enerji Yatırım Holding A.Ş. bahse konu özel amaçlı kurulan proje şirketine %40 oranında iştirak etmiştir. Arnavutluk Altyapı ve Enerji Bakanlığı' ile 'BRD Energy SH.P.K-Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş-Mogan Enerji Yatırım Holding A.Ş.' konsorsiyumu arasında, 06.08.2024 tarihinde elektrik üretimi yapılıncaya kadar olan döneme ait şartları içeren 'Proje Geliştirme Anlaşması' imzalanmıştır. Gerekli izinlerin tamamlanmasını takiben 2025 yılı içerisinde inşaata başlanması planlanmaktadır.

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 Tabi 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 Tabi 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.

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

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 Santralı, 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.

Şirket, elektrik santrallerinde hibrit santraller yoluyla elektrik üretmek için EPDK tarafından sunulan fırsatlardan yararlanmayı planlamaktadır. Bunun için santrallerde hali hazırda mevcut olan arazi ve şebeke bağlantılarının kullanılması mümkün olduğundan Şirket, yalnızca tesisin inşaat bedelini ve elektro mekanik tesisat bedellerini ödeyecek ve böylelikle hibrit santrallerde üretilen MWh başına yatırım harcaması, diğer yeni yatırım projelerinden daha düşük olacaktır. Şirket, bu kapsamda Kocatepe Rüzgâr Enerjisi Santrali'nde 32,4945 MW'lık GES (Hibrit)yatırımı planlamaktadır. Söz konusu yatırım ile ilgili tüm imar, izin ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ile lisanslama işlemleri tamamlanmıştır. Böylelikle 32,4945 MW'lık ilave kapasite halihazırda işletmede olan Kocatepe RES'in mevcut lisansına derç edilmiştir. Bu işlem sonrasında Kocatepe RES'in mevcut lisansı 132,4945 MWm/88 MWe olarak değiştirilmiştir. 2025 yılı Ocak ayı itibarıyla söz konusu tesisin yatırımı tamamlanmış ve işletmeye alınmıştır.

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 itibariyle 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 Tabi 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.

NOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla konsolidasyona dahil edilen şirketlerin ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023		
Konsolide edilen şirket	**Doğrudan ve dolaylı sahiplik oranı %**		**Ülke**	**Faaliyet Alanı**
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Belen Elektrik Üretim A.Ş	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
Çermikler Elektirk 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 Elektirik Üretim A.Ş.	80,00%	80,00%	Türkiye	Enerji
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	85,00%	85,00%	Türkiye	Enerji
GMB Renewable Energy Investments Shpk	40,00%	--	Arnavutluk	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

NOT 2 – KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Onaylanması

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloları, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 11 Mart 2025 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.

2.1.3 Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar yeniden değerlenmiş 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.

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.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 2023 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

2.1 Sunuma İlişkin Esaslar (Devamı)

2.1.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

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

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

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.

- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir.

- 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.

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

2.2 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 sınıflanır. 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.

(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.

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

2.3 TFRS'deki değişiklikler ve Etkileri

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS ve TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması; Mart 2020 ve Ocak 2023'te KGK, yükümlülüklerin kısa ve uzun vadeli sınıflandırılmasına yönelik esasları belirlemek üzere TMS 1'de değişiklikler yapmıştır. Ocak 2023'te yapılan değişikliklere göre, işletmenin bir yükümlülüğü ödemeyi erteleme hakkı, raporlama döneminden sonraki bir tarihte kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlıysa, raporlama dönemi sonu itibarıyla söz konusu yükümlülüğü erteleme hakkı bulunmaktadır (raporlama dönemi sonunda ilgili şartlara uygunluk sağlamıyor olsa bile). Kredi sözleşmesinden doğan bir yükümlülük uzun vadeli olarak sınıflandırıldığında ve işletmenin ödemeyi erteleme hakkı 12 ay içinde kredi sözleşmesi şartlarına uygunluk sağlamasına bağlı olduğunda, Ocak 2023 değişiklikleri işletmelerin çeşitli açıklamalar yapmasını istemektedir. Bu açıklamalar kredi sözleşme şartları ve ilgili yükümlülükler hakkındaki bilgileri içermelidir. Ayrıca, söz konusu değişiklikler, sözleşme şartlarına uyumun raporlama tarihinde ya da sonraki bir tarihte test edilecek olmasına bakılmaksızın, uzun vadeli sınıflama için ödemeyi erteleme hakkının raporlama dönemi sonu itibarıyla bulunması gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur. Değişiklilerde, ödemeyi raporlama döneminden sonraki en az on iki ay sonraya erteleme hakkını işletmenin kullanmama ihtimalinin yükümlülüğün sınıflandırılmasını etkilemeyeceği açıkça ifade edilmiştir. Yapılan değişiklikler TMS 8'e göre geriye dönük olarak uygulanmaktadır.

TFRS 16 Değişiklikleri – Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülükleri; Ocak 2023'te KGK TFRS 16'ya yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, elde kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirilmemesini sağlayacak şekilde, satıcı-kiracı tarafından satış ve geri kiralama işleminden doğan kira yükümlülüklerinin ölçümünde uygulanacak hükümleri belirlemektedir. Bu kapsamda, satıcı-kiracı satış ve geri kiralama işleminin fiilen başladığı tarihten sonra "Kira yükümlülüğünün sonraki ölçümü" başlığı altındaki TFRS 16 hükümlerini uygularken, elde kalan kalan kullanım hakkıyla ilgili herhangi bir kazanç ya da zarar muhasebeleştirmeyecek şekilde "kira ödemeleri'ni ya da "revize edilmiş kira ödemeleri'ni belirleyecektir. Değişiklikler, geri kiralamadan ortaya çıkan kira yükümlülüklerinin ölçümüne yönelik spesifik bir hüküm içermemektedir. Söz konusu kira yükümlülüğünün ilk ölçümü, TFRS 16'da yer alan kira ödemeleri tanımına dahil edilenlerden farklı ödemelerin kira ödemesi olarak belirlenmesine neden olabilecektir. Satıcı-kiracının TMS 8'e göre güvenilir ve ihtiyaca uygun bilgi sağlayacak muhasebe politikası geliştirmesi ve uygulaması gerekecektir. Satıcı-kiracı, değişiklikleri TFRS 16'nın ilk uygulama tarihinden sonra girdiği satış ve geri kiralama işlemlerine TMS 8'e göre geriye dönük uygulamaktadır.

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

2.3 TFRS'deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

a) 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar: (Devamı)

TMS 7 ve TFRS 7 Değişiklikleri- Açıklamalar: Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları; KGK tarafından Eylül 2023'te yayımlanan değişiklikler, tedarikçi finansmanı anlaşmalarının işletmenin yükümlülükleri, nakit akışları ve maruz kaldığı likidite riskleri üzerindeki etkilerinin finansal tablo kullanıcıları tarafından anlaşılmasına katkı sağlamak üzere, mevcut hükümlerde iyileştirmeler yapan açıklamalar getirmektedir. Tedarikçi finansmanı anlaşmaları; bir ya da daha fazla finansman sağlayıcısının işletmenin tedarikçisine olan borcunu ödemeyi üstlendiği ve işletmenin de tedarikçiye ödeme yapıldığı gün ya da sonrasında ödemeyi kabul ettiği anlaşmalar olarak tanımlanmıştır. Söz konusu değişiklikler, bu tür anlaşmaların hüküm ve koşulları, raporlama dönemi başı ve sonu itibarıyla bunlardan ortaya çıkan yükümlülüklerle ilgili nicel bilgiler ile bu yükümlülüklerin defter değerinde meydana gelen nakit dışı değişikliklerin niteliği ve etkileri hakkında açıklamalar yapılmasını zorunlu kılmaktadır. Ayrıca, TFRS 7'de öngörülen likidite riskine yönelik niceliksel açıklamalar kapsamında, tedarikçi finansmanı anlaşmaları, açıklanması gerekli olabilecek diğer faktörlere örnek olarak gösterilmiştir.

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

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

TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları; KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir. Söz konusu değişikliğin, Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı; KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. KGK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2025 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması; Mayıs 2024'te KGK, TMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler 1 Ocak 2025 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup bu durumda dipnotlarda bilgi verilir. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez.
Şirket söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

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

2.3 TFRS'deki değişiklikler ve Etkileri (Devamı)

c) Yayınlandığı andan itibaren geçerli olan değişiklikler

TMS 12 Değişiklikleri – Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları; Eylül 2023'te KGK, İkinci Sütun gelir vergileriyle ilgili ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin muhasebeleştirilmesi ve açıklanmasına zorunlu bir istisna getiren TMS 12'ye yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Söz konusu değişiklikler, Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD) tarafından yayımlanan İkinci Sütun Modeli Kurallarının uygulanması amacıyla yürürlüğe girmiş ya da yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi kanunlarından ortaya çıkan gelir verilerine TMS 12'nin uygulanacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bu değişiklikler ayrıca bu tür vergi kanunlarından etkilenen işletmeler için belirli açıklama hükümleri getirmektedir. Bu kapsamdaki ertelenmiş vergiler hakkındaki bilgilerin muhasebeleştirilmeyeceğine ve açıklanmayacağına yönelik istisna ile istisnanın uygulanmış olduğuna yönelik açıklama hükmü değişikliğin yayımlanmasıyla birlikte uygulanır. Söz konusu değişikliğin, Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

d) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler

Aşağıda belirtilen TFRS 9 ve TFRS 7'ye yönelik değişiklikler ile TFRS 18 ve TFRS 19 Standartları UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır. Bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Şirket finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

- *TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü*
- *TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektriği Konu Edinen Sözleşmeler*
- *TFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı*

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

- *TFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı*

Standart, Şirket için geçerli değildir ve Şirket'in finansal performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

2.4 İşletmenin Sürekliliği

31 Aralık 2024 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.

2.5 Kullanılan Para Birimi

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

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

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:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Varlıklar	**Yükümlülükler**	**Varlıklar**	**Yükümlülükler**
ABD Doları	35,2803	35,3438	29,4382	29,4913
Avro	36,7362	36,8024	32,5739	32,6326
Japon Yeni	0,22488	0,22637	0,20747	0,20884

2.6 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 2024 tarihi itibarıyla bilançosunu 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile 1 Ocak – 31 Aralık 2024 dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, nakit akış tablosunu ve özkaynaklar değişim tablosunu ise 1 Ocak – 31 Aralık 2023 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Bu kapsamda 31.12.2023 tarihli konsolide kar zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda hasılat kalemi içinde sunulan 1.687.085.281 TL tutarında enerji dengesizlik gideri satışların maliyeti içinde yeniden sınıflanmıştır.

2.7 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.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

NOT 4 – DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

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. Konsolidasyona 2024 yılı içinde dahil edilen Arnavutluk'ta kurulu GMB Renewable Energy Investments Shpk'nin henüz faaliyete geçmemiş olmasından dolayı coğrafi raporlama yapılmamıştır.

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
Kasa	447.048	315.101
Bankalar		
- Vadesiz mevduat	1.727.692.257	2.897.791.373
- Vadeli mevduat	1.281.102.900	479.018
Diğer hazır değerler	--	--
	3.009.242.205	**2.898.585.492**

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların faiz oranı ve vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024		**31.12.2023**	
	Faiz Oranı %	**Vade**	**Faiz Oranı %**	**Vade**
TL	%38-%40,5	1-3 gün	%34	2 gün

NOT 7 – FİNANSAL YATIRIMLAR

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal yatırımların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
Kur korumalı mevduat hesabı (*)	--	2.017.202.303
	--	**2.017.202.303**

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

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

a) Alacak/ borç bakiyeleri;

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	498.797.817	2.022.385.008
Balcılar Enerji Üretim A.Ş.	27.299.438	--
Exworks Bakım Onarım ve İşletme A.Ş.	348.308	--
GÜRİŞ Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	65.820	--
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	--	--
Ortan Doğalgaz Toptan Satış ve Dış Ticaret A.Ş.	--	41.677.986
GÜRİŞ Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	--	4.841.699
	526.511.383	**2.068.904.693**

	31.12.2024	**31.12.2023**
İlişkili taraflardan uzun vadeli ticari alacaklar (**)		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (*)	--	1.136.010.484
Air Energy SH.P.K.	--	376.239
Toplam	**--**	**1.136.386.723**

(*) 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.

	31.12.2024	**31.12.2023**
İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar		
GÜRİŞ Holding A.Ş. (*)	2.603.044.612	--
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	964.414.853	1.105.950.520
Ovid Wind LLC (**)	44.099.520	56.435.756
Müşfik Hamdi Yamantürk	18.015.000	--
Tevfik Yamantürk	18.015.000	--
Air Energy SH.P.K.	310.756	--
	3.647.899.741	**1.162.386.276**

(*) Mogan Enerji Yatırım Holding A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının 31.12.2024 tarihinde almış olduğu yönetim kararı doğrultusunda, Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'den olan ticari alacakların Güriş Holding A.Ş.'ye devredilmesine karar verilmiştir.

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

a) Alacak/ borç bakiyeleri;(Devamı)

(**) Ovid Wind LLC, Grup'un dahil olduğu Güriş 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 itibariyle 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, söz konusu tutarın tahsil edilebilirliğine ilişkin bir riskin oluşmayacağını beklemektedir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ortaklar ve ilişkili kuruluşlara borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
İlişkili taraflara kısa vadeli ticari borçlar		
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	47.041.319	213.878.910
GÜRİŞ Holding A.Ş.	3.032.986	73.884
GÜRİŞ Teknoloji A.Ş.	960.052	--
Exworks Bakım Onarım ve İşletme A.Ş.	--	4.982.511
	51.034.357	**218.935.305**

	31.12.2024	**31.12.2023**
İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer borçlar		
Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	25.857.730	--
	25.857.730	**--**

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

b) Alış/Satışlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara satışların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024		01.01.-31.12.2023	
	Mal ve Hizmet	Kur Farkı,Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı,Faiz
İlişkili taraflara yapılan satışlar				
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	5.336.936.055	--	10.055.812.587	525.467.874
Santral Madencilik A.Ş.	494.304	98.279	1.141.129	--
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.Kosova Şubesi	279.871	4.892.429	3.616.043	45.274.421
Yamantürk Vakfı	234.783	--	--	--
GÜRİŞ Teknoloji A.Ş.	197.358	--	--	--
Exworks Bakım Onarım Ve İşletme A.Ş.	193.813	--	9.907.276	512.722
Ovid Wind LLC	--	5.485.563	--	--
Güriş Makina ve Montaj Sanayi A.Ş.	--	3.004.547	--	--
Atam Enerji Üretim A.Ş.	--	30.289	--	--
Air Energy SH.P.K.	--	62.082	517.996	--
GÜRİŞ Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	--	--	4.228.470	1.070.827
Mogan Özel Havacılık A.Ş.	--	--	2.515.329	--
Dumlupınar Sağlık Hizmetleri A.Ş.	--	--	2.385.640	--
GÜRİŞ Holding A.Ş.	--	--	1.521.933	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	--	--	573.669	--
Ortan Doğalgaz Toptan Satış Ve Dış Ticaret A.Ş.	--	--	303.926	--
Ortan Menkul Ve Gayrimenkul Yatırım A.Ş.	--	--	71.394	--
Tmy Gayrimenkul Yatırım Anonim Şirketi	--	--	44.613	--
Tesla Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	--	--	44.613	--
	5.338.336.184	**13.573.189**	**10.082.684.618**	**572.325.844**

NOT 8 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

b) Alış/Satışlar (Devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alımların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024		01.01.-31.12.2023	
	Mal ve Hizmet	Kur Farkı,Faiz	Mal ve Hizmet	Kur Farkı,Faiz
İlişkili taraflardan yapılan alımlar				
Bordo Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	1.375.512.759	876.572	1.371.164.444	17.672.077
GÜRİŞ İnşaat Ve Mühendislik A.Ş.	217.025.946	98.614.223	147.974.601	180.105.249
Exworks Bakım Onarım Ve İşletme A.Ş.	122.429.387	376.785	107.077.650	--
GÜRİŞ Holding A.Ş.	74.583.376	31.897.527	42.641.558	61.488.008
GÜRİŞ Teknoloji A.Ş.	15.564.277	620.315	12.399.201	--
GÜRİŞ Makina Ve Montaj Sanayi A.Ş.	6.499.961	8.700.516	5.199.391	12.373.895
Yamantürk Vakfı	4.798.923	--	--	--
Mogan Özel Havacılık A.Ş.	607.849	--	1.143.317	--
Mirage Park Otelcilik A.Ş.	40.206	--	--	--
Air Energy SH.P.K.	8.796	--	56.589	--
Akdeniz Resources Madencilik A.Ş.	5.295	--	18.818	--
Balcılar Enerji Üretim A.Ş.	1.278	--	--	--
GÜRİŞ İş Makinaları Endüstri A.Ş.	--	--	31.698	--
	1.817.078.053	**141.085.938**	**1.687.707.267**	**271.639.229**

c) Üst Yönetime Sağlanan Menfaatler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla üst yönetime sağlanan menfaatlerin detayı aşağıdaki gibidir:

Üst Yönetime Sağlanan Menfaatler	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Ödenen ücret ve benzeri menfaatler	7.576.977	9.983.675
	7.576.977	**9.983.675**

NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
Kısa vadeli ticari alacaklar		
Cari hesap alacakları	843.910.342	984.569.570
Tahsili şüpheli ticari alacaklar	--	14.009
	843.910.342	984.583.579
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	--	(14.009)
	843.910.342	**984.569.570**
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 8)	526.511.383	2.068.904.693
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar	**1.370.421.725**	**3.053.474.263**
Uzun vadeli ticari alacaklar		
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 8)	--	1.136.386.723
Toplam uzun vadeli ticari alacaklar	**--**	**1.136.386.723**

Şüpheli ticari alacak hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024	**01.01.-31.12.2023**
Dönem başı bakiye	**14.009**	**1.918.424**
Konusu kalmayan karşılıklar	--	(1.164.283)
Giderleştirilen alacaklar	(9.703)	--
Yıl içinde ayrılan karşılıklar	--	14.009
Parasal kayıp	(4.306)	(754.141)
Dönem sonu bakiye	**--**	**14.009**

NOT 9 – TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (DEVAMI)

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Kısa vadeli ticari borçlar		
Cari hesap borçları	1.957.458.977	1.872.923.171
Borç senetleri	494.813.200	--
Ertelenmiş finansman geliri (-)	(3.188.460)	--
	2.449.083.717	**1.872.923.171**
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 7)	51.034.357	218.935.305
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar	**2.500.118.074**	**2.091.858.476**
Uzun vadeli ticari borçlar		
Alınan depozito ve teminatlar	333.335	406.579
Toplam uzun vadeli ticari borçlar	**333.335**	**406.579**

NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal borçları aşağıdaki gibidir;

	31.12.2024	31.12.2023
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısmı		
- ABD Doları banka kredileri	6.168.541.576	7.712.499.474
- Avro banka kredileri	2.280.967.570	3.253.070.674
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	635.227.445	449.636.501
Toplam	**9.084.736.591**	**11.415.206.649**

	31.12.2024	31.12.2023
Uzun Vadeli Borçlanmalar		
- ABD Doları banka kredileri	13.997.803.043	22.094.835.656
- Avro banka kredileri	7.602.678.192	11.808.487.872
- İhraç edilmiş Avro cinsinden tahviller	1.457.910.825	2.612.810.809
Toplam	**23.058.392.060**	**36.516.134.337**

NOT 10 – FİNANSAL BORÇLAR (DEVAMI)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kredilerin geri ödeme bilgileri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Bir yıl içinde ödenecek	9.084.736.591	11.415.206.649
Bir ile iki yıl arası ödenecek	6.769.137.777	10.147.421.453
İki ile üç yıl arası ödenecek	5.602.653.351	7.893.802.519
Üç ile dört yıl arası ödenecek	4.517.664.676	6.450.713.784
Dört ile beş yıl arası ödenecek	3.371.846.550	5.099.640.532
Beş yıl ve sonrasında ödenecek	2.797.089.706	6.924.556.049
Toplam	**32.143.128.651**	**47.931.340.986**

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

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Açılış bakiyesi	**47.931.340.986**	**56.612.999.838**
Kredi kullanımları	--	487.383.938
Geri ödemeler (-)	(6.109.326.189)	(5.999.602.057)
Kur farkı etkisi	4.999.758.916	18.854.826.978
Faiz tahakkukları	54.365.924	230.537.639
Parasal kazanç / kayıpları	(14.733.010.986)	(22.254.805.350)
	32.143.128.651	**47.931.340.986**

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kullandığı kredilerin ağırlıklı ortalama faiz oranları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
- ABD Doları	%6,01-%13,36	%5,84-%10,73
- Avro	%2,5-%10,07	%0,54-%6,80

Finansal borçlar karşılığında verilen teminatlar Dipnot 18'de açıklanmıştır.

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Kısa vadeli diğer alacaklar		
Vergi alacakları	3.457.592	3.537.671
Personelden alacaklar	95.000	227.095
Toplam kısa vadeli diğer alacaklar	**3.552.592**	**3.764.766**
Uzun vadeli diğer alacaklar		
Verilen depozito ve teminatlar	40.531.429	7.020.164
	40.531.429	**7.020.164**
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 8)	3.647.899.741	1.162.386.276
Toplam uzun vadeli diğer alacaklar	**3.688.431.170**	**1.169.406.440**

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Kısa vadeli diğer borçlar		
Ödenecek diğer vergiler	810.302.125	255.025.533
Taksitlendirilmiş vergi borçları	780.823.573	1.965.077.949
Toplam kısa vadeli diğer borçlar	**1.591.125.698**	**2.220.103.482**
Uzun vadeli diğer borçlar		
Taksitlendirilmiş vergi borçları	370.450.956	943.353.798
	370.450.956	**943.353.798**
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 8)	25.857.730	--
Toplam uzun vadeli diğer borçlar	**396.308.686**	**943.353.798**

NOT 12 – STOKLAR

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

	31.12.2024	31.12.2023
Jeotermal enerji santrali sarf malzemeleri	347.655.652	421.802.884
Toplam	**347.655.652**	**421.802.884**

NOT 13 – PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla peşin ödenmiş giderleri ve ertelenmiş gelirleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler		
Verilen avanslar	15.233.027	11.448.849
Peşin ödenen giderler (*)	227.132.548	73.828.428
İş avansları	20.450	50.533
Personel avansları	--	455
	242.386.025	**85.328.265**
Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler		
Peşin ödenen giderler (*)	8.750	384.303
	8.750	**384.303**

(*) Peşin ödenmiş giderler sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

	31.12.2024	31.12.2023
Kısa vadeli ertelenmiş gelirler		
Gelecek aylara ait gelirler	1.200	--
Alınan avanslar	11.621.723	587.580
	11.622.923	**587.580**

NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Riskten korunma amaçlı-kısa vade	194.522.864	--	29.201.660	11.332.394
	194.522.864	**--**	**29.201.660**	**11.332.394**
Riskten korunma amaçlı-uzun vade	343.028.228	35.009.386	1.113.903.545	63.538.345
	343.028.228	**35.009.386**	**1.113.903.545**	**63.538.345**

NOT 14 – TÜREV ARAÇLAR (DEVAMI)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kontrat detayları aşağıdaki gibidir:

31.12.2024	Para Birimi	Vade	Kontrat Tutarı	Kar Zarar Tutarı	TL Karşılığı
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	159.382.080	3.982.831	140.515.488
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	84.128.389	5.032.311	177.541.428
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	57.565.872	1.530.808	54.007.376
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	36.491.692	2.436.164	85.948.613
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	16.678.382	1.169.012	42.945.073
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	16.678.382	(596.870)	(21.966.261)
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	27.500.000	996.105	36.593.114
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	27.500.000	(354.410)	(13.043.125)
Toplam türev işlemler karı					**502.541.706**

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	357.754.939
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	92.076.935	6.907.602	293.590.430
Swap işlemleri	ABD Doları	3.07.2025	66.764.880	3.543.695	150.615.955
Swap işlemleri	ABD Doları	4.01.2028	45.283.739	3.503.540	148.909.260
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	19.272.500	619.801	29.201.660
Swap işlemleri	Avro	1.08.2024	19.272.500	(240.529)	(11.332.394)
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	18.902.166	1.634.099	76.989.840
Swap işlemleri	Avro	29.12.2031	18.902.166	(762.003)	(35.901.449)
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	28.500.000	1.826.254	86.043.119
Swap işlemleri	Avro	19.03.2027	28.500.000	(586.589)	(27.636.894)
Toplam türev işlemler karı					**1.068.234.466**

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi duran varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1.01.2024	Girişler	Çıkışlar	Konsolidasyon kapsamına alınan şirketler	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2024
Maliyet							
Arazi ve arsalar	492.541.164	--	(168.658)	--	(528.465)	(9.112.482)	482.731.559
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	34.694.372.791	7.797.778	--	--	663.698.108	9.112.482	35.374.981.159
Binalar	10.200.036.316	--	--	--	(90.927.609)	--	10.109.108.707
Özel maliyetler	515.416	--	--	--	--	--	515.416
Makine, tesis ve cihazlar	107.078.021.483	13.873.173	--	--	2.221.174.689	--	109.313.069.345
Taşıt araçları	37.756.986	13.018.817	--	--	--	--	50.775.803
Döşeme ve demirbaşlar	24.662.542	496.595	--	--	--	--	25.159.137
Kullanım hakkı varlıkları	192.876.873	--	--	--	--	--	192.876.873
Yapılmakta olan yatırımlar	2.407.650	538.014.704	(23.789)	23.107.359	--	--	563.505.924
	152.723.191.221	**573.201.067**	**(192.447)**	**23.107.359**	**2.793.416.723**	**--**	**156.112.723.923**
Birikmiş amortisman							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	9.413.505.085	1.304.255.750	--	--	--	--	10.717.760.835
Binalar	1.254.734.600	230.133.527	--	--	--	--	1.484.868.127
Özel maliyetler	515.416	--	--	--	--	--	515.416
Makine, tesis ve cihazlar	30.241.687.993	5.602.761.990	--	--	--	--	35.844.449.983
Taşıt araçları	21.219.243	4.971.229	--	--	--	--	26.190.472
Döşeme ve demirbaşlar	16.994.674	2.104.648	--	--	--	--	19.099.322
Kullanım hakkı varlıkları	24.109.609	4.821.922	--	--	--	--	28.931.531
	40.972.766.620	**7.149.049.066**	**--**	**--**	**--**	**--**	**48.121.815.686**
Net kayıtlı değer	**111.750.424.601**						**107.990.908.237**

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların üzerindeki sigorta teminatı tutarı 251.995.352 ABD Doları ve 756.241.001 Avro karşılığı 36.671.892.278 TL'dir.

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

	1.01.2023	Girişler	Çıkışlar	Gerçeğe uygun değer	Transfer	31.12.2023
Maliyet						
Arazi ve arsalar	511.791.810	--	(39.490)	(19.211.156)	--	492.541.164
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	36.337.948.433	3.473.115	--	(1.647.048.757)	--	34.694.372.791
Binalar	10.434.998.587	231.748	--	(235.194.019)	--	10.200.036.316
Özel maliyetler	515.416	--	--	--	--	515.416
Makine, tesis ve cihazlar	111.000.044.677	96.865.071	--	(4.020.382.354)	1.494.089	107.078.021.483
Taşıt araçları	23.249.920	14.507.066	--	--	--	37.756.986
Döşeme ve demirbaşlar	21.770.931	2.851.006	--	--	40.605	24.662.542
Kullanım hakkı varlıkları	192.876.873	--	--	--	--	192.876.873
Yapılmakta olan yatırımlar	3.175.498	766.846	--	--	(1.534.694)	2.407.650
	158.526.372.145	**118.694.852**	**(39.490)**	**(5.921.836.286)**	**--**	**152.723.191.221**
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	8.071.620.368	1.341.884.717	--	--	--	9.413.505.085
Binalar	1.025.247.133	229.487.467	--	--	--	1.254.734.600
Özel maliyetler	515.416	--	--	--	--	515.416
Makine, tesis ve cihazlar	24.440.592.388	5.801.095.605	--	--	--	30.241.687.993
Taşıt araçları	16.623.817	4.595.426	--	--	--	21.219.243
Döşeme ve demirbaşlar	15.029.855	1.964.819	--	--	--	16.994.674
Kullanım hakkı varlıkları	19.287.687	4.821.922	--	--	--	24.109.609
	33.588.916.664	**7.383.849.956**	**--**	**--**	**--**	**40.972.766.620**
Net kayıtlı değer	**124.937.455.481**					**111.750.424.601**

31.12.2023 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların üzerindeki sigorta teminatı tutarı 1.333.812.677 ABD Doları ve 583.236.063 Avro karşılığı 84.119.862.053 TL'dir.

Amortisman giderlerinin dağılımı Dipnot 28'de açıklanmıştır.

NOT 15 – MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

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

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu enerji santrallerine ilişkin gerçeğe uygun değer hiyerarşisi 2. Seviye'dir.

NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemler içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir.

	1.01.2024	**İlaveler**	**Çıkışlar**	**31.12.2024**
Maliyet				
Haklar (*)	4.783.836.795	707.087	--	4.784.543.882
Diğer maddi olmayan duran varlıklar (**)	331.954	--	--	331.954
	4.784.168.749	**707.087**	**--**	**4.784.875.836**
Birikmiş itfa payı				
Haklar	2.308.616.696	317.970.241	--	2.626.586.937
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	331.954	--	--	331.954
	2.308.948.650	**317.970.241**	**--**	**2.626.918.891**
Net kayıtlı değeri	**2.475.220.099**			**2.157.956.945**

	1.01.2023	**İlaveler**	**Çıkışlar**	**31.12.2023**
Maliyet				
Haklar	4.782.856.088	980.707	--	4.783.836.795
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	331.954	--	--	331.954
	4.783.188.042	**980.707**	**--**	**4.784.168.749**
Birikmiş itfa payı				
Haklar	1.990.446.931	318.169.765	--	2.308.616.696
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	331.954	--	--	331.954
	1.990.778.885	**318.169.765**	**--**	**2.308.948.650**
Net kayıtlı değeri	**2.792.409.157**			**2.475.220.099**

(*) Hakların 2.107.719.573 TL (31 Aralık 2023: 2.349.633.466 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.

NOT 16 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

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 (570.958.769 TL) satın alınmasından, Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin %100'ünün 2017 yılında Notos Elektrik Üretim A.Ş. tarafından satın alınmasından (232.488.266,00 TL) ve İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. hisselerinin %55'inin 2017 yılında Mogan Enerji tarafından satın alınmasından (301.658.420 TL), kaynaklanmaktadır.

NOT 17 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	**31.12.2023**
Diğer dönen varlıklar		
Devreden KDV	24.056.382	3.344.934
Diğer KDV	15.058.234	--
	39.114.616	**3.344.934**

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

NOT 18 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

18.1 Karşılıklar

Grup'un 31.12.2024 tarihi itibarıyla 10.568.221 TL tutarında dava karşılığı bulunmaktadır (31.12.2023: Bulunmamaktadır).

18.2 Dava ve İhtilaflar

31 Aralık 2024 itibarıyla, Grup'un hukuk müşavirlerinden gelen dava yazısına göre; Grup'un lehte açılmış 562.886.210 TL tutarında 45 adet vergi, EPDK, EPİAŞ, YEKDEM vb. çeşitli açılmış ve devam eden davaları bulunmaktadır. (31 Aralık 2023: 170.307.784 TL).

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024	**01.01.-31.12.2023**
Dönem başı bakiye	**--**	--
Dönem gideri	10.568.221	**--**
Toplam	**10.568.221**	--

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

18.3 Verilen/alınan teminatlar/ipotekler/rehinler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un vermiş olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2024	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	34.922.302.441	1.439.265.504	844.650.000	98.632.053
-Rehin	129.528.774.817	8.309.840.000	3.429.708.600	--
-İpotek	38.096.375.144	--	1.077.880.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
-Kefalet	3.976.444.400	458.000.000	10.000.000	86.000.000
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	--	--	--	--
	206.523.896.802	**10.207.105.504**	**5.362.238.600**	**184.632.053**
Diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**

31.12.2023	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	8.393.945.320	266.638.295	62.062.500	116.723.765
-Rehin	154.018.403.133	13.297.053.842	2.954.762.080	321.850.000
-İpotek	45.812.607.082	--	1.077.880.000	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Kefalet	33.615.296.599	773.364.889	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	--	--	--	--
	241.840.252.134	**14.337.057.026**	**4.611.804.580**	**669.573.765**
Diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	**0%**	**0%**	**0%**	**0%**

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

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

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un almış olduğu teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	2.820.000	2.820.000
Teminat Mektubu	USD	9.298.867	328.066.817
Teminat Mektubu	EUR	3.150	115.719
Teminat Senedi	TL	837.040	837.040
Teminat Senedi	USD	240.000	8.467.272
			340.306.848

Alınan Teminatın Cinsi	Para Birimi	Orjinal Tutar	TL karşılığı
Teminat Mektubu	TL	396.320	396.320
Teminat Mektubu	USD	4.736.531	201.314.463
Teminat Mektubu	EUR	114.941	5.405.652
Teminat Senedi	TL	843.357	843.357
Teminat Senedi	USD	269.472	11.453.237
Teminat Senedi	EUR	2.800	131.683
			219.544.712

Şirket, 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 EPİAŞ harici alacak temliki tutarı 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 GÜRİŞ Holding A.Ş. ve GÜRİŞ 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 GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş. ve Bordo Elektrik Üretim A.Ş.'nin kefaletleri bulunmaktadır.

EPİAŞ harici alacak temliki tutarı ise 8.750.000 ABD Doları'dır.

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

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 EPİAŞ'ın alacak temliki 2.500.000.000 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 1.506.574.817 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.

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, EPİAŞ'ın alacak temliki 2.515.047.200 TL olup yapılan ödemelerle güncel bakiyesi 2.477.499.399 TL'ye düşmüştür.

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

EPİAŞ 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.

Gürmat'ın alacakları üzerinde EPİAŞ'ın alacak temliki 39.049.335.598 TL olup yapılan ödemelerle rapor tarihi itibarıyla bakiyesi 38.968.586.582 TL'ye düşmüştür.

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

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

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.

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 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 1.053.371.625 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 3.695.740.321 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 ileriki 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 aktarmakta ve böylece daha sağlıklı bir gelir tablosu sunumu sağlamayı amaçlamaktadır.

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 2024 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %106, riskten korunma etkinliği ise %95 olarak hesaplanmıştır (31 Aralık 2023: sırasıyla %107 ve %94).

TRY	**31.12.2024**
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	6.956.916.171
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	20.406.201.266
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(7.067.279.699)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(18.809.307.620)
Riskten korunma etkinliği oranı	**95%**

TRY	**31.12.2024**
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	40.891.249.266
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	38.486.138.835
Riskten korunma oranı	**106%**

TRY	**31.12.2023**
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	9.561.449.885
Riskten korunan kalem üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	30.226.035.082
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari kısım)	(8.535.586.234)
Riskten korunma aracı üzerindeki kümülatif kur farkı (cari olmayan kısım)	(29.055.901.702)
Riskten korunma etkinliği oranı	**94%**

Gelir tablosunda bırakılan etkinlik dışı kısım

TRY	**31.12.2023**
Riskten korunulan kalemin gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	63.917.786.227
Riskten koruma amacıyla kullanılan aracın gelecekteki nakit akışlarının toplam miktarı	59.641.324.500
Riskten korunma oranı	**107%**

NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

20.1 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	60.768.884	9.975.569
Personele borçlar	31.432.850	20.534.188
Toplam	**92.201.734**	**30.509.757**

20.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024	31.12.2023
Kısa vadeli karşılıklar		
Kullanılmayan izin karşılığı	27.100.173	19.241.158
Toplam	**27.100.173**	**19.241.158**
Uzun vadeli karşılıklar		
Kıdem tazminatı karşılığı	88.025.307	86.049.612
Toplam	**88.025.307**	**86.049.612**

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 2024 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan aylık 46.655,43 TL (31 Aralık 2023: 35.058,58 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 değerleme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür.

NOT 20 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)

20.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (Devamı)

Toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	31.12.2024	31.12.2023
Yıllık iskonto oranı (%)	4,86%	1,30%
Faiz oranı (%)	29,04%	28,65%
Enflasyon oranı (%)	23,06%	27,00%
Emeklilik olasılığı (%)	100,00%	100,00%
Kıdem tavanı	46.655,43	35.058,58

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Dönem başı	**86.049.612**	**112.309.102**
Faiz maliyeti	17.307.813	17.906.301
Hizmet maliyeti	11.666.137	3.599.836
Dönemiçi ödemeler (-)	(11.992.849)	(7.359.920)
Aktüeryal kazanç / (kayıp)	11.444.300	3.743.466
Parasal kazanç / kayıp	(26.449.706)	(44.149.173)
Dönem sonu	**88.025.307**	**86.049.612**

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 591 kişidir (31 Aralık 2023: 563 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 temettüler, vergiye tabi olmayan gelirler ve kullanılan yatırım indirimleri düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla uygulanan vergi oranı %25'dir (31.12.2023: %25).

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

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.

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

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla Grup'un gelir tablosuna yansıyan vergi gelir/(giderleri) aşağıdaki gibidir;

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Kurumlar vergisi karşılığı	(386.607)	--
Ertelenen vergi karşılığı	5.095.452.095	581.826.041
	5.095.065.488	**581.826.041**

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un bilançosuna yansıyan vergi varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir;

	31.12.2024	31.12.2023
Kurumlar vergisi karşılığı	386.607	--
Peşin ödenen vergiler (-)	(41.203.364)	(1.464.326)
Kurumlar vergisi karşılığı net	**(40.816.757)**	**(1.464.326)**
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	16.157.273.594	17.298.651.165
	16.116.456.837	**17.297.186.839**

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 muhasebeleştirmektedir. 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. (2023 %25).

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

Ertelenmiş Vergiler (Devamı)

	Kümülatif geçici farklar		Ertelenmiş vergi	
	31.12.2024	**31.12.2023**	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Sabit kıymet düzeltmesi	(6.365.885.133)	1.241.682.482	(1.591.471.283)	310.420.621
Maddi duran varlık yeniden değerleme etkisi(*)	(82.882.117.781)	(80.088.701.058)	(19.055.468.342)	(17.994.374.895)
Kiralamalara ilişkin düzeltmeler	(163.945.342)	(126.032.643)	(40.986.336)	(31.508.161)
Kıdem tazminatı karşılığı	88.025.307	86.049.612	22.006.327	21.512.403
İzin yükümlülüğü karşılığı	27.100.173	19.241.158	6.775.043	4.810.290
Kredi faiz tahakkukları	(26.604.739)	(175.626.874)	(6.651.185)	(43.906.719)
Peşin ödenmiş giderler düzeltmesi	--	620.125.474	--	155.031.369
Türev araçlar düzeltmesi	(192.486.633)	(603.885.780)	(48.121.658)	(150.971.445)
Mali zararlar	--	97.506.398	--	24.376.600
Nakit akış riskinden korunma kazançları	18.135.254.642	1.535.414.639	4.533.813.661	383.853.660
Kur değerleme düzeltmesi	85.466.845	85.474.255	21.366.711	21.368.564
Dava karşılığı	10.568.221	--	2.642.055	--
Reeskont	(4.714.348)	--	(1.178.587)	--
Diğer	--	2.946.192	--	736.548
Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, net	**(71.289.338.788)**	**(77.305.806.145)**	**(16.157.273.594)**	**(17.298.651.165)**

(*) 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 bulundurulan 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 2024 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 2023: %18,75 ve %25)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un gelir tablosuna yansıyan ertelenmiş vergi gelir/ (giderleri) hareketi aşağıdaki gibidir;

	01.01.-31.12.2024	**01.01.-31.12.2023**
Dönem başı	**(17.298.651.165)**	**(14.204.175.649)**
Dönem ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	5.095.452.095	581.826.041
Özkaynakta muhasebeleştirilen	(3.954.074.524)	(3.676.301.557)
Dönem sonu	**(16.157.273.594)**	**(17.298.651.165)**

NOT 22 – PAY BAŞINA KAZANÇ / (KAYIP)

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

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Hissedarlara ait net kar / (zarar)	(3.791.234.764)	1.820.556.310
Çıkarılmış hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi	2.440.108.000	2.230.000.000
Tam TL cinsinden bir hisse başına (zarar)	**(1,5537)**	**0,8164**

NOT 23 – SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Ödenmiş Sermaye

Grup'un 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 2024 tarihi itibarıyla Grup'un çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 2.440.108.000 adet hisseye ayrılmıştır. (31 Aralık 2023: her biri 1 TL nominal değerde 2.230.000.000 adet hisseye ayrılmıştır.)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un ortakları ve sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

	Pay %		Pay Tutarı	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Tevfik Yamantürk	39,1%	44,0%	954.936.500	981.200.000
Müşfik Hamdi Yamantürk	39,1%	44,0%	954.936.500	981.200.000
Güriş İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	11,0%	12,0%	267.600.000	267.600.000
Halka Açık Kısım (*)	10,8%	--	262.635.000	--
Toplam Nominal Sermaye	**100%**	**100%**	**2.440.108.000**	**2.230.000.000**
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları			6.851.437.290	6.797.907.363
Toplam Sermaye			**9.291.545.290**	**9.027.907.363**

(*) Grup 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.

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

Ödenmiş Sermaye (Devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sermayenin A ve B grubu hisselere göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	A Grubu Nama TL	B Grubu Nama TL	Toplam TL
Tevfik Yamantürk	500.412.000	454.524.500	954.936.500
Müşfik Hamdi Yamantürk	500.412.000	454.524.500	954.936.500
GÜRİŞ İnşaat ve Mühendislik A.Ş.	136.476.000	131.124.000	267.600.000
Halka Açık Kısım	--	262.635.000	262.635.000
	1.137.300.000	**1.302.808.000**	**2.440.108.000**

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, 1.302.808.000 adedi B Grubu olmak üzere toplam 2.440.108.000 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 değerleme fonu içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun hareket detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Açılış bakiyesi	**47.820.718.428**	**58.363.786.201**
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	2.378.824.529	(5.167.283.496)
Yeniden değerleme amortisman sınıflaması	(2.011.270.969)	(1.914.704.361)
Ertelenmiş vergi etkisi	(563.209.088)	(3.461.079.916)
Kapanış bakiyesi	**47.625.062.900**	**47.820.718.428**

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

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla değer artış fonunun bağlı ortaklık bazında detayı aşağıdaki gibidir:

31.12.2024	**Ana ortaklık payı**	**Azınlık Payı**	**Toplam**
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	1.482.547.443	261.626.019	1.744.173.462
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.508.846.040	266.266.948	1.775.112.988
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	444.951.829	111.237.957	556.189.786
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	662.086.444	165.521.611	827.608.055
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	6.094.807.670	1.075.554.295	7.170.361.965
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	432.011.634	108.002.908	540.014.542
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	163.046.234	40.761.558	203.807.792
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	5.520.439.710	1.380.109.927	6.900.549.637
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	28.251.078.577	3.139.008.658	31.390.087.235
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	1.324.342.066	331.085.517	1.655.427.583
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	1.385.170.270	461.723.423	1.846.893.693
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	355.734.983	62.776.762	418.511.745
	47.625.062.900	**7.403.675.583**	**55.028.738.483**

31.12.2023	**Ana ortaklık payı**	**Azınlık Payı**	**Toplam**
Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.	1.511.379.934	266.714.107	1.778.094.041
Belen Elektrik Üretim A.Ş.	1.564.941.766	276.166.194	1.841.107.960
Espiye Elektrik Üretim A.Ş.	466.257.769	116.564.442	582.822.211
Pokut Elektrik Üretim A.Ş.	671.130.004	167.782.501	838.912.505
Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	6.070.909.817	1.071.337.026	7.142.246.843
Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.	454.659.542	113.664.885	568.324.427
Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	168.089.928	42.022.482	210.112.410
Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.	5.453.869.717	1.363.467.429	6.817.337.146
Gürmat Elektrik Üretim A.Ş.	28.439.058.091	3.159.895.270	31.598.953.361
Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	1.034.234.719	258.558.680	1.292.793.399
İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	1.403.428.999	467.809.666	1.871.238.665
Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti.	582.758.142	102.839.673	685.597.815
	47.820.718.428	**7.406.822.355**	**55.227.540.783**

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. Kanuni defterlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilirler. 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 Aralık 2024 tarihi itibariyle yasal yedekler toplamı 753.046 TL'dir (31 Aralık 2023: 753.046 TL).

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

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (Devamı)

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 Endeskli Yasal Kayıtlar	TÜFE endeskli Yasal Kayıtlar	Geçmiş Yıllar Karları/Zararlarında Takip Edilecek Farklar Sermaye Düzeltme Farkları
Sermaye Düzeltme Farkları	6.476.403.650	6.851.437.290	375.033.640
Hisse Senedi İhraç Primleri	2.441.859.630	2.660.200.675	218.341.045
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	7.545.262	4.734.570	(2.810.692)
Özel Fonlar	155.756.405	87.654.401	(68.102.004)
	9.081.564.947	**9.604.026.936**	**522.461.989**

Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	31.12.2024	31.12.2023
Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları	2.793.416.723	(5.840.674.120)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	(11.444.299)	(3.743.464)
Ertelenmiş vergi etkisi	2.861.075	935.866
Toplam	**2.784.833.499**	**(5.843.481.718)**

Kar ve zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

	31.12.2024	31.12.2023
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)	13.177.386.165	(1.306.121.991)
Ertelenmiş vergi etkisi	(3.294.346.541)	326.530.497
Toplam	**9.883.039.624**	**(979.591.494)**

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları

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

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

Geçmiş Yıl Karları/(Zararları)

Geçmiş yıl zararlarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Dönem başı	**14.837.661.881**	**18.454.768.215**
GMB Renewable konsolidasyon giriş etkisi	(653.303)	--
Yeniden değerleme amortisman etkisi	2.011.270.969	1.914.704.361
Net dönem karı/zararından transfer	1.820.556.310	(5.531.810.695)
Dönem sonu	**18.668.835.857**	**14.837.661.881**

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.

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Dönem başı	**7.807.796.984**	**9.104.678.191**
Bağlı ortaklıktaki sermaye arttırımı	364.055.000	--
GMB Renewable konsolidasyon giriş etkisi	(1.044.701)	--
Enerji santralleri yeniden değerlemesi	315.212.224	(1.216.078.627)
Riskten korunma kazanç / (kayıp)	1.345.188.087	(258.342.966)
Aktüearyal kazanç / kayıp	(3.318.735)	163.750
Net dönem karı/zararının azınlık payına düşen kısmı	(587.893.023)	177.376.636
Dönem sonu	**9.239.995.836**	**7.807.796.984**

NOT 24 – HASILAT

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla satış gelirleri ve maliyetlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

Hasılat	**01.01.-31.12.2024**	**01.01.-31.12.2023**
Satışlar MWh	3.570.977	3.638.399
Yurtiçi Satışlar TL		
Enerji satışları	12.562.649.602	17.873.738.145
Diğer satışlar	320.095.255	487.981.096
Brüt satışlar	**12.882.744.857**	**18.361.719.241**
Net Satışlar	**12.882.744.857**	**18.361.719.241**

Satışların maliyeti	**01.01.-31.12.2024**	**01.01.-31.12.2023**
İşçilik giderleri	15.572.833	118.138.637
Genel üretim giderleri	4.591.344.412	6.966.253.345
Amortisman giderleri	7.460.658.829	7.694.797.433
	12.067.576.074	**14.779.189.415**

NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla faaliyet giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Pazarlama Satış ve Dağıtım Giderleri	**01.01.-31.12.2024**	**01.01.-31.12.2023**
Reklam giderleri	25.392.482	29.580.923
Halka arz giderleri	9.837.230	--
Diğer	39.860	3.220
	35.269.572	**29.584.143**

NOT 25 – FAALİYET GİDERLERİ (DEVAMI)

Genel Yönetim Giderleri	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Vergi resim harçlar(*)	528.414.639	529.897.792
Personel giderleri	257.882.997	90.662.781
Kira giderleri	172.008.648	100.146.309
Danışmanlık giderleri	67.563.698	85.963.479
Sigorta giderleri	54.103.346	16.536.199
Bakım onarım giderleri	10.936.745	16.417.912
Ofis giderleri	7.045.557	3.832.898
Amortisman giderleri	6.360.477	7.222.288
Haberleşme giderleri	5.663.028	1.833.472
Seyahat giderleri	3.875.746	2.369.735
Mahkeme giderleri	1.419.631	2.396.252
Taşıt giderleri	761.359	3.293.626
Diğer	19.981.935	6.928.387
	1.136.017.806	**867.501.130**

(*) "7440 Sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" , "7326 Sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" ve "6183 Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun" kapsamında yapılandırılan vergi borçlarından kaynaklanmaktadır.

NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden gelir ve karlar	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Sigorta hasar gelirleri	69.097.304	52.510.070
Kur farkı gelirleri	44.652.820	181.357.634
Grup şirketlerinden yansıtma gelirleri	14.373.395	5.197.884
Hurda satış gelirleri	3.807.394	116.212
Ertelenmiş finansman geliri	3.188.460	--
Reklam gelirleri	5.327	1.332.707
Konusu kalmayan karşılıklar	--	1.575.858
Diğer gelirler	18.245.313	14.048.898
	153.370.013	**256.139.263**

NOT 26 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (DEVAMI)

Esas faaliyetlerden gider ve zararlar	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Kur farkı giderleri	172.007.222	505.782.959
Karşılık giderleri	11.135.985	14.009
Bağış ve yardımlar	9.303.077	10.635.866
Diğer giderler	730.721	983.556
	193.177.005	**517.416.390**

NOT 27 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla yatırım faaliyetlerinden gelirlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelir ve karlar	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Faiz gelirleri	640.678.036	34.762.374
Kur korumalı mevduat faiz gelirleri	311.338.920	801.838.494
Menkul kıymet satış karları	5.290.409	--
Kira gelirleri	2.095.689	3.836.729
	959.403.054	**840.437.597**

NOT 28 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderlerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

Amortisman giderleri	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Satışların maliyeti	7.460.658.829	7.694.797.433
Genel yönetim giderleri	6.360.478	7.222.288
	7.467.019.307	**7.702.019.721**

Personel giderleri	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Satışların maliyeti	15.572.833	118.138.637
Genel yönetim giderleri	257.882.997	90.662.781
	273.455.830	**208.801.418**

NOT 29 – FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla finansman gelir/ giderleri dökümü aşağıdaki gibidir:

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Swap tahakkukları	414.496.488	1.171.924.963
Kur farkı gelirleri	247.563.247	1.499.382.280
Adat gelirleri	8.051.514	568.623.724
Finansman gelirleri	**670.111.249**	**3.239.930.967**

	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Kur farkı giderleri	15.650.616.096	18.579.947.641
Faiz giderleri	3.520.549.992	3.652.908.218
Swap tahakkukları	176.748.003	579.748.074
Kredi kefalet hizmet giderleri	161.795.207	234.133.598
Banka komisyon ve masrafları	151.844.080	139.487.321
İlişkili taraflardan faiz giderleri	1.062.808	53.358.942
Finansman giderleri	**19.662.616.186**	**23.239.583.794**

NOT 30 – PARASAL POZİSYON KAZANÇ/KAYIPLARI

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla parasal pozisyon kazanç/kayıp dökümü aşağıdaki gibidir:

Parasal Pozisyon Kazanç / (Kayıpları)	01.01.-31.12.2024	01.01.-31.12.2023
Maddi duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	33.028.192.191	45.609.921.858
Nakit akış fonu düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	8.445.545.537	10.790.737.889
Maddi olmayan duran varlıkların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	709.824.312	884.581.391
Kullanım hakkı varlıklarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	47.768.324	64.449.020
Aktüeryal kazanç/(kaybın) düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	32.850.390	40.908.603
Stokların düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	20.511.884	--
Peşin ödenmiş giderlerin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kazanç	8.933.922	10.283.481
Kar yedekleri düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(25.945.595)	(33.181.753)
İhraç Primlerinin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(540.136.031)	--
Sermayenin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(2.828.504.621)	(3.548.907.878)
Gelir tablosu kalemlerinin düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(5.597.396.065)	(3.144.695.876)
Geçmiş yıl karlarının düzeltilmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(6.042.127.032)	(6.067.869.633)
Değer artış fonunun düzeltmesinden kaynaklanan parasal kayıp	(18.304.683.021)	(26.455.072.393)
Net parasal pozisyon kazanç / (kayıpları)	**8.954.834.195**	**18.151.154.709**

NOT 31 – KUR DEĞİŞİMİNİN ETKİLERİ

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla yabancı para varlık ve yükümlülüklerin TL karşılıklarının hesaplanmasında kullanılan kurlar aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024		31.12.2023	
	Varlıklar	**Yükümlülükler**	**Varlıklar**	**Yükümlülükler**
ABD Doları	35,2803	35,3438	29,4382	29,4913
Avro	36,7362	36,8024	32,5739	32,6326
Japon Yeni	0,22488	0,22637	0,20747	0,20884

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla TL karşılığı net yabancı para yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31.12.2024		31.12.2023	
	YP Tutarı	**TL Karşılığı**	**YP Tutarı**	**TL Karşılığı**
ABD Doları net döviz varlığı/yükümlüğü	(1.084.641.232)	(18.563.839.520)	(615.478.653)	(26.214.093.046)
Avro net döviz varlığı/yükümlülüğü	(421.659.968)	(12.241.796.667)	(444.676.785)	(20.951.239.906)
Japon Yeni net döviz varlığı/yükümlülüğü	263	60	263	80
Net kısa pozisyon		**(30.805.636.127)**		**(47.165.332.872)**
Değer Artışı				
ABD Doları'nın %10 Değer Kazanması	--	(1.856.383.952)	--	(2.621.409.305)
Avro'nun %10 Değer Kazanması	--	(1.224.179.667)	--	(2.095.123.991)
Japon Yeni'nin %10 Değer Kazanması	--	6	--	8
Kar/Zarar Etkisi		**(3.080.563.613)**		**(4.716.533.288)**
Değer Azalışı				
ABD Doları'nın %10 Değer Kaybetmesi	--	1.856.383.952	--	2.621.409.305
Avro'nun %10 Değer Kaybetmesi	--	1.224.179.667	--	2.095.123.991
Japon Yeni'nin %10 Değer Kaybetmesi	--	(6)	--	(8)
Kar/Zarar Etkisi		**3.080.563.613**		**4.716.533.288**

NOT 32 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kredi Riski

Borçlanma araçlarının elde bulundurulması, borçlanma araçlarının konu olduğu anlaşmanın gereklerini yerine getirememe 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.

	Alacaklar		**Bankalardaki**	
31.12.2024	**Ticari Alacaklar**	**Diğer Alacaklar**	**Mevduat**	**Diğer**
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) **(1)**	**1.370.421.725**	**3.691.983.762**	**3.008.795.157**	**15.253.477**
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	**--**	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	1.370.421.725	3.691.983.762	3.008.795.157	15.253.477
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)	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar**(3)**	--	--	--	--

(1) Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenirliğinde 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.

	Alacaklar		**Bankalardaki**	
31.12.2023	**Ticari Alacaklar**	**Diğer Alacaklar**	**Mevduat**	**Diğer**
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) **(1)**	**4.189.860.986**	**1.173.171.206**	**2.898.270.391**	**11.499.837**
Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	**--**	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	4.189.860.986	1.173.171.206	2.898.270.391	11.499.837
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)	14.009	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(14.009)	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar**(3)**	--	--	--	--

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

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 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre dağılım aşağıdaki gibidir:

31.12.2024	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	32.143.128.651	37.181.516.865	2.971.397.567	5.925.579.716	23.838.496.237	4.446.043.345
Ticari borçlar	2.500.451.409	2.503.639.869	2.450.192.004	53.114.530	333.335	--
Diğer borçlar	1.987.434.384	1.987.434.384	1.395.245.299	195.880.399	396.308.686	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	**36.631.014.444**	**41.672.591.118**	**6.816.834.870**	**6.174.574.645**	**24.235.138.258**	**4.446.043.345**

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	47.931.340.986	60.414.204.716	3.445.663.200	8.416.718.989	36.966.239.640	11.585.582.887
Ticari borçlar	2.092.265.055	2.092.265.055	1.872.923.171	218.935.305	406.579	--
Diğer borçlar	3.163.457.280	3.163.457.280	1.906.184.158	313.919.324	943.353.798	--
Türev olmayan finansal yükümlülükler	**53.187.063.321**	**65.669.927.051**	**7.224.770.529**	**8.949.573.618**	**37.910.000.017**	**11.585.582.887**

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.

	31.12.2024	31.12.2023
Sabit faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	16.149.618.809	23.904.741.484
Finansal varlıklar	1.281.102.900	2.017.681.321
Değişken faizli araçlar		
Finansal yükümlülükler	15.993.509.842	24.026.599.502
Euribor-100 baz buan	**159.935.098**	**240.265.995**

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

Kur Riski

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

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla yabancı para pozisyonu aşağıda sunulmuştur:

31.12.2024	**TL Karşılığı**	**ABD Doları**	**Avro**	**Japon Yeni**
1. Ticari alacaklar	117.174.150	3.210.728	106.127	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	1.835.167.182	51.617.652	383.297	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	21.072.712	597.294	--	--
3. Diğer	132.019	3.742	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	**1.973.546.063**	**55.429.416**	**489.424**	**263**
5. Ticari Alacaklar	44.394.081	--	1.208.456	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	**44.394.081**	**--**	**1.208.456**	**--**
9. Toplam Varlıklar (4+8)	**2.017.940.144**	**55.429.416**	**1.697.880**	**263**
10. Ticari Borçlar	1.153.122.132	22.948.134	9.294.174	--
11. Finansal Yükümlülükler	9.084.736.591	174.529.664	79.239.262	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	29.867.245	--	811.557	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	**10.267.725.968**	**197.477.798**	**89.344.993**	**--**
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	23.058.392.060	396.046.917	246.195.602	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	**23.058.392.060**	**396.046.917**	**246.195.602**	**--**
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	**33.326.118.028**	**593.524.715**	**335.540.595**	**--**
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	567.530.422	12.982.114	2.979.720	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	537.551.063	12.982.114	2.165.117	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	(29.979.359)	--	(814.603)	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	**(30.740.647.462)**	**(525.113.185)**	**(330.862.995)**	**263**
21. Parasal Kalemler Net yabancı Para Varlık /(Yükümlülük) Pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	**(31.329.382.615)**	**(538.696.335)**	**(333.842.715)**	**263**
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	503.509.356	12.982.114	1.213.837	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	78.064.740	1.925.715	275.612	--

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

Kur Riski (Devamı)

31.12.2023	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Japon Yeni
1. Ticari alacaklar	82.207.693	1.919.057	13.671	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar(Kasa, Banka Hesapları dahil)	2.872.773.245	67.169.541	380.588	263
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	275.278.878	6.414.560	56.219	--
3. Diğer	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	**3.230.259.816**	**75.503.158**	**450.478**	**263**
5. Ticari Alacaklar	69.805.409	198.181	1.305.177	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	**69.805.409**	**198.181**	**1.305.177**	**--**
9. Toplam Varlıklar (4+8)	**3.300.065.225**	**75.701.339**	**1.755.655**	**263**
10. Ticari Borçlar	904.595.198	13.447.880	7.046.561	--
11. Finansal Yükümlülükler	11.415.206.649	181.133.128	78.589.468	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	17.329.985	50.381	322.295	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)	**12.337.131.832**	**194.631.389**	**85.958.324**	**--**
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	36.516.134.337	518.911.764	306.090.149	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	2.679.639.858	--	56.875.000	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	380.743	8.942	--	--
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	**39.196.154.938**	**518.920.706**	**362.965.149**	**--**
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	**51.533.286.770**	**713.552.095**	**448.923.473**	**--**
19. Bilanço dışı Türev araçların Net Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	1.067.888.673	22.372.103	2.491.033	--
19a. Hedge Edilen Toplam Varlık Tutarı	1.142.759.410	22.372.103	4.080.154	--
19b. Hedge Edilen Toplam Yükümlülük Tutarı	74.870.738	--	1.589.121	--
20. Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	**(47.165.332.872)**	**(615.478.653)**	**(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)	**(48.508.119.680)**	**(644.256.374)**	**(447.224.037)**	**263**
22. Döviz Hedge'i için Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	37.569.880.333	538.799.501	310.482.477	--
23. İhracat	--	--	--	--
24. İthalat	65.624.360	1.506.979	33.467	--

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 dövize endekslidir.

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

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.

	31.12.2024	**31.12.2023**
Toplam finansal borç	32.143.128.651	47.931.340.986
Hazır değerler (-)	(3.009.242.205)	(2.898.585.492)
Net borç	**29.133.886.446**	**45.032.755.494**
Toplam özkaynak	67.480.335.439	56.568.026.727
Toplam sermaye	**96.614.221.885**	**101.600.782.221**
Net finansal borç/toplam sermaye oranı	**30%**	**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 değerlenmiştir.

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

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.-31.12.2024	**01.01.-31.12.2023**
a. Bağımsız Denetim Ücreti:	1.421.886	4.667.735
b. Diğer Hizmetlere İlişkin Ücretler:		
Diğer Güvence Hizmetlerine İlişkin Ücret:	--	--
Vergi Danışmanlık Hizmetlerine İlişkin Ücret:	--	119.003
Bağımsız Denetim Dışı Diğer Hizmetlere İlişkin Ücretler:	--	--
Toplam (a+b)	**1.421.886**	**4.786.738**

NOT 35 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket bağlı ortaklıklardan Gimak Enerji Üretim Ltd. Şti'nin. 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 75.000.000 TL olan sermayesi, 72.600.000 TL arttırılarak 147.600.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan İzdem Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 55.000.000 TL olan sermayesi, 372.300.000 TL arttırılarak 427.300.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 40.500.000 TL olan sermayesi, 189.600.000 TL arttırılarak 230.100.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan Çermikler Elektrik Üretim A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 92.500.000 TL olan sermayesi, 7.600.000 TL arttırılarak 100.100.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan Espiye Elektrik Üretim A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 26.000.000 TL olan sermayesi, 261.200.000 TL arttırılarak 287.200.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan Pokut Elektrik Üretim A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 60.000.000 TL olan sermayesi, 115.700.000 TL arttırılarak 175.700.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 155.500.000 TL olan sermayesi, 360.300.000 TL arttırılarak 515.800.000 TL'ye çıkarılmıştır.

NOT 35 – RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (DEVAMI)

Şirket bağlı ortaklıklardan Derne Temiz Enerji Üretim A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 371.000.000 TL olan sermayesi, 255.800.000 TL arttırılarak 626.800.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan Olgu Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 276.000.000 TL olan sermayesi, 69.200.000 TL arttırılarak 345.200.000 TL'ye çıkarılmıştır.

Şirket bağlı ortaklıklardan Eolos Rüzgar Enerjisi Üretim A.Ş.'nin 29.01.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda alınan karara istinaden; şirketin, 117.000.000 TL olan sermayesi, 77.800.000 TL arttırılarak 194.800.000 TL'ye çıkarılmıştır.