

İkinci

# Yüzyıl

AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ



Faaliyet Raporuna  
Buradan Ulaşabilirsiniz

TÜRKİYE CUMHURİYETİ'NİN

## ENERJİDE 100 YILI

Kömürden HES'e fosilden yenilenebilir enerjiye... 1923'te enerjide 33 MW'lık kurulu güç bugün 106 bin MW'yi aştı. Detaylar **SAYFA 5**



FINANSAL

## TABLO

Mart 2023'te halka arz edilen Akfen Yenilenebilir 2023 yılını 4,5 milyar TL net kârla kapatmayı başardı. Detaylar **SAYFA 19'da**

AKFEN YENİLENEBİLİR'DE

## KAPASİTE

Akfen Yenilenebilir Enerji'nin 2023 yılında da RES ve GES kapasite kullanım oranları artışını sürdürdü. Detaylar **SAYFA 35 ve 39'da**

# 5

## BÜYÜME STRATEJİSİ

Akfen Yenilenebilir Enerji büyümede; kapasite ve verimlilik artışları yanında yeni satın almalar ve depolama için çalışmalarını sürdürüyor. Detaylar **SAYFA 15'te**

## AKFEN'DE YATIRIMLAR DURMUYOR

Yenilenebilir Enerjide devler liginde olan Akfen'de yatırımlar hız kesmeden devam ediyor. Detaylar **SAYFA 44'te**



<b>01 Akfen Yenilenebilir Enerji Hakkında</b>	<b>4</b>
• Akfen Yenilenebilir Enerji Hakkında	4
• Genel Müdür'den Mesaj	6
• Kurumsal Yapı	8
• Kilometre Taşları	9
• Bir Bakışta Akfen Yenilenebilir Enerji	11
• Büyüme Stratejisi	13
• 2023 Yılı Finansal Sonuçları	17
<b>02 Enerji Sektörüne Genel Bakış</b>	<b>18</b>
<b>03 Faaliyetlerimiz</b>	<b>24</b>
• HES	27
• GES	31
• RES	34
• Akfen Toptan Satış	39
• Karbon Kredisi Satışları	40
• Devam Eden Yatırım Projeleri	42
<b>04 Kurumsal Yönetim</b>	<b>45</b>
<b>05 Akfen Yenilenebilir'de Sürdürülebilirlik</b>	<b>62</b>
<b>06 31.12.2023 Bağımsız Denetim Raporu ve Finansal Tabloları</b>	<b>85</b>

# Kömürden HES'e fosilden temiz enerjiye...

Silahtarağa Elektrik Santrali (1914)



Keban Barajı (1974)



**CUMHURİYET KURULDUĞUNDA ENERJİDE 33 MW OLAN KURULU GÜÇ, GERİDE KALAN 1 YÜZYILDA 3.233 KAT ARTARAK 106.667 MW'YE ULAŞMIŞTIR.**

Türkiye, elektrik enerjisiyle Osmanlı Devleti döneminde tanışır. Sokak aydınlatmasında kullanılan havagazından elektrik santrallerine geçiş 1 asrı deviren Cumhuriyet döneminden hemen öncesine denk gelmektedir. Kent ölçekli ilk büyük santral 1913 yılında İstanbul Silahtarağa'da kurulan 15 MW güce sahip termik santral olmuştur.

Zamanın ruhuna uygun olarak sınırlı da olsa kapasitesi elden geldiğince artırılan santrallerin kurulu gücü Kurtuluş Savaşı sona erip de 1923 yılında Cumhuriyet ilan edildiğinde 33 MW olmuş; üretim ise 45 milyon kWh olarak kayıtlara geçmişti.

Ülkenin kalkınmasının yolunun dışa bağımlılığın azaltılmasından geçtiğini bilen Atatürk Türkiye'sinde 1935'te; Etibank, Maden Tetkik ve Arama (MTA), Elektrik İşleri Etüt İdaresi (EİEİ) kurulmuş ve 43 ilin merkezi elektrige kavuşmuştur. Kurulu

güç 126,2 MW'ye, üretim 213 milyon kWh'ye ulaşmıştır. Barajların devreye girdiği 1950'lerde ise kurulu güç 408 MW'ye, üretim 790 kWh'ye çıkmıştır.

Dünya'da 1974'te başlayan petrol krizi 1980'leri de etkisine alacak bir enerji darboğazı yaratmış, sıkıntı Türkiye'yi de etkilemiştir. Hidrolik dışında ağırlıklı olarak fosil yakıtlara dayalı elektrik üretimi 2010'larda yeni bir boyut kazanmış rüzgâr, güneş gibi temiz enerji dünyada olduğu gibi Türkiye'nin de enerji politikalarının merkezine oturmuştur. Dev bir rüzgâr ve güneş potansiyeli olan Türkiye, bugün enerji üretiminin %54'ünü yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlarken ikinci yüzyılına ve gelecek nesillere daha temiz ülke bırakma yolunda çalışmaya devam ediyor. Cumhuriyet kurulduğunda 33 MW olan kurulu kapasite aradan geçen 1 asırda 3.232 kat artarak 2023 yılı sonunda 106.667 MW'ye ulaşmıştır.

*Silahtarağa Elektrik Santrali, 1914'ten 1952'ye kadar İstanbul'a elektrik sağlamıştır. 1956 yılında kurulu gücü 120 bin kilovata ulaşan santralin üretim kapasitesi ilerleyen yıllarda giderek azalmış ve santral 18 Mart 1983'te elektrik üretimine son vermiştir. Keban Barajı ise Türkiye'nin ilk büyük enerji yatırımı olarak kayıtlara geçmiştir. Kurulduğunda ülkenin elektriğinin %20'sini tek başına karşılamış, zamanla yeni yatırımlar sayesinde bu oran %1'lere gerilemiştir*

# AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ HAKKINDA

## TÜRKİYE’NİN ÖNDE GELEN YENİLENEBİLİR ENERJİ PLATFORMU



Çamlıca HES (2011)

**TEMELLERİ** 2007 yılında atılan Akfen Yenilenebilir Enerji, 2009 yılında ilk HES tesisini (Sırma HES) devreye alarak elektrik üretimine başlamıştır.

2013’te GES projelerini geliştirmeye, 2014’te RES’ler için rüzgâr ölçümlerine başlayan Akfen Yenilenebilir Enerji için 2015 yılı, yeniden yapılanmanın başlangıcı olmuştur.

Bu kapsamda, Aralık 2015’te ilk adımlarını atan Akfen Holding, yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren bağlı ortaklıkları Akfenhes, Akfenres, Akfen Toptan ve Holding’e devrinin ardından Karine GES’i tek çatı altında toplamak suretiyle yapılandırarak Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.’yi kurmuştur.

2016 yılı başında tamamlanan yeniden yapılanma sonrası şirketin enerji

portföyü, uluslararası yatırımcıların da dikkatini çekmiştir. İlgi Haziran 2016’da önemli bir ortaklığa imza atılmasını sağlamıştır. Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) ve Uluslararası Finans Kurumu (IFC) Akfen Yenilenebilir Enerji, 22 Haziran 2016’da tadil edilen sözleşme uyarınca, 100’er milyon dolar bedelle, %16,6667’lik hisse almak için sözleşme imzalanmıştır.

### Enerji sektöründeki en büyük FDI

EBRD ve IFC ortaklığı ile 2016 yılında Türkiye enerji sektöründeki en büyük uluslararası doğrudan yatırımı (FDI) gerçekleştiren Akfen, enerji sektöründeki yatırımlarını çeşitlendirme fırsatını yakalamıştır.

2016 öncesi HES ağırlığı olan şirket,

2016 sonrası ortaklarının da verdiği güçle 12 HES (18 HES yatırımını tamamlayıp 6’sından çıkmıştır), 14 GES ve 6 RES’e ulaşmış ve 699 MW’lik kurulu gücü ile Türkiye’nin en önemli yenilenebilir enerji portföylerinden birine ulaşmıştır. Şirket, rüzgâr, hibrit güneş ve müstakil elektrik depolama tesisi projeleri gibi yenilenebilir enerji yatırımlarına devam etmekte, dengeli ve çeşitlendirilmiş bir üretim portföyüyle Türk halkına temiz enerji sunma hedefi için yatırımlarını artırmaya çalışmaktadır.

Yakın dönemde rüzgâr enerji santrallerine (RES) yatırımlarını da tamamlayan Akfen Yenilenebilir Enerji, döviz bazında 10 yıllık alım garantisi sunan Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizmasından



Sartepce RES (2020)

(YEKDEM) faydalanan genç bir portföye sahip olmanın avantajını kullanmaktadır.

### **Akfen Yenilenebilir Enerji'nin halka arzı**

Ocak 2023'te Akfen Holding EBRD ve IFC'nin Akfen Yenilenebilir Enerji'deki hisselerini satın alarak şirketin %100 sahibi olmuştur. Akfen Grubu'nun en önemli ilkelerinden; yüksek kâr ve öngörülebilir nakit akışı yaratma vizyonu Akfen Yenilenebilir Enerji'nin de odak noktasını oluşturduğu için büyüme hedeflerine farklı bir perspektifle devam etme kararı almış

ve Mart 2023'te toplam sermayenin %33,5'i halka arz edilerek şirket değerlerini geniş bir kitleyle paylaşma fırsatını sunmuştur. Şirket hisseleri 16.03.2023 tarihinden bu yana Borsa İstanbul'da AKFYE kodu ile işlem görmektedir.

Yenilenebilir kaynaklardan enerji üretimi ve toptan elektrik satış ticaretinden oluşan şirket portföyünü hibrit GES yatırımı, RES kapasite artırımları ve müstakil depolama tesislerinin kurulması gibi önemli alanlardaki projeleriyle büyümeyi hedeflemektedir. Türkiye'nin en büyük yenilenebilir enerji portföylerinden biri olmayı sürdürmek için çalışmalar gelecekte de devam edecektir.



GES

# GENEL MÜDÜR MESAJI



**2005** yılında sektöre ilk girişini yapan Akfen Yenilenebilir Enerji'nin bugün toplam 699 megavat (MW) kurulu güce sahip olan portföyünün; 348,9 MW'si rüzgâr, 228,7 MW'sini hidrolik ve 121,4 MW'si güneş enerjisi santrallerinden oluşmaktadır.

Dengeli bir portföye sahip olan Akfen Yenilenebilir Enerji Türkiye'nin önde gelen yenilenebilir enerji üretim şirketlerinden biridir. Şirket ayrıca, bu boyuttaki rakipleri arasında en genç şirketler arasındadır. Akfen Yenilenebilir Enerji'yi rakiplerinden ayıran bir diğer özellik de coğrafi çeşitliliğe sahip olmasıdır. Yenilenebilir enerjide en önemli unsur olan üretimdeki dalgalanmalar farklı bölgelerdeki santraller ve kaynak çeşitliliği sayesinde minimize edilmektedir.

Akfen Yenilenebilir, 2018'e kadar ağırlığı hidrolik santrallerde iken bu tarihten sonra önce güneş ardından rüzgârda ciddi yatırımlar yapan bir yapıya kavuşmuştur. 2018 sonrası yapılan yatırımlarla portföye 445 MW kurulu güç eklenmiştir.

Akfen Grubu'nda kurumsal yönetim, şeffaflık ve stratejik ortaklıklar hep önemli olmuştur. Akfen Yenilenebilir de yakın zamana kadar Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) ve Uluslararası Finans Kurumu (IFC) ile ortaklık yaparak bu misyon devam ettirilmiştir. Ocak 2023'te şirketin hisseleri bu iki kurumdan geri alınmış, şeffaflık, kurumsal yönetim ilkelerinin devam etmesi için halka açılma kararı alınmıştır. Akfen Yenilenebilir halka açılarak, kreditorler, tedarikçiler nezdinde her zaman ekstra bir kredibilitesi olmasının avantajını da kullanmak istemiştir.

Mart 2023'te yapılan halka arzımızın büyüklüğü 180 milyon dolar olmuştur. 1,016 milyar liralık ödenmiş sermayenin 340,4 milyon liralık (%33,5) kısmının sa-



## **AKFEN YENİLENEBİLİR OLARAK HEDEFİMİZ, TÜRKİYE EKONOMİSİNE KATKI SAĞLAYACAK YATIRIMLARLA BÜYÜYEREK GELECEK KUŞAKLARA SIFIR EMİSYONLU TEMİZ BİR ÜLKE BIRAKMAK OLACAKTIR.**



tışı başarıyla tamamlanmıştır. Yakın tarihin en büyük halka arzlarından biri olarak kayıtlara geçen Akfen Yenilenebilir halka arzı başarıyla tamamlanmıştır. Şirket hisseleri 16 Mart'tan bu yana BIST'de işlem görmektedir.

Üretim portföyünün yerli kaynaklar olması ülkenin cari açığının azaltılmasına katkı vermektedir. Kamu, enerjide dışa bağımlılığı azaltma amacıyla önce Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM) ardından yerli malzemelerle üretimi teşvikler vererek doğru adımlar atmıştır. Hesaplara göre Türkiye rüzgâr ve güneş potansiyelinin sadece %10'unu kullanmaktadır. Eğer %100'lere yaklaşabilirsek enerjide dışa bağımlılığımız neredeyse ortadan kalkmaktadır. Bunun yanında enerji teknolojisinde ithalatçı bir ülke olan Türkiye, türbin ve teknoloji üreten ülke olması için ilk adımları atması da gelecek adına olumlu gelişmeler arasındadır.

Yakın geleceğe bakacak olursak; dünya enerji piyasasında önemli gelişmeler yaşanmaktadır. Doğalgaz, petrolde olduğu gibi yenilenebilir enerjide de depolama başlamıştır. Bu gelişme, enerji sektörünü değiştirecek bir gelişmedir. Bir diğer gelişme ise hidrojen ve %100 yenilenebilir ve karbonsuz yeşil amonyak teknolojisidir. Rusya-Ukrayna savaşı, enerji tedarikinde sıkıntılar yaşayan Batı ülkelerinin hidrojen enerjisine yönelik teknoloji yatırımlarını hızlandırmıştır. %100 yenilenebilir bir enerji kaynağı olarak hidrojen ve yeşil amonyak; enerji depolama, elektrik üretimi, deniz taşımacılığında emisyonuz yakıt ve gübre gibi alanlarda kullanımı için yatırımlar hızla artmaktadır.

2023 yılı sonrasında Akfen Yenilenebilir Enerji olarak 500 megavata yakın bir proje yatırımımız var. Yatırım planlarımız; hibrit GES, RES kapasite artışı, depolama tesis yatırımı olarak özetlenebilir.

Önem sırasına göre; ilk sırada hibrit GES projeleri var. Hâlihazırdaki rüzgâr santrallerinin yanına güneş santralleri yapma olarak özetlenebilecek hibrit projeleriyle hedef yaklaşık 90 MW'lik bir kapasite artışı sağlamak. İkinci sırada; rüzgâr santrallerini büyüterek yaklaşık 100 MW'lik ek kapasite sağlamak yer almakta.

Üçüncü sırada depolama yatırımları ve yanlarına yapılacak rüzgâr ve güneş santralleri var. Burada da hedefimiz 285 MW'lik bir depolama ve kurulu güç artışı sağlamaktır.

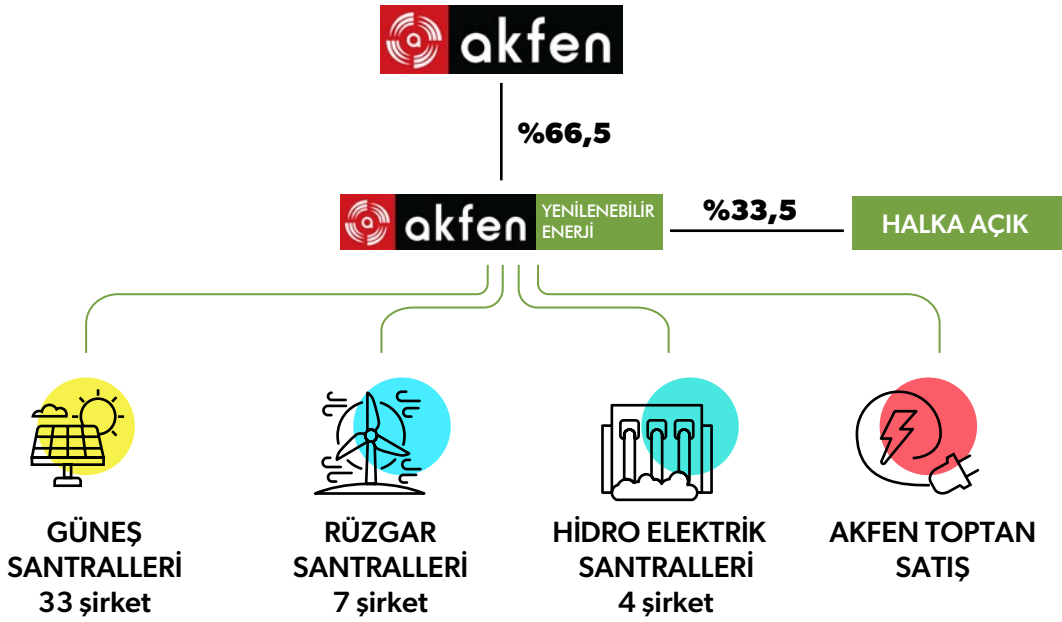
Dünyadaki ve Türkiye'deki gelişmeleri, teknolojik yenilikleri yakından takip ederek yatırım fırsatlarını değerlendirmekteyiz. Son olarak da yakın coğrafyada fırsatlara bakmaktayız. Rüzgâr ve güneş ağırlıklı olmak üzere kriterlerimiz; hukuki altyapısı kuvvetli, kuvvetli para birimleri cinsinden para kazanılabilecek ve proje finansmanı yapılabilecek projelerle yakından ilgilenmekteyiz.

Akfen Yenilenebilir olarak hedefimiz, Türkiye ekonomisine katkı sağlayacak yatırımlarla büyüyerek gelecek kuşaklara sıfır emisyonlu temiz bir ülke bırakmak olacaktır.

*Saygılarımla*

**Mustafa Kemal Güngör**  
**Akfen Yenilenebilir Enerji**  
**Genel Müdürü**

# KURUMSAL YAPI





# KİLOMETRE TAŞLARI

- 2005** ● Hidroelektrik santralleri lisansları alınmaya başlandı.
- 2007** ● Akfen'in yüzde 100 bağlı ortaklığı olan HES I kuruldu.
- 2009** ● İlk hidroelektrik santrali projesi Sırma HES faaliyete geçti.
- 2010** ● Akfen'in yüzde 100 bağlı ortaklığı olan HES II portföyü kapsamında Enbatı Şirketinin hisseleri alındı. Şirket, Pirinçlik'te 22,5 MW kapasiteye sahip HES'i işletecek.
- 2011** ● Akfen Enerji ve Toptan Satış faaliyete başladı.  
● **Nisan:** Çamlıca III HES, ticari enerji üretimine başladı. Otluca HES Projesi'nin ilk kısmı olan Otluca I HES, devreye alındı.  
● **Mayıs:** Saraçbendi HES üretime başladı.  
● Karasu I HES, üretime başladı.  
● **Haziran:** Karasu II HES, üretime başladı.  
● **Temmuz:** Otluca HES Projesi'nin ikinci kısmı Otluca HES II, üretime başladı.  
● **Ağustos:** Karasu 4.3 HES ve Karasu 5 HES üretime başladı.  
● **Eylül:** Otluca HES Projesi'nin son kısmı olan Boğuntu HES devreye alındı.  
● **Kasım:** Karasu 4.2 HES üretime başladı.
- 2012** ● H.H.K Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ve Kurtal Elektrik Üretim A.Ş. hisseleri HES III tarafından devralındı.  
● **Ağustos:** Demirciler HES üretime başladı.  
● **Kasım:** Yağmur HES üretime başladı. Akfen Holding, İdeal Enerji Üretim A.Ş.'nin sahibi olduğu Karasular'ın yüzde 40'ını Aquila HydropowerINVEST Investitions GmbH & Co. KG'ya (Aquila) sattı.
- 2013** ● Akfen Holding'in Karasular'da kalan yüzde 60'lık hissesini de Aquila'ya sattı.  
● **Mart:** Kavakçalı HES üretime başladı  
● **Haziran:** Gelinkaya HES üretime başladı.
- 2014** ● **Ocak:** Sekiyaka II HES 1 No'lu santrali üretime başladı.  
● **Şubat:** Yaysun GES üretime başladı.  
● **Ağustos:** Doğançay HES, 1 No.lu santral üretime başladı,  
● **Eylül:** Doğançay HES, 2 No.lu santral üretime başladı.  
● Doruk HES, üretime başladı.
- 2015** ● **Mayıs:** Denizli GES Projeleri (toplam 6,76 MW) faaliyete geçti.  
● **Temmuz:** Güneş ve termik enerjide satın alma yapılarak portföy genişletme kararı alındı. Bu kapsamda Akfen Termik'in yüzde 29,75 hisse alımı yapılırken güneş enerjisi yatırımları olan Karine Enerji ile birleşme süreci başlatıldı.  
● **Ağustos:** Sekiyaka II HES 2 No.lu santral (1,09 MW) üretime başladı.  
● **Aralık:** Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) Akfen Yenilenebilir Enerji'ye hissedar olması için sözleşme imzaladı.
- 2016** ● **Ocak:** Akfenhes'in ünvanı Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. oldu.  
● Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. hisselerinin tamamı Akfen Yenilenebilir Enerji'ye devredildi.  
● Akfen Yenilenebilir Enerji'nin bağlı ortaklığı Laleli Enerji Elektrik Üretim A.Ş. hisselerinin tamamı, Akfen Termik Enerji Yatırımları A.Ş.'ye devredildi.  
● **Şubat:** Karine Enerji'nin Akfen Holding'e devri tamamlandı.  
● **Mart:** Karine Enerji'nin tasfiyesiz ve bir bütün halinde Akfen Yenilenebilir Enerji ile birleşti.  
● **Haziran:** Akfen Grubu ile EBRD ve IFC arasında Akfen Yenilenebilir için ortaklık sözleşmesi imzalandı.  
● **Ekim:** Solentegre GES, Türkiye'nin ilk lisanslı GES projesi olarak enerji üretimine başladı.
- 2017** ● **Şubat:** Solentegre GES (0,56 MW) üretime başladı.  
● **Haziran:** Çalıkobası I HES (9,2 MW) üretime başladı.  
● **Ağustos:** Amasya GES (11,22 MW) üretime başladı.  
● Karine GES (0,56 MW) üretime başladı.  
● **Ekim:** Tokat GES (5,58 MW) üretime başladı.

- 2018**
- **Mayıs:** Çalıkobası II HES (8,90 MW) üretime başladı.
  - **Eylül:** MT Doğal (12,08 MW) Eylül üretime başladı.
  - ME-SE GES (12,09 MW) üretime başladı.
  - Yaysun GES (12,08 MW) üretime başladı.
  - Omicron Engil 208 GES (12,095 MW) üretime başladı.
  - Omicron Erciş GES (12,095 MW) üretime başladı.

- 2019**
- **Mart:** Kocalar RES (30,6 MW) üretime başladı
  - **Mayıs:** Üçpınar RES (51 MW) kısmi olarak üretime başladı.
  - **Haziran:** PSİ Engil 207 GES (12,97 MW) üretime başladı.
  - Üçpınar RES (61,2 MW) kısmi olarak üretime başladı.
  - **Ağustos:** Hasanoba RES (23,8 MW) kısmi olarak üretime başladı
  - **Eylül:** Çiçekli HES (6,99 MW) üretime başladı.
  - Denizli RES (47,6 MW) kısmi olarak üretime başladı.
  - Hasanoba RES (27,2 MW) kısmi olarak üretime başladı.
  - **Ekim:** Denizli RES (27,2 MW) kısmi olarak üretime başladı.

- 2020**
- **Şubat :** Akfen Yenilenebilir Enerji'nin bağlı ortaklığı İmbat Enerji A.Ş., 5 Şubat'ta Zorlu Rüzgâr Enerjisi A.Ş.'nin Osmaniye'de kurulu Sarıtepe ve Demirciler RES'lerini (toplam 80,3 MW) satın aldı.
  - **Ağustos:** IOTA M.Fırıncı GES (12,97 MW) üretime başladı.
  - Akfen Yenilenebilir Enerji'de yapılan sermaye artırımını sonrası Akfen Holding'in payı %66,91, EBRD'nin payı %17,10, IFC'nin payı ise %15,99 oldu.

- 2021**
- **Temmuz:** Artvin'de yaşanan selde hasar alan Çiçekli HES tüm faaliyetlerini durdurdu.
  - Operasyondaki RES'lerde 92,48 MWe ek lisans genişletme kapasitesi için EPDK'ya başvuruda bulunuldu. Tüm projelerde gerekli izinler tamamlanarak lisanslı kapasite 92,48 MWe artırıldı.

- 2022**
- **Kasım:** EPDK, 19 Kasım'dan önce 9 lokasyonda 375 MWe / 780Mwh depolama kapasitesinin müstakil depolama olarak şirkete tahsisi kararı almıştır. Kurul kararlarına göre, ÇED belgesi alındığında söz konusu depolama kapasitesi lisansa işlenecektir.
  - **Aralık:** 15 Aralık'ta, EBRD ve IFC, eldeki paylarının tamamını Akfen Holding'e devredeceklerine ilişkin sözleşme imzaladı.
  - Akfen Yenilenebilir, Çiçekli HES'i işleten Kurtal'ın paylarının tamamını, ilişkili olmayan üçüncü kişiye devretti.

- 2023**
- **Ocak:** EBRD ve IFC, şirketteki payların Akfen Holding'e devrederek ortaklıktan ayrıldı. Şirket'in tek pay sahibi Akfen Holding oldu.
  - Şirket, elektrik piyasası mevzuatında gerçekleştirilen güncel değişikliklerden faydalanarak kurmak için başvuruda bulunduğu ve EPDK tarafından uygun görüş belirtilen 9 müstakil elektrik depolama tesisin 6'sı için toplam 285 MWe /600 MWh güçte RES ve GES için depolamalı elektrik üretim ön lisans başvurusunda bulunmuştur.
  - **Mart:** Akfen Yenilenebilir'in %33,5'i halka arz edildi. Şirket hisseleri, 16 Mart'tan itibaren Borsa İstanbul'da "AKFYE" kodu ile işlem görmeye başladı.

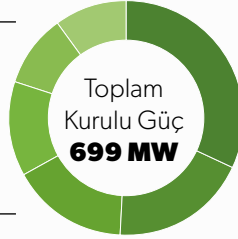


# BİR BAKIŞTA

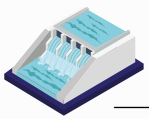
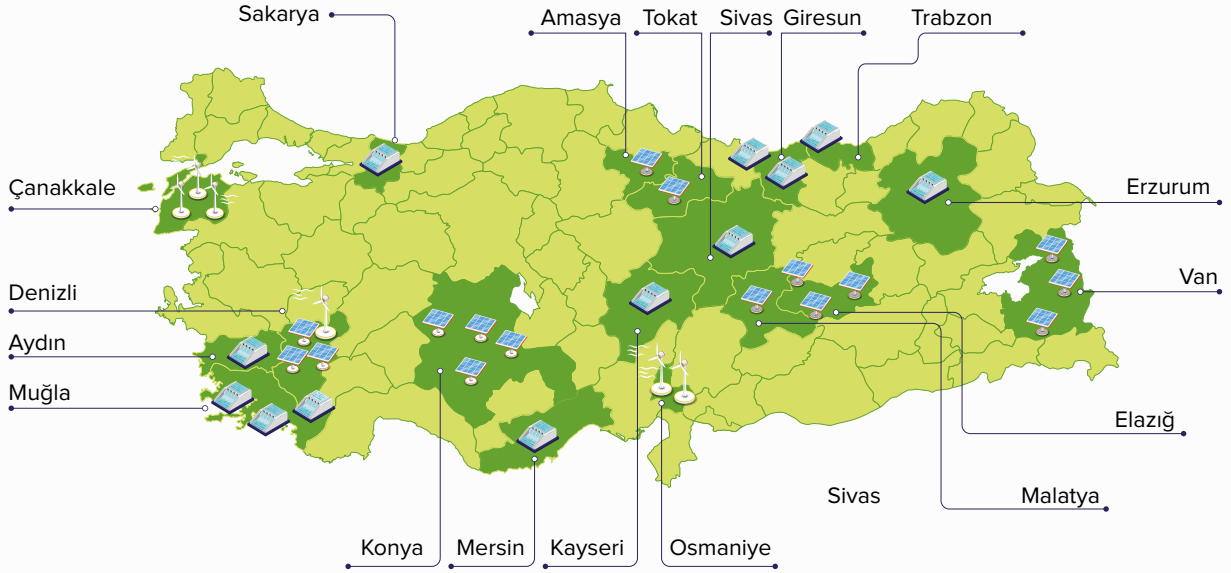
## AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ

Şirketin portföyünde üretim şirketleri tarafından işletilen 12 adet lisanslı hidroelektrik santrali, 8'i lisanslı ve 27'si lisanssız olmak üzere toplam 35 adet güneş enerjisi santrali ve 6 adet rüzgâr enerjisi santrali bulunmaktadır. Portföydeki 53 adet santral; Marmara, Karadeniz, Ege, Akdeniz, Doğu Anadolu, İç Anadolu bölgelerinde yer almaktadır.

Kurulu Gücün  
**Bölgelere  
Göre  
Dağılımı**



Marmara	<b>%32</b>
Akdeniz	<b>%19</b>
Ege	<b>%16</b>
İç Anadolu	<b>%13</b>
Doğu Anadolu	<b>%10</b>
Karadeniz	<b>%10</b>



12 **HES**

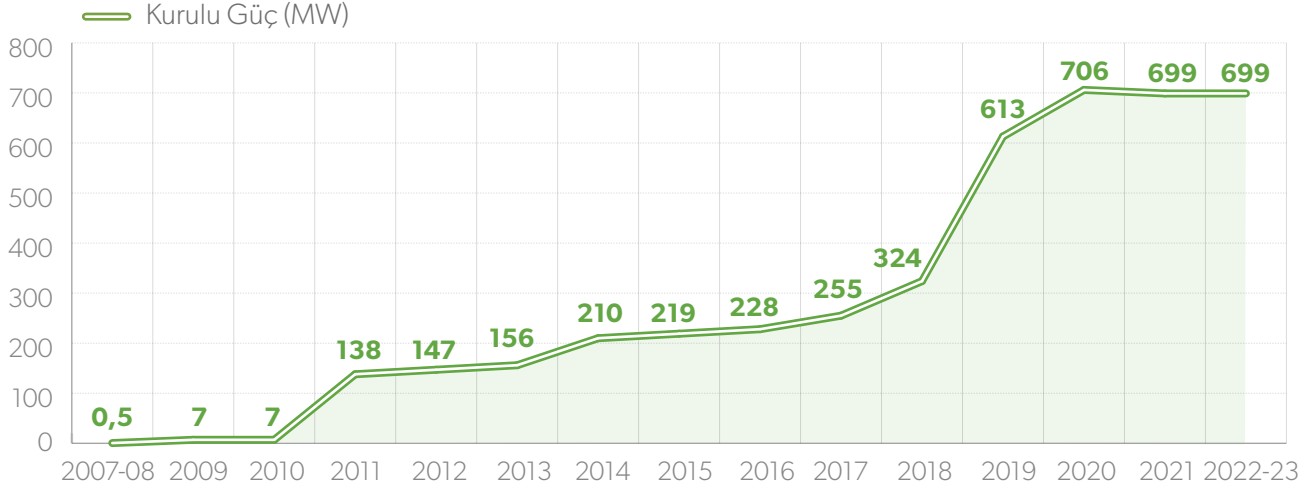


6 **RES**

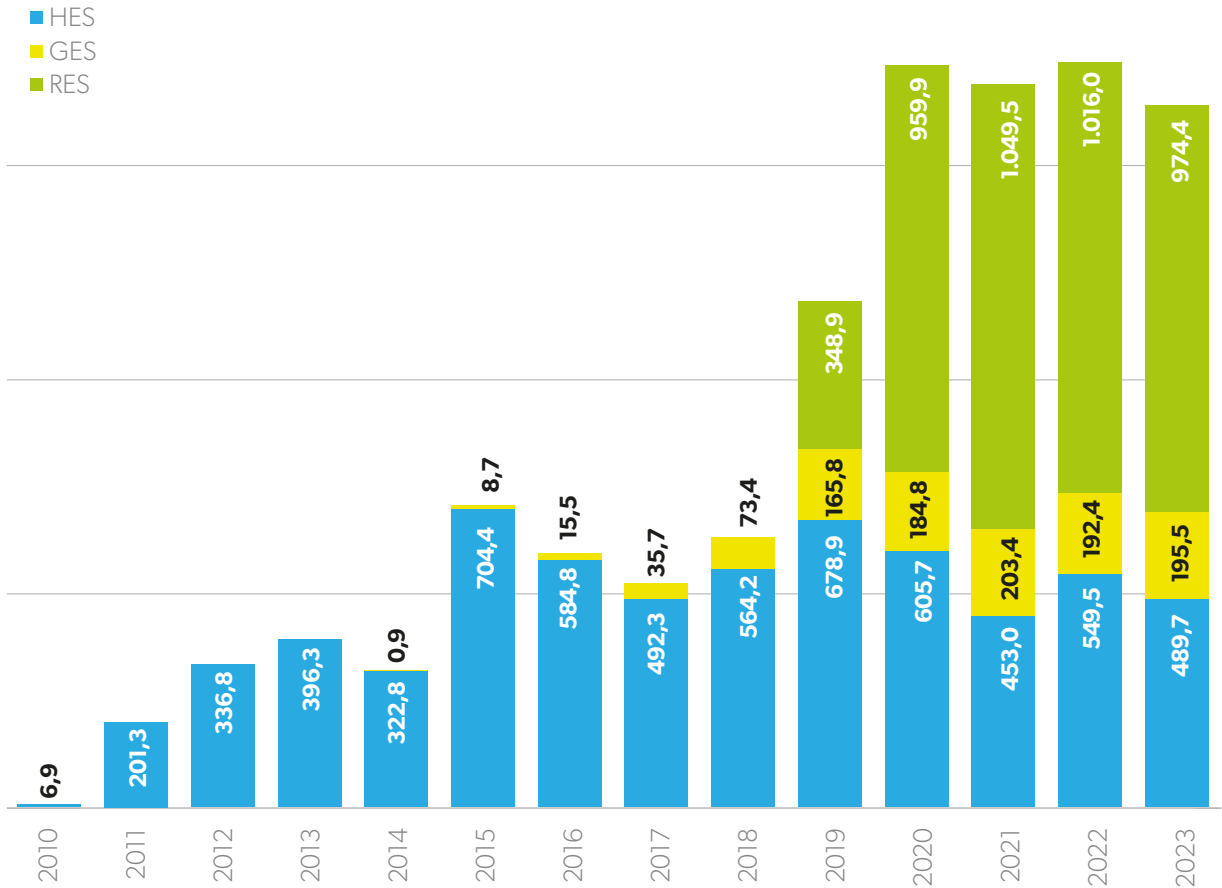


35 **GES**

## AKFEN YENİLENEBİLİR 16 YILDA **DEVLER LİGİNDE**



## 2010'DAN BUGÜNE **ÜRETİMİN GELİŞİMİ** (GWs)



# AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ'NİN BÜYÜME STRATEJİSİ

Akfen Yenilenebilir Enerji stratejisini; Türkiye'nin en büyük yenilenebilir enerji üreticilerinden biri haline gelme üzerine kurmuştur. Bu yolda; hibrit yatırımlar, kapasite artırımı, satın almalar gibi geniş strateji hamleleriyle emin adımlarla ilerlemektedir.

## 1. HİBRİT GES YATIRIMLARI



Planlanan  
Kapasite Artışı  
**94,8**  
MW

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde yapılan değişiklik yenilenebilir enerji kaynaklarında, "birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisleri" kurulmasına yönelik olmuştur.

08.03.2020'de Resmi Gazete'de yayımlanan bu değişiklik sonrası 6 RES (Denizli, Kocalar, Hasanoba, Üçpınar, Sarıtepe ve Demirciler RES) ile

1 HES (Doğançay HES) için yardımcı kaynak başvurusunda bulunulmuştur. Toplam yapılması planlanan hibrit GES yatırımı 94,8 MW'dir.

Toplam 86 MW hibrit GES projelerimizde yatırım süreci başlatılmış olup projelerin anahtar teslim yapım işine ilişkin sözleşmeler imzalanmış ve inşaat süreci başlamıştır.

## 2. RES KAPASİTE ARTIRIMI



Planlanan  
Kapasite Artışı  
**92,4**  
MW

Hükümet, 23.08.2019 tarihli Resmi Gazete'de Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde yaptığı değişiklikle yenilenebilir enerji kaynaklarında kapasite artışını öngören maddeleri eklemiştir.

Akfen Yenilenebilir, 5 lisanslı RES santralinde (Denizli RES, Kocalar RES, Hasanoba RES, Üçpınar RES ve Sarıtepe RES) elektrik ve mekanik olarak ka-

pasite artışı için adım atmıştır. 5 RES'te toplam 19 adet türbin noktasında 92,4 MW üretim için başvurulmuştur.

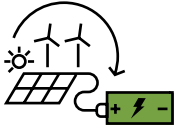
EPDK'dan, projelerde kapasite artışı için üretim lisansları alınmış; enerji analiz çalışmalarında son aşamaya gelinmiş olup, türbin üreticileri ile ihale görüşmeleri başlatılmıştır.



### 3. ELEKTRİK DEPOLAMA

Şirket, elektrik piyasası mevzuatında yenilenebilir enerji yatırımlarını teşvik etmek amacıyla 2021 ve 2022 yıllarında yapılan değişikliklerden faydalanmak suretiyle farklı yatırım projelerine başlamıştır.

Müstakil elektrik depolama tesisi başvuruları kapsamında Şirketimiz tarafından toplam 375 MW müstakil depolama tesisi başvurularımız EPDK tarafından uygun görülmüştür. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği 17. madde kapsamında depolama tesisine verilen hakka istinaden toplam 285 MW kapasiteli GES ve RES önlisans başvuruları yapılmıştır. Depolamalı üretim tesislerine ilişkin gerekli teknik ve finansal çalışmalara başlanmıştır.



Önlisanslı  
Alınan  
Depolamalı  
Üretim  
**285**  
MW

Bu kapsamda;

- Çanakkale Üçpınar depolamalı üretim tesisi;  
Depolama (50 MWe) + Üretim RES (50 MW)
- Erzurum depolamalı üretim tesisi;  
Depolama (30 MWe) + Üretim GES (30 MW)
- Amasya depolamalı üretim tesisi;  
Depolama (30 MWe) + Üretim RES (30 MW)
- Aydın depolamalı üretim tesisi;  
Depolama (30 MWe) + Üretim RES (30 MW)
- Osmaniye Sarıtepe depolamalı üretim tesisi;  
Depolama (95 MWe) + Üretim RES (95 MW)
- Van depolamalı üretim tesisi;  
Depolama (50 MWe) + Üretim GES (50 MW)

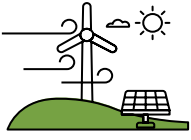
olmak üzere toplam 285 MWe Depolama + 285 MW Üretim ön lisansları EPDK'dan teslim alınmıştır. Depolamalı üretim tesis müracaatlarımızın tümünün ön lisans süreçleri tamamlanmıştır.

## 4. ŞİRKET SATIN ALMA



Akfen Grubu, yurtiçi ve yurtdışındaki satın alım fırsatlarını değerlendirmek için bir proje geliştirme ekibi kurmuştur. Bu kapsamda 2020'de 80 MW kurulu güce sahip bir satın alma işlemi gerçekleştirilmiştir.

## 5. YÜKSEK EMREAMADELİK ORANI ve OPERASYONEL VERİMLİLİK



Emreamadelik Oranı  
~%100

Şirket, işleyen santraller için yüksek emreamadelik oranlarına (availability rate) ulaşmayı amaçlamaktadır. Bu hedef doğrultusunda şirket, santrallere yüksek kaliteli türbinler ve paneller temin etmekte aynı zamanda teknolojik gelişmeleri takip ederek en verimli sistemleri kullanmaktadır. Şirket'in RES'lerinde Siemens ve General Electric (GE) türbinleri tercih edilmektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji, farklı coğrafi lokasyonlarda santrallere sahip olması arıza ve olası santral durma zamanlarında emreamadelik oranının düşmesini engellerken aynı zamanda bölgesel kuraklık risklerine karşı portföyün dengelenmesini sağlamaktadır.

Üretimin aksamadan devam etmesini ve yüksek emreamadelik oranlarının tutturulmasını sağlayan diğer unsurlar ise santralin kurulumundan beri çalışan tecrübeli personel ile Schneider, Siemens gibi sektörün lider firmaları ile yapılan bakım çalışmalarıdır.

- RES işletmelerinde yukarıda belirtildiği üzere Siemens ve GE ile full servis bakım onarım sözleşmeleri yürürlükte olup %97 emreamadelik garantisi mevcuttur.

- GES işletmelerinin operasyonlarında; Elin Elektrik İnşaat Müşavirlik Proje Taahhüt Ticaret ve Sanayi A.Ş. ve Elin Yenilenebilir Enerji Sistemleri A.Ş. ve Maxima Enerji Sistemleri Teknik Servis ve Taahhüt Ticaret A.Ş.'den (Maxima) hizmet alımına devam edilmektedir. İşletme ve bakım sözleşmeleri ile dışardan hizmet alınmaktadır. Alınan hizmet kapsamı, tam servis kapsamında olup %99 emreamadelik garantisi yer almaktadır.

GES, RES santrallerinde verimlilik artırma çalışmaları aralıksız sürdürülmektedir. GES'lerde periyodik olarak termal testler ve IV testleri yapılarak arızalı paneller tespit edilerek değiştirilmekte ve elektrik bağlantılarının kontrolü sağlanmaktadır. Diğer verimlilik çalışmaları arasında; ihtiyaç halinde panellerin bulunduğu bölgedeki otların kesilmesi, tozlanma nedeniyle yaşanacak kayıpların engellenmesi için panellerin yıkanması da sayılabilir. Ayrıca tüm santrallerde ışınım, sıcaklık bilgileri ve arızalar 7/24 izlenerek mobil arıza uyarı sistemleriyle kısa sürede müdahale edilmektedir.

Özetle şirket, operasyonel başarısını devam ettirme ve arttırma amacıyla devamlı iyileştirme çalışmaları yapmakta ve üretim performansını geliştirme seçeneklerini incelemektedir.

# YATIRIM STRATEJİSİ

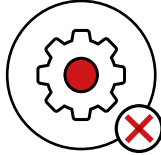


**ŞİRKET; FARKLI COĞRAFI BÖLGELERDE RÜZGÂR, GÜNEŞ, JEOTERMAL VE HİDROELEKTRİK GİBİ ENERJİ KAYNAKLARINA YATIRIMLARLA PORTFÖY ÇEŞİTLENDİRMESİNİ SÜRDÜRME AMACINDADIR.**

## Yatırım Kriterleri



Fosil yakıt kullanan santrallere yatırım yapılmaması



Sürdürülebilirlik, çevresel ve sosyal yönetim sistemi politikalarıyla uyum olmayan yatırım yapılmaması



Projelerin bankalar nezdinde uzun vadeli proje finansmanına uygun kriterler taşıması



Proje finansmanına yönelik kredi sözleşmeleri dahil olmak üzere, mevcut sözleşmeler kapsamındaki yükümlülüklerle çelişmemesi



2023

# FINANSAL SONUÇLARI

## BİLANÇO

Şirket'in 31 Aralık 2023 sonunda enflasyon muhasebesi standartlarına göre hazırlanmış finansal sonuçları kapsamında toplam varlıkları 34,6 milyar TL (2022: 33,7 milyar TL) ve özkaynakları 20,4 milyar TL (2022: 15,3 milyar TL) seviyesindedir.

2023'te, Akfen Yenilenebilir Enerji; HES, GES ve RES portföylerinde toplamda 92,1 milyon USD tutarında kredi ana para ve faiz ödemesini başarıyla gerçekleştirmesi sonucunda net finansal borcu 286 milyon dolara gerilemiştir.

## GELİR TABLOSU

2023 yılında kış mevsiminde yaşanan kuraklık nedeniyle HES santrallerinin üretiminde gerçekleşen azalış sonucunda Şirket, bir önceki yıla göre %5,6 düşüşle toplam 1.660 GWs elektrik üretimi gerçekleştirmiştir. 2023 yılında üretilen toplam elektriğin %88'i YEKDEM kapsamında, satılmıştır. YEKDEM dışında, spot piyasada, satış yapan santrallerimizin tamamı HES segmentindedir.

2023'te satış gelirleri yaklaşık 4,4 milyar TL olmuştur. Şirket'in 2023 yılı satış gelirlerine elektrik satış hasılatına ilave olarak gerçekleşen yaklaşık 126,4 m'n TL karşılığında karbon emisyon sertifikası hakkı satış geliri de dahildir.

Üretim ve satış gelirlerindeki azalma sonucunda Şirketin 2023 FAVÖK'ü TL bazında %22,2 düşüş göstermiştir. Ayrıca, Şirket'in USD bazlı gelir yapısına karşın gider ve maliyet yapısının ağırlıklı olarak enflasyona endeksli TL bazlı olması da 2023 yılında faaliyet karlılığındaki düşüşte etkili olmuştur.

Şirket'in 2023'te net kârı 4,5 milyar TL olmuştur. 2023 yılı net karındaki artışta etkili olan temel faktörler; maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerindeki artışlar nedeniyle 2023 yılında net esas faaliyetten diğer gelirlerde gerçekleşen artış ve er-telenmiş vergi gelirlerinin artmış olmasıdır.

## Özet Bilanço

(bin TL)	31.12.2023	31.12.2022
<b>Duran Varlıklar</b>	<b>32.875.305</b>	<b>31.344.184</b>
Maddi duran varlıklar	29.357.411	27.648.145
Maddi olmayan duran varlıklar	2.594.107	2.660.484
Diğer duran varlıklar	429.243	531.430
Kullanım Hakkı Varlıkları	494.544	504.125
<b>Dönen Varlıklar</b>	<b>1.704.610</b>	<b>2.361.723</b>
Diğer dönen varlıklar	95.769	130.067
Nakit ve nakit benzerleri	1.141.173	1.488.240
Ticari Alacaklar	467.668	743.416
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>34.579.915</b>	<b>33.705.907</b>
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	20.376.579	15.201.755
Kontrol gücü olmayan paylar	55.891	59.348
<b>TOPLAM ÖZSERMAYE</b>	<b>20.432.470</b>	<b>15.261.103</b>
Finansal borçlar	9.571.262	12.139.811
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	759.939	1.380.818
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	3.816.245	4.924.176
<b>TOPLAM ÖZSERMAYE VE YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>34.579.915</b>	<b>33.705.907</b>

## Finansal Göstergeler

Net Finansal Borç / Özkaynaklar	0,41	0,70
Özkaynak / Toplam Varlıklar	0,59	0,45

## Özet Konsolide Gelir Tablosu

Satış gelirleri	4.363.237	4.937.829
FAVÖK	2.813.414	3.616.476
FAVÖK Marjı	64,5%	73,2%
Amortisman	752.809	857.922
Dönem Karı	4.550.382	(1.575.721)

2023 ve 2022 yılı konsolide finansal tabloları enflasyon etkisine göre düzeltilerek 31.12.2023 tarihindeki satın alma gücüne göre karşılaştırılmaları olarak sunulmuştur.

BÖLÜM 2

# ENERJİ SEKTÖRÜNE GENEL BAKIŞ

# DÜNYADA ENERJİ SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ



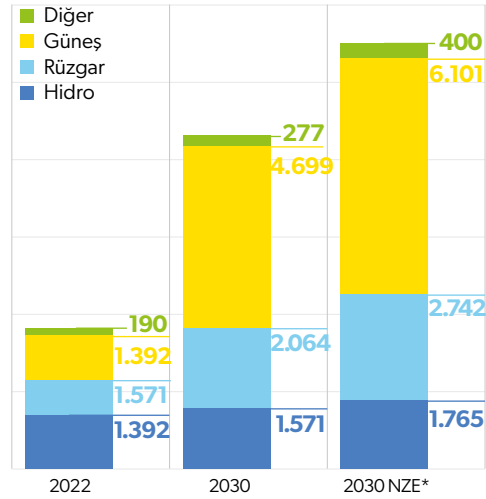
Gelecek 5 yılda dünyanın en önemli enerji kaynağı olacak yenilenebilir enerji üretimi 2025 yılında kömürü geçecek. IEA 2023 raporuna göre 2025'te rüzgar, 2026'da da güneş enerjisi, nükleer enerji üretimini geride bırakacak

**DÜNYADA** nüfusla paralel artan enerji tüketimi sektörün de baş döndürücü bir hızla değişmesine neden olmaktadır. 10 yılda enerji gündemi; kaya gazı, petrol kısıtlamaları, nükleer enerji tartışılığı, bölgesel savaşlar, ülkelerarası gerginlikler, elektrikli araçlar ve son olarak Rusya-Ukrayna savaşıyla alternatif enerji kaynaklarını arayışa yönelmeyi mecbur kılmıştır.

Fosil yakıtlardan temiz ve yenilenebilir enerji kaynaklarına kayma dünya enerji sektöründe yeşil enerjinin payını her geçen gün artırmaktadır. Ancak Rusya-Ukrayna savaşı, yenilenebilir enerji alanında benzeri görülmemiş bir ivmeyi ateşlemiştir. Fosil yakıt tedarikindeki kesintiler, birçok ülkenin yenilenebilir kaynakları destekleyen politikaları güçlendirmesine yol açmıştır. Dünya çapında yüksek fosil yakıt fiyatları, güneş enerjisi ve rüzgâr üretiminin diğer yakıtlara karşı rekabet gücünü artırmıştır.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) 2023 verilerine göre baş döndürücü hızla büyüyen yenilenebilir enerji kapasitesine dünya genelinde 2023'te 507 GW daha eklendi ki bu 2022'ye göre %50 artış anlamına geliyor.

## Küresel Yenilenebilir Enerji kapasitesi (GW)



Kaynak: <https://www.iea.org/data-and-statistics/charts/global-renewable-energy-capacity-by-scenario-2022-and-2030>  
\* Uluslararası Enerji Ajansı'nın net sıfır emisyon senaryosu

## İEA'nın önümüzdeki beş yıl için baz senaryosunda dönüm noktaları şöyle:



2024 yılında, değişken yenilenebilir enerji üretimi hidroelektrik enerjisi geçecek.



2025'te, yenilenebilir enerji kaynakları kömür yakıtlı elektrik üretimini geçecek.

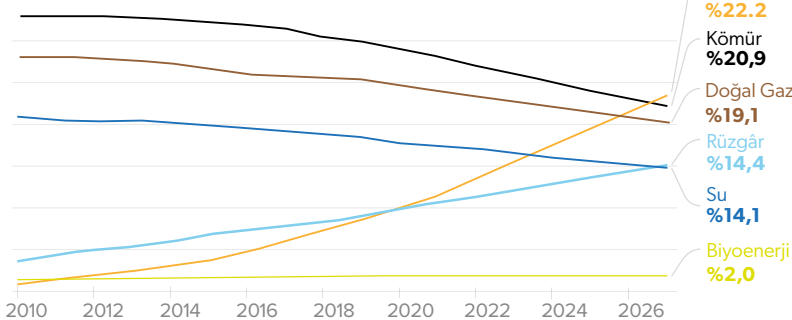


2025'te rüzgar, 2026 yılında da güneş enerjisine dayalı üretim nükleer üretimini geçecek.



2028 yılında ise güneş enerjisi rüzgârdan elektrik üretimini geride bırakacak.

## Kümülatif güç kapasitesinin teknolojiye göre payı (2010-2027)



Kaynak: <https://www.iea.org/data-and-statistics/charts/share-of-cumulative-power-capacity-by-technology-2010-2027>

Tahminler 2022-27 yılları arasında neredeyse 20 yıllık artış miktarını (yaklaşık 2.4 TW) yakalayacağını göstermektedir. Bu artış, Çin'in bugünkü kurulu gücüne denk gelmektedir. IEA 2023 yılı raporunda, yenilenebilir enerji kapasitesinin kömürü 2025 yılında geçeceği öngörüsünde ise bir değişiklik yapmadı. IEA gelecek 5 yıl (2024-28) için hazırladığı senaryoya göre, 2028 yılında potansiyel yenilenebilir elektrik üretimi, 2022'ye göre neredeyse %70 artarak 14.400 TW's'ye ulaşması bekleniyor.



# TÜRKİYE'DE ENERJİ SEKTÖRÜNÜN 100 YILLIK GELİŞİMİ

Kurulu güç  
kapasitesi (1923)

**33** MW

Kurulu güç  
kapasitesi (2023)

**106.667**  
MW

**KURTULUŞ** Savaşı vermiş Anadolu toprakları Cumhuriyetin ilan edildiği 1923'te henüz elektrikle tanışmamıştır. Kuruluşunun ilk yılında 33 megavat (MW) kurulu gücün önemli bir kısmı İstanbul'daki Silahtarağa'daki elektrik fabrikasından sağlanmıştır. Bağımsızlığını ekonomik kalkınmayla da taçlandırmak isteyen Türkiye Cumhuriyeti'nde yapılan yatırımlarla elektrik üretimi 1935'te Etibank ve Elektrik İşleri Etüt İdaresi'nin (EİEİ) kurulmasıyla hızlanmıştır. 1930'ların sonuna doğru Osmanlı Devleti döneminde şehir merkezlerinde yabancılara verilen aydınlatma imtiyazları hızla kamulaştırılmış, elektrik üretim-dağıtımını devlet eliyle yapılmaya başlanmıştır.

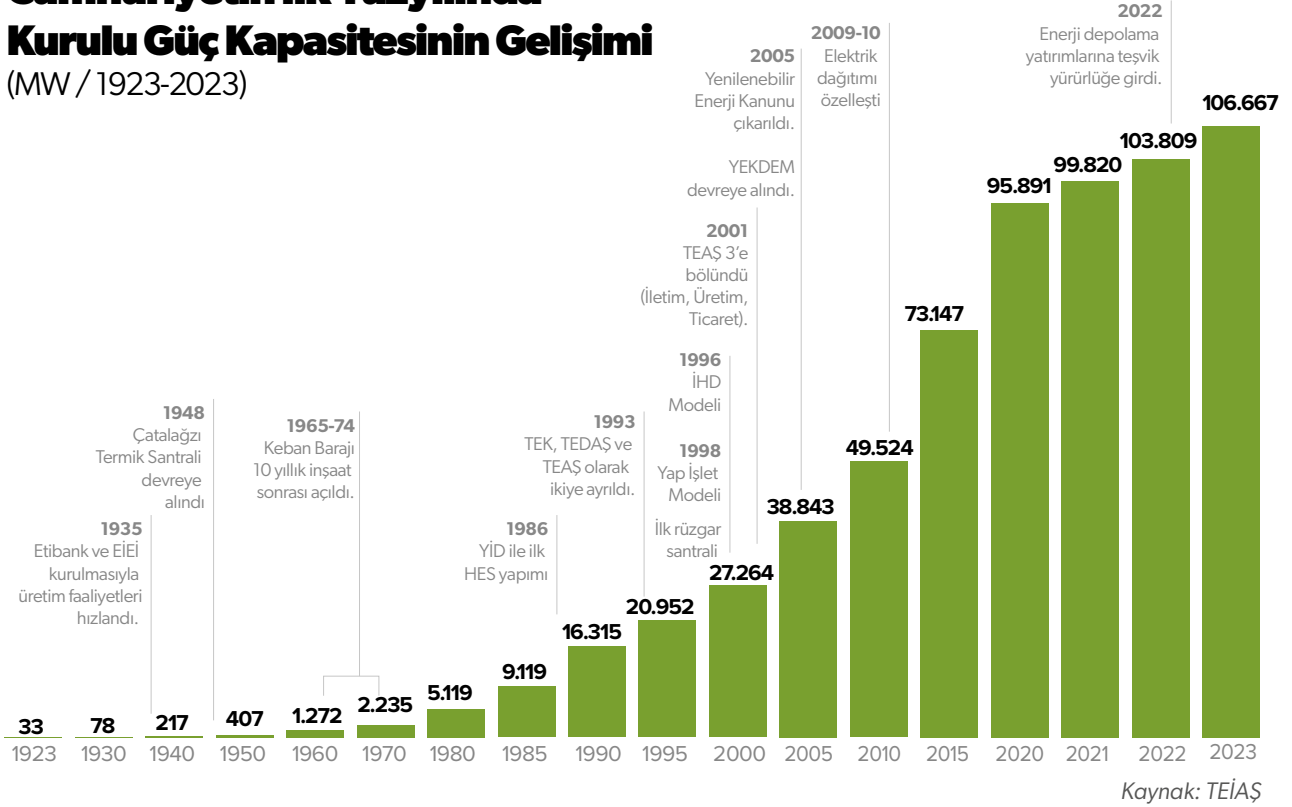
1950'ler ise özel sektörün de yavaş yavaş sektörü girmeye başladığı yıllar olmuştur.

ABD'li şirketlerin teknik desteğiyle yapılan santraller birer ikişer devreye alınmıştır. 1953'te Çatalağzı Termik Santrali'nin yanı sıra Devlet Su İşleri'nin kurulması, hidroelektrik santral yatırımlarının devreye girmesini sağlamıştır. 1956'da yabancı mühendislerin desteğiyle yapılan Seyhan Barajı (Adana) ile başlayan HES'ler sayesinde elektrik üretimi 1960'ta 1.272 MW'ye çıkmıştır.

Süleyman Demirel'in başbakanlığı döneminde yaptığı ve inşaatı 10 yıl süren Keban Barajı (Elazığ) ise Türk mühendislerinin başarısı olarak tahine geçmiştir. Keban Barajı ilk hizmete girdiğinde Türkiye'nin elektrik ihtiyacının %20'sini tek başına karşılamıştır.

1970'lerin ortasından itibaren dünyada

## Cumhuriyetin İlk Yüzyılında Kurulu Güç Kapasitesinin Gelişimi (MW / 1923-2023)



Cumhuriyetin ilk yılında 33 MW olan kurulu güç, bugün 106 bin MW'yi aştı. Hidrolik, termik ve doğalgaz santralleriyle büyüyen enerji yatırımları; 2000'lerde rüzgâr, güneşle çeşitlendi. Bir asrı geride bırakan Türkiye Ekonomisi temiz enerjide dünyayı yakaladı ve yenilenebilir enerjide dünyada 12'nci, Avrupa'da 5'inci sıraya yükseldi

yaşanan enerji krizi Türkiye'nin gelişmesini de olumsuz etkilemiştir. 1980 sonrası yaşanan özelleştirme rüzgârı enerji sektöründe de yeniden yapılanmayı getirmiştir.

Yap-İşlet-Devret (YİD) yöntemiyle HES'ler devreye alınmaya başlanmıştır. 1993'te ise enerji sektörünün çatı kurumu Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ve Türkiye Elektrik AŞ olarak ikiye ayrılmıştır. Daha sonra İşletme Hakkı Devri (İHD) ve Yap-İşlet Modeliyle yapılan santraller devreye girmiştir.

Yenilenebilir enerji alanında önemli sayılabilecek ilk yatırım da bu dönemde faaliyet geçmiştir. İzmir'in Çeşme İlçesinde kurulan ilk rüzgâr

santralleri yeni dönemin öncü yatırımları olarak enerji sahnesine çıkmıştır. Bu yıllarda Türkiye'de santrallerin kurulu kapasitesi 20 binleri aşmıştır.

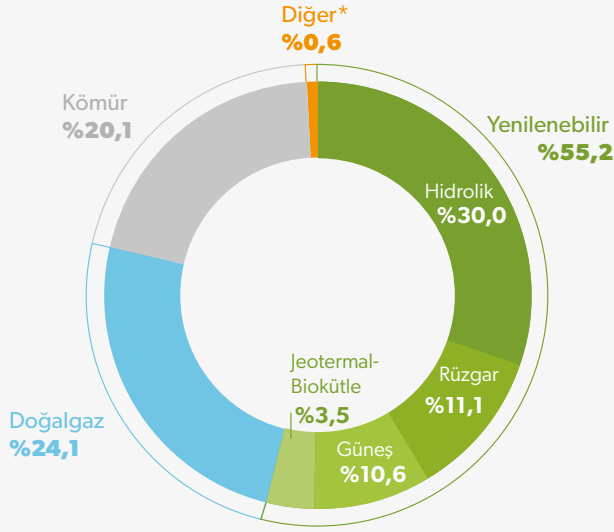
Enerji sektöründe yapılanma 2001'de devam etmiş ve TEAŞ; iletim, üretim ve ticaret olarak üçe ayrılmıştır.

Bir diğer yapılanma adımı ise bugün temiz enerjiye geçişin önemli aşamalarından biri olan Yenilenebilir Enerji Kanununun (2005) çıkması olmuştur. 2011'de rüzgâr santralleri kurulması için ilk ihaleler yapılmış ve özel sektör tarafından çok büyük ilgi görmüştür. Bu tarihten sonra elektrik üretim kapasitesi hızla

yükselmiştir. 2015'e gelindiğinde 73 bin MW'yi aşan kurulu güç kapasitesi yenilenebilir enerji yatırımlarının hızla artması sayesinde 5 yıl gibi kısa bir sürede 96 bin MW düzeyine yaklaşmıştır. 2022 sonu verilerine göre Türkiye yenilenebilir enerji dünyanın 12'nci, Avrupa'nın 5'inci büyük portföyüne sahip hale gelmiştir

Özetle; Kurtuluş Savaşı vermiş Türkiye Cumhuriyeti kurulduğunda sadece 33 MW olan kurulu güç kapasitesini bir asır sonunda 3.232 kat artırarak 106 bin 667 MW'ye ulaşarak eşine az rastlanacak bir gelişmenin altına imza atmıştır.

## Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı (2023-MW)



\* Diğer: Asfaltit, fuel oil, Nafta, LNG, Motorin

Kaynak Türü	Kurulu Güç (MW)	Payı (%)
Hidrolik	31.964,15	29,97
Rüzgâr	11.803,35	11,07
Güneş	11.315,64	10,61
Biyokütle	2.076,59	1,95
Jeotermal	1.691,34	1,59
<b>YENİLENEBİLİR</b>	<b>58.851,07</b>	<b>55,17</b>
Doğal Gaz	25.735,09	24,13
İthal Kömür	10.373,80	9,73
Linyit	10.193,96	9,56
Taş Kömürü	840,77	0,79
Asfaltit	405	0,38
Fuel Oil	260,13	0,24
Nafta, LNG, Motorin	7,73	0
<b>TERMİK</b>	<b>47.816,47</b>	<b>44,83</b>
<b>TOPLAM</b>	<b>106.667,54</b>	<b>100</b>

Kaynak: EPDK Elektrik Piyasası Sektör Raporu Aralık 2023

Türkiye'de de yenilenebilir enerji kaynaklarına ilgi dünya özellikle Avrupa ülkeleri ile paralel yürümektedir. Rusya-Ukrayna savaşı nedeniyle doğalgaz temininde olabilecek sıkıntılara karşılık Türkiye'de yenilenebilir enerji yatırımları hız kazanmıştır. Şubat 2022'de başlayan savaş sonrası 2023 yılı itibarıyla Türkiye'de 34.977 MW'lik kurulu güç ön lisans başvurusu yapılmıştır. Başvuruların neredeyse tamamı (%99,93) yenilenebilir enerji kaynakları (güneş, hidrolik, rüzgâr, biyokütle ve jeotermal) için olmuştur.

### Güneş enerjisi santrallerinde dikkat çekici artış

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 2023 yıllık rapor verilerine göre Türkiye'de lisanslı kurulu güç 2022'e göre %1,2 artışla 96.308 MW'ye ulaşmıştır. Lisansız üretim de dahil edildiğinde kurulu güç 106.668MW olarak hesaplanmıştır. Kurulu güç içinde yenilenebilir enerjinin payı %55,17'e yükselirken (2022: %53,94) en büyük pay %29,97 ile barajlı HES'lerin olmuştur. Rüzgârın payı %11,07 olurken en dikkat çekici artış güneş enerjisinde yaşanmıştır. EPDK verilerine göre 2023'te güneş enerji santrallerinin payı ilk kez çift haneye çıkarak yüzde10,61'e (2022:%9,1) ulaşmış ve artış hızı önceki yıla göre %20,1 olmuştur.

Türkiye'nin son yıllarda yaşanan göç dalgasının da etkisiyle 85 milyonu aşan nüfusu, sanayi üretiminde pandemi sonrası tekrar hızlanma, kurdaki değer artışıyla birlikte ihracatın ivmelenmesi enerji üretiminin ve tüketiminin artmasına neden olmaktadır.

2023 itibarıyla enerji üretimi 324,8 milyon Gwh'ye ulaşmıştır. Yenilenebilir enerjinin toplam üretimdeki payı ise 137,2 milyon MWh (%42,2) olarak hesaplanmıştır.

Her ne kadar kurulu gücün %55'ini yenilenebilir enerji kaynakları oluştursa da üretimde fosil yakıtların üretimdeki ağırlığı sürmektedir. EPDK verilerine göre, 2023 yılında Tür-

kiye'nin brüt elektrik üretiminin %57,75'ini kömür ve doğalgaz ve diğer fosil yakıtlar oluşturmaktadır. Jeotermal, güneş, rüzgâr ve hidrolik enerjinin payı %42,25 olarak hesaplanmıştır. Rüzgâr, güneş, jeotermal ve biyokütle enerjisinden üretilen elektrik miktarı ve payı (%22,59) hidrolikten üretilen elektriği (%19,7) 2022 yılında olduğu gibi 2023'te de geçmiştir.

2023 yılında fiili elektrik tüketimi bir önceki yıla göre %0,2 artarak 328,8 TWh olmuştur. Tüketici sayısı ise 2020-2023 döneminde her yıl ortalama 1,2 milyon artarak 2023 sonu itibarıyla 49,7 milyon aboneyi aşmıştır.

### Depolama yatırımları dağılımı değiştirecek

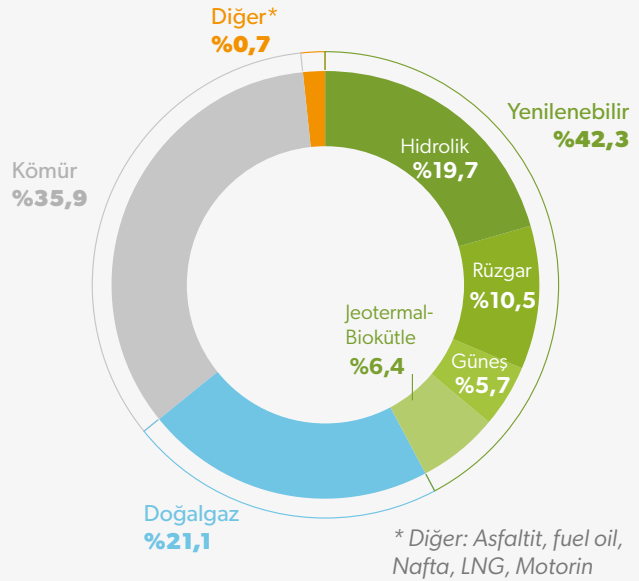
Depolama yatırımlarına verilen teşvik ve izinler de enerji üretiminde rüzgâr ve güneşin payını artırması beklenmektedir.

Öte yandan uluslararası arenada ve Türkiye'de yaşanan gelişmeler, enerjide yenilenebilir kaynaklara yatırımın süreceğini göstermektedir. Özellikle Avrupa'da Rusya-Ukrayna savaşı sonrası yenilenebilir enerji yatırımları hızlanırken hidrojen gibi yeni enerji kaynaklarına ilişkin arayışlar hızlanmaktadır. Türkiye'de de bu konuda yatırım arayışlarının arttığı gözlenmektedir.

Türkiye'nin 2053 net sıfır emisyon hedefi esas alınarak Mayıs 2022'de hazırlanan Ulusal Enerji Planına göre; 2035'te toplam kurulu güç 189,7 GW'a, kurulu gücün içindeki yenilenebilir enerji payı ise %64,79'a yükselmektedir. Bu kapsamda elektrik tüketimi 510,5 TWh'a ulaşırken, elektrik üretiminin içindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının payı ise %54,7'ye çıkmaktadır.

Cumhuriyetin ilk yüzyılında olduğu gibi ikinci yüzyılında da yüksek büyüme potansiyeli, enerjide Türkiye'yi bir çekim merkezi haline getirecektir. Yatırımların da özellikle sürdürülebilir dünya hedefiyle uyumlu olarak yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelik olması beklenmektedir.

## Üretimin Kaynaklara Göre Dağılımı (2023-MWh)

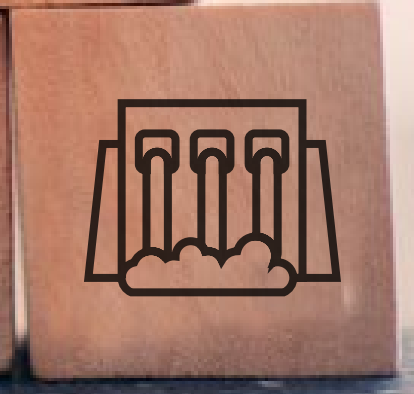
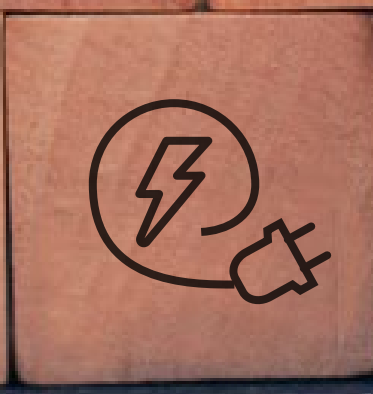
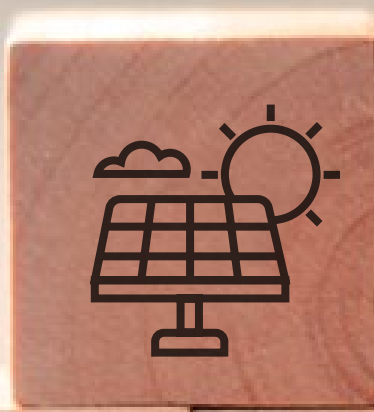
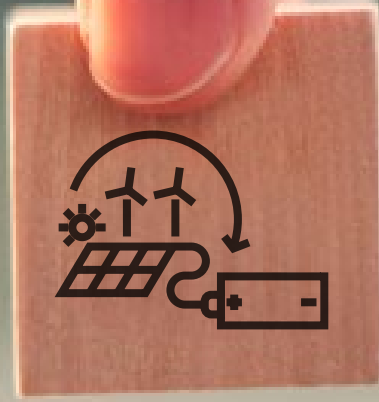


Kaynak Türü	Üretim (MWh)	Payı (%)
Hidrolik	63.854.222,03	19,66
Rüzgar	34.069.727,56	10,49
Güneş	18.606.600,61	5,73
Biyokütle	9.706.500,32	2,99
Jeotermal	10.997.593,06	3,39
<b>YENİLENEBİLİR</b>	<b>137.234.643,58</b>	<b>42,25</b>
Doğal Gaz	68.562.811,54	21,11
İthal Kömür	72.123.040,56	22,21
Linyit	40.929.632,45	12,6
Taş Kömürü	3.650.625,09	1,12
Asfaltit	1.588.317,06	0,49
Fuel Oil	702.473,79	0,22
Nafta, LNG	0	0
Motorin	2.307,18	0
<b>TERMİK</b>	<b>187.559.207,68</b>	<b>57,75</b>
<b>TOPLAM</b>	<b>324.793.851,25</b>	<b>100</b>

Kaynak: EPDK Elektrik Piyasası Sektör Raporu Aralık 2023

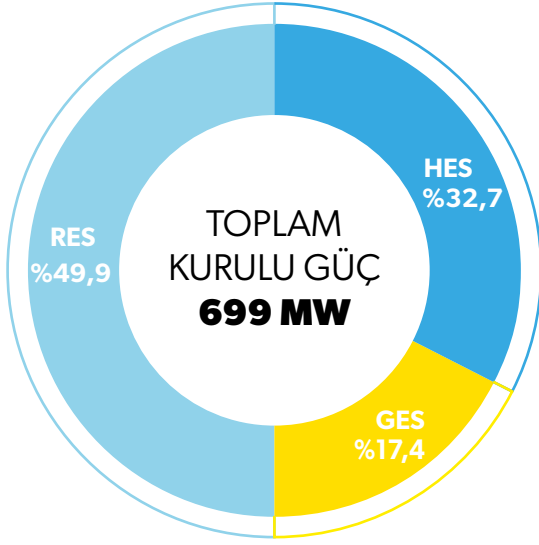
BÖLÜM 3

# FAALİYETLERİMİZ





## Akfen Yenilenebilir Enerji Portföy Dağılımı



**AKFEN** Holding tarafından 2007 yılında temelleri atılan Akfen Yenilenebilir Enerji, bugün Türkiye'nin önde gelen yenilenebilir enerji platformlarından biri olarak faaliyetlerini sürdürmektedir.

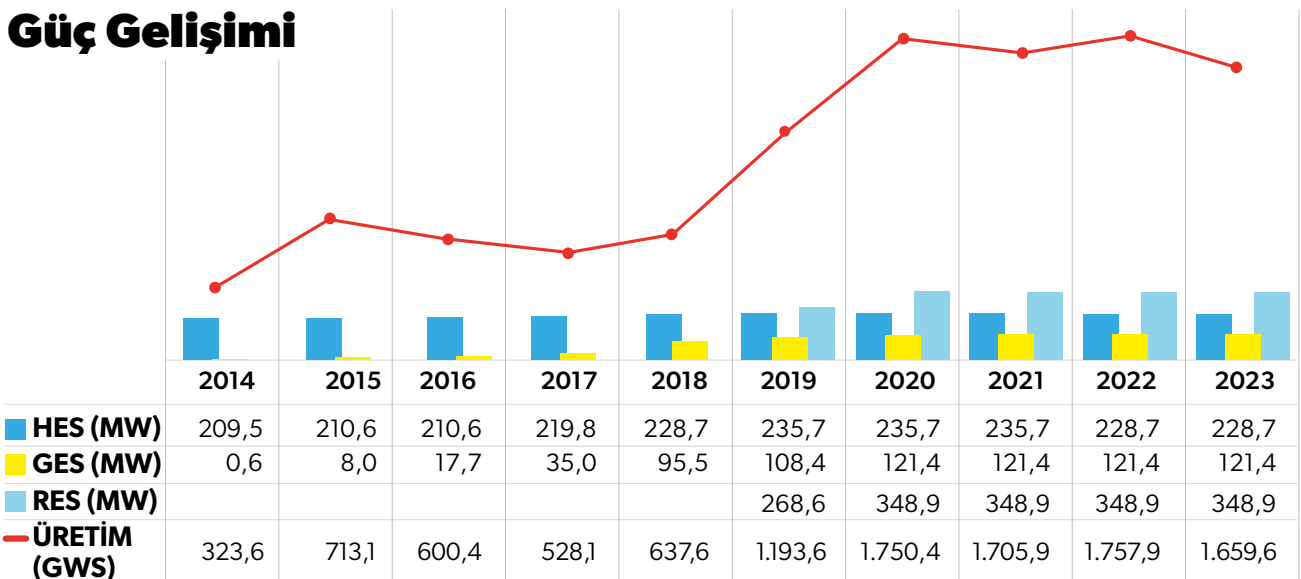
Akfen Yenilenebilir Enerji'nin GES, RES ve HES projelerinden oluşan portföyü, güncel durum itibarıyla 699 MW kurulu güce sahiptir. 31.12.2023 itibarıyla; toplam kurulu gücün %32,7'sine denk gelen 228,75, MW'lık kısmını HES'ler, %17,3'üne denk gelen 121,41 MW'lık kısmını GES'ler ve %49,9'una denk gelen 348,9 MW'lık kısmını ise RES'ler oluşturmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji, tamamı yenilenebilir kaynaklardan oluşturulan, gelişmiş teknolojilere sahip ve kaynak bakımından en verimli alanlarda konumlandırılmış istikrarlı elektrik üretim portföyü ile sektörün en önemli oyuncularından biri haline gelmiştir.

Şirket kullandığı teknolojilerin yanı sıra konumlandığı bölgeleri de çeşitlendirerek tüm olası senaryolarda birbirine alternatif teşkil edecek yenilenebilir enerji kaynakları ile zenginleştirdiği mevcut platformunu hızla büyümeye devam etmekte ve temiz enerjinin Türkiye'deki etkin gücü olarak hizmet vermektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji'nin mevcut durumda faaliyetleri yenilenebilir kaynaklardan enerji üretimi ve karbon kredisi satış gelirlerinden oluşmaktadır.

## Üretim ve Kurulu Güç Gelişimi



# YENİLENEBİLİR ENERJİ KAYNAKLARI DESTEKLEME MEKANİZMASI (YEKDEM)

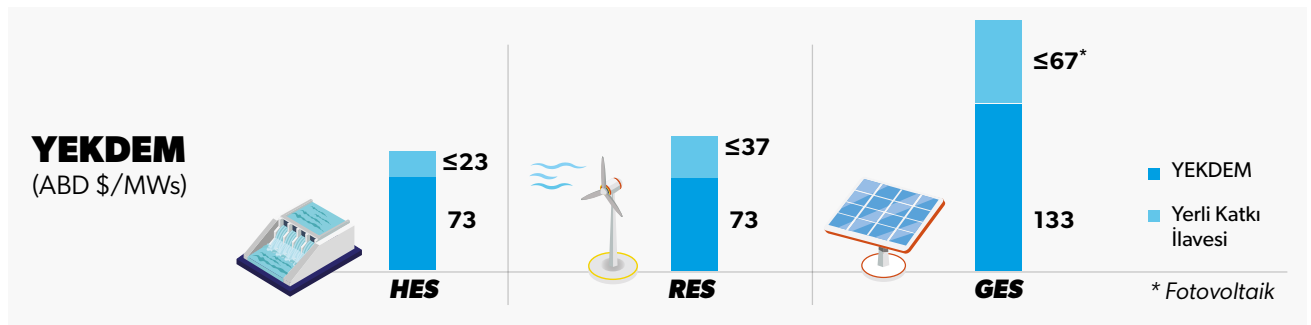
YEKDEM, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösteren üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yaparak, bölgelerinde buldukları görevli tedarik şirketleri aracılığıyla faydalanabileceği bir destekleme mekanizmasıdır.

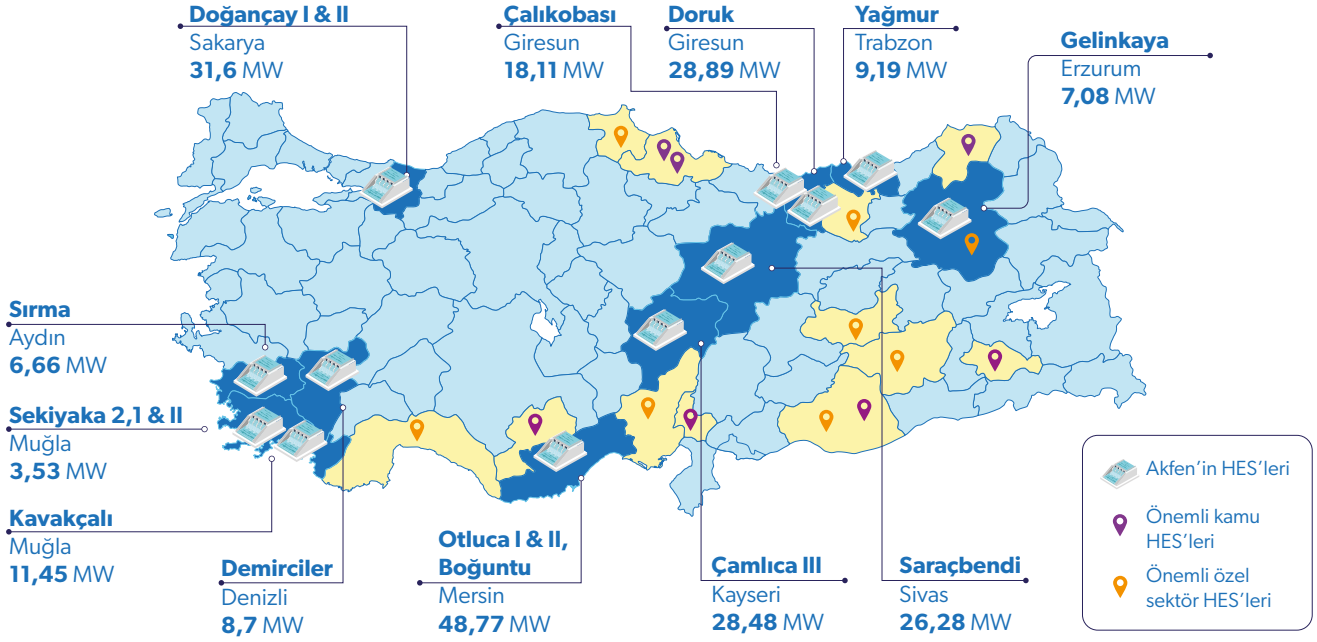
Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi alınmış olan ve yatırımlarını 30 Haziran 2021 tarihine kadar tamamlayan santraller için HES projeleri faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 7,3 ABD doları sent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir. Destekleme mekanizması kapsamında, yatırımlarını 30 Haziran 2021'e kadar tamamlayan santraller için RES portföyü asgari 7,3 ABD doları sent/kWs, GES portföyü ise asgari 13,3 ABD doları sent/kWs

alım garantisinden faydalanabilmektedir.

2023 yılında Akfen Yenilenebilir Enerji'nin Sırma, Otluca, Çamlıca 3, Saraçbendi ve Demirciler HES haricinde faaliyette olan tüm santralleri YEKDEM kapsamında değerlendirilmektedir.

2023 yılında tüm HES'ler için YEK fiyatı 7,3 ABD\$ sent/kWs'dir. 2023 yılında 2022 yılında yerli katkısı biten Solentegre haricinde tüm lisanslı GES'ler için yerli katkı ile birlikte fiyat 13,74 ABD\$ sent/kWs, Solentegre GES için ise 13,3 ABD\$ sent/kWs olmuştur. 2023 yılında Hasanoba RES, Üçpınar RES, Kocalar RES, Denizli RES projeleri için yerli katkı ile birlikte 7,9 ABD\$ sent/kWs, yerli katkısı sona eren Sarıtepe ve Demirciler RES için ise 7,3 ABD\$ sent/kWs olarak YEKDEM kapsamındadır.





# HİDROELEKTRİK SANTRALLERİ (HES)

Akfen Holding, Türkiye'nin büyümesiyle birlikte artan enerji ihtiyacının karşılanması ve böylece cari açığın azaltılmasına da önemli katkılar sağlamak üzere sektöre ilk adımını 2007 yılında HES grubu ile atmıştır.

Şirketin hidroelektrik santralleri Ege, İç Anadolu ve Doğu

Karadeniz bölgelerinde konumlanmaktadır. Santrallerin coğrafi olarak farklı bölgelerde bulunmasından faydalanan Akfen Yenilenebilir Enerji bu sayede daha istikrarlı yıllık ortalama su akışı elde edebilmektedir.

31.12.2023 itibarıyla Şirket'in HES'leri Şirket'in toplam kurulu

gücünün %32,7'sini oluşturmaktadır.

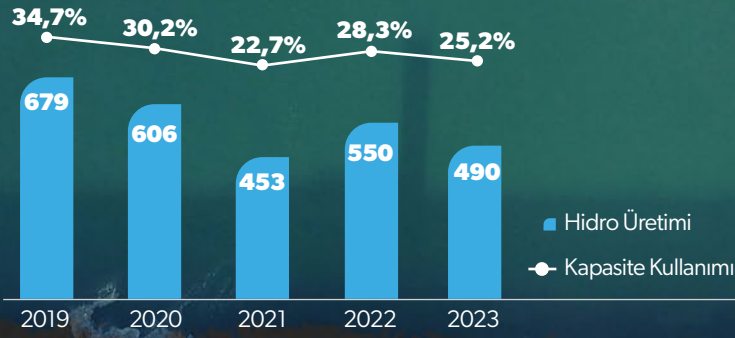
Akfen Yenilenebilir Enerji'ye ait 12 adet HES, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 228,7 MW kurulu güce sahiptir. Kuraklık nedeniyle 2023 yılında toplam HES üretimi 2022'ye göre %10,9 düşüşle 490 GWs olarak gerçekleşmiştir.

Şirket	Santral	Kurulu Güç (MW)	Devreye Giriş Tarihi	Satışa Esas Üretim (GWs)	
				2022	2023
Elen	Sırma	6,66	23.05.2009	13,8	6,1
	Otluca	48,77	7.04.2011	164,5	103,3
	Sekiyaka II	3,53	17.01.2014	12,6	11,6
	Çamlıca III	28,48	1.04.2011	36,2	24,9
	Saraçbendi	26,28	6.05.2011	42,6	57,0
	Demirciler	8,7	3.08.2012	21,2	15,7
	Kavakçalı	11,45	29.03.2013	33,0	22,6
	Gelinkaya	7,08	14.06.2013	9,9	12,6
	Doğançay	31,61	29.08.2014	96,0	103,1
BT Bordo	Yağmur	9,19	27.11.2012	24,1	19,3
Yeni Doruk	Doruk	28,89	19.09.2014	69,3	81,2
H.H.K. Enerji	Çalıkobası	18,11	02.06.2017	26,2	32,3
<b>Toplam</b>		<b>228,7</b>		<b>549,5</b>	<b>489,7</b>

## HES PORTFÖYÜ ORTALAMA KAPASİTE KULLANIMI

Şirketin santrallerinin farklı coğrafyalara dağılarak çeşitlendirildiği için kapasite kullanım oranları belirli bir düzeyin üzerinde seyretmektedir.

## HİDRO ÜRETİMİ ve KULLANILAN KAPASİTE



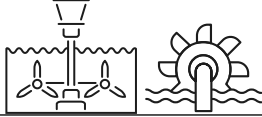
## HES PORTFÖYÜ EMREAMEDELİK (2023-%)

HES	(%)
Otluca	97,40%
Sırma	99,99%
Sekiyaka	99,70%
Çamlıca	99,17%
Saraçbendi	99,79%
Kavakçalı	99,91%
Demirciler	100,00%
Gelinkaya	99,89%
Yağmur	100,00%
Doğançay	99,98%
Doruk	99,99%
Çalıkobası	100,00%

# HİDROELEKTRİK SANTRALLERİMİZ

Toplam 12 hidroelektrik santrali, Akfen Yenilenebilir Enerji'nin portföyünde üçte birlik paya sahiptir.

## Elen Enerji Tarafından İşletilen HES'ler



Santral	Ünite Sayısı	Türbin Tipi	İşletmeye Giriş Tarihi
Sırma	3	Dikey Kaplan	23.05.2009
Çamlıca 3	3	Dikey Francis	01.04.2011
Saraçbendi	4	Dikey Francis	06.05.2011
Otluca 1	3	Dikey Francis	07.04.2011
Otluca 2 HES	3	Dikey Francis	13.07.2011
Boğuntu HES	3	Yatay Francis	16.09.2011
Demirciler	3	Yatay Francis	03.08.2012
Kavakçalı	2	Yatay Pelton	29.03.2013
Gelinkaya HES	2	Yatay Francis	14.06.2013
Sekiyaka 1	1	Yatay Francis	17.01.2014
Sekiyaka 2	2	Yatay Francis	27.08.2015
Doğançay 1	3	Dikey Kaplan	12.09.2014
Doğançay 2	3	Dikey Kaplan	29.08.2014



Çamlıca 3 HES



## BT BORDO TARAFINDAN İŞLETİLEN HES

### YAĞMUR

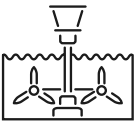


Ünite Sayısı	2
Türbin Tipi	Yatay Francis
İşletmeye Geçiş Tarihi	27.11.2012



## YENİ DORUK TARAFINDAN İŞLETİLEN HES

### DORUK



Ünite Sayısı	2
Türbin Tipi	Dikey Pelton
İşletmeye Geçiş Tarihi	19.09.2014



## HHK ENERJİ TARAFINDAN İŞLETİLEN HES'LER

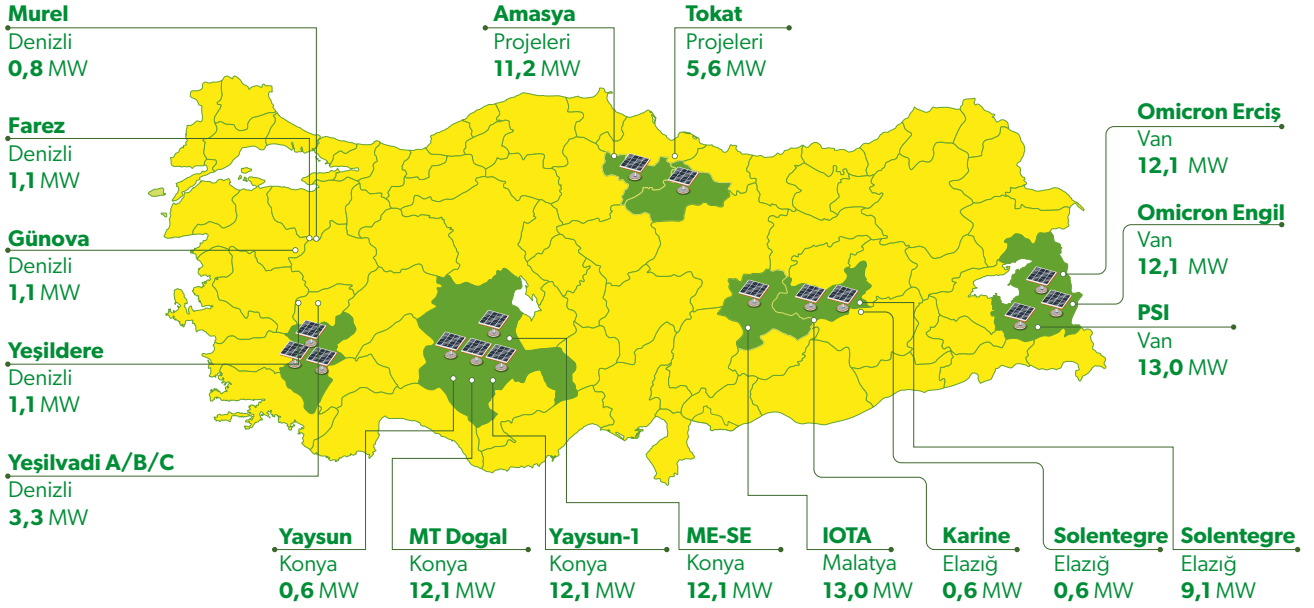
### ÇALIKOBASI 1

Ünite Sayısı	2
Türbin Tipi	Dikey Pelton
İşletmeye Geçiş Tarihi	02.06.2017

### ÇALIKOBASI 2

Ünite Sayısı	2
Türbin Tipi	Dikey Pelton
İşletmeye Geçiş Tarihi	04.05.2018





# GÜNEŞ ENERJİSİ SANTRALLERİ (GES)

31 Aralık 2023 itibarıyla Akfen Yenilenebilir Enerji'nin GES portföyünde toplam 121,4 MW kurulu güce sahip 35 santral üretim yapmaktadır.

Portföydeki GES'ler 2023 sonu itibarıyla şirketin toplam kurulu gücünün %17,3'ünü oluşturmaktadır. Toplam kurulu güç içinde lisanssız GES'lerin payı %21; lisanslı GES'lerin payı ise %79'unu olarak hesaplanmaktadır.

Güneş enerjisi grubunun 2023 yılı enerji üretimi, bir önceki yıla göre %1,6 artışla 195,5 GWs olmuştur.

Santral	Lisans Durumu	Kurulu Güç (MW)	Devreye Giriş Tarihi	Satışa Esas Üretim (GWs) 2022	Satışa Esas Üretim (GWs) 2023
Yaysun	Lisanssız	0,6	17.02.2014	0,6	0,6
Denizli Projeleri	Lisanssız	7,4	25.05.2015	12,1	11,6
Solentegre*	Lisanslı	9,1	14.10.2016	13,7	13,7
Solentegre*	Lisanssız	0,6	15.02.2017	0,9	0,8
Karine	Lisanssız	0,6	26.08.2017	0,9	0,9
Amasya Projeleri	Lisanssız	11,2	12.08.2017	16,1	16,3
Tokat Projeleri	Lisanssız	5,6	19.10.2017	7,8	8,3
Yaysun	Lisanslı	12,1	27.09.2018	18,9	19,5
MT Doğal	Lisanslı	12,1	27.09.2018	19,1	20,0
Me-Se*	Lisanslı	12,1	27.09.2018	18,5	19,0
Omicron Engil	Lisanslı	12,1	20.09.2018	20,5	20,8
Omicron Ercis	Lisanslı	12,1	21.09.2018	20,4	20,8
PSİ	Lisanslı	13	25.07.2019	22,7	22,9
IOTA	Lisanslı	13	13.08.2020	20,1	20,2
<b>Toplam</b>		<b>121,4</b>		<b>192,4</b>	<b>195,5</b>

\* Me-Se santralinde grubun ortaklığı %80, Solentegre'de ise %90'dır.

## OPTİMUM IŞINIM KOŞULLARI

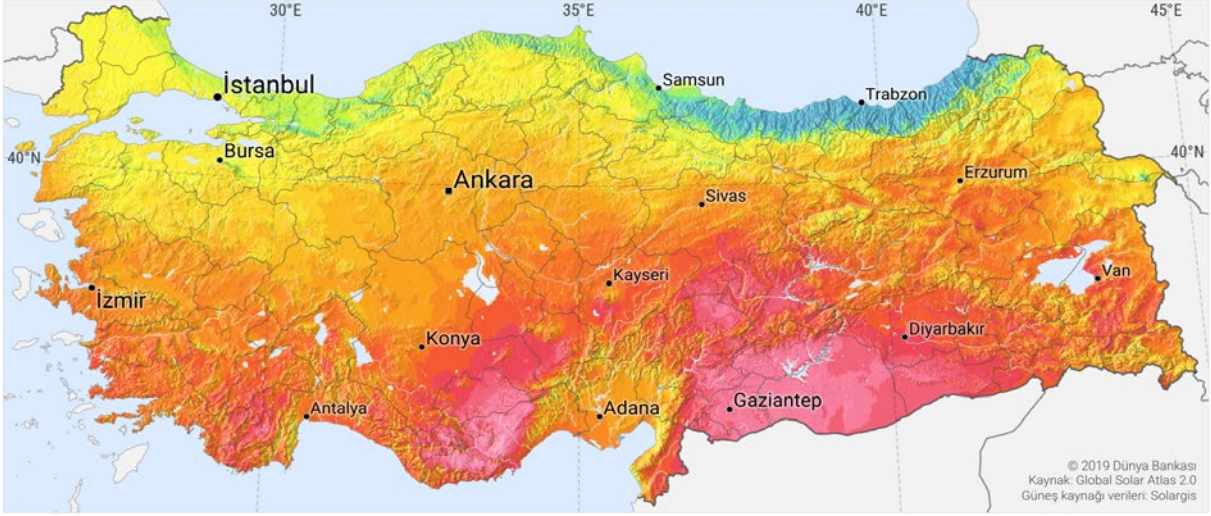
Akfen Yenilenebilir Enerji olarak güneş enerjisinde kritik önemi olan ışınım miktarının yüksek olduğu bölgelerde portföy genişletilmeye çalışılmaktadır. Varlıkların önemli bir bölümü, güneş ışığı süresinin ve yoğunluğunun çok elverişli olduğu Konya ve Van'da konumlanmıştır.

## GÜNEŞLENME SÜRESİ VE RADYASYON DEĞERLERİ\*

Santrallerin Güneşlenme Bulunduğu İller	Süresi (saat-yıl)	Radyasyon Değeri (KWh/m <sup>2</sup> -yıl)
Denizli	2.931	1.591
Konya	2.898	1.608
Van	3.070	1.652
Elazığ	2.829	1.588
Malatya	2.873	1.599
Amasya	2.427	1.392
Tokat	2.464	1.431

\*Bu tablodaki değerler <https://www.gnssolar.com/icerik/860/turkiye-gunes-haritasi> adresinden alınmıştır.

## Doğrudan normal ışınım



1994 (doğuda 1999) ile 2018 yılları arasındaki dönemde, uzun vadeli ortalama doğrudan normal ışınım

Günlük toplamalar: 2.8 3.2 3.6 4.0 4.4 4.8 5.2 5.6 6.0 6.4 kWh/m<sup>2</sup>

Yıllık toplamalar: 1022 1168 1314 1461 1607 1753 1899 2045 2191 2337 kWh/m<sup>2</sup>

Kaynak: Solargis, Dünya Bankası Grubu (<http://globalsolaratlas.info>)

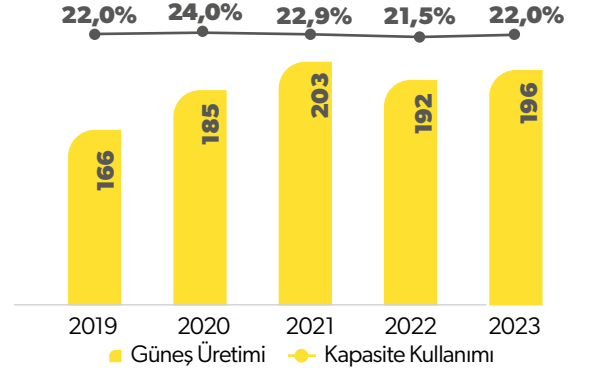
## GES PORTFÖYÜ EMREMADELİK (2023-%)

GES	(%)	GES	(%)
PSI Engil207 GES	99,91%	Solentegre GES (Lisanslı)	99,14%
Solentegre GES (Lisansız)	99,88%	Yaysun GES (Lisanslı)	99,80%
Tokat (Kuşoturağı) GES	99,72%	Karine GES	98,37%
MT GES	99,83%	Yaysun GES (Lisanssız)	99,98%
Omicron Erciş GES	98,97%	Fırıncı GES	99,96%
Amasya (Boyalı) GES	99,47%	Omicron Engil208 GES	99,84%
Me-Se GES	99,86%	Denizli GES	99,93%

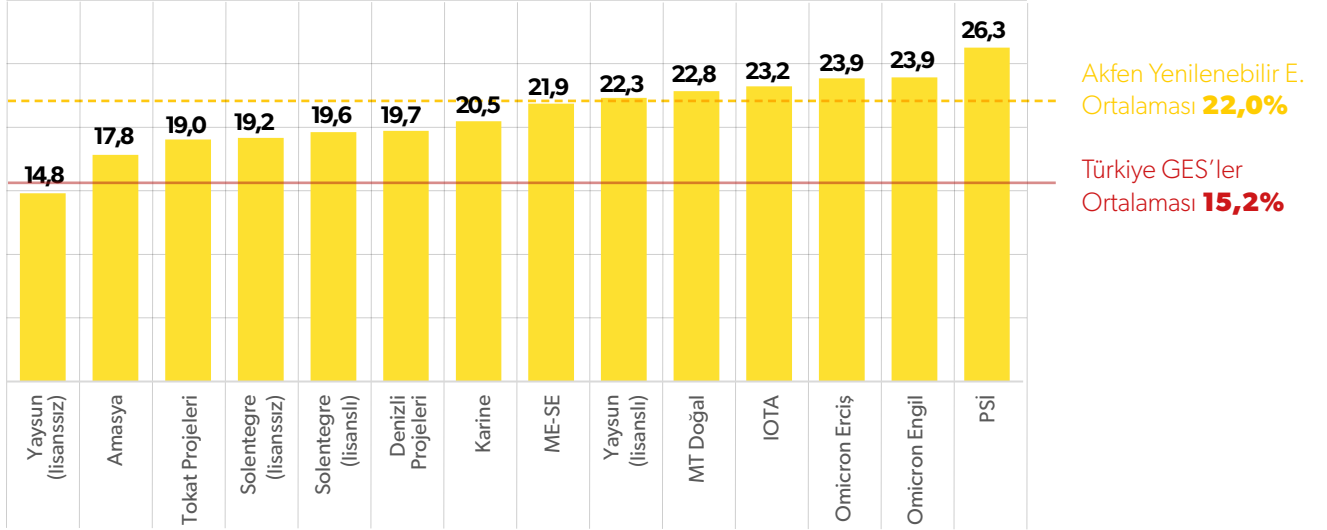


## GÜNEŞ ÜRETİMİ VE ORTALAMA KAPASİTE KULLANIMI

Şirket'in güneş enerjisi santralleri, yakın geçmişte geliştirilmiş olup, son 5 yılda güneş enerjisi kapasite artımıyla güneş enerjisi üretimi önemli ölçüde artmıştır.



## GES'lerde Kapasite Kullanım Oranları (2023-%)



## LİSANSLI GES'LER

Şirket	Panel Üreticisi/Modeli	Panel Adedi	İnvertör Üreticisi/ Tipi	İnv. Adedi
Solentegre	Jinko/Polikristal 315Wp	28.766	SMA / String 60 kW	133
Omicron	Hanwha/Polikristal 285Wp	42.438	ABB / Merkezi 1645 kW	6
Omicron	Hanwha/Polikristal 285Wp	42.438	ABB / Merkezi 1645 kW	6
Me-Se Enerji	Hanwha/Polikristal 285Wp	42.438	ABB / Merkezi 1645 kW	6
MT Doğal	Phono Solar/Polikristal 325Wp	37.164	ABB / Merkezi 1645 kW	6
Yaysun	Phono Solar/Polikristal 325Wp	37.164	ABB / Merkezi 1645 kW	6
PSİ	Astroenergy/Monokristal 365Wp	35.532	ABB / Merkezi 1645 kW	6
IOTA	Astroenergy/Monokristal 380Wp	34.128	ABB / Merkezi 1645 kW	6

## LİSANSIZ GES'LER

Yaysun	Trina Solar / Polikristal 255Wp	2.412	POVER-ONE / String 165kWp ABB / String/ 20 kWp	1 / 22
Denizli GES	Yingli Solar / Polikristal 250Wp	29.655	ABB / String 30 kW	223
Solentegre	Jinko / Polikristal 315Wp	1.786	SMA / String 60 kW	8
Radon	Csun / Polikristal 265Wp	2.116	HUAWEI / String 36 kW	14
Amasya (Boyalı)	First Solar / İnce Film 117,5Wp	95520	HUAWEI / String 33 kW	348
Tokat (Kuşoturağı)	First Solar / İnce Film 117,5Wp	47454	ABB / Merkezi 1000 kW	5

# RÜZGÂR ENERJİSİ SANTRALLERİ (RES)

Akfen Yenilenebilir Enerji'nin 6 santralden oluşan RES portföyünün kurulu gücü 2023 sonu itibarıyla 348,9 MW'tır. 31.12.2023 itibarıyla Şirket'in RES'leri Şirket'in toplam kurulu gücünün %49,9'unu oluşturmaktadır.

Şirket, ilk olarak 2019 yılında rüzgâr enerjisi santrallerini işletmeye almış olup, yapmış olduğu yatırımlar ile 2020 senesinin başında kurulu gücünü yaklaşık 350 MW seviyesine çıkarmıştır. Şirket'in artan kapasitesi üretimini de arttırmış ve 2023 yılında rüzgâr enerjisi üretimi yaklaşık 974 GWs olmuştur.

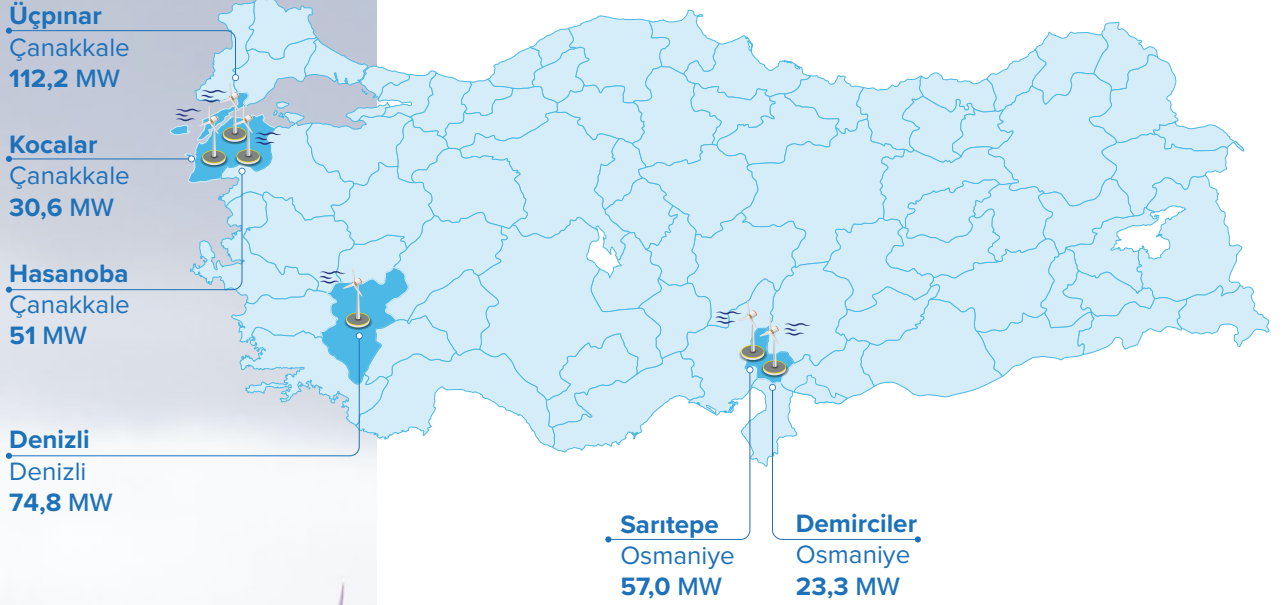
Sarıtepe RES ve Demirciler RES, 05.02.2020 tarihinde satın alma yöntemiyle Şirket'in varlıklarına dahil olmuştur. Akfen Yenilenebilir Enerji, Zorlu Rüzgâr Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.'nin Osmaniye'de bulunan 80,3 MW projeleri için Aralık 2019'da hisse alım anlaşması imzalamıştır. 2019'un en büyük alım anlaşması olarak öne çıkan Sarıtepe-Demirciler RES'in portföye katılması sonrasında Akfen Yenilenebilir Enerji'nin portföyündeki faaliyetteki rüzgâr kurulu gücü 348,9 MW'a ulaşmıştır.

RES tesisleri genişletilmiş makine kırılması sigortası, kar kaybı, üçüncü şahıs mali mesuliyet ve işveren sorumluluk sigortaları olmak üzere sigorta poliçeleri ile teminat altına alınmıştır.

Şirket, Üçpınar RES, Kocalar RES, Hasanoba RES ve Denizli RES için Siemens Gamesa ile bakım ve onarım sözleşmesi imzalamıştır. Her bir santrale ilişkin sözleşme, Mart 2018 tarihinde imzalanmış olup, Ağustos 2035 tarihine kadar geçerlidir. Bakım ve onarım sözleşmelerinin hizmet kapsamı "full servis" olup %97 emreemadelik garantisi\* yer almaktadır.

\* Emreemadelik, bir elektrik santralinin elektrik üretebileceği zaman miktarının, toplam zamana bölünmesi ile bulunan ve santralin işletme performansını gösteren bir parametredir.





Şirket	Santral	Kurulu Güç (MW)	Devreye Giriş Tarihi	Satışa Esas Üretim (GWs)	
				2022	2023
Isider Enerji	Kocalar	30,6	14.03.2019	114,5	112,3
Derbent Enerji	Üçpınar	112,2	10.05.2019	354,7	339,3
Kovancı Enerji	Hasanoba	51	2.08.2019	138,3	128,6
Korda Enerji	Denizli	74,8	13.09.2019	200,1	195,3
Imbat Enerji	Demirciler	23,3	22.07.2016	56,2	52,8
Imbat Enerji	Sarıtepe	57	17.06.2016	152,3	145,9
<b>Toplam</b>		<b>348,9</b>		<b>1.016,0</b>	<b>974,4</b>

Demirciler RES ve Sarıtepe RES için GE Türkiye ve GE Wind firmaları ile bakım ve onarım sözleşmeleri imzalanmıştır. Bu sözleşmeler Nisan 2020 tarihinde imzalanmış olup Nisan 2030 tarihine kadar geçerlidir. Bakım ve onarım sözleşmelerinin hizmet kapsamı "full servis" olup %97 emreամadelik garantisi yer almaktadır.

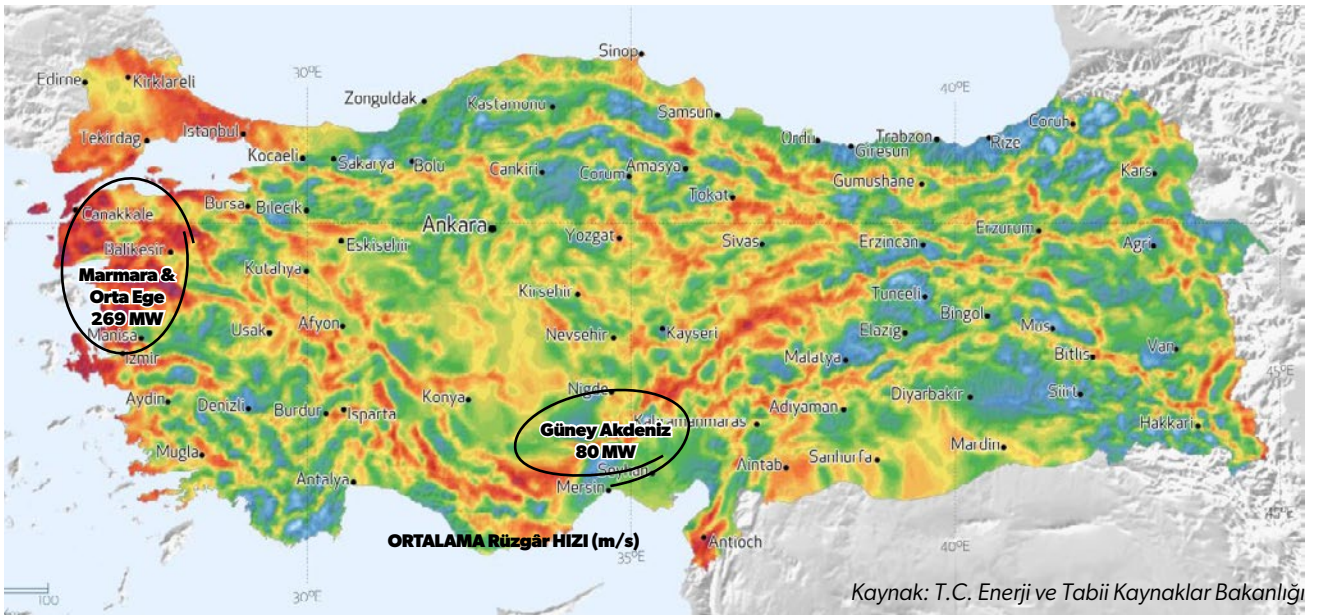
### RES PORTFÖYÜ EMREAMADELİK (2023-%)

Santral	(%)
Kocalar RES	97,3%
Üçpınar RES	97,9%
Hasanoba RES	99,0%
Denizli RES	99,2%
Sarıtepe RES	98,8%
Demirciler RES	98,5%



## TÜRKİYE’NİN EN ELVERİŞLİ RÜZGÂR SAHALARINDA KONUMLANAN PORTFÖY

Türkiye’de rüzgârın en iyi olduğu Marmara ve Ege Bölgesi’nde bulunmaktadır. Rüzgârdan enerji üretmede ana etkenin rüzgâr hızı olduğu düşünüldüğünde, Şirket’in RES’leri Türkiye’nin yıllık ortalama rüzgâr hızının yüksek olduğu bölgelerde konumlandırılmıştır:



### RES’LERİN ORTALAMA RÜZGÂR HIZLARI (m/sn)

Santral İsmi	Santrallerin Olduğu İller	Ortalama Rüzgâr Hızı (m/sn)		
		2021	2022	2023
Kocalar RES	Çanakkale	8,53	8,65	8,58
Üçpınar RES	Çanakkale	8,07	8,07	7,99
Hasanoba RES	Çanakkale	6,83	7,06	6,96
Denizli RES	Denizli	9,16	8,44	8,20
Sarıtepe RES	Osmaniye	7,36	7,06	6,93
Demirciler RES	Osmaniye	6,33	6,17	6,10

Şirket’in RES’leri Türkiye’nin kaynak yönünden verimli lokasyonlarında bulunması sebebiyle yüksek kapasite kullanım oranları yakalamıştır.

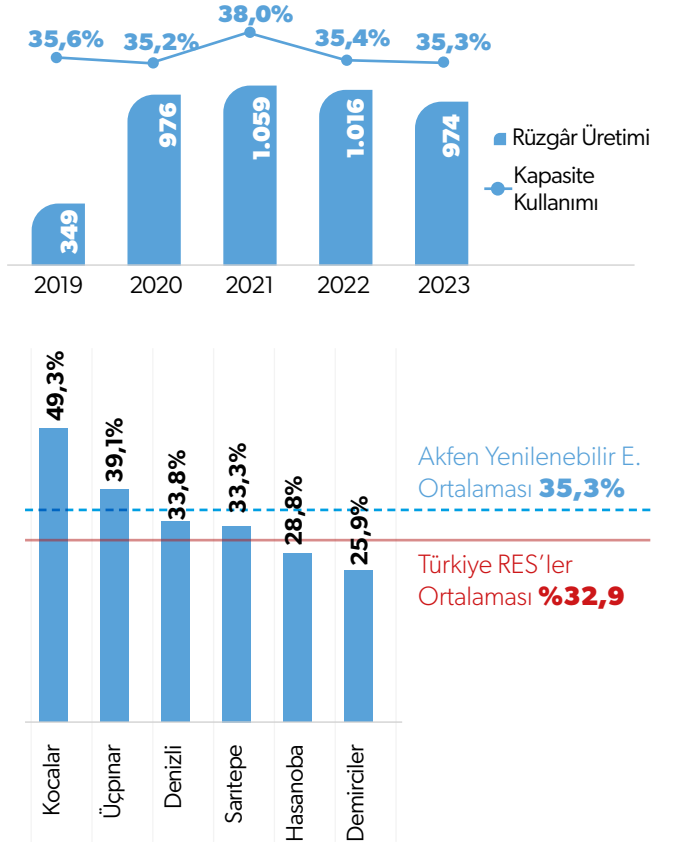
## RÜZGÂR ÜRETİMİ VE ORTALAMA KAPASİTE KULLANIMI

Şirketin üretiminin önemli bir kısmını oluşturan rüzgâr enerjisi kaynaklarında, güneş enerjisi kaynaklarında olduğu gibi Türkiye ortalamasının üzerinde kapasite kullanım oranları yakalamış olup önemli boyuttaki portföyünden optimum verimi elde etmeyi başarmıştır. Şirketin son 5 yıllık ortalama kapasite kullanımı %35'lerin altına inmemiştir.

## RES'LERİN KAPASİTE KULLANIM ORANLARI (2023)

Toplam 6 bölgedeki RES'in dördü Türkiye ortalamasının üzerinde kapasiteyle elektrik üretimi yapmıştır. 2023 yılında Akfen Yenilenebilir Enerji RES'lerinin ortalama kapasite kullanım oranı %35,3 olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu oranın Türkiye ortalaması ise %32,9 seviyesindedir.

Akfen Yenilenebilir portföyü içinde en yüksek kapasite kullanımı %49,3 ile Çanakkale'de üretim yapan Kocalar RES olmuştur.



**Kaynak:** EPDK, Elektrik Piyasası Gelişim Raporu 2022  
<https://epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-24/yillik-sektor-raporu>

Üçpınar RES



Teknik Özellikler	Üçpınar	Kocalar	Denizli	Hasanoba	Demirciler	Saritepe
Türbin Üreticisi	Siemens Gamesa	Siemens Gamesa	Siemens Gamesa	Siemens Gamesa	General Elektrik	General Elektrik
Türbin Modeli	SWT-3.4-108	SWT-3.4-108	SWT-3.4-108	SWT-3.4-108	GE 2.85 -103 / GE 1.7 -103	GE 2.85 -103
Türbin Sınıfı	IEC Class IA	IEC Class IA	IEC Class IA	IEC Class IA	IEC Class S	IEC Class S
Türbin Sayısı	33 (3,4*33)	9 (3,4*9)	22 (3,4*22)	15 (3,4*15)	11 (2,85*4 + 7*1,7)	20 (2,85*20)
Kule Yüksekliği (m)	80	80	80	80	80 (GE 1,7) / 85 (GE 2,85)	85
Rotor Çapı (m)	108	108	108	108	103	103



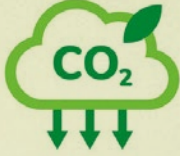
# Elektrik Toptan Satış

Akfen Yenilenebilir Enerji'nin bağlı ortaklığı olan Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş., 16.03.2011 tarihinde EPDK'dan 20 yıl süre için tedarik lisansı almıştır. Şirket mevcut durumda dengeleme, depolama projeleri gibi konular üzerinde çalışmaktadır.

# Karbon Kredisi Satışları







## Akfen Yenilenebilir Enerji'nin santrallerinde, Onaylanmış Karbon Standardı (VCS) ve Gold Standard gibi karbon emisyon azaltım sertifikaları bulunmaktadır.

Akfen Yenilenebilir Enerji, Türkiye'nin çeşitli illerinde faaliyet gösteren otuzdan fazla yenilenebilir enerji santrali ile çevreye ve topluma karşı sorumluluklarını yerine getirme amacıyla yenilenebilir enerji yatırımlarına devam etmektedir. Emisyon azaltım sertifikalandırma çalışmalarının başarıyla yürütüldüğü yenilenebilir enerji santralleri, Onaylanmış Karbon Standardı (Verified Carbon Standard - VCS) ve Gold Standard gibi karbon emisyon azaltım sertifikalarına sahiptir.

Düşük karbonlu ekonomiye geçiş sürecinde, global ölçekte büyük öneme sahip olan bu sertifikalar, santrallere, uluslararası organizasyonlar tarafından (Verra, Gold Standard) bağımsız denetçilerin onayıyla verilmiştir. Gönüllü karbon piyasası şirket tarafından yakinen takip edilmektedir.

Aralık 2023'te Şirketimiz'in rüzgâr santrallerinden Hasanoba RES, Kocalar RES, Üçpınar RES ve Denizli RES'in 2021-2026 yıllarına ait karbon emisyon azaltım kredilerinin İngiltere merkezli EOS Climate&Energy şirketine satışı gerçekleşmiştir.

İlgili sözleşmeye istinaden hem satışa hazır (spot) hem de satışa hazır hale gelecek (2027 yılına kadar vadeli forward) kredilerden satış yapılarak; Şirketimizin yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi yapmak suretiyle elde ettiği ana gelir kaynağına ek olarak; toplamda yaklaşık 8,6 milyon dolar ek gelir sağlanmış olacaktır.

Şirketimiz 2023 yılında toplam 126,4 milyon TL tutarında karbon kredisi satış işlemi gerçekleştirmiştir.

### Gold Standard'a (GS) Kayıtlı Santraller

- Gelinkaya HES
- Kavakçalı HES
- Yağmur HES
- Sekiyaka HES
- Demirciler HES
- Solentegre GES (Lisanslı)
- Sarıtepe RES
- Demirciler RES



### Onaylanmış Karbon Standardı'na (VCS) Kayıtlı Santraller

- Sırma HES
- Otluca HES
- Saraçbendi HES
- Çamlıca III HES
- Doğançay HES
- Doruk HES
- Kocalar RES
- Üçpınar RES
- Hasanoba RES
- Denizli RES
- Denizli GES
- İota GES
- Yaysun GES
- Me-Se GES
- MT Doğal GES
- Psi GES
- Omicron GES



### Global Carbon Council'e (GCC) Kayıtlı Santraller

- Çalıkobası HES
- Amasya GES
- Omicron GES



# Devam Eden Yatırım Projeleri

Yenilenebilir Enerji portföyünü genişletme çalışmalarını aralıksız sürdüren Akfen Yenilenebilir Enerji son dönem yatırımlarını 3 farklı alanda yaptı. Devletin enerji yönetmeliklerinde yaptığı değişikliklerle; kapasite artırımı ve hibrit yatırımlarını attıran Akfen Yenilenebilir, depolama yatırımlarına getirilen teşvik sonrası önemli bir yatırım hamlesi başlatmıştır. Üç alanda yapılan yatırımlar özetle şunlardır:

## 1. Hibrit GES Yatırımları

Hibrit GES Başvuru  
Sayısı

**7** Adet

Kapasite artırım  
miktarı

**94,8** MW

Yenilenebilir enerji kaynaklarında birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesisleri için lisans ve önlisans aşamasında başvuru yapılmasını öngören maddeler Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne 08.03.2020 tarihinde Resmî Gazete'de yayımlanarak eklenmiştir.

Akfen Yenilenebilir olarak 6 adet RES (Denizli RES, Kocalar RES, Hasanoba RES, Üçpınar RES, Saritepe RES ve Demirciler RES) ve 1 adet HES (Doğançay HES) bakımından yardımcı kaynak (hibrit GES) başvurusunda bulunulmuştur. Toplam yapılması planlanan hibrit yatırımı 94,8 MW'dir. TEİAŞ ve EPDK tarafından müracaatlarımız uygun görülerek talep ettiğimiz kapasite lisanslarımıza işlenmiştir.

Toplam 86 MW hibrit GES projelerimizde yatırım süreci başlatılmış olup projelerin anahtar teslim yapım işine ilişkin sözleşmeler imzalanmış ve inşaat süreci başlamıştır.

## 2. RES Kapasite Artırımı

Kapasite artırımına  
başvurulan RES  
sayısı

**5** Adet

Kapasite artırım  
miktarı

**92,4**  
MW

Yenilenebilir enerji kaynaklarında kapasite artışını öngören maddeler Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne 23.08.2019 tarihinde Resmî Gazete'de yayımlanarak eklenmiştir. Akfen Yenilenebilir olarak lisanslı Santraller'de elektriksel ve mekaniksel kapasite artışına 5 adet RES kapsamında (Denizli RES, Kocalar RES, Hasanoba RES, Üçpınar RES ve Saritepe RES) toplamda 19 adet türbin noktası ve 92,4 MW olarak başvurulmuştur.

EPDK'dan ilgili projeler için kapasite artışına ilişkin üretim lisansları alınmış olup; raporlama tarihi itibarıyla rüzgâr kapasite artışı projeleri için enerji analiz çalışmalarında son aşamaya gelinmiş olup, türbin üreticileri ile ihale görüşmeleri başlatılmıştır.



### 3. Elektrik Depolama Yatırımları

Akfen Yenilenebilir Enerji, elektrik piyasası mevzuatında yenilenebilir enerji yatırımlarını teşvik etmek amacıyla 2021 ve 2022 yıllarında yapılan değişikliklerden faydalanmak suretiyle, EPDK nezdinde gerekli başvuruları gerçekleştirmiştir.

Müstakil elektrik depolama tesisi başvuruları kapsamında Şirketimiz tarafından toplam 375 MW müstakil depolama tesisi başvurularımız EPDK tarafından uygun görülmüştür.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği 17. madde kapsamında depolama tesisine verilen hakka istinaden toplam 285 MW kapasiteli GES ve RES önlisans başvuruları yapılmıştır.

Bu kapsamda;

- Çanakkale Üçpınar depolamalı üretim tesisi; Depolama (50 MW) + Üretim RES (50 MW)
- Erzurum depolamalı üretim tesisi;

Depolama (30 MWe) + Üretim GES (30 MW)

- Amasya depolamalı üretim tesisi; Depolama (30 MWe) + Üretim RES (30 MW)
- Aydın depolamalı üretim tesisi; Depolama (30 MWe) + Üretim RES (30 MW)
- Osmaniye Sarıtepe depolamalı üretim tesisi: Depolama (95 MWe) + Üretim RES (95 MW)
- Van depolamalı üretim tesisi; Depolama (50 MWe) + Üretim GES (50 MW)

olmak üzere toplam 285 MWe Depolama+285 MW Üretim ön lisansları EPDK'dan teslim alınmıştır. Depolamalı üretim tesisi müracaatlarımızın tümünün ön lisans süreçleri tamamlanmıştır. Depolamalı üretim tesislerine ilişkin gerekli teknik ve finansal çalışmalara başlanmıştır.

#### Depolama tesisi başvurusu

Önlisans başvurusu

**5** | **285**  
tesis | MW



**BÖLÜM 4**

# **KURUMSAL YÖNETİM**

# KURUMSAL DEĞERLER ve GELECEK PERSPEKTİFİ

## HEDEFİMİZ

Türkiye'nin büyümesiyle birlikte artan enerji ihtiyacını sürdürülebilir kaynaklarla karşılamak ve böylelikle ülkemiz için stratejik bir öneme sahip olan enerji güvenliğini sağlamaya katkıda bulunurken hem ülkemizde cari açığın azaltılmasına destek olmak hem de çevresel ve sosyal performansımızı en üst standartlarda tutmak; yenilenebilir enerji kaynaklarımızı çeşitlendirerek dengeli bir portföy oluşturmak ve yatırımlarımızı uzun vadeli değer yaratma stratejimize uygun olarak hayata geçirerek deneyimli olduğumuz iş alanlarındaki başarılarımızı devam ettirmektir.

## STRATEJİMİZ

- Tamamı yerli ve yenilenebilir kaynaklardan oluşan ve enerji sektörünün her alanında sürdürülebilir üretim yapacak platformumuzu, dünyadan ve Türkiye'den yenilenebilir enerjiye yatırım yapmak isteyen kurumsal yatırımcıların da ortaklığıyla büyütmek.
- Kurumsal yönetimde çevre ve sosyal standartlarda en iyi uygulamaların hayata geçirilmesini sağlayarak uzun vadeli değer yaratmak.
- Türkiye'nin zengin yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesine katkıda bulunmak.
- Hissedarlarımıza değer yaratmak ve bu değeri en üst düzeye taşımak.
- Gelirler, büyüme, kârlılığımızda iyileşme ve sermaye yapısında optimizasyon sağlamak.





## KURUMSAL DEĞERLER

Kurumsal kültürümüzün yapı taşlarını oluşturan girişimciliğimiz, yatırım uzmanlığımız ve iş geliştirmede, güvenilir bir iş ortağı olma niteliğimiz ile küresel ekonomide ciddi bir oyuncu haline gelmeyi hedefleyen ülkemiz ekonomisine sorumlu, kurumsal yurttaş kimliğimizle en üst düzeyde katkıda bulunmayı amaçlıyoruz.

Bu amaca yönelik olarak benimsediğimiz değerlerimiz:

- Bütün görevler önemli, bütün çalışanlar değerlidir.
- Dinamik ve girişimciyiz.
- Dürüstlük kalitemizin simgesidir.
- Yatırımlarımız hem maddi hem manevidir.
- Ayak izi olmayan yoldan yürürüz.
- İşimizi sahiplenir, her gün öğreniriz.
- Kimliğimiz itibarımızdır.

## PRENSİPLERİMİZ

- Sürekli gelişime önem veren, değer yaratan, katılımcı, dinamik ve yetkin insan gücünü Akfen Yenilenebilir Enerji çatısı altında toplamak.
- Tüm iş süreçlerinde ve yönetimde kalite anlayışımızı ve etik değerlerimizi ön planda tutmak.
- Taahhüdümüz altındaki işleri zamanında ve en kaliteli biçimde tamamlamak.
- Çalışanlarımıza, iş ortaklarımıza, hissedarlarımıza ve sosyal paydaşlarımıza karşı verilen sözleri yerine getirmek ve çıkarlarını gözetmek.
- Şeffaf ve dürüst iş yapma yaklaşımını sürdürülebilir kılmak.
- Yeni girişim ve fırsatları değerlendirirken, özgün ve inovatif iş anlayışıyla riskleri yönetmek.
- Sosyal sorumluluk çalışmalarıyla insana ve topluma yatırım yapmak.

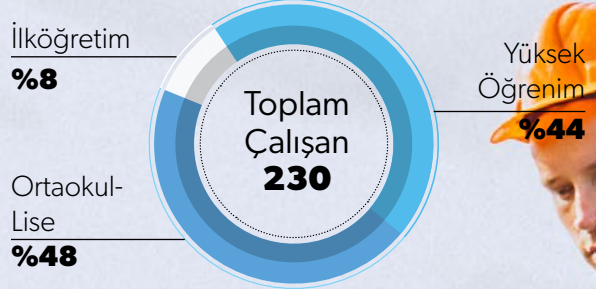
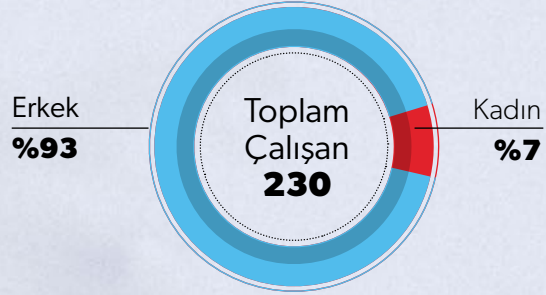
# İNSAN KAYNAKLARI

Akfen Yenilenebilir Enerji, başarının ve geleceği teminat altına almanın çalışanlardan geçtiğinin bilincindedir. "Bütün görevler önemli, bütün insanlar değerlidir" temel anlayışıyla çalışanların fikirlerinin önemsendiği, katılımlarının desteklendiği ve herkese fırsat eşitliğinin sağlandığı bir çalışma ortamının geliştirilmesini hedefler.

Akfen çatısı altında sevgi, saygı ve hoşgörüyü dayalı iş birliğini benimsemiş Akfen çalışanlarının yanı sıra alt yüklenici ve taşeron çalışanlarının da maddi ve manevi tüm haklarının gözetilerek, insan hakları ilkelerini temel alan bir ortamda çalışmasının sürdürülebilir başarı için temel kriter olduğuna inanır ve kurumsal değerler ile etik ilkelerin paylaşıldığı iş birliklerine önem verir.

Bu anlayışla oluşturulan İnsan Kaynakları Politikamız; çalışan haklarını koruyan, "Akfen Ailesi" duygusunu hem kurum içinde, hem de tüm paydaşlarımız nezdinde yasatan yaklaşımları benimser.

İnsan Kaynakları Yönetimi; şirketin stratejik plan ve hedefleri doğrultusunda, günün şartlarına göre gözden geçirip dinamik bir yapıda sürekli geliştirilen insan kaynakları uygulamalarını yürütür. Bu kapsamda, işin gereklilikleriyle çalışanların beceri ve yetkinliklerinin buluşturulmasını sağlayacak insan kaynağının planlanması, seçilmesi, yerleştirilmesi, geliştirilmesi, iş analizlerinin yapılması, değişen koşullara göre uygun iş tanımlarının hazırlanması, performans ve kariyer planlama çalışmalarının yürütülmesi, iş motivasyonunun artırılması ve kurum kültürünün geliştirilmesi sağlanır.





## ORGANİZASYONEL GELİŞİM

Sürdürülebilir başarı ve yenilikçiliği sağlayabilmek için organizasyon, insan kaynağı, iş süreçleri ve görev tanımları ihtiyaçlar doğrultusunda yapılandırılmakta ve sistematik olarak gözden geçirilmektedir. Yüksek performans kültürü ve sürekli gelişimi destekleyen hedef ve yetkinlik bazlı insan kaynakları sistemlerinin sürdürülebilir kılınması, iyileştirilmesi ve yaygınlaştırılmasıyla ilgili çalışmalar yürütülmektedir.

## SEÇME VE YERLEŞTİRME

Değer yaratan, çevreye, topluma ve insana karşı duyarlı, yenilik ve değişimlere açık, esnek, girişimci, dinamik, hızlı, kendini ve işini geliştirmeyi hedefleyen insan gücünün Akfen Yenilenebilir Enerji bünyesine kazandırılması için çalışmalar yapılmakta, kadroların ve iş tanımlarının oluşturulmasıyla aranan yetkinlikler belirlenmekte ve şirket kadrolarında iş tanımlarına en uygun işgücü bünyemize katılmaktadır.

## EĞİTİM YÖNETİMİ

Akfen Yenilenebilir Enerji’de sürekli eğitim, sürdürülebilir değerler yaratmanın asli unsuru olarak görülmekte ve kurum kültürünün çok önemli bir yapıtaşı olarak kabul edilmektedir.

Bu kapsamda işgücünün niteliklerini zenginleştirmek ve entelektüel sermayesini geliştirmek için çeşitli eğitim ortamları oluşturulmakta, kendi birikimi çerçevesindeki çalışmalar (know-how) ile oryantasyon ve görev başı eğitimlerinin yanı sıra, konusunda uzman kurum içi-kurum dışı ortaklıklar ve firmalarla sosyal

beceri (soft skill) ve teknik eğitimleri içeren bir eğitim programı yürütülmekte, eğitim programları, çalışanların da dahil oldukları bir süreçte ele alınmakta, talep ve ihtiyaçlara göre her yıl gözden geçirilmektedir.

## PERFORMANS YÖNETİMİ

Değer yaratan insan gücünün kariyer planlamasını gerçekleştirebilmek, ödüllendirmek ve gelişime açık yönleri tespit etmek adına başarının ölçülebilir kriterlere göre değerlendirildiği bireysel, fonksiyonel ve yönetsel yetkinlik aşamalarından oluşan bir performans değerlendirme sistemi geliştirilmektedir. Çalışanlardan beklentiler somut olarak ortaya konulurken yöneticilerin geribildirimleri doğrultusunda çalışanların kariyer yollarını destekleyen gelişim programlarının tanımlanması hedeflenmektedir.

## KARIYER YÖNETİMİ

Çalışanlara, kurumsal ihtiyaçlar karşılanırken bireysel gelişim fırsatları da sağlamak üzere şirket içi veya bağlı ortaklıklar arasında yatay ve dikey terfi olanakları sunulmaktadır. İş zenginleştirme gibi uygulamalarla çalışan yetkinliklerinin geliştirilmesi sağlanmaktadır.

## ÇALIŞAN PROFİLİ

Akfen Yenilenebilir Enerji’nin çalışan profili; değişim ve gelişime açık, başarı motivasyonu yüksek, ekip çalışmasına ve takım ruhuna inanan, kaynaklarını ve zamanı doğru kullanan, aynı zamanda sosyal sorumluluk duyarlılığı yüksek insan kaynağıdır.

# YÖNETİM KURULU



1954 yılında İstanbul'da doğan Hamdi Akın, Gazi Üniversitesi Makine Mühendisliği bölümünden mezun oldu. Günümüzde faaliyet konusu altyapı ve üstyapı inşaatı, deniz limanı işletmeciliği, deniz ulaşımı, su dağıtım ve atık su hizmetleri, enerji ve gayrimenkul gibi endüstri kollarında faaliyet gösteren bağlı ortaklık ve iştiraklerine yatırım yapmak, idare ve koordinasyonunu sağlamak olan Akfen Holding'i 1976 yılında kurdu. Akfen Holding'in Yönetim Kurulu Başkanlığı görevinin yanı sıra Akfen Yenilenebilir Enerji ve Akfen GYO Yönetim Kurulu Başkanlığı ve Mersin Liman İşletmeleri (MIP) Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini sürdürmektedir. 1997 yılında dünyanın en zorlu sektörlerinden biri olan havacılık sektöründe Türkiye'de ilk büyük kapasiteli havalimanı inşaatı ve operasyonunu yapmak üzere kurduğu TAV markasında 2017 yılına kadar Yönetim Kurulu Başkanlığı görevini üstlendi.

Özel girişimciliğinin yanı sıra özelleştirme kapsamındaki altyapı, enerji ve yatırım projeleri de gerçekleştiren Akın, iş dünyasındaki dinamizmini ve gayretini birçok dernek, vakıf ve meslek odası gibi gönüllü kuruluşlarda kurucu ve yönetici olarak görev alarak sivil toplum örgütlerine de taşıdı. Hamdi Akın, 2000-2002 yılları arasında Fenerbahçe Spor Kulübü Asbaşkanlığı, 1992-2004 yılları arasında Metal Sanayiciler Sendikası (MESS) Ankara Bölgesi Temsilciler Kurulu Başkanlığı, 1998-2000 yılları arasında Türkiye Genç İş Adamları Derneği (TÜGİAD) Yönetim Kurulu Başkanlığı, 1995-2001 yılları arasında Türkiye İşveren Sendikaları Konfederasyonu (TİSK) Yönetim Kurulu Üyeliği, 2008-2009 yılları arasında Türkiye Sanayici İş Adamları Derneği (TÜSİAD) Yönetim Kurulu Üyeliği ve Bilgi Toplumu & Yeni Teknolojiler Komisyonu Başkanlığı ve 2011-2018 yılları arasında Deniz Temiz Derneği'nin (TURMEPA) Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini üstlendi.

London School of Economics'de Çağdaş Türkiye Araştırmaları Kürsüsü'nün kurucularından olan Akın, 1999 yılından bu yana Türkiye iyi yetişmiş insan kaynağı sağlamak amacıyla kurduğu Türkiye İnsan Kaynakları ve Eğitim Vakfı'nın (TİKAV) Kurucu Üyesi ile Vakfın Onursal Başkanı, Basketbol için Eğitim ve Destek Vakfı (BİDEV) Mütevelli Heyeti Üyesi ve Bodrum Tanıtma Vakfı (BOTAV) Yönetim Kurulu Üyesi unvanlarını taşıyor.



**Hamdi AKIN**  
Yönetim Kurulu Başkanı



**Selim AKIN**

Yönetim Kurulu Başkan Vekili

2006 yılında İngiltere'nin Surrey Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olan Selim Akın, aynı yıl Türkiye'ye döndükten sonra iş hayatına Akfen Holding Muhasebe Departmanı'nda başladı. Selim Akın, daha sonra Akfen Holding'in Proje Geliştirme ve Finansman Departmanları'nda görev yaptı.

Akın'ın görev aldığı başlıca projeler; Araç Muayene İstasyonları'nın özelleştirilmesi ve finansmanı, Mersin Limanı'nın özelleştirilmesi ve finansmanı, Akfen Holding'in halka arz ve tahvil ihracı oldu. Halen Akfen Altyapı Holding ve Akfen İnşaat ve

Turizm A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı ve Akfen Holding Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görev yapan Selim Akın, artık Akfen Holding'in CEO'lüğünü de yürütecek.

Türkiye Genç İşadamları Derneği yönetim Kurulu Başkanvekili ve Ticaret Komisyonu Başkanlığı görevini yürüten Selim Akın'ın, Türk Sanayicileri ve İş İnsanları Derneği (TÜSİAD) ve Türkiye Turizm Yatırımcıları Derneği (TTYD) üyelikleri de bulunuyor. Akın aynı zamanda 2018 yılından bu yana DEİK temsilciliği görevini de üstleniyor.



**Pelin AKIN ÖZALP**

Yönetim Kurulu Üyesi

2010 yılında İngiltere'de Surrey Üniversitesi'nden mezun olan Pelin Akın Özalp, iş hayatına Deutsche Bank'ta başladı. Türkiye'ye döndükten sonra TAV Havalimanları Holding bünyesinde MT programına katıldı. Özalp, 2012 yılında Akfen Holding'e Yönetim Kurulu üyesi olarak geçti.

Akfen Holding tarafından kurulan Türkiye İnsan Kaynakları Eğitim ve Sağlık Vakfı'nda (TİKAV) Mütevelli Heyeti Üyesi ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak aktif çalışmalarda bulunan Pelin Akın Özalp'in, Duke of Edinburgh International Award Türkiye Programı'nın Genel Başkan Yardımcılığı görevi de bulunuyor. 2013-2020 yılları arasında YPO ağında bulunan Pelin Akın Özalp ayrıca 2010'dan beri London School of Economics'de (LSE) kurulan Çağdaş Türkiye Araştırmalar Kürsüsü'nün de Danışma Kurulu Başkanlığı görevini yürütüyor.

Türkiye Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu'nda

(DEİK) İspanya, İngiltere ve ABD İş Konseylerinde Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Pelin Akın Özalp, aynı zamanda Türkiye Turizm Yatırımcıları Derneği (TTYD), Türkiye İş Kadınları Derneği (TİKAD), Deniz Temiz Derneği (TURMEPA) ve American Turkish Society (ATS) Yönetim Kurulu Üyeliğini ve Inclusive Capitalism Yürütme Kurulu Üyeliğini sürdürüyor.

Daha önce Aile İşletmeleri Derneği (TAİDER) ve Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB) Genç Girişimciler Danışma Konseyleri, Yönetim Kurulunda Kadın Derneği (YKKD) gibi çeşitli STK ve derneklerin Yönetim Kurulu'nda görevler alan Özalp, 2014 yılında TÜSİAD'ın en genç Yönetim Kurulu Üyesi seçildi.

Pelin Akın Özalp, halen Akfen Holding, Akfen Yenilenebilir Enerji, Akfen GYO, İstanbul Deniz Otobüsleri (İDO) ve Travelex Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapıyor.

### Hasan KÖKTAŞ

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

1963 Trabzon'da doğan Hasan Köktaş, 1988 yılında Orta Doğu Teknik Üniversitesi İktisadi ve İdari Bilimler Fakültesi Kamu Yönetimi Bölümü'nden mezun oldu. İş hayatına 1989 yılında İş Bankası'nda başladı. 1990-1994 yılları arasında Family Finans'ta çeşitli görevlerde çalıştı, 1996-1997 yılları arasında Vakıfbank'ta Yönetim Kurulu Üyesi, 1994-1999 yılları arasında Belko'da Genel Müdür olarak görev aldı. 2003-2008 yılları arasında T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkan Yardımcılığı görevinde bulundu. Bu süre içinde, 2004-2006 yılları arasında Erdemir'de Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği, 2003-2008 yılları arasında ise Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. (TÜPRAŞ)'ta Yönetim Kurulu Başkanlığı ve Başkan Vekilliği görevlerini yürüttü.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığındaki görevi süresince Tüpraş, Erdemir, Halkbank, Esgaz, Bursagaz ile limanlar, maden şirket-

leri gibi Türkiye'nin en büyük şirketlerinin özelleştirilmesi ve halka arz edilmesi çalışmalarında bulundu.

Özelleştirme İdaresi Başkan Yardımcısı olarak petrol, doğal gaz ve elektrik sektörlerinden sorumlu olarak çalışan Hasan Köktaş, 2008-2014 yılları arasında EPDK Başkanlığı yaptı. 2014 yılından bu yana Türkiye Enerji Vakfı'nın (TENVA) Yönetim Kurulu Başkanı ve Mütevelli Heyeti Başkanı olarak görev yapan Hasan Köktaş, 2017 yılından bu yana Aydem Enerji Holding Yönetim Kurulu Üyesi ve 2019 yılından bu yana ACC Energy Investment & Consultancy Co. Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev almaktadır. Çeşitli alanlarda eğitim sertifikaları olan Köktaş, enerji konulu birçok ulusal ve uluslararası toplantılara katılmıştır. İngilizce bilen Sn. Hasan Köktaş, evli ve 3 çocuk babasıdır.

### Yusuf TÜLEK

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

Denizli'de 1962 yılında doğan Yusuf Tülek, 1983 yılında Karadeniz Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği bölümünden mezun olduktan sonra Türkiye Elektrik Kurumu Zonguldak Çatalağzı Termik Santrali'nde mühendis olarak göreve başladı.

1986-1994 yılları arasında 1200 MW Trakya Doğal Gaz Santralı Müdür Yardımcısı olarak çalıştı. Ardından, 1994-1996 yılları arasında Çukurova Elektrik A.Ş.'de proje ve santal müdürü, 1996-1998 yılları arasında Rumeli Holding A.Ş.'de genel müdür yardımcısı, 1998-2000 yılları arasında Asna Holding A.Ş.'de enerji projeleri koordinatörü, 200-2001 yılları arasında McD Danışmanlık Ofisi'nde danışman, 2001-

2003 yılları arasında Esnida Ltd. Co'da enerji proje denetmeni olarak görev aldı. 2003-2004 yılları arasında Yusuf Tülek, Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) Yönetim Kurulu Üyesi ve Genel Müdür Yardımcısı iken 3 Ocak 2004 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan atama kararı ile EPDK Kurul Üyeliği görevini üstlendi ve 2010 yılına kadar EPDK Kurul Üyeliği görevini devam ettirdi.

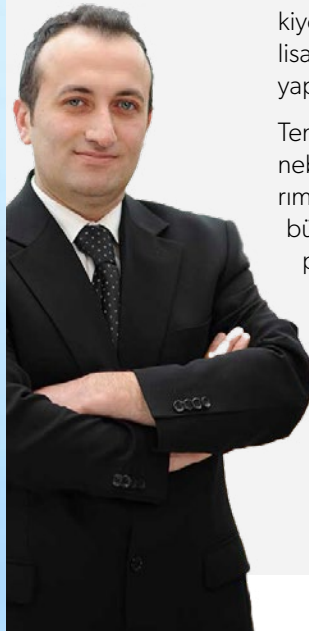
2012 yılından bu yana TB Enerji Yatırım Danışmanlık Ltd. Şti.'de Kurucu Ortak ve 2021 yılından bu yana Lokman Hekim Engürüsağ A.Ş.'de bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev yapıyor.

**Mustafa Kemal GÜNGÖR /**  
Genel Müdür

1998 Yılında Orta Doğu Teknik Üniversitesi Elektrik-Elektronik Mühendisliği Bölümü'nden mezun olan Mustafa Kemal Güngör, 2003 yılında aynı üniversite ve aynı bölümde güç sistemleri alanında yüksek lisansını tamamladı. Bilkent Üniversitesi Executive MBA Programını da 2020 yılında tamamlayan Güngör'ün, 1998 yılından günümüze kadar tüm çalışma hayatı enerji sektöründe geçti.

Kariyerine enerji iletimi alanında başlayan Güngör, yüksek gerilim enerji iletim hatları ve trafo merkezleri yapım işlerinde çalıştı. Sonraki iş yaşamında, yenilenebilir enerji üretim santrali projelerinde yer aldı, Türkiye'nin ilk özel sektör rüzgâr santrali, ilk lisanslı güneş santrali projelerinde görev yaptı.

Temmuz 2007'de katıldığı Akfen Yenilenebilir Enerji'de hidroelektrik santral yatırımlarını başlatan ekipte yer aldı. Şirketin büyümesi ile birlikte, güneş ve rüzgâr projelerinin geliştirilmesi, şirket devralmaları, EBRD-IFC ortaklığı öncesi teknik due-diligence süreci ve enerji ticareti çalışmalarını da yürüttü. Güngör, firmaya bağlı SPV'lerde genel müdür ve yönetim kurulu üyesi, Akfen Yenilenebilir Enerji'de genel müdür olarak görev yapıyor.



### Mustafa Rifat BAĞBAŞLIOĞLU /

Genel Müdür Yardımcısı / Hukuk

Ankara Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden 1999 yılında mezun olan Mustafa Rifat Bağbaşıoğlu, kariyerine 2001 yılında Medical Innovatioan Group'ta avukat olarak başladı. 2003-2006 yılları arasında ŞA-RA Enerji de avukat olarak çalışan Bağbaşıoğlu, ayrıca Suriye ve Bosna Hersek'teki projelerinde sözleşme yöneticiliği görevini yürüttü.

2006-2011 yılları arasında PTT Genel Müdürlüğü'nde müşavir avukatlık yaparken aynı zamanda 2008-2011 yılları arasında Yüksek Hakem Kurulu'nda uzman raportörlük görevini yerine getirdi. Son olarak 2011-2022 yılları arasında Enerjisa Enerji'de dağıtım şirketleri uyum & hukuk başmü-

şaviri ve yönetim kurulu üyesi olarak meslek hayatına devam etti.

2022 yılı itibarıyla Akfen Yenilenebilir Enerji'de hukuktan sorumlu genel müdür yardımcısı olarak görevini sürdürmekte olup Akfen Yenilenebilir Enerji ve portföyündeki şirketlerde kurumsal hukuk ve dava süreçlerini koordine etmekte ve yürütmektedir.

Regülasyona uyum kapsamında ve kurumsal yazışmalarda departmanlara müşavirlik desteği sağlamaktadır. Ayrıca İş Hukuku, Ticaret Hukuku ve Sözleşme Hukuku ile ilgili konuları koordine ediyor ve yürütüyor.

### Özgür UZUNOĞLU / Genel Müdür Yardımcısı / Mali İşler

2000'de Boğaziçi Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun oldu. Mesleki kariyerine Global Yatırım'da kurumsal finans analisti olarak başladı.

2006-2009 yılları arasında NBK Capital'de üst düzey yatırım bankeri olarak görev yaptı. Daha sonra, Burgan Yatırım'a (eski adı EFG İstanbul) katılmış ve 2015 yılına kadar kurumsal finans eş başkanlığını yürüttü.

Kurumsal finans işlemlerinde (diğer bir deyişle birleşme

ve satın alma işlemleri, sermaye ve borç piyasası işlemleri) önemli süreçleri (dokümantasyon, inceleme, yatırım vakası ve fizibilite analizi, yönetim kurulu raporlaması, SPA müzakereleri), yatırımların proje finansmanlarını koordine edip yürütüyor.

Organik ve inorganik büyüme yatırımlarının finansal analizi ve modellemesini gerçekleştiren Uzunoğlu, periyodik iş raporlarının hazırlığı ve koordinasyonunu sağlayarak hissedar ve kurul için sunumları yapıyor.

### Celal Öztıp / Genel Müdür Yardımcısı / Yapım ve İşletmeler

1977 Ankara doğumlu Celal Öztıp, Gazi Üniversitesi Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümü'nden 2001 yılında yüksek şeref öğrencisi olarak mezun oldu. 2005 yılında ODTÜ Elektrik ve Elektronik Mühendisliği'nde yüksek lisansını tamamladı ve aynı alanda doktora eğitimine devam etti. 2004 ile 2008 yılları arasında İşletme Bölümü'nde Anadolu Üniversitesi'nden ikinci bir lisans derecesi aldı.

Profesyonel kariyerine enerji sektöründe adım atan Öztıp, güç sistemleri kararlılık analizi, yenilenebilir enerji santralleri için ekipman seçimi ve montajı, hidroelektrik ve termik santral projelerinde çeşitli kritik roller üstlen-

di. Dağıtım şirketlerinin yatırımlarını planlama ve akıllı şebeke sistemlerinin işletilmesi gibi alanlarda da deneyim kazandı.

Yıldızlar Grup, Türkerler Holding, Energy Tech Mühendislik, İC İçtaş Enerji Üretim ve Ticaret ve Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. gibi Türkiye'nin önde gelen şirketlerinde çeşitli üst düzey yöneticilik pozisyonlarında bulundu. Bu görevlerde enerji sektörünün çeşitli alanlarında önemli başarılar elde etti ve geniş bir tecrübe yelpazesine sahip oldu. Kasım 2023 itibarıyla Akfen Yenilenebilir Enerji'de genel müdür yardımcısı olarak görev yapıyor.



# YÖNETİM KURULU KOMİTELERİ



Akfen Yenilenebilir Enerji Yönetim Kurulu'nun 25.01.2023 tarihli 2023/09 no'lu kararıyla üç komite kurulmuştur: Denetim Komitesi, Riskin Erken Saptanması Komitesi ve Kurumsal Yönetim Komitesi. Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 29.12.2023 tarihli kararı ile Yönetim Kurulu komitelerinde görev yapacaklar aşağıdaki üzere belirlenmiştir:

- Riskin Erken Saptanması Komitesi Başkanlığı'na, Hasan Köktaş'ın üyeliklere ise Yusuf Tülek ve Selim Akın'ın getirilmesine,
- Denetim Komitesi Başkanlığı'na Hasan Köktaş'ın üyeliğe ise Yusuf Tülek'in getirilmesine,
- Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanlığı'na Yusuf Tülek'in üyeliklere ise Hasan Köktaş, Pelin Akın Özalp ve Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi (Koordinatörü) olarak atanan Aylin Çorman'ın getirilmesine karar verilmiştir.



## 1. DENETİM KOMİTESİ

Denetim Komitesinin amacı; şirketin muhasebe sistemi, finansal bilgilerinin kamuya açıklanması, bağımsız denetimi ve şirketin iç kontrol, iç denetim sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimidir.

Denetim Komitesi en az iki üyeden oluşacak ve tüm üyelikler bağımsız yönetim kurulu üyesi niteliğinde olacaktır.



Denetim Komitesi üyelerinden en az biri denetim/muhasebe ve finans konusunda 5 yıllık tecrübeye sahip olmalıdır.

Komite en az üç ayda bir olmak üzere yılda en az dört kez toplanır ve toplantı sonuçları tutanağa bağlanarak alınan kararlar yönetim kuruluna sunulur. Denetim Komitesi'nin hangi üyelerden oluşacağı yönetim kurulu tarafından belirlenir ve KAP'ta açıklanır.

## 2. RİSKİN ERKEN SAPTANMASI KOMİTESİ

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin amacı; şirketin varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebi- lecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesidir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin en az iki üye- den oluşması gerekir. İki üyeden oluşması halinde her ikisinin, ikiden fazla üyesi bulunması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan yönetim kurulu üyelerinden oluşması zorunludur.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin başkanı, bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilir. Yönetim kurulu üyesi olmayan konusunda uzman kişiler komiteye üye olabilir. Riskin Erken Saptanması Komitesi gerekli gördüğü sıklıkta toplanır ve yaptığı tüm çalışmalarını yazılı hale getirerek kaydını tutar. Komite, çalışmalarını hakkındaki bilgiyi ve toplantı sonuçlarını içeren raporları yönetim kuruluna sunar. Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin hangi üyelerden oluşacağı yönetim kurulu tarafından belirlenir ve KAP'ta açıklanır.

## 3. KURUMSAL YÖNETİM KOMİTESİ

Kurumsal Yönetim Komitesi'nin temel amacı; şirkette kurumsal yönetim ilkelerinin uygulanıp uygulanmadığının, uygulanmıyor ise gerekçesinin ve bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarının tespit edilmesi ve yönetim kuruluna kurumsal yönetim uygulamalarını iyileştirici tavsiyelerde bulunulması ve yatırımcı ilişkileri bölümünün çalışmalarının gözetilmesidir. Kurumsal Yönetim İlkeleri mümkün kıldığı üzere, şirketin yönetim kurulu yapılanması gereği ayrı bir aday gösterme komitesi ve ücret komitesi oluşturulmadığından, Kurumsal Yönetim Komitesi, Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirtilen aday gösterme ve ücret komitesi görevlerini de yerine getirir.

Kurumsal Yönetim Komitesi'nin en az iki üyeden oluşması gerekir. İki üyeden oluşması halinde her ikisinin, ikiden fazla üyesi bulunması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan yönetim kurulu üyelerinden oluşması zorunludur. Komite başkanı, bağımsız yönetim kurulu üyeleri arasından seçilir. Yönetim kurulu üyesi olmayan konusunda uzman kişiler komiteye üye olabilir. Komite gerekli gördüğü sıklıkta toplanır ve yaptığı tüm çalışmalarını yazılı hale getirerek kaydını tutar. Komitenin hangi üyelerden oluşacağı yönetim kurulu tarafından belirlenir ve KAP'ta açıklanır. Yatırımcı ilişkileri bölümü yöneticisinin komite üyesi olarak görevlendirilmesi zorunludur.



# KURUMSAL YÖNETİM POLİTİKALARI

Akfen Yenilenebilir Enerji Yönetim Kurulu, 20.01.2023 tarih ve 2023/10 sayılı kararıyla; ücretlendirme, bilgilendirme, kâr dağıtımı ile bağış ve yardım politikalarını belirlemiştir. Genel kurulda pay sahiplerinin görüş, değerlendirme ve onaylarına sunulması gereken politikalar, halka arzın ardından ilk genel kurul toplantısında pay sahiplerinin görüş, değerlendirme ve onayına sunulmuştur.

Politikaların içerikleri şöyle belirtilmiştir:

## Ücretlendirme Politikası

Şirketin yönetim kurulu ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ücretlendirme esaslarını düzenleyen ücretlendirme politikası uzun vadeli hedefleri dikkate alınarak belirlenir.

Ücretlendirme politikası uyarınca, yönetim kurulu; hem kurul hem üye hem de idari sorumluluğu bulunan yöneticiler için özeleştir ve performans değerlendirmesi yaparak yönetim kurulu üyeleri ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ücretlerini belirler. İdari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ücretleri yönetim kurulu kararı ile, yönetim kurulu üyelerine ödenecek ücretler ise genel kurul kararı ile belirlenir.

Bağımsız yönetim kurulu üyelerine ödenecek ücretin üyenin bağımsızlığını koruyacak düzeyde olmasına özen gösterilir ve Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde kâr payı, pay opsiyonları veya şirketin performansına dayalı ödeme planları kullanılamaz.

## Bilgilendirme Politikası

Bilgilendirme politikasının amacı, pay sahipleri, yatırımcılar, çalışanlar, müşteriler ve ilgili yetkili kurumlar olmak üzere tüm menfaat sahipleri ile ticari sır niteliği taşımayan her türlü bilgiyi tam, adil, doğru, zamanında, anlaşılabilir, düşük maliyetle ve kolay ulaşılabir bir şekilde eş zamanlı paylaşarak, aktif, etkin ve şeffaf bir iletişim sağlamaktır. Şirket bu politikayı tabi olduğu düzenlemeler ve esas sözleşme hükümleriyle uyumlu olarak yapmaktadır.

Şirketin kamunun aydınlatılması ve bilgilendirme politikasının izlenmesi, gözetimi, geliştirilmesi ve gerekli güncellemelerin yapılması yönetim kurulunun yetki ve sorumluluğundadır. Bilgilendirmeler şirket tarafından periyodik olarak KAP'a girişleri yapılan finansal tablolar, bağımsız denetçi raporu ve beyanlar, yıllık faaliyet raporları, şirket internet sitesi ([www.akfenren.com.tr](http://www.akfenren.com.tr)), özel durum açıklama formları, Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi (TTSG) ve günlük gazeteler aracılığıyla yapılan ilan ve duyurular ve telefon, e-posta, faks gibi iletişim araçları kullanılarak yapılır. Şirketin özel durumlara konu hususların kamuya duyurulmasından önce veya eş zamanlı olarak KAP'ta da açıklama yapılır ve ilgili açıklamaya şirket internet sitesinde de ayrıca yer verilir.



## Kâr Dağıtım Politikası

Kâr dağıtım politikasının amacı, şirketin kâr dağıtım esaslarının belirlenmesi ve pay sahiplerinin şirketin gelecek dönemlerde elde edeceği kârın dağıtım usul ve esaslarını öngörebilmesidir. Şirket bu politikayı tabi olduğu düzenlemeler ve esas sözleşme hükümleriyle uyumlu olarak yapmaktadır. Şirket, kâr dağıtımında, pay sahiplerinin menfaati ile şirket menfaati arasında denge kurulması için azami özen gösterir. Şirketin Kâr Dağıtım Politikası'nın izlenmesi, gözetimi, geliştirilmesi ve gerekli güncellemelerin yapılması yönetim kurulunun yetki ve sorumluluğu altındadır.

İlke olarak, ilgili düzenlemeler ve finansal imkânlar elverdiği sürece, piyasa beklentileri, uzun vadeli şirket stratejisi, şirketin iştirak ve bağlı ortaklıklarının sermaye ihtiyaçları, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu, borçluluk durumu, ilgili mevzuatta gerçekleşen değişimler ve gelişmeler, ulusal ve küresel ekonomik şartlar da dahil olmak ve bunlarla sınırlı olmamak üzere birtakım unsurlar dikkate alınarak kâr dağıtımına karar verilir.

### Nakit dağıtım politikası

İlki (şirketin bağlı ortaklıklarına ilişkin proje finansmanı sözleşmeleri kapsamındaki kar dağıtım sınırlamalarına yönelik taahhütlerin ihlali sonucunu doğurmayacak surette) şirkette net dağıtılabılır kârın olduğu ilk finansal yıla ilişkin olmak üzere, TTK, sermaye piyasası mevzuatı, ilgili diğer mevzuat ve düzenlemeler çerçevesinde hesaplanan dağıtılabılır dönem kârı üzerinden şirketin nakit akışı, mevcut ve planlanan yatırım harcamaları ve yeni yatırımları ile yatırım stratejisi, her türlü kredi ve finansman geri ödemeleri de dahil dikkate alınarak belirlenecek nakit fazlasının asgari %50'lik bölümünün nakit kâr payı olarak dağıtılması esastır.

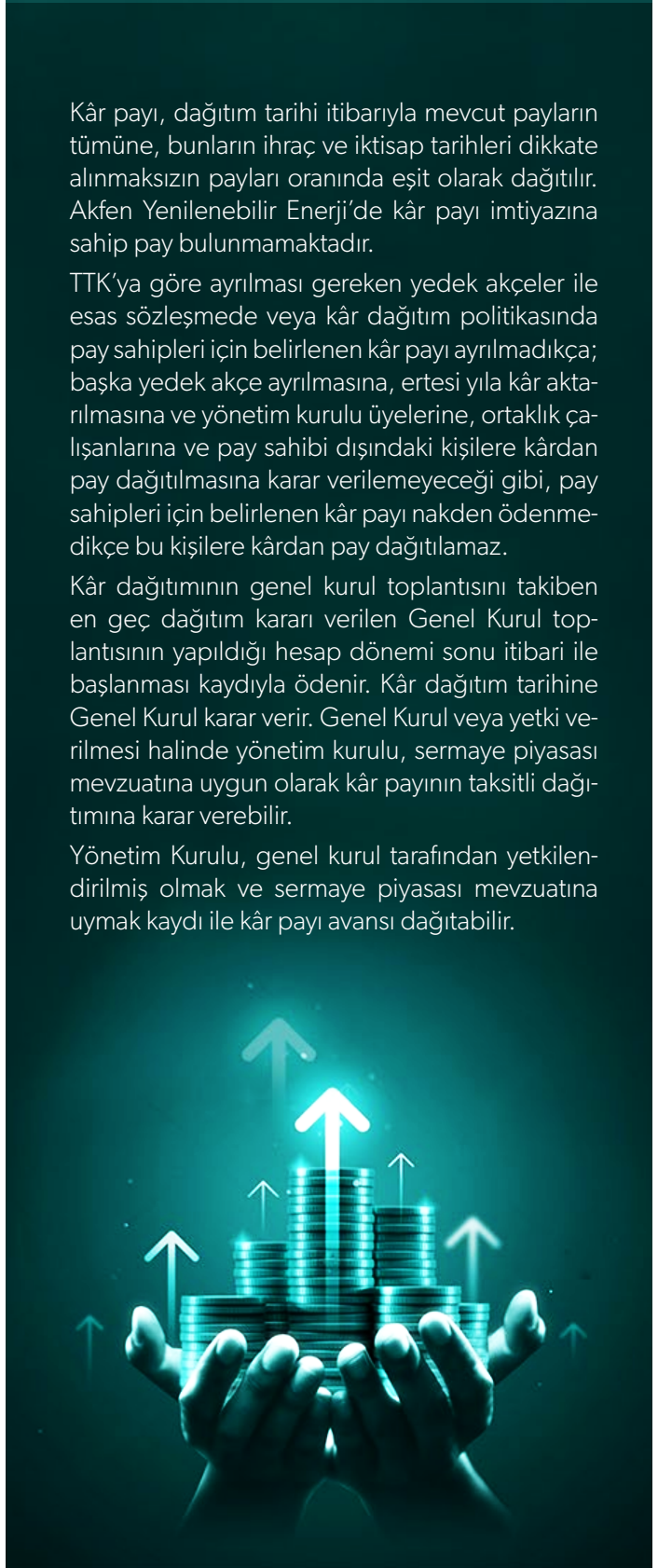
Bu paragrafta yer alan düzenlemelere tabi olarak ve bu düzenlemelere halel getirmeksizin belirlenen kâr payı, nakit veya kârın sermayeye eklenmesi suretiyle bedelsiz olarak ortaklara dağıtılabileceği gibi, belli oranda nakit belli oranda bedelsiz pay olarak da dağıtılabılır.

Kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın payları oranında eşit olarak dağıtılır. Akfen Yenilenebilir Enerji'de kâr payı imtiyazına sahip pay bulunmamaktadır.

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 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.

Kâr dağıtımının genel kurul toplantısını takiben en geç dağıtım kararı verilen Genel Kurul toplantısının yapıldığı hesap dönemi sonu itibarı ile başlanması kaydıyla ödenir. Kâr dağıtım tarihine Genel Kurul karar verir. Genel Kurul veya yetki verilmesi halinde yönetim kurulu, sermaye piyasası mevzuatına uygun olarak kâr payının taksitli dağıtımına karar verebilir.

Yönetim Kurulu, genel kurul tarafından yetkilendirilmiş olmak ve sermaye piyasası mevzuatına uymak kaydı ile kâr payı avansı dağıtabilir.



## Bağış ve Yardım Politikası

Bağış ve yardım politikasının amacı, şirketin bağış ve yardım esaslarının belirlenmesidir. Şirketin bağış ve yardım politikasının izlenmesi, gözetimi, geliştirilmesi ve gerekli güncellemelerin yapılması yönetim kurulunun yetki ve sorumluluğu altındadır. Şirket bu politikayı tabi olduğu düzenlemeler ve esas sözleşme hükümleriyle uyumlu olarak yapmaktadır.

Şirket Esas Sözleşmesi'nin 3'üncü maddesi, yapılacak bağışların üst sınırının genel kurul tarafından belirleneceğini yazmaktadır. Şirketin pay sahiplerinin haklarının korunması esasından uzaklaşılmasına yol açacak bağış ve yardımların yapılmasından kaçınılır. Şirket sosyal sorumluluk anlayışı çerçevesinde, Yönetim Kurulu tarafından uygun görülen bağış ve yardımlar şirket amaç ve konusunu aksatmayacak şekilde yapılabilir. Bağış ve yardımlarda sermaye piyasası mevzuatı hükümleri ve şirket politika ve uygulamalarına uygun olmak kriteri aranır. Her türlü tüzel veya gerçek kişiye bağış ve yardımlar nakdi veya aynı olarak yapılabilir.

Şirketin yaptığı bağış ve ödemeler, Şirket Esas Sözleşmesi'nin 3'üncü maddesi hükmü çerçevesinde, SPK'nın özel durumların kamuya açıklanmasına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde kamuya duyurulur. Yapılan tüm bağış ve yardım-



ların tutarı ve yararlanıcıları ile politika değişiklikleri hakkında genel kurul toplantısında ayrı bir gündem maddesi ile ortaklara bilgi verilir. Bağış ve yardımların olağan genel kurulda ortakların bilgisine sunulması zorunludur. Bağış ve yardımlar konusunda SPK'nın örtülü kazanç aktarımı yasağına ilişkin düzenlemeleri ve uyulması zorunlu kurumsal yönetim ilkeleri başta olmak üzere ilgili mevzuat hükümlerine uyulur.



Akfen Yenilenebilir Enerji çalışanları, 6 Şubat 2023'te tüm Türkiye'yi yasa boğan Kahramanmaraş Depremlerinde arama-kurtarma çalışmalarına katıldı. İhtiyaç sahiplerine Türkiye'nin her bölgesindeki santrallerinden ve Akfen Genel Merkezinden battaniyeden gıdaya ısıtıcıdan oyuncuğa kadar binlerce ürün gönderildi.

**BÖLÜM 5**

# **SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK**

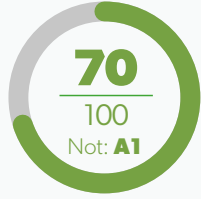


# Akfen Yenilenebilir Enerji'de SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

Akfen Yenilenebilir Enerji, Moody's'in hazırladığı çevresel ve sosyal yönetim ile sürdürülebilirlik raporunda, aldığı 70 skoru ile Asya ve Avrupa pazarında birinci ve dünyadaki 4.886 şirket arasından ise 29'ncu sırada yer almıştır

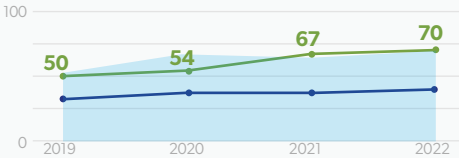
## Çevre Sosyal Yönetişim Performansı

### ÇSY Toplam Skoru



Sektör Sıralaması	1/52
Bölge Sıralaması	1/845
Dünya Sıralaması	29/4.886
Şirket Raporlama Oranı	%95
Sektör Ortalaması	%71
Yüksek Derecede Tartışmalar	Hayır

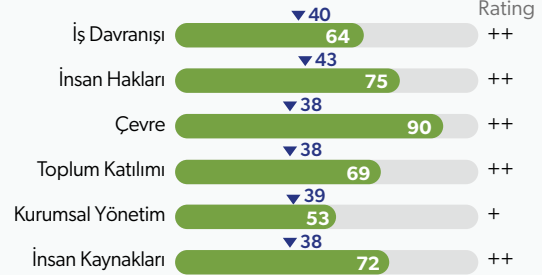
### Tarihi Performans



### ÇSY Performansı



### 6 Etki Alanı Performansı



Akfen Yenilenebilir Enerji, sürdürülebilir bir çalışma ortamı oluşturmayı ve sürdürülebilirlik ilkelerini faaliyetini, günlük operasyonları ve stratejisiyle bütünleştirmeyi hedeflemektedir.

Şirketin sürdürülebilirlik anlayışı insan kaynakları yönetimi süreçlerinde, iş sağlığı ve güvenliği, çevre ve sosyal sorumluluk projelerinde etkin bir şekilde uygulanmaktadır.

Şirket, doğal kaynakların, çevrenin sürdürülebilirliğinin, sosyoekonomik etkinin ve gelecek kuşakların ihtiyaçlarının dikkate alındığı yaklaşım be-

nimsemiştir.

Akfen Yenilenebilir, şirketin çevresel ve sosyal yönetim sistemi performans değerlendirme sürecini 2018 itibarıyla Moody's tarafından yürütülmektedir. Moody's'in talep eden şirketler için hazırladığı çevresel ve sosyal yönetim ile sürdürülebilirlik raporunda, Akfen Yenilenebilir tüm sektörler bazında dünyada ilk 30 şirket arasında yer aldı. Akfen Yenilenebilir aldığı 70 skoru Asya ve Avrupa pazarında birinci ve dünyadaki 4.886 şirket arasından ise 29'ncu sırada yer almıştır.

Şirket, kendi faaliyet alanı elektrik ve doğalgaz hizmetleri sektör sıralamasında ise 2021'de olduğu gibi Ekim 2022'de de dünya birinciliğini elde etmiştir.

Şirket sıfır atık stratejisini izleyerek iklim değişikliği konularına odaklanmakta ve sürdürülebilirliği desteklemek için aksiyonlar almaktadır. Şirket çevresel, sosyal ve ekonomik etki alanlarını, pay sahiplerinin beklentilerini ve kendi kurumsal stratejisini değerlendirerek bir sürdürülebilirlik kültürü geliştirmiştir.



“ Akfen Yenilenebilir Enerji olarak, Avrupa Yeşil Mutabakatı (European Green Deal) ve Paris Anlaşması'na uyumlu vizyonla faaliyet göstermeyi ve 2050'de karbon nötr olma hedefini benimsedik. ”

## TÜM SANTRALLERDE SIFIR ATIK BELGESİ

Şirketin vizyonu “sürdürülebilir bir gelecek için temiz enerji”dir. Bu kapsamda, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın koordinasyon ve onayında yürütülen “Sıfır Atık” belgelendirme sürecinde tüm santralleri için “Sıfır Atık Belgesi” alınmıştır. Santrallerde elektrik ihtiyacı, iç ihtiyaç trafoları veya çatı üstü foto-voltaik sistemlerle karşılanmaktadır.

2021'de tüm HES, GES ve RES işletmelerimiz ve merkez ofisimiz için Sıfır Atık Belgesi aldık. Sıfır atık uygulamalarımız kapsamında atık kaynaklarını analiz ediyor, atıkları azaltmaya yönelik önlemler alıyor ve geri dönüşüm süreçlerini optimize ediyoruz.

Santrallerimiz ve merkez ofisimiz için aldığımız Sıfır Atık Belgesi'nin ardından, çevresel sürdürülebilirliği güçlendirmek ve atık yönetimini iyileştirmek amacıyla çeşitli sistemler ve uygulamaları hayata geçirdik. Bu çerçevede, atıkların kaynağında ayrıştırılması ve toplanması için etkili atık ayrıştırma ve toplama sistemi oluşturulmuştur. Aynı zamanda, kâğıt tüketimini azaltmak ve dijitalleşmeyi teşvik etmek için dijital doküman yönetimi uygulamalarına geçilmiştir.

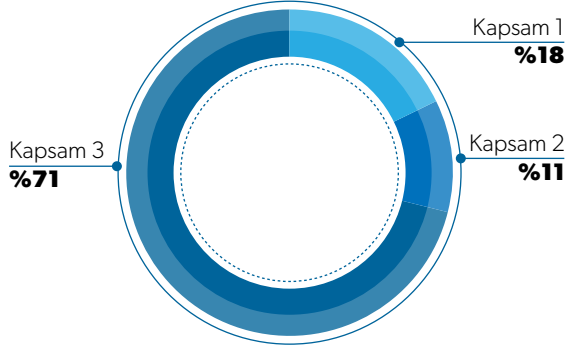
İklim kriziyle mücadele etmekte, sürdürülebilir enerji çözümlerimizle iklim için pozitif bir etki yaratma konusundaki kararlılığımızı sürdürmekteyiz. 2022'den beri, çevresel etkimizi anlama ve sürdürülebilirlik hedeflerimizi belirleme konusundaki çabalarımız çerçevesinde, iş operasyonlarımızdan kaynaklanan doğrudan ve dolaylı emisyonları ISO 14064-1: 2018 Kurumsal Karbon Ayak İzi Standardı ve GHG (Greenhouse Gases) protokolüne uygun olarak hesaplıyoruz.

2023 yılında tüm işletmelerimizin karbon ayak izi hesaplamaları ISO 14064-1: 2018 Kurumsal Karbon Ayak İzi Standardı'na uygun olarak gerçekleştirilmiş ve bağımsız kuruluş tarafından doğrulaması yapılmıştır.

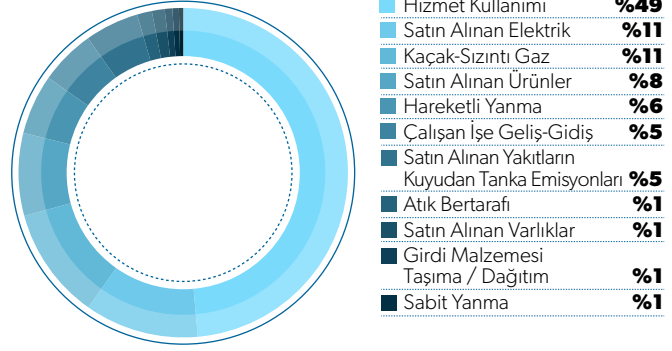
2023 yılındaki toplam sera gazı emisyon miktarımız, önceki yıla göre %35,5 oranında bir düşüş göstermiştir. 3.179,36 ton'luk CO<sub>2</sub>e karbon azaltımı 3179 ağacın yaşam süresi boyunca absorbe edeceği karbon miktarına eşdeğerdir. 2022 yılında 0,005098 ton CO<sub>2</sub>e/MWh olarak kaydedilen karbon ayak izi yoğunluğumuzu, 2023 yılında %31,7' lik bir azaltma ile 0,003483 CO<sub>2</sub>e/MWh seviyesine düşürdük.



### Toplam Emisyon Dağılımı (tCO<sub>2</sub>e-2023)



### Alt Kategori Bazlı Emisyon Dağılımı (tCO<sub>2</sub>e-2023)



### Kategori Bazlı Emisyonlar

		2022 EMİSYON (tCO <sub>2</sub> e)	2023 TOPLAM EMİSYON (tCO <sub>2</sub> e)
<b>Kapsam 1</b>	Sabit Yanma	84,40	36,36
	Hareketli Yanma	332,89	339,65
	Kaçak-Sızıntı Gaz	1631,12	636,92
<b>Kapsam 2</b>	Satın Alınan Elektrik	716,51	646,02
<b>Kapsam 3</b>	Girdi Malzemesi Taşıma / Dağıtım	1,63	42,97
	Çıktı Malzemesi Taşıma / Dağıtım	0,69	0,00
	Çalışan İşe Geliş-Gidiş	353,18	313,75
	İş Seyahatleri	63,06	24,47
	Satın Alınan Ürünler	1399,00	468,64
	Satın Alınan Varlıklar	94,06	72,98
	Atık Bertarafı	2717,52	84,84
	Hizmet Kullanımı	1458,83	2808,77
	Satın Alınan Yakıtların Kuyudan Tanka Emisyonları	107,51	305,64
<b>Kapsam 1</b>		<b>2.048,41</b>	<b>1.012,94</b>
<b>Kapsam 2</b>		<b>716,51</b>	<b>646,02</b>
<b>Kapsam 3</b>		<b>6.195,47</b>	<b>4.122,07</b>
<b>TOPLAM EMİSYON (tCO<sub>2</sub>e)</b>		<b>8.960,39</b>	<b>5.781,03</b>

Karbon ayak izi yoğunluğumuz; 2023 yılı için 0,003483 tonCO<sub>2</sub>e/MWh olarak hesaplanmıştır.

Emisyon Yoğunluğu	2022	2023
Emisyon Yoğunluğu (tCO <sub>2</sub> e / MWh)	0,005098	0,003483

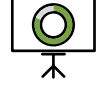
## CDP İklim Değişikliği Notu

Akfen Yenilenebilir Enerji'nin 2023'te ilk defa katıldığı CDP - Karbon Saydamlık Projesi (Carbon Disclosure Project) iklim değişikliği (Climate Change) raporlaması sonucunda, notu "B Yönetim Seviyesi" olarak açıklanmıştır.

Şirketimizin almış olduğu "B Yönetim Seviyesi" notu, global ortalama olan "C Farkındalık" notunun iki seviye üstündedir. CDP, iklim değişikliğinin etkilerini azalt-

mak ve doğal kaynakları korumak amacıyla iş dünyasının işleyiş şeklini değiştirmek üzere çalışan ve kar amacı gütmeyen Londra merkezli uluslararası bir kuruluştur. CDP, halka açık şirketlerin doğal kaynakları ve doğal sermayeyi nasıl kullandıklarını, faaliyetleriyle sınırlı kaynakların yeniden üretimini nasıl etkilediklerini ve bu alandaki risklerini nasıl yönettiklerini yatırımcılara raporlamalarına aracılık etmektedir.

### Şirket, uluslararası kabul görmüş çevresel ve sosyal yönetim sistemlerine tam uyum sağlamak için aşağıdaki maddeleri uygulamıştır.



Çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim performanslarını değerlendirmek için ESG skoru kullanmıştır.



Çevresel koruma ile ilgili geçerli kanun ve uluslararası standartlara uyum içinde hareket etmiştir.



Kurumsal yönetim ilkelerine uygun davrandığını ve kurumsal yönetim açıklamalarını raporlamıştır.



Sosyal sorumlulukları yerine getirmiştir.



Çevresel, sosyal ve kurumsal yönetim kapasitelerini güçlendirmek için iş birliği girişimleri oluşturmuştur.

## ULUSLARARASI KABUL GÖRMÜŞ ÇEVRESEL VE SOSYAL YÖNETİM SİSTEMLERİNE TAM UYUM

Şirket, santralleri geliştirme ve işletmeye alma süreçlerine 2007 yılında başlamıştır. Projelerin finansmanı kapsamında bazı yurtdışı kaynaklı krediler de kullanılmıştır ve bu kapsamda kreditorler, projelerin işgücü ve çalışma koşulları, kaynak verimliliği ve kirliliğin önlenmesi ve kontrolü, sağlık, emniyet ve güvenlik, arazi edinimi, biyolojik çeşitliliğin korunması ve canlı doğal kaynakların sürdürülebilir yönetimi, yerli halklar, kültürel miras, bilgi paylaşımı ve paydaş katılımı gibi birçok konuyu yerel mevzuat gereklilikleri yanı sıra uluslararası standartlarda denetimler gerçekleştirilmiştir.

Tüm denetimlerin başarı ile sonuçlanması neticesinde projeler işletmeye alınmış, kredilerin ilgili üretim şirketleri tarafından kullanılması süreçlerinde herhangi bir sorun yaşanmamıştır.

### EBRD ve IFC ortaklığı sonrası standartlar

2016 yılına gelindiğinde Temmuz ayı içerisinde IFC ve EBRD, Akfen Yenilenebilir'in pay sahipleri olmuştur. IFC ve EBRD, uluslararası piyasalarda en üst seviyede çevresel ve sosyal yönetim sistemleri standartlarına sahiptir. Ortaklık kapsamında Akfen Yenilenebilir, bu standartların tamamını tüm portföyüne uygulamaya başlamıştır.

Ortaklık sözleşmesi eki olan ve taahhüt altına alınan çevresel ve sosyal aksiyon planı kapsamında, kurumsal seviyede çevresel ve sosyal yönetim sistemi kurulmuştur. Akfen Yenilenebilir Enerji işletmelerin çevresel ve sosyal performanslarının değerlendirilmesi ve bu performansların iyileştirilmesi için alınan aksiyonların raporlanması amacıyla yıllık gözetim raporu hazırlanmaktadır. Bu sistem doğrultusunda yapılan çalışmalara ilişkin çevre ve sosyal yönetim planları, oluşturulan prosedürler ve kurulan politikalar yıllık gözetim raporlarında sunulmaktadır.

Son 3 yıl içinde işletmeye alınan ve uluslararası kredi kullanılan RES ve GES projelerinde, IFC ve EBRD'ye ek olarak kreditorler, projeleri, bağımsız denetim firmaları ile çevresel ve sosyal yönetim sistemi kapsamında denetlemiştir. Kredi kullanılan RES projelerinde Golder Associates Inc. (toprak, çevre ve ilgili enerji alanlarında danışmanlık, tasarım ve inşaat hizmetleri sunan uluslararası bir şirkettir), GES projelerinde ise Arup şirketleri (Birleşik Krallık merkezli bir mimarlık, plan ve mühendislik hizmetleri şirkettir.) bu süreç içerisinde kreditorler adına denetim yapmıştır.

2018 itibarıyla şirketin çevresel ve sosyal yönetim sistemi performans değerlendirme süreci, uluslararası piyasada bağımsızlığı kabul görmüş Moody's tarafından yürütülmektedir. 2018, 2019, 2020, 2021 ve 2022 yılları değerlendirmelerinde artarak süregelen performans artışı sonucunda şirket, talep eden şirketler içerisinde, hazırladığı çevresel ve sosyal yönetim ile sürdürülebilirlik raporunda, tüm sektörler bazında dünyada ilk 30 şirket arasında yer alırken Asya ve Avrupa pazarında 70 puan ile birinci sırada ve dünyadaki 4.886 şirket arasından ise 29'ncü sırada yer almıştır. Şirket, kendi faaliyet alanı elektrik ve doğalgaz hizmetleri sektör sıralamasında ise dünya birinciliğini elde etmiştir. Değerlendirmeye tabii olmak isteyen şirketler arasında 2021'de olduğu gibi, yine birinci sırada yer almıştır.

Şirket tarafından uygulanan çevresel ve sosyal yönetim sistemi ve uluslararası standartlar kapsamında Şirket'in işletmelerinde bordrolu olarak çalışan personel, alınan üst düzey güvenlik tedbirleri neticesinde son 5 yıl içerisinde Şirket'in hiçbir çalışanına meslek hastalığı tanısı konulmamıştır.



United Nations  
Global Compact

## TÜRKİYE'DE BM KÜRESEL İLKELER SÖZLEŞMESİ'Nİ İMZALAYAN İLK HOLDİNG AKFEN OLDU

Kaynak:

<https://www.unglobalcompact.org/what-is-gc/participants/>



Şirket'in çoğunluk pay sahibi Akfen Holding, evrensel ilkeler çerçevesinde iş dünyasında ortak bir kültürün oluşmasına katkıda bulunmak amacıyla 02.07.2002'de Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni (Global Compact) ("Küresel İlkeler Sözleşmesi") imzalamıştır. Akfen Holding, Türkiye'de Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni imzalayan ilk holding şirkettir.

Küresel İlkeler Sözleşmesi kapsamında insan haklarını destekleyen maddeler İnsan Kaynakları Prosedüründe ve Akfen Etik Kodları dokümanında belirtilerek, şirket faaliyetleri yürütülürken bu maddelerin teşvik edilmesine önem verilmektedir.

Bu çerçevede, Küresel İlkeler Sözleşmesi, Sürdürülebilir Kalkınma İçin Küresel Amaçlar,

ISO 20121 Sürdürülebilirlik, ISO 26000 & SA 8000 Sosyal Sorumluluk standartları gözetilerek kurumsal politikalar, amaç ve hedefler belirlenmiştir. Kalite, çevre ve sosyal, iş sağlığı ve güvenliği, enerji verimliliği standartları çerçevesinde, merkezi 15 ana prosedür ve bu doğrultuda her bir santral özelinde hazırlanan plan ve talimatlardan müteşekkil detaylı bir entegre yönetim sistemi oluşturulmuş ve yazılım alt yapısı ile desteklenerek etkinliği sağlanmıştır. Yönetim sistemi uluslararası belgelendirme kuruluşlarından biri olan; CISQ Federasyonu, IQNet üyesi ICIM Spa tarafından gerçekleştirilen denetim programı neticesinde belgelendirilmiştir. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimler ile belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.



Yönetim Sistemi	Yönetim Sistemi Adı	Sertifikasyon Tarihi	Sertifika No	Yeniden Ser. Tarihi	Geçerlilik Tarihi	Kuruluş
ISO 9001:2015	Kalite Yönetim Sistemi	25.01.2017	10947/0	28.09.2023	27.09.2026	Accredia-ICIM
ISO 14001:2015	Çevre Yönetim Sistemi	25.01.2017	1203A/0	28.09.2023	27.09.2026	Accredia-ICIM
ISO 45001:2018	İş Sağlığı ve Güv. Yön. Sis.	1.02.2017	0584L/0	28.09.2023	27.09.2026	Accredia-ICIM
ISO 5001:2018	Enerji Yönetim Sistemi	1.02.2017	230324-TR	22.09.2023	21.09.2026	IACTO
ISO 27001:2013	Bilgi Güvenliği Yön. Sis.	26.01.2022	BGYS-00 90	15.05.2023	26.01.2025	IAS-TCS
ISO 26000:2020	Sosyal Sorumluluk Yön. Sis.	23.11.2022	SS-531	23.11.2023	23.11.2025	TÜV Austria Turk

\*OHSAS 18001 standardı 2018 yılında geri çekilmiş (geri çekilme tarihi itibari ile 3 yıl geçerlilik süresi söz konusudur) ve yerine ISO 45001:2018 standardı işletmeye konmuştur. Bu çerçevede entegre yönetim sistemi güncellenmiştir. 29.10.2021 tarihinde belge revizyonları gerçekleştirilmiştir.

\*\*EN ISO 50001:2011 standardı 2018 yılında revize edilerek (revizyon tarihi itibari ile 3 yıl geçerlilik süresi söz konusudur.) EN ISO 50001:2018 standardı işletmeye konmuştur. Bu çerçevede entegre yönetim sistemi revize edilmiştir. 15.10.2021 tarihinde belge revizyonları gerçekleştirilmiştir.



## Çevre ve Sosyal Yönetim

Şirket, bünyesinde çevresel ve sosyal yönetim sistemi prosedürlerini yönetme potansiyeline sahip tecrübeli kadrolarla tüm işletmelerde aynı standardı uygulama adına entegre kalite yönetim sistemlerini yönetmektedir. Çevresel ve sosyal yönetim sistemi kapsamında oluşturulan ve yönetim kuruluna bağlı olan çevresel sosyal yönetim organizasyonu kapsamında, insan kaynakları, kalite yönetim sistemi, çevre yönetimi ve dış ilişkiler ve kamu ilişkileri, çalışan temsilcisi, yönetim temsilcisi, iş sağlığı ve güvenliği, kurumsal sosyal sorumluluk, enerji-küresel kaynak birimleri yer almaktadır.

Hizmet alımı yoluyla ise, iş sağlığı, iş güvenliği, ekoloji izleme, ornitoloji izleme, tehlikeli-tehlikesiz atık yönetimi, özel güvenlik yönetimi, entegre kalite yönetimi, işletme performans kontrolü ve işletme teknik kontrolü konularında müşavirlik desteği alınmaktadır. Tüm işletmeler baz alındığında direkt ve dolaylı olarak çevresel ve sosyal yönetim sistemi uygulaması kapsamında 2023 yılında 108 tam zamanlı uzman ve yönetici çalışmalarda görev almıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji çatısı altında uluslararası standartlar kapsamında çalışanların tamamına (yüklenici ve alt yüklenici firmalar dahil) çevresel ve sosyal hususlar kapsamında eğitimler verilmiştir. 2023 yılı içerisinde Akfen Yenilenebilir Enerji Eğitim Programı kapsamında toplam 10.724 saat/çalışan eğitim verilmiştir. Verilen eğitimlerin ana konu başlıkları, iş sağlığı ve güvenliği, anayasal haklar ve etik kodlar, çevresel etki yönetimi, atık yönetimi, çevresel acil durumlar, biyoçeşitlilik, kültürel mirasın korunması, enerji verimliliği-iklim değişikliği, reorganizasyon, Covid-19 ile mücadele, çalışan oryantasyonu, güvenlik yönetimidir.

ÇYS'de Görev Alan Çalışan Sayısı

**108**

Verilen Eğitim (adam/saat-2023)

**10.724**





## Çevre

Çevre Kanunu, çevre konularına ilişkin temel düzenlemeleri içermekte olup Çevre Kanunu'na ilave olarak ÇED Yönetmeliği, Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği ve Atık Yönetimi Yönetmeliği dahil olmak üzere çeşitli ikincil mevzuat da bulunmaktadır. Çevre Kanunu'nda çevrenin korunmasına ilişkin yükümlülükler ve bu yükümlülüklerle aykırılıkların sonuçlarına ilişkin genel hükümler yer almaktadır. ÇED Yönetmeliği'nde ise ÇED süreci kapsamında hazırlanan ÇED raporları veya proje tanıtım dosyaları gibi belgelerin içeriği ve raporların yanı sıra bu süreçte tabi olunacak idari ve teknik konulardaki usul ve esaslar düzenlenmiştir. Çevresel etki değerlendirmesine tabi tesisler ÇED Yönetmeliği'nde belirtilmiştir. Şirketin tüm santralleri ÇED Yönetmeliği'ne uygundur. Tüm santraller için alınmış;

(i) ÇED Olumlu, (ii) ÇED Gerekli Değildir veya (iii) ÇED Kapsam Dışı kararları bulunmaktadır.

Santrallerde; hava kirliliği, çevresel gürültü, atık su deşarjı ve derin deniz su deşarjı gibi konuları düzenleyen Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamına giren herhangi bir faaliyet yürütülmemektedir. Bu nedenle santraller, Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği uyarınca gerekli izin ve lisanslara tabi değildir.

Atık Yönetimi Yönetmeliği gereğince tüm santraller Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın Çevre Online sistemine kayıtlıdır. Her yıl düzenli olarak santrallerde geçici olarak depoladığı ve izinli bertaraf firmalarına teslim ettiği atıkları Çevre Online Sistemi'ne beyan etmektedir.

# “

**TÜM RES'LER İÇİN KUŞ VE YARASA GÖZLEMLEME, KARKAS TARAMA GİBİ ORNİTOLOJİ KONULARINA İLİŞKİN ÇALIŞMALAR MEVZUATLAR ÇERÇEVESİNDE RUTİN OLARAK DEVAM ETMEKTEDİR**

# ”

Atık Yönetimi Yönetmeliği uyarınca; atık üreten tesisler, üretilen atık ve atığın önlenmesi ve azaltılması konusunda atık yönetim planı hazırlamak ve il müdürlüklerinden onay almak zorundadır. İşbu izahname tarihi itibarıyla tüm RES, GES ve HES projelerinin endüstriyel atık yönetim planları Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlüklerine onaylatılarak ilgili prosedürler devreye alınmıştır.

**Hiçbir santral yüksek risk grubuna dahil edilmemiştir**

Projeler kapsamında yatırım kararı öncesi kreditorlerin danışmanları tarafından tüm projelerde çevresel ve sosyal durum tespit raporları düzenlenmiştir. Bu raporlar kapsamında hiçbir santral projesi yüksek risk grubuna dahil edilmemiştir. Bu incelemelerde kuş göç yollarına santrallerin etkileri incelenmiş, korunulan alanlar incelenmiş, sit alanları incelenmiş, paydaş görüşmeleri gerçekleştirilmiş, ekosistem ende-

mik tür incelemeleri gerçekleştirilmiştir. İnşaat ve işletme döneminde olabilecek tüm riskler incelenmiş ve irdelenmiştir. Hiçbir projede majör bir risk değerlendirmesi tespit edilmemiştir.

Tüm RES'ler için kuş ve yarasa gözlemleme, karkas tarama gibi ornitoloji konularına ilişkin çalışmalar mevzuatlar çerçevesinde rutin olarak devam etmektedir. Ayrıca RES ve GES projelerinde güncel durumda flora fauna izleme çalışmaları rutin olarak devam etmektedir. Güncel durumda santrallerin genel durumuna etki edecek çevresel majör bir risk bulunmamaktadır. İşletme döneminde ekosistem ile Santrallerin ilişkilerindeki birlikte izlenmekte, gözlemlenmektedir. İzleme ve gözlem çalışmalarına ilişkin sunulan raporlar Doğa Koruma ve Milli Parklar Genel Müdürlüğü tarafından yılda iki kez kontrol edilmektedir. İnceleme süreçleri sonucunda gözlem çalışmaları sonlandırılana dek çalışmalar devam edecektir.

HES projelerimizde, regülatörler ve balık geçitleri özelinde titiz bir tespit ve değerlendirme süreci uygulamaktayız. Tüm balık geçitleri, yüksek standartlarda çalışma performansı sergilemektedir. Regülatörlerde ise akım gözlem istasyonlarının bıraktığı can suları düzenli olarak kontrol edilmektedir. Bu akım gözlem istasyonlarının işlevselliği incelenmiş ve uygunsuz bir durumla karşılaşılmamıştır.

Çamlıca III HES projesi kapsamında 2023 yılının Haziran ve Ekim aylarında balık yakalama, taşıma ve serbest bırakma çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Balık yakalama, taşıma

ve serbest bırakma süreçleri, projenin su kaynaklarındaki ekosistem dengesini korumak amacıyla özenle planlanmış ve uygulanmıştır.

Tüm santrallerde bugüne dek peyzaj ve rehabilitasyon çalışmaları yürütülmüştür. Yeni projeler işletmeye alındıkça da devam etmektedir. Şirket, çevreye duyarlı bir şekilde faaliyet göstermeyi ve sürdürülebilir kalkınma için sosyal sorumluluklarının farkındalığını da geliştirmeyi amaçlamaktadır. İşbu izahname tarihi itibarıyla Türkiye genelindeki projelerde 100.000 adet ağaç dikimi ve 250.000 metrekare peyzaj çalışmaları tamamlanmıştır. Proje geliştirme aşamasından başlayarak inşaat ve inşaat sonrası dönemlerinde de her türlü çevre koruma ve geliştirme planlamaları gerçekleştirilmektedir. İnşaat sonrası ek rehabilitasyon çalışmaları ile mevcut santrallerde yöresel ve yerel peyzaj çalışmaları ile doğa ile uyumlu ortamlar oluşturularak ülke ekonomisine destek verilmektedir.

### İklim ve çevre konularında uluslararası standartlara uyum

Şirket olarak iklim ve çevre konularında uluslararası standartlara uygun bir şekilde faaliyet gösterilmektedir. Bu çerçevede, tüm tesislerin ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi ve ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi sertifikasyonları bulunmaktadır. Her yıl düzenli olarak gerçekleştirilen ara denetimlerle belge sürekliliği kesintisiz olarak sağlanmaktadır.

İklim değişikliği konusunda uluslararası toplumun belirlediği hedeflere uyum sağlamak da şirketin öncelikli hedefleri arasındadır. 2023 yılında, şirket olarak CDP (Carbon Disclosure Project) İklim Değişikliği Anketi'ne ilk kez katıldık ve çevresel etkilerimizi azaltma konusunda kararlı adımlar attık. Bu anket, şirketimizin çevresel performansını değerlendirmemize ve daha sürdürülebilir bir enerji geleceği için stratejiler geliştirmemize olanak sağladı. Bu doğrultuda oluştu-

ruş planlarımızda da 1.5°C Küresel Isınma Mücadele Senaryolarını baz almaktayız.

Şirket olarak faaliyet gösterdiğimiz her lokasyonda çevresel etkimizi azaltmayı ve atık oluşumunu minimuma indirmeyi amaçlayan bir atık yönetimi stratejisi benimsemekteyiz. Bu stratejimiz, atık yönetimi hiyerarşisinin en etkili adımı olan kaynağında önleme prensibi ile aynı zamanda çalışanlarımızı bilinçlendirme çabalarımızı kapsamaktadır.

### Atık yönetim firmalarıyla stratejik işbirliği

Atıkların etkili bir şekilde uzaklaştırılması için belediye ve lisanslı atık yönetim firmalarıyla kurduğumuz stratejik iş birliği ile, atık toplama, taşıma ve bertaraf süreçlerini koordineli bir şekilde yürütmekteyiz.

Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği İl Müdürlükleri tarafından onaylanmış olan Endüstriyel Atık Yönetim Planları tüm santrallerimiz için uygulamadadır. Bu planlar, atıkların kaynağında azaltılması, geri dönüşümü, bertarafı ve taşınması gibi konuların detayını kapsamaktadır. Ayrıca tüm santrallerimizin her yıl zorunlu Tehlikeli Maddeler ve Tehlikeli Atık Zorunlu Mali Sorumluluk Sigortalarını yaptırmaktayız.

Tüm santrallerimizin Entegre Çevre Bilgi Sistemi (EÇBS) – Atık Yönetimi Uygulaması üzerinden atık beyanlarını yapmaktayız. Yapılan beyanlar, atıkların türleri, miktarları ve işleme yöntemleri hakkında detaylı bilgiler içermekte ve çevresel etkilerin belirlenmesine yardımcı olmaktadır.

Operasyonlarımızın her aşamasında suyun verimli ve tasarruflu bir şekilde kullanılmasına odaklanarak, su tüketimini minimize etmeye yönelik çeşitli önlemler alıyoruz. Santrallerimizde suyun verimli kullanımına odaklanmak adına yerel iklim ve su tüketim özelliklerine uygun sulama sistemleri tercih etmekteyiz. Bu sistemler, suyun doğrudan bitkilerin kök bölgelerine yönlendirilmesini sağlayarak su





	2022	2023
<b>Tehlikesiz Atık (ton)</b>	4,63	4,05
<b>Tehlikeli Atık (ton)</b>	19,11	12,22
<b>TOPLAM ATIK MİKTARI (ton)</b>	23,74	16,27

	2022	2023
<b>Top. Su Tüketim Miktarı (m<sup>3</sup>)</b>	13.991,86	11.231,25
<b>Top. Atık Su Deşarjı (m<sup>3</sup>)</b>	7.961,00	5.176,60

kaybını en aza indirmekte ve sulama ihtiyacını optimize etmektedir.

Operasyonlarımız sırasında proses suyu ihtiyacımız olmadığı için endüstriyel amaçlı su kullanmamakta ve bu sayede endüstriyel atık su deşarj etmemekteyiz.

### Santrallerde doğa uyumlu ortam

Proje geliştirme aşamasından başlayarak inşaat ve inşaat sonrası dönemlerinde de her türlü çevre koruma ve geliştirme planlamaları gerçekleştirilmektedir. İnşaat sonrası ek rehabilitasyon çalışmaları ile mevcut santrallerde yöresel ve yerel peyzaj çalışmaları ile doğa ile uyumlu ortamlar oluşturarak ülke ekonomisine destek vermekteyiz.

Doğanın kendini yenilemesine katkıda bulunmak amacıyla her yıl düzenli olarak gerçekleştirdiği peyzaj ve rehabilitasyon çalışmaları, özverili bir şekilde yeşil alanları koruma ve doğayı canlandırma amacını taşımaktadır. Doğal dengeyi korumak ve proje alanlarımızı ekosistem açısından zenginleştirmek amacıyla peyzaj onarım planlarımız kapsamında her yıl düzenli çalışmalar yapmaktayız. 100.000 m<sup>2</sup> peyzaj ve rehabilitasyon projesi çalışmalarımızı uygun iklimsel şartların olduğu mevsimde gerçekleştirmeyi planlamaktayız.

Şirketimizin Bağış ve Yardım Politikası çerçevesinde, Çanakkale'de 2023 yılında ortaya çıkan orman yangınları sonrasında bölgenin tekrar ağaçlandırılmasına katkıda bulunmak amacıyla ve Türkiye Cumhuriyeti'nin 100. yılı anısına Çanakkale'de 100 bin ağaçlık "Akfen 100. Yıl Hatıra Ormanı"nın oluşturulması kapsamında, söz konusu sosyal sorumluluk projesine 20 bin ağaçlık katkıda bulunacağız. Bu proje, yalnızca doğal yaşamı korumakla kalmayıp aynı zamanda gelecek nesillere yeşil bir miras bırakma hedefimizi taşımaktadır. Çanakkale Orman Bölge Müdürlüğü ile iş birliği içinde yürüttüğümüz bu projede, orman yangınlarının etkilerini azaltmanın yanı sıra iklim krizine karşı etkili bir mücadelede öncü bir rol üstleniyoruz. Bu anlamlı projede, doğanın ve gelecek nesillerin sağlığına katkı sağlarken, toplumsal bir dayanışma örneği sergileyerek sürdürülebilirliğe olan kararlılığımızı göstermekteyiz.

## İş Sağlığı ve Güvenliği

Akfen Yenilenebilir Enerji, ulusal ve uluslararası çok çeşitli İSG düzenlemelerine tabidir. Şirket'in faaliyetlerini düzenleyen yerel mevzuatta başta risk değerlendirme, acil durumlar, İSG eğitimleri, İSG yönetimi düzenlemeleri gelmektedir. Şirket daha önceki ortaklık yapısından kaynaklı IFC ve EBRD'nin performans kriterlerinde yer alan uluslararası uygulamalar ile çalışan sağlığı ve güvenliği konularını sürekli ön planda tutmuştur.

Şirket bünyesinde olası yaşanabilecek iş kazalarını önlemek için İSG farkındalığını sürekli güncel tutmakla birlikte çalışanlar için düzenli olarak risk değerlendirme eğitimi, acil durum, ilk yardım, elektrik, defansif ve ileri sürüş teknikleri, yangın, Küresel

Rüzgâr Türbinleri Organizasyonu (Global Wind Organization – GWO) standardında rüzgâr türbinlerinde yüksekte çalışma ve elektrik kuvvetli akım tesislerinde (EKAT) çalışma gibi farklı eğitim programları gerçekleştirilmektedir.

Son 7 yıl içerisinde operasyonel görevlerde bulunan çalışanlar, titizlikle uygulanan üst düzey güvenlik önlemleri sayesinde gün kaybı yaşatan iş kazasıyla karşılaşmamıştır. Ayrıca, çalışanların hiçbirine meslek hastalığı tanısı konulmamıştır. Bu başarı, şirketin güvenlik odaklı kültürünün ve sürekli iyileştirme çabalarının bir yansımasıdır. Şirketin tüm santrallerine ilişkin iş kazası verileri aşağıdaki tablolarda detaylı bir şekilde sunulmuştur."

### Doğrudan istihdam edilen çalışanlara ilişkin yıllık iş kazası istatistikleri

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Toplam Kaydedilen Kaza Oranı (TRIR)</b>	0	0	0	0,49	0,42	0,54	0,39
<b>İşgünü Kayıplı Kaza Oranı (LTIR)</b>	0	0	0	0	0	0,33	0

### Yüklenici çalışanlarına ilişkin (inşaat çalışmaları dahil) yıllık iş kazası istatistikleri

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Toplam Kaydedilen Kaza Oranı (TRIR)</b>	0,94	0,51	0,66	0,34	0,64	0,77	0
<b>İşgünü Kayıplı Kaza Oranı (LTIR)</b>	0,23	0,3	0,47	0,34	0	0	0

Yukarıdaki tablolarda, (i) Toplam Kaydedilebilir Kaza Sıklık Oranı Toplam Kaza Sayısı x 200.000 / Toplam Adam Saat olarak hesaplanmıştır, (ii) Gün Kayıplı Kaza Sıklık Oranı Gün Kayıplı Kaza Sayısı x 200.000 / Toplam Adam Saat olarak hesaplanmıştır.

Şirket, işyeri ve işletmeleri için 9 farklı ortak sağlık güvenlik birimi çalışanı ile birlikte 10 İSG uzmanı, 17 işyeri hekimi ve 8 diğer sağlık personeli ile iş sağlığı ve güvenli-

ği uygulamalarının takibini düzenli olarak gerçekleştirmektedir. Şirket, aralarında çalışanların ve yönetim temsilcilerinin bulunduğu seçilmiş komite üyeleriyle her ay İSG kurul toplantıları düzenlemektedir.

Akfen Yenilenebilir Enerji İSG yönetim sistemini tüm santrallerde benzer şekilde yürütmek üzere ISO 45001 kalite sertifikasına sahiptir.

## Kurumsal Sosyal Sorumluluk Projeleri ve Yerel Ekonomi Destek Mekanizması

Şirket, güvenilir ve temiz enerji temin etmeyi ve içinde bulunduğu toplumu ve çevreyi, özellikle de işletmelerin bulunduğu bölgeleri geliştirmeyi ve kalkındırmayı amaçlamaktadır. Bu hedef doğrultusunda istihdam önceliğini işletmenin bulunduğu yerdeki yerel halka vermekte, yerel ekonomiye katkı kapsamında tedarik talimatları kapsamında tedarik zincirini yerelden başlatmaktadır.

Yerelde iş ihtiyacı olan insanların teknik personel olabilmesi adına eğitimlerine destek olmakta, alması gereken sertifikaları temin etmektedir. Yerel istihdamı desteklemek adına mümkün olan tüm imkanları kullanan Şirket, öncelikle işletmenin bulunduğu köyde, sonra ilçede sonra da ilde iş ilanları yayınlamaktadır.

Santrallerin bulunduğu bölgeleri geliştirme amacıyla sosyal sorumluluk projeleri uygulamayı kendine hedef edinmiş olan Şirket, yerel paydaşları kendisine komşu olarak görmekte ve o bilinçle iyi ilişkiler kurmaktadır. Kurumsal sosyal sorumluluk projelerini iki ana kategoride yürüten Şirket, Akfen Holding'e bağlı TİKAV ile birlikte projeler gerçekleştirmekte ve aynı zamanda şirket bazlı direkt olarak yerel paydaşlara destekler sağlamaktadır.



## TİKAV ve Akfen Yenilenebilir Enerji ile KIRSAL BÖLGE SEMİNERLERİ

Akfen Yenilenebilir Enerji finansörlüğünde ve TİKAV koordinatörlüğünde 2017’de başlatılan “Kırsal Bölge Seminerleri”nde 7 bin kadına yüz yüze eğitim verildi. Proje Sürdürülebilir İş Ödülleri 2023 etkinliğinde “Sürdürülebilirlik İletişimi - Kadının Güçlendirilmesi” kategorisinde ödüle layık görüldü.

Akfen Yenilenebilir Enerji, TİKAV koordinatörlüğünde, şirkete ait santrallerin bulunduğu bölgelerde yaşayan kadınlara 2017 yılından bu yana eğitimler vermektedir. “Kırsal Bölge Eğitim Seminerleri” adı altında yürütülen farklı projelerle bugüne kadar 7 bin kadın yüz yüze eğitim fırsatı sağlanmıştır.

Akfen Yenilenebilir Enerji’ye ait 27 enerji santrali yatırımının bulunduğu köylerde yürütülen; “Evde Okullu Olduk”, “Önce Sağlık”, “Hijyen Sağlıktır” ve “Tasarruf Elimizde, Gelecek Evimizde” projeleri ile bugüne kadar 7 bin kadına yüz yüze eğitim verilmiştir. Projelerle dolaylı olarak ulaşılan kişi sayısı ise 28 bini aşmıştır.

2017’de başlayan Kırsal Bölge Eğitim Seminerlerinde bugüne kadar yapılan çalışmalar şöyle özetlenebilir;

**2017’de “Evde Okullu Olduk”** projesiyle 0-6 yaş grubu çocukların gelişimine yönelik atölye çalışmasında 1.000 kadına;

**2018** yılında **“Önce Sağlık”** projesiyle ilkyardım, temel sağlık, kanser taraması, kadın hastalıkları ve organ bağıışı konularındaki eğitimlerle 1.500 kadına;

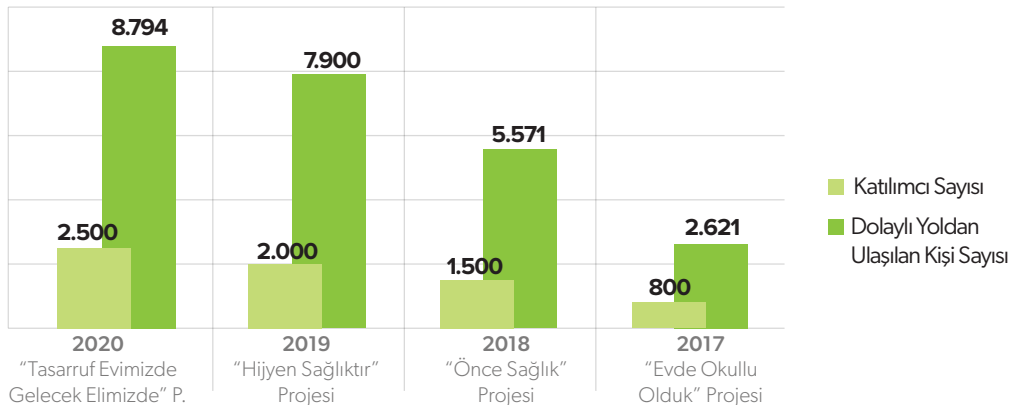
**2019** yılında başlatılan **“Hijyen Sağlıktır”** projesiyle ise besin, vücut ve yaşam alanı hijyeni konusunda beden güçleri ile çalışan 2.000 kadına;

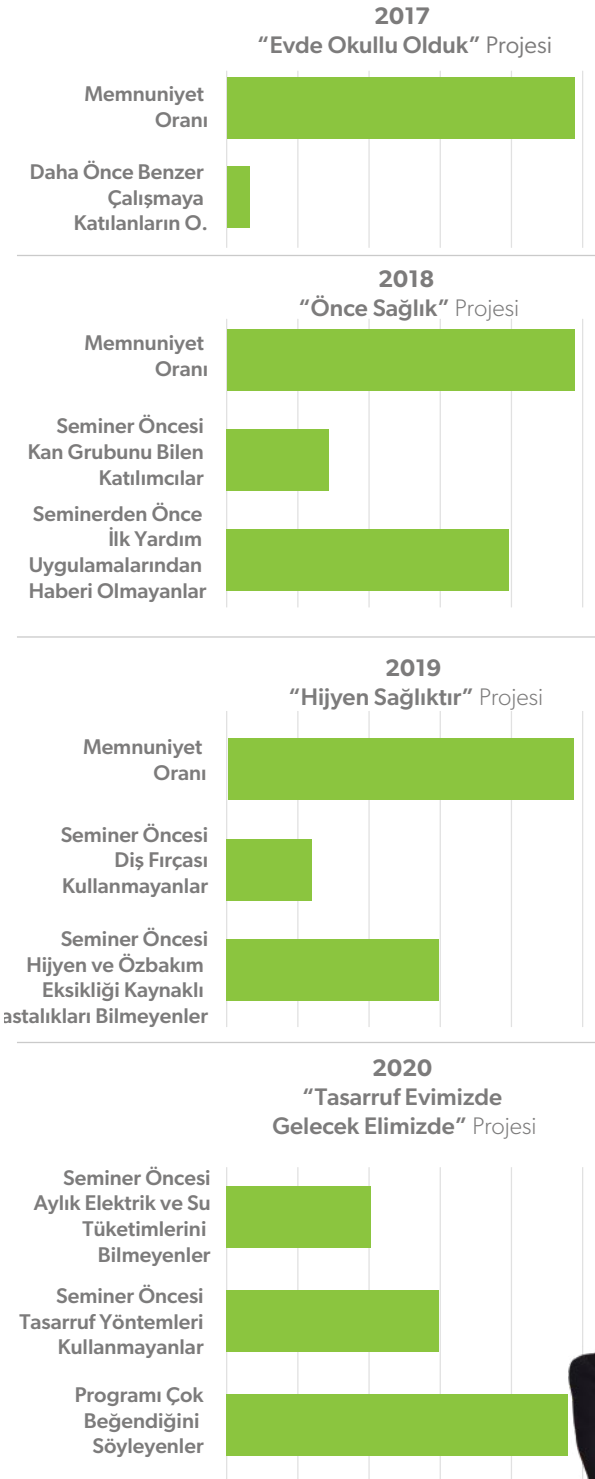
**2020** yılında başlatılan ancak Pandemi nedeniyle ara verilen 23 çalışma ile **“Tasarruf Evimizde Gelecek Elimizde”** projesi ile 2.500 kadına eğitim verilmiştir.

**2023** yılı için planlanan, ancak yaşanan deprem felaketi nedeniyle **2024** yılında uygulanacak **“Dijitaldeki Ayak İzimiz”** projesiyle dijital platformların faydalı ve doğru kullanımı konusunda bilinçlendirip; dijital platformların bilinçsiz kullanılması sonucunda oluşabilecek sorunları ele alarak hem katılımcı kadınların hem de aile üyelerinin yaşayabilecekleri problemlerin (bilişsel suçlar, psikolojik, fiziksel sorunların) önüne geçilmesine destek olmak amaçlanmaktadır.

Türkiye’nin her bölgesinde yayılan eğitim seminerleri projenin bir ödüle daha layık görülmesini sağlamıştır. Proje, Sürdürülebilir İş Ödülleri 2023 etkinliğinde, “Sürdürülebilirlik İletişimi - Kadının Güçlendirilmesi” kategorisinde ödüle layık görülmüştür.

### Projeye Dorudan Katılan ve Dolaylı Olarak Ulaşılan Kişi Sayısı





## Ödül sayısı üçe yükseldi

2023'te kazanılan ödülle birlikte Akfen Yenilenebilir Enerji ve TİKAV'ın birlikte yürüttüğü projede ödül sayısı üçe çıkmıştır.

Daha önceki yıllarda alınan ödüller şunlar:

- "Önce Sağlık" projesi, 2018'de gerçekleşen 9. Türkiye Enerji Zirvesi'nde Sosyal Sorumluluk Ödülüne layık görülerek, birincilik ödülünü almış; ayrıca, 2018'de Doktor Club tarafından düzenlenen yarışmada kendi dalında finalist olmuştur.
- "Hijyen Sağlıktır" projesi, 2019'da gerçekleşen 3. Enerji ve Doğal Kaynaklar Zirvesi'nde Sosyal Sorumluluk Projeleri Büyük Ödül'üne layık görülmüştür.

## Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçlarıyla uyumlu proje

Kırsal Bölge Eğitim Seminerleri, Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA) ile de doğrudan uyumluluk ve taahhüt içindedir. Gerçekleştirilen projeler; SKA-3 (Sağlık ve Kaliteli Yaşam), SKA-4 (Kaliteli Eğitim), SKA-5 Toplumsal Cinsiyet Eşitliği, SKA-6 (Temiz Su ve Sanitasyon), SKA-10 (Eşitsizliklerin Azaltılması), SKA-12 (Sorumlu Üretim ve Tüketim) gibi hedefleri desteklemektedir.

Kırsal alandaki kadınların eğitimi ve güçlenmesi, toplumsal cinsiyet eşitliği ve kaliteli eğitim hedeflerine önemli ölçüde katkı sağlarken projenin yenilenebilir enerji sektöründeki konumu ve yürütülme biçimi, temiz enerji kullanımını teşvik etmekte ve sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşmada önemli bir adım atılmasını sağlamaktadır.

## "Projemizi genişletmeyi taahhüt ediyoruz"



Projenin 2023'te bir ödül daha kazanmasının kendilerini gururlandırdığını ifade eden TİKAV Yönetim Kurulu Üyesi Pelin Akın Özalp, "TİKAV'ın 25'inci yılını kutlayacağı gelecek yıldan itibaren projemizi daha da genişletmeyi ve kadınların yaşam kalitesini iyileştirmek için daha fazla fırsat yaratmayı taahhüt ediyoruz" diye konuştu.

**AKFEN  
KIRSAL  
BÖLGE  
SEMINERLERİ**

## 'Tasarruf Evimizde Gelecek Elimizde' Projesi

Türkiye'nin 27 farklı lokasyonunda TİKAV koordinatörlüğünde Akfen Yenilenebilir Enerji finansörlüğünde uygulanan "Tasarruf Evimizde Gelecek Elimizde Projesi" ile Akfen bünyesine bağlı santrallerin bulunduğu bölgedeki mahallelerde/köylerde seminer düzenlenmiştir. Bu seminerlerde

kırsal bölgede yaşayan kadınları, enerji türleri içerisinde maliyeti yüksek olan elektrik enerjisinin; ikame edilemeyen temel kaynağımız suyun akıllıca ve bilinçli kullanımı konusunda bilgilendirerek hem ev ekonomisine hem de ülkenin ve dünyanın ekolojik dengesine katkı sağlamak amaçlanmıştır.

**Çalışma Yapılan Lokasyon Sayısı**

**23**

**Ulaşılan Kişi Sayısı**

**2.500**



2023 yılında 18 yaş ve üstü kadınların katılımı ile düzenlenecek program şöyle:

- Amasya GES (Boyalı, Amasya)
- Otluca HES (Anamur, Mersin)
- Sırma HES (Bozdoğan, Aydın)
- Sekiyaka HES (Seydikemer, Muğla)
- Denizli RES (Karacasu, Aydın)
- Demirciler HES (Kale, Denizli)
- Doğançay HES (Geyve, Sakarya)
- Kavakçalı HES (Ula, Muğla)
- Gelinkaya HES (Aziziye, Erzurum)
- Saraçbendi HES (Gemerek, Sivas)
- Çamlıca HES (Yahyalı, Kayseri)
- Doruk HES (Dereli, Giresun)
- Hasanoba RES (Merkez, Çanakkale)
- Üçpınar & Kocalar RES (Lapseki, Çanakkale)
- MESE GES (Sarayönü, Konya)
- Yaysun & MT GES (Ereğli, Konya)
- Omicron GES Engil & Erciş (Edremit, Van)
- PSI GES (Edremit, Van)
- Yağmur HES (Köprübaşı, Trabzon)
- Çalıkobası HES (Bulancak, Giresun)
- Yeşilvadi GES (Acıpayam, Denizli)
- Solentegre GES (Şahinkaya Köyü, Elazığ)
- Tokat GES (Turhal, Tokat)

**AKFEN**  
**KIRSAL**  
**BÖLGE**  
**SEMINERLERİ**

## 'Hijyen Sağlıktır' Projesi

2019 yılında TİKAV koordinatörlüğünde, Türkiye’de toplam 26 farklı lokasyonda aktif Güneş, Rüzgâr ve Hidroelektrik Santral işletmesi bulunan Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. finansörlüğünde “Hijyen Sağlıktır Projesi” yapılmıştır. Bu

seminerlerde kırsal bölgede yaşayan ve beden gücü ile çalışan kadınların sağlıklı olarak yaşamlarını sürdürebilmeleri için gerekli olan vücut ve besin hijyeni konularında bilinçlendirmek amaçlanmıştır.

**Çalışma Yapılan Lokasyon Sayısı**

**23**

**Ulaşılan Kişi Sayısı**

**2.000**



2023 yılında 18 yaş ve üstü kadınların katılımı ile düzenlenecek program şöyle:

- Amasya GES (Boyalı, Amasya)
- Otluca HES (Anamur, Mersin)
- Sırma HES (Bozdoğan, Aydın)
- Sekiyaka HES (Seydikemer, Muğla)
- Denizli RES (Karacasu, Aydın)
- Demirciler HES (Kale, Denizli)
- Doğançay HES (Geyve, Sakarya)
- Kavakçalı HES (Ula, Muğla)
- Gelinkaya HES (Aziziye, Erzurum)
- Saraçbendi HES (Gemerek, Sivas)
- Çamlıca HES (Yahyalı, Kayseri)
- Doruk HES (Dereli, Giresun)
- Hasanoba RES (Merkez, Çanakkale)
- Üçpınar & Kocalar RES (Lapseki, Çanakkale)
- MESE GES (Sarayönü, Konya)
- Yaysun & MT GES (Ereğli, Konya)
- Omicron GES Engil & Erciş (Edremit, Van)
- PSI GES (Edremit, Van)
- Yağmur HES (Köprübaşı, Trabzon)
- Çalıkobası HES (Bulancak, Giresun)
- Yeşilvadi GES (Acıpayam, Denizli)
- Solentegre GES (Şahinkaya Köyü, Elazığ)
- Tokat GES (Turhal, Tokat)

**AKFEN**  
**KIRSAL**  
**BÖLGE**  
**SEMINERLERİ**



## 'Önce Sağlık' Projesi

TİKAV koordinatörlüğünde ve Akfen Yenilenebilir Enerji finansörlüğünde 2018 yılında hayata geçirilen "Önce Sağlık Projesi" Türkiye'de 17 farklı lokasyonda uygulanmıştır. Söz konusu lokasyonlar Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.'ye bağlı aktif Hidro Elektrik Santralleri ve Güneş Enerjisi Santrallerinin bulunduğu kırsal bölgelerden oluşmaktadır.

Proje kapsamında, kırsal bölgede yaşayan 18 yaş üstü kadınlara ilkyardım, temel sağlık, kanser taraması, muayene ru-

tinleri, kadın hastalıkları ve organ bağışi ile ilgili uygulamalı bir seminer verilerek ailenin temeli olan kadınların sağlık konusundaki farkındalıklarını artırmak amaçlanmıştır.

Ayrıca, ülkemizde profesyonel olmayanlar tarafından yapılan yanlış sağlık müdahalelerinin önüne geçilmesine, muayenelere karşı olan önyargıların kırılmasına ve özellikle kadın hastalıkları konusunda zamanında gerekli önlemlerin alınmasına destek olmak hedeflenmiştir.

**Çalışma Yapılan  
Lokasyon Sayısı**

**17**

**Ulaşılan Kişi Sayısı**

**1.500**

2023 yılında 18 yaş ve üstü kadınların katılımı ile düzenlenen program şöyle:

- Amasya GES (Amasya)
- Çalıkobası HES (Bulancak, Giresun)
- Çamlıca HES (Yahyalı, Kayseri)
- Demirciler HES (Kale, Denizli)
- Doğançay HES (Geyve, Sakarya)
- Doruk HES (Dereli, Giresun)
- Gelinkaya HES (Aziziye, Erzurum)
- Kavakçalı HES (Ula, Muğla)
- Otluca HES (Anamur, Mersin)
- Saraçbendi HES (Gemerek, Sivas)
- Sekiyaka HES (Seydikemer, Muğla)
- Sırma HES (Bozdoğan, Aydın)
- Solentegre GES (Şahinkaya Köyü, Elazığ)
- Tokat GES (Turhal, Tokat)
- Yağmur HES (Köprübaşı, Trabzon)
- Yaysun GES (Ereğli, Konya)
- Yeşilvadi GES (Acıpayam, Denizli)



**AKFEN**  
**KIRSAL**  
**BÖLGE**  
**SEMINERLERİ**



## 'Evde Okullu Olduk' Projesi

TİKAV ve Akfen Yenilenebilir Enerji iş birliğinde 2017 yılında hayata geçirilen "Evde Okullu Olduk Projesi" ile 0-6 yaş aralığındaki çocukların bedensel, psiko-motor, sosyal-duygusal, zihin ve dil gelişimlerine evde destek olma yöntemleri konusunda ebeveynleri bilgilendirmek ve okul öncesi eğitimin önemi hakkında farkındalık yaratmak hedeflenmiştir.

Proje ile daha sağlıklı bireyler yetiştirebilmek için; eğitimi okula bırakmayıp evde çocuklarla verimli vakit geçirilmesinin önemi ele alınmıştır. Proje kapsamında annelere 0-6 yaş grubu çocukların sağlık taramaları hakkında bilgi verilmiş ve çocuklarla nitelikli zaman geçirmenin yanında onların gelişim süreçlerine destek olabilecek ev içi aktivitelerle ilgili atölye çalışması yapılmıştır.

**Çalışma Yapılan  
Lokasyon Sayısı**

**15**

**Ulaşılan Kişi Sayısı**

**1.000**

2023 yılında 18 yaş ve üstü kadınların katılımı ile düzenlenen program şöyle:

- Otluca HES (Anamur, Mersin)
- Sırma HES (Bozdoğan, Aydın)
- Sekiyaka HES (Seydikerem, Muğla)
- Demirciler HES (Kale, Denizli)
- Kavakçalı HES (Ula, Muğla)
- Gelinkaya HES (Aziziye, Erzurum)
- Saraçbendi HES (Gemerek, Sivas)
- Çamlıca HES (Yahyalı, Kayseri)
- Doruk HES (Dereli, Giresun)
- Yağmur HES (Köprübaşı, Trabzon)
- Yeşilvadi GES (Acıpayam, Denizli)
- Yaysun GES (Ereğli, Konya)
- Solentegre GES (Şahinkaya Köyü, Elazığ)
- Doğançay HES (Geyve, Sakarya)

**AKFEN**  
**KIRSAL**  
**BÖLGE**  
**SEMINERLERİ**

## 'Dijitaldeki Ayak İzimiz' Projesi



TİKAV koordinatörlüğünde, Türkiye’de toplam 27 farklı lokasyonda aktif Güneş, Rüzgâr ve Hidroelektrik Santral işletmesi bulunan Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. finansörlüğünde “Dijitaldeki Ayak İzimiz Projesi”ni hayata geçireceğiz. Proje kapsamında, Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş. içerisindeki aktif işletme altında 27 lokasyonda seminerler düzenlenecektir. Bu seminerlerde kırsal bölgede yaşayan kadınları,

dijital platformların faydalı ve doğru kullanımı konusunda bilinçlendirip; dijital platformların bilinçsiz kullanılması sonucunda oluşabilecek hukuksal, sosyal, fizyolojik ve psikolojik sorunları ele alarak hem katılımcı kadınların hem de aile üyelerinin bu kapsamda yaşayabilecekleri problemlerin (bilişsel suçlar, psikolojik, fiziksel, sosyolojik ve kültürel sorunların) önüne geçilmesine destek olmak amaçlanmaktadır.

18 yaş ve üstü kadınların katılımı ile düzenlenecek program şöyle:

- Amasya GES (Kutu Köyü Boyalı Mevkii, Amasya)
- Sırma HES (Bozdoğan, Aydın)
- Denizli RES (Karacasu, Aydın)
- Üçpınar RES & Kocalar RES (Lapseki İlçesi Üçpınar Köyü, Çanakkale)
- Hasanoba RES (İntepe Köyü, Çanakkale)
- Denizli GES (Acıpayam, Denizli); Demirciler HES (Kale, Denizli)
- Elazığ GES (Şahinkaya Köyü Merkez İlçesi, Elazığ)
- Gelinkaya HES (Aziziye, Erzurum)
- Doruk HES (Dereli, Giresun)
- Çalıkobası HES (Balıncak, Giresun)
- Çamlıca HES (Yahyalı, Kayseri)
- Me-Se GES (Sarayönü İlçesi Karatepe Köyü, Konya)
- Yaysun & MT GES (Ereğli İlçesi Zengen Köyü, Konya)
- İota M. Fırıncı GES (Battalgazi İlçesi Fırıncı Köyü, Malatya)
- Otluca HES (Anamur, Mersin)
- Sekiyaka HES (Seydikemer, Muğla)
- Kavakçalı HES (Ula, Muğla)
- Demirciler RES & Sarıtepe RES (Kaman Köyü Bahçe, Osmaniye)
- Doğançay HES (Geyve, Sakarya); Saraçbendi HES (Gemerek, Sivas)
- Tokat GES (Turhal İlçesi Kuşoturağı Köyü, Tokat)
- Yağmur HES (Kahramanlar Köyü Sürmene, Trabzon)
- Omicron GES (Edremit Kırıyacak Köyü, Van)

**KURUMSAL  
SOSYAL  
SORUMLULUK  
PROJELERİ**

## Santral Bölgelerinde 2023 Yılında Yürütülen Sosyal Destek Faaliyetleri

<b>OTLUCA HES</b>	<p>Sugözü Köyü'nde gerçekleştirilen yol yapımı projesi kapsamında kullanılan iş makinesi için yakıt desteği sağlanmıştır.</p> <p>Zehra Marulyalı İlkokulu öğrencilerinin kullanımı için hijyen ve kırtasiye malzemesi temin edilmiştir.</p> <p>Deprem bölgesindeki vatandaşlarımızın ihtiyaçlarına yönelik maddi destek sağlanmıştır.</p> <p>ÇaltıBükü Köyü'nde gerçekleştirilen içme suyu iletim hattı yapımı için malzeme desteği sağlanmıştır.</p>
<b>SIRMA HES</b>	<p>Deprem bölgesindeki vatandaşlarımızın ihtiyaçlarına yönelik maddi destek sağlanmıştır.</p>
<b>KAVAKÇALI HES</b>	<p>Deprem bölgesindeki vatandaşlarımızın ihtiyaçlarına yönelik maddi destek sağlanmıştır.</p> <p>Kavakçalı Mahallesi Muhtarlığı'na, düzenlenen futbol turnuvası için maddi destek sağlanmıştır.</p>
<b>GELİNKAYA HES</b>	<p>Deprem bölgesindeki vatandaşlarımızın ihtiyaçlarına yönelik maddi destek sağlanmıştır.</p>
<b>SARAÇBENDİ HES</b>	<p>Gemerek İlçesi'nde tekerlekli sandalyesi için akü ihtiyacı olan vatandaşa akü temin edilmiştir.</p> <p>Deprem bölgesindeki vatandaşlarımızın ihtiyaçlarına yönelik maddi destek sağlanmıştır.</p>
<b>ÇAMLICA III HES</b>	<p>Özden Elmacı İlkokulu'na okulun güvenliğini artırmaya yönelik yapılan inşaat çalışmaları kapsamında maddi destek sağlanmıştır.</p> <p>Balçıcakırı Mahallesi Muhtarlığı'na kamera sistemi kurulumu kapsamında maddi destek sağlanmıştır.</p>
<b>YAĞMUR HES</b>	<p>Adıyaman AFAD Çadır Kent için güneş enerji sistemi temin edilmiştir.</p> <p>Deprem bölgesindeki vatandaşlarımızın ihtiyaçlarına yönelik maddi destek sağlanmıştır.</p> <p>Trabzon olimpiik hazırlık merkezi kadın sporcularının kullanımı için antrenman malzemesi desteği sağlanmıştır.</p> <p>Kahraman Mahallesi Köy lojmanında kullanılmak üzere inşaat malzemesi desteği sağlanmıştır.</p> <p>Köprübaşı Belediyesi araçlarına akaryakıt desteği sağlanmıştır.</p> <p>Kovuktaş Yaylası içme suyu projesine yönelik olarak, inşaat malzemesi desteği sağlanmıştır.</p>
<b>AMASYA GES</b>	<p>Kutu Köyü'nde gerçekleştirilen altyapı çalışmalarına maddi destek sağlanmıştır.</p>



KURUMSAL  
SOSYAL  
SORUMLULUK  
PROJELERİ

**OMİCRON GES**

Kıyıcak İlkokulu öğrencilerine yönelik kışlık ayakkabı ve mont yardımı gerçekleştirilmiştir.

Kıyıcak ve Bakımlı Mahallesi Muhtarlıklarının ofis yenileme projesine maddi destek sağlanmıştır.

Kıyıcak İlk ve Ortaokulu'na ihtiyaçları kapsamında maddi destek sağlanmıştır.

**PSİ GES**

Bakımlı İlkokulu öğrencilerine yönelik kışlık ayakkabı ve mont yardımı gerçekleştirilmiştir.

**IOTA GES**

Deprem bölgesindeki vatandaşlarımızın ihtiyaçlarına yönelik maddi destek sağlanmıştır.

Fırıncı Köyü'nde yaşayan ihtiyaç sahiplerine maddi destek sağlanmıştır.

**KOCALAR RES**

Çamyayla ve Harmancık Köyü'nde yaşayan ihtiyaç sahiplerine maddi destek sağlanmıştır.

Lâpseki Orman İşletme Müdürlüğü tarafından gerçekleştirilen "Orman Yangınları Bilgilendirme Semineri" sonrasında yöre halkına yemek dağıtımı yapılmıştır.

**ÜÇPINAR RES**

Üçpınar RES saha yollarının tesviye ve kar küreme çalışmalarında kullanılan iş makinamız, Üçpınar Köyü'nün ihtiyaçlarına yönelik olarak belirli periyotlarda faaliyet göstermek üzere kullanılmıştır.

Çamyayla Köyü'nün ihtiyaçlarına yönelik köy yararına kullanılmak üzere iş makinası hizmeti verilmiştir.

Üçpınar Köyü'nde yaşayan ihtiyaç sahiplerine maddi destek sağlanmıştır.

Üçpınar Köyü Cami'nin minare şerefesine LED aydınlatma montajının ve halı altı ısıtma sistemi kapsamında malzeme ve işçilik tedariki sağlanmıştır.

Üçpınar Köyü altyapı çalışmaları kapsamında yapılacak olan makina değişimi ve tamirat için maddi destek sağlanmıştır.

## BÖLÜM 6

---

# AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren döneme ait konsolide finansal tablolar ve bağımsız denetçi raporu

---



## BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Akfen Yenilenebilir Enerji Anonim Şirketi Genel Kurulu'na

### A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

#### Görüş

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

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2023 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.

#### Görüşün Dayanağı

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

### *Kilit Denetim Konuları*

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

### *Riskten Korunma Muhasebesi*

Riskten korunma muhasebesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.iii ve 2.v'ye bakınız.

<b>Kilit Denetim Konusu</b>	<b>Konunun denetimde nasıl ele alındığı</b>
<p>31 Aralık 2023 itibarıyla Grup, 320.845 bin ABD Doları tutarındaki yatırım kredilerini, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.</p> <p>Riskten korunma muhasebesinin TFRS 9 Finansal Araçlar standardına uygun olarak uygulanabilmesi için karşılanması gereken kriterlerin içerisinde riskten korunma ilişkisinin tanımlanması, riskten korunma amacının belgelendirilmesi ve her raporlama döneminde etkinlik testinin yapılması yer almaktadır.</p> <p>Riskten korunma muhasebesinin karmaşık bir yapıya sahip olması, etkinlik testlerinin gelecekteki nakit akışları gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımları içermesi ve karmaşık hesaplamalar gerektirmesi nedeniyle riskten korunma muhasebesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir:</p> <p>Riskten korunma muhasebesinin amaçları ve TFRS 9 Finansal Araçlar standardına uygunluk durumu dikkate alınarak, Yönetimin riskten korunma etkinlik testinin gözden geçirilmesi ve ilgili muhasebeleştirmenin TFRS 9'a uygunluğunun değerlendirilmesi</p> <p>Önemli nakit akış riskinden korunma amaçlı işlemlerinin belgelendirilmesi ve ilişkilendirilmeleri ile riskten korunma muhasebesi ilişkisinin oluşturulmasının uygunluğunun incelenmesi,</p> <p>Nakit akış riskinden korunma amaçlı oluşturulan modellerin finansal hizmetler uzmanlarımız yardımıyla incelenmesi ve uygunluğunun değerlendirilmesi,</p> <p>Riskten korunma muhasebesine ilişkin konsolide finansal tablolarda yapılan açıklamaların yeterliliğinin ve uygunluğunun değerlendirilmesi</p>

### *Santrallerin Yeniden Değerleme Yöntemiyle Muhasebeleştirilmesi*

Santrallerin yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.iii ve 2.v'ye bakınız.

<b>Kilit Denetim Konusu</b>	<b>Konunun denetimde nasıl ele alındığı</b>
<p>Grup, konsolide finansal tablolarında mad-di duran varlık içerisinde yer alan, santrallerini ölçmek için yeniden değerlendirme yöntemini uygulamaktadır. Bu nedenle Grup yönetimi santrallerin yeniden değerlendirme çalışmaları kapsamında bazı tahmin ve varsayımlar yapmaktadır. Santrallerin gerçeğe uygun değerleri SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız değerlendirme şirketleri tarafından hazırlanan değerlendirme raporları ile belirlenmektedir. Değerlemelerde kullanılan temel varsayımlar ve tahminler, Grup'a özgü riskler göz önünde bulundurularak hazırlanan gelecekteki nakit akışlarının tahminini ve bugünkü tutara indirgenmesini içermektedir.</p> <p>Santral değerlemelerinde uygulanan değerlendirme yöntemlerinin önemli tahmin ve varsayımlar içermesi ve santrallerin taşınan kayıtlı değerlerinin konsolide finansal tablolar için önemli tutarda olması nedeniyle, santrallerin yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir:</p> <p>Bağımsız değerlendirme uzmanlarının ve Grup yönetiminin santrallerin değerlendirilmesi sırasında kullandığı ve santrallerin yeniden değerlendirilmiş tutarlarına esas teşkil eden, değerlendirme çalışmasında kullanılan fiyat ve üretim tahminleri ile iskonto oranı gibi girdi ve önemli varsayımların uygunluğunun tarafımızca değerlendirilmesi,</p> <p>Söz konusu santrallere ait değerlendirme raporlarında kullanılan tahminler ve varsayımların piyasa verileri ile uygunluğunun kontrolü, uygulanan yöntemlerin kabul edilebilirliği ve değerlendirme metodolojisine uygunluğunun değerlendirmek amacıyla kurumsal finansman uzmanlarımızın dahil edilmesi,</p> <p>Ayrıca, santrallerin yeniden değerlendirme çalışmalarına ilişkin temel tahmin ve varsayımlara dair açıklamalar da dahil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların TFRS kapsamında uygunluğunun ve yeterliliğini değerlendirilmesi</p>

### **Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları**

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

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

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



### **Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları**

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

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

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

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

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

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

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

#### **B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler**

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398 inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 30 Nisan 2024 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2023 hesap döneminde defter tutma düzeninin ve konsolide finansal tablolarının TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi

Nesrin Tuncer, SMMM

Sorumlu Denetçi

30 Nisan 2024

İstanbul, Türkiye

31 Aralık 2023 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>1.704.610</b>	<b>2.361.723</b>
Nakit ve nakit benzerleri	4	1.141.173	1.488.240
Ticari alacaklar		467.668	743.416
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	6	467.668	743.416
<i>Diğer alacaklar</i>		208	5.023
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	6	208	5.023
Peşin ödenmiş giderler	13	86.270	115.041
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	25	946	3.557
Stoklar		1.131	-
Diğer dönen varlıklar	15	7.214	6.446
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>32.875.305</b>	<b>31.344.184</b>
Ticari alacaklar		2.675	5.283
<i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>	6	2.675	5.283
<i>Diğer alacaklar</i>		17.734	25.045
<i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>	6	17.734	25.045
Finansal yatırımlar		636	636
Peşin ödenmiş giderler	13	233.171	227.018
Türev finansal araçlar	16	109.058	171.672
Maddi duran varlıklar	8	29.357.411	27.648.145
Maddi olmayan duran varlıklar		2.594.107	2.660.484
<i>Şerefiye</i>	9	156.406	156.406
<i>Diğer maddi olmayan duran varlıklar</i>	9	2.437.701	2.504.078
Kullanım hakkı varlıkları	10	494.544	504.125
Ertelenmiş vergi varlığı	25	11.806	37.869
Diğer duran varlıklar	15	54.163	63.907
<b>Toplam Varlıklar</b>		<b>34.579.915</b>	<b>33.705.907</b>

*İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.*

31 Aralık 2023 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot referansları	Cari Dönem	Geçmiş Dönem
		Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2022
<b>Kısa vadeli yükümlülükler</b>		<b>3.142.385</b>	<b>3.940.110</b>
Kısa vadeli borçlanmalar		<b>2.401.616</b>	<b>2.588.715</b>
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	5	2.382.447	2.559.293
Kiralama işlemlerinden borçlar	5	19.169	29.422
<b>Ticari borçlar</b>		<b>410.056</b>	<b>853.379</b>
İlişkili taraflara ticari borçlar	7-27	19.647	19.174
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	7	390.409	834.205
<b>Diğer borçlar</b>		<b>50.424</b>	<b>45.230</b>
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	50.424	45.230
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		4.470	2.678
Cari dönem vergisi ile ilgili yükümlülükler	25	2.033	1.128
Kısa vadeli karşılıklar		8.088	21.280
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	11	8.088	5.104
Diğer kısa vadeli karşılıklar	11	-	16.176
Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler	14	265.698	427.700
<b>Uzun vadeli yükümlülükler</b>		<b>11.005.060</b>	<b>14.504.694</b>
Uzun vadeli borçlanmalar		7.439.140	9.962.753
Uzun vadeli borçlanmalar	5	7.188.815	9.580.518
Kiralama işlemlerinden borçlar	5	250.325	382.235
Diğer borçlar		-	182
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	7	-	182
Uzun vadeli karşılıklar		43.980	36.516
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	11	37.962	32.202
Diğer uzun vadeli karşılıklar	11	6.018	4.314
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	3.521.940	4.505.243
<b>Özkaynaklar</b>		<b>20.432.470</b>	<b>15.261.103</b>
<b>Ana ortaklığa ait özkaynaklar</b>		<b>20.376.579</b>	<b>15.201.755</b>
Ödenmiş sermaye	17	1.016.032	1.016.032
Sermaye düzeltme farkları	17	6.996.143	6.996.143
Paylara ilişkin primler	17	2.884.604	2.884.604
Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları	17	98.987	98.987
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler		255.474	(8.956)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirilme artışları	17	250.349	-
Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kayıpları		5.125	(8.956)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		(7.313.030)	(7.669.585)
Risken korunma kayıpları	17	(7.313.030)	(7.669.585)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		76.037	76.037
Geçmiş yıllar karları		11.808.493	13.384.900
Net dönem karı / (zararı)		4.553.839	(1.576.407)
<b>Kontrol gücü olmayan paylar</b>		<b>55.891</b>	<b>59.348</b>
<b>Toplam kaynaklar</b>		<b>34.579.915</b>	<b>33.705.907</b>

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

		<b>Cari Dönem</b>	<b>Geçmiş Dönem</b>
		<b>Bağımsız Denetimden Geçmiş</b>	<b>Bağımsız Denetimden Geçmiş</b>
	<b>Dipnot referansları</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2023</b>	<b>1 Ocak- 31 Aralık 2022</b>
<b>Faaliyetler kar veya zarar kısmı</b>			
Hasılat	18	4.363.237	4.937.829
Satışların maliyeti (-)	19	(2.162.990)	(2.063.337)
<b>Brüt kar</b>		<b>2.200.247</b>	<b>2.874.492</b>
Genel yönetim giderleri (-)	20	(139.642)	(115.937)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	2.058.905	265.390
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(121.423)	(5.513.336)
<b>Esas faaliyet karı / (zararı)</b>		<b>3.998.087</b>	<b>(2.489.391)</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	44.874	106.198
<b>Finansman geliri/ gideri öncesi faaliyet karı / (zararı)</b>		<b>4.042.961</b>	<b>(2.383.193)</b>
Finansman gelirleri	24	89.383	905.769
Finansman giderleri (-)	24	(2.060.866)	(2.720.875)
Net parasal pozisyon kazançları		1.325.187	2.139.120
<b>Vergi öncesi kar / (zarar)</b>		<b>3.396.665</b>	<b>(2.059.179)</b>
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		1.153.717	483.458
Dönem vergi gideri	25	(10.519)	(7.680)
Ertelenmiş vergi geliri	25	1.164.236	491.138
<b>Net dönem karı / (zararı)</b>		<b>4.550.382</b>	<b>(1.575.721)</b>
Dönem karının / (zararının) dağılımı			
Ana ortaklık payları		4.553.839	(1.576.407)
Kontrol gücü olmayan paylar		(3.457)	686
<b>Pay başına kazanç / (kayıp)</b>			
Adi pay başına kazanç / (kayıp)	26	4,48	(1,55)
Sulandırılmış pay başına kazanç / (kayıp)	26	4,48	(1,55)
Diğer kapsamlı gelir kısmı		620.985	316.260
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları ve yeniden ölçüm kayıpları, vergi sonrası		14.081	(8.956)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları, vergi sonrası		250.349	-
<b>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacaklar</b>			
Nakit akış riskinden korunma kayıpları, vergi sonrası		356.555	325.216
<b>Toplam kapsamlı gelir / (gider)</b>		<b>5.171.367</b>	<b>(1.259.461)</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin / (giderin) dağılımı</b>			
Ana ortaklık payları		5.174.823	(1.260.147)
Kontrol gücü olmayan paylar		(3.456)	686

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Özkaynak Değişim Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabilecek şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye farkları	Sermaye düzeltme farkları	Paylara ilişkin primler	Kardan ayrılan pay sahiplerinin ilave sermaye katkılarının	Kardan ayrılan pay sahiplerinin ilave sermaye katkılarının	Tanımlanmış fayda planları	Maddi duran varlıklar	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Birikmiş Kar ve (Zararlar)		Kontrol gücü olmayan toplam özkaynaklar
										Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararları/(zararı)	
<b>1 Ocak 2022</b>												
<b>tarihi itibarıyla</b>	<b>1.016.032</b>	<b>6.996.143</b>	<b>2.884.604</b>	<b>76.037</b>	<b>98.987</b>	<b>-</b>	<b>-(7.994.801)</b>	<b>13.384.900</b>	<b>-</b>	<b>16.461.902</b>	<b>58.662</b>	<b>16.520.564</b>
<b>bakiyeler</b>												
<b>Diğer kapsamlı gelir</b>						<b>(8.956)</b>		<b>325.216</b>		<b>(1.576.407)</b>	<b>(1.260.147)</b>	<b>686 (1.259.461)</b>
<b>31 Aralık 2022</b>												
<b>tarihi itibarıyla</b>	<b>1.016.032</b>	<b>6.996.143</b>	<b>2.884.604</b>	<b>76.037</b>	<b>98.987</b>	<b>(8.956)</b>	<b>-(7.669.585)</b>	<b>13.384.900</b>	<b>(1.576.407)</b>	<b>15.201.755</b>	<b>59.348</b>	<b>15.261.103</b>
<b>1 Ocak 2023</b>												
<b>tarihi itibarıyla</b>	<b>1.016.032</b>	<b>6.996.143</b>	<b>2.884.604</b>	<b>76.037</b>	<b>98.987</b>	<b>(8.956)</b>	<b>-(7.669.585)</b>	<b>13.384.900</b>	<b>(1.576.407)</b>	<b>15.201.755</b>	<b>59.348</b>	<b>15.261.103</b>
<b>bakiyeler</b>												
<b>Transferler</b>									<b>(1.576.407)</b>	<b>1.576.407</b>		
<b>Diğer kapsamlı gelir</b>						<b>14.081</b>	<b>250.349</b>	<b>356.555</b>		<b>4.553.839</b>	<b>(3.457)</b>	<b>5.171.367</b>
<b>31 Aralık 2023</b>												
<b>tarihi itibarıyla</b>	<b>1.016.032</b>	<b>6.996.143</b>	<b>2.884.604</b>	<b>76.037</b>	<b>98.987</b>	<b>5.125</b>	<b>250.349</b>	<b>11.808.493</b>	<b>4.553.839</b>	<b>20.376.579</b>	<b>55.891</b>	<b>20.432.470</b>
<b>bakiyeler</b>												

İlişikteki notlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Nakit Akış Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

	Dipnot referansları	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2022
<b>A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>1.808.221</b>	<b>3.191.713</b>
Dönem karı		4.550.382	(1.575.721)
<b>Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>(1.831.761)</b>	<b>6.158.017</b>
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	8-9-10-21	752.809	857.922
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	25	(1.153.717)	(483.458)
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	11.1	8.744	11.202
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	11.2	548	524
Alacaklarda (değer düşüklüğü iptali)/değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	23.2	9.373	6.924
Finansal varlıkların gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler	23.1	(40.375)	-
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kayıpları/(kazançları) ile ilgili düzeltmeler	24	(4.872)	(863.639)
Maddi duran varlık değer (artışı)/düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler	22	(1.898.865)	5.494.097
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kazançlar ile ilgili düzeltmeler	22	(4.498)	(822)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	24	(83.130)	(32.307)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	1.008.722	2.044.595
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		868.038	1.212.899
Parasal kazanç ile ilgili düzeltmeler		(1.294.538)	(2.089.920)
<b>İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler</b>		<b>(544.076)</b>	<b>(392.811)</b>
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler		349.177	(246.630)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		12.126	(17.926)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki (azalış)/artış ile ilgili düzeltmeler		73.449	9.847
Ticari borçlardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		(825.494)	(155.666)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		(11.097)	(108.971)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(142.237)	126.535
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>2.174.545</b>	<b>4.189.485</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	11.1	(2.987)	(832)
Vergi ödemeleri		(9.430)	(1.743)
Diğer nakit çıkışları(*)		(353.907)	(995.197)
<b>B. YATIRIM FAALİYETLERİNDE KULLANILAN NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>(159.314)</b>	<b>(37.567)</b>
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	8	(159.309)	(37.567)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(5)	-
<b>C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDE KUL. NAKİT AKIŞLARI</b>		<b>(2.331.760)</b>	<b>(3.496.702)</b>
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(1.712.641)	(2.710.702)
Ödenen faiz	5	(579.624)	(790.468)
Alınan faiz		7.433	14.618
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(46.928)	(10.150)
<b>Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış)</b>		<b>(682.853)</b>	<b>(342.556)</b>
Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		286.032	95.344
Parasal kayıp kazancın nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		140.439	512.804
<b>Nakit ve nakit benzerlerindeki net azalış (A+B+C)</b>		<b>(256.382)</b>	<b>265.592</b>
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri(*)	4	357.256	91.664
<b>Dönem sonu nakit ve nakit benzeri değerler(*)</b>	<b>4</b>	<b>100.874</b>	<b>357.256</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

AkfenHes Yatırımları ve Enerji Üretim Anonim Şirketi ("AkfenHes"), Türkiye'nin değişik bölgelerinde hidroelektrik santralleri inşa etmek ve işletmek üzere 12 Ocak 2007 tarihinde kurulmuştur. AkfenHes, 2007 yılında 14 hidroelektrik enerjisi üretim şirketini satın almıştır.

Akfen Holding'in ("Akfen") yenilenebilir enerji portföyünde devam etmekte olan yeniden yapılanma kapsamında Akfenres Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş. ("Akfen RES") AkfenHes ile birleşmiş ve AkfenHes'in ticari unvanı, 19 Ocak 2016 tarihinde "Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş." ("Akfen Yenilenebilir" veya "Şirket") olarak değiştirilmiştir. Bu yeniden yapılanma kapsamında Akfen'in bağlı ortaklığı Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'nin ("Akfen Toptan") paylarının tamamının pay devri yoluyla Akfen Yenilenebilir'e devredilmesi de 25 Ocak 2016 tarihinde tamamlanmıştır.

Akfen Yenilenebilir ve finansal tabloları konsolidasyona tabi tutulan bağlı ortaklıkları birlikte "Grup" olarak anılacaktır. Şirket'in nihai ana ortağı Akfen Holding'tir.

Hisselerinin %100'üne Akfen Yönetim Kurulu üyesi Selim Akın'ın sahip olduğu Karine Enerji Üretim ve Sanayi A.Ş ("Karine GES") Akfen tarafından 24.000.000 ABD Doları bedelle satın alınmış ve Karine GES, 9 Mart 2016 tarihinde Akfen Yenilenebilir ile birleşmiştir.

14 Aralık 2015 tarihinde Akfen Holding ile Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası ("EBRD") arasında bir ortaklık sözleşmesi imzalanmıştır. Bu sözleşme hükümlerine göre, Akfen RES'in, Akfen Toptan'ın ve Akfen Holding'e devrinden sonra Karine GES'in ve AkfenHes'in tek bir çatı altında birleştirilmesi, böylece bir yenilenebilir enerji şirketi oluşturulması; EBRD'nin 100 milyon ABD Doları bedel karşılığında şirketin %20 hissesine sahip olması planlanmıştır. EBRD ile imzalanan sözleşme 22 Eylül 2016 tarihinde revize edilmiş, buna mukabil EBRD ve Uluslararası Finans Kurumu ("IFC"), her biri 100 milyon ABD Doları ödemek kaydıyla Şirket'in toplamda %16,667 hissesine sahip olmuşlardır.

15.12.2022 tarihinde, Şirket'in sermayesinde (i) EBRD'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %17,10'una tekabül eden paylar ile (ii) IFC'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %15,99'una tekabül eden payların Akfen Holding'e devredilmesine ilişkin olarak bir Pay Devir Sözleşmesi akdedilmiştir. Pay Devir Sözleşmesi uyarınca pay devirlerinin gerçekleşmesinin bir ön şartı olarak düzenlenen Rekabet Kurulu onayı, 06.01.2023 tarihinde alınmış; akabinde anılan pay devirleri 18.01.2023 tarihinde gerçekleştirilmiş ve Akfen Holding, Şirket'in paylarının tamamının sahibi olmuştur.

Akfen Holding'in Akfen Yenilenebilir sermayesinde sahip olduğu 340.370.703 TL nominal değerli (B) grubu payın halka arzına Sermaye Piyasası Kurulu 02.03.2023 tarihinde onay vermiştir. Halka arz edilecek olan 340.370.703 TL nominal değerli B grubu paylar 08.03.2023 ile 10.03.2023 tarihleri arasında satışa sunulmuştur ve Şirketin toplam 340.370.703 TL nominal değerli payları (sermayeye oranı %33,5) halka arz edilmiştir.

Akfen Yenilenebilir, yenilenebilir kaynaklardan elektrik üretmek amacıyla kurulmuştur. Grup, Türkiye'nin farklı noktalarında kurulu hidroelektrik santralleri ("HES"), rüzgar enerji santralleri ("RES") ve güneş enerji santralleri ("GES") ile elektrik üretmeye devam etmektedir.

Grup'un faaliyet bölümleri aşağıda belirtilmektedir:



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

### Grup'un HES Şirketleri

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla; Grup'un bağlı ortaklıklardan, Bt Bordo Elektrik Üretim Dağıtım Pazarlama Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Bt Bordo"), Elen Enerji Üretimi Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Elen"), HHK Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("HHK") ve Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ("Yeni Doruk") (birlikte "HES Şirketleri") Grup'un HES Şirketlerini oluşturmaktadır.

31 Aralık 2023 itibarıyla HES Şirketleri'nde toplam 228,7 MW (31 Aralık 2022: 228,7 MW) kurulu gücüne sahip olan 12 santralin tamamında üretim devam etmekte olup HES Şirketleri'nin santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sırma HES	Lisanslı	Aydın	6,66	6,00	23.05.2009	31.12.2019
Çamlıca-III HES	Lisanslı	Kayseri	28,48	27,62	1.04.2011	31.12.2021
Saraçbendi HES	Lisanslı	Sivas	26,28	25,49	6.05.2011	31.12.2021
Otluca HES	Lisanslı	Mersin	48,77	47,70	7.04.2011	31.12.2021
Demirciler HES	Lisanslı	Denizli	8,7	8,44	3.08.2012	31.12.2022
Yağmur HES	Lisanslı	Trabzon	9,19	8,95	27.11.2012	31.12.2023
Kavakçalı HES	Lisanslı	Muğla	11,45	11,14	29.03.2013	31.12.2023
Gelinkaya HES	Lisanslı	Erzurum	7,08	6,86	14.06.2013	31.12.2023
Doğançay HES	Lisanslı	Sakarya	31,61	30,24	29.08.2014	31.12.2024
Doruk HES	Lisanslı	Giresun	28,89	28,28	19.09.2014	31.12.2024
Sekiyaka II HES	Lisanslı	Muğla	3,53	3,39	17.01.2014	31.12.2025
Çalıkobası HES	Lisanslı	Giresun	18,11	17,38	2.06.2017	31.12.2027
<b>Toplam HES Şirketleri</b>			<b>228,7</b>	<b>221,5</b>		

### Grup'un RES Şirketleri

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklardan İmbat Enerji A.Ş. (İmbat), Kanat Enerji A.Ş., Pruva Enerji A.Ş., Derbent Enerji Üretim Paz.İth.ve İhr.A.Ş., Isıder Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş., Korda Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. ve Kovancı Enerji Üretim Paz.İth. ve İhr.A.Ş. (birlikte "RES Şirketleri") RES Şirketlerini oluşturmaktadır.

RES Şirketlerin'den İmbat Enerji A.Ş. ve Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş. arasında 23 Aralık 2019'da imzalanan sözleşmeye istinaden Zorlu Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş'nin ("Zorlu Rüzgar") sermayesinin %100'ünü temsil eden payların tamamı 5 Şubat 2020 tarihinde ilgili kurum ve kuruluşlardan izin ve onay alınarak İmbat tarafından satın alınmıştır. Zorlu Rüzgar toplam kurulu gücü 80,3 MW olan Sarıtepe RES (57 MW) ve Demirciler RES (23,3 MW) rüzgar santrallerinin sahibidir. 21 Nisan 2020'de Zorlu Rüzgar, İmbat ile birleştirilmiştir. 31 Aralık 2023 itibarıyla toplam 348,9 MW (31 Aralık 2022: 348,9 MW), kurulu güce sahip olan 6 santralde üretim devam etmektedir. RES Şirketlerinin santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Sarıtepe RES	Lisanslı	Osmaniye	57	50	17.06.2016	31.12.2026
Demirciler RES	Lisanslı	Osmaniye	23,3	23,3	22.07.2016	31.12.2026
Kocalar RES	Lisanslı	Çanakkale	30,6	26	15.03.2019	31.12.2029
Üçpınar RES	Lisanslı	Çanakkale	112,2	99	11.05.2019	31.12.2029
Hasanoba RES	Lisanslı	Çanakkale	51	51	2.08.2019	31.12.2029
Denizli R/ES	Lisanslı	Denizli	74,8	66	13.09.2019	31.12.2029
<b>Toplam RES Şirketleri</b>			<b>348,9</b>	<b>315,3</b>		

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

### Grup'un GES Şirketleri

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, Grup'un bağlı ortaklıklardan Ayna Enerji A.Ş., Bahçe Enerji A.Ş., Bahçeli Enerji A.Ş., Batikent Enerji A.Ş., Beysukent Enerji A.Ş., Çekirdek Enerji A.Ş., Cihangir Enerji A.Ş., Dalga Enerji A.Ş., Devir Enerji A.Ş., Düzey Enerji A.Ş., Farez Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş., Gökada Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Günova Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş., Hazine Enerji A.Ş., İota Güneş Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Jupiter Enerji A.Ş., Kızılay Enerji A.Ş., Komsun Enerji Tarım Hayvan. İnş. San. ve Tic. A.Ş., Me-Se Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş., Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş., Neptün Enerji A.Ş., Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Plüton Enerji A.Ş., Psi Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş., Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş., Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş., Uranüs Enerji A.Ş., Yaysun Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş., Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş., Zengen Enerji A.Ş., Zincir Enerji A.Ş. (birlikte "GES Şirketleri") Grup'un GES Şirketlerini oluşturmaktadır. GES Şirketleri'nde, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, üretimde olan 26 MW lisanssız ve 95,4 MW lisanslı projeden oluşan toplam 121,4 MW (31 Aralık 2022: 26 MW lisanssız ve 95,4 MW lisanslı) kurulu güce sahip olan sanrallerde üretim devam etmektedir. Bu kapsamda 33 adet proje şirketi bulunmakta olup, Akfen Yenilenebilir bu şirketlerden iki tanesi hariç (Me-Se Elektrik Üretim A.Ş. ("Me-Se") %80, Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş. (Solentegre) %90) kalanının %100'üne sahiptir. GES Şirketleri santral detayları aşağıdaki gibidir:

Santralin Adı	Lisans	Şehir	Kurulu Güç (MWm)	Kurulu Güç (MWe)	İşletmeye Alınma Tarihi	YEKDEM Bitiş Tarihi
Solentegre GES (Lisanslı)	Lisanslı	Elazığ	9,06	8	14.10.2016	31.12.2026
Omicron Engil 208 GES	Lisanslı	Van	12,1	9,95	20.09.2018	31.12.2028
Omicron Erciş GES	Lisanslı	Van	12,09	9,95	21.09.2018	31.12.2028
Me-Se GES	Lisanslı	Konya	12,1	9,9	27.09.2018	31.12.2028
Mt Doğal GES	Lisanslı	Konya	12,08	9,98	27.09.2018	31.12.2028
Yaysun GES (Lisanslı)	Lisanslı	Konya	12,08	9,98	27.09.2018	31.12.2028
Psi Engil 207 GES	Lisanslı	Van	12,97	9,95	25.07.2019	31.12.2029
İota GES	Lisanslı	Malatya	12,97	9,95	13.08.2020	31.12.2030
Yaysun GES (Lisanssız)	Lisanssız	Konya	0,62	0,5	17.02.2014	16.02.2024
Denizli GES	Lisanssız	Denizli	7,42	6,69	25.05.2015	24.05.2025
Solentegre GES (Lisanssız)	Lisanssız	Elazığ	0,56	0,5	15.02.2017	14.02.2027
Karine GES	Lisanssız	Elazığ	0,56	0,5	26.08.2017	25.08.2027
Amasya GES	Lisanssız	Amasya	11,22	10,44	12.08.2017	11.08.2027
Tokat GES	Lisanssız	Tokat	5,58	4,95	19.10.2017	18.10.2027
<b>Toplam GES Şirketleri</b>			<b>121,4</b>	<b>101,2</b>		

### Grup'un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler

Akfen Yenilenebilir'in portföyünde bulunan HES Şirketleri projelerinin, Sırma HES, Çamlıca-III HES, Saraçbendi HES ve Otluca HES ve Demirciler HES hariç, tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almaları ve yatırımlarını 30 Haziran 2021 tarihine kadar tamamlamaları halinde, faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 7,3 ABD Doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir. Cumhurbaşkanı'nın 31248 sayılı Resmî Gazete'de 18 Eylül 2020 tarihinde yayımlanan ve aynı gün yürürlüğe giren 17 Eylül 2020 tarihli ve 2949 sayılı kararı ("Karar") ile 1 Ocak 2021 tarihinden 30 Haziran 2021 tarihine kadar işletmeye girecek Yenilenebilir Enerji Kaynakları ("YEK") destekleme mekanizmasına ("YEKDEM") tabi YEK belgeli üretim lisansı sahiplerinin, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun ("Kanun") 6. maddesi ile 6/B maddesinde düzenlenen teşviklerden 31 Aralık 2030 tarihine kadar yararlanabileceği düzenlenmiştir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Karar yürürlüğe girmeden önceki durumda, YEK destekleme mekanizması teşvikleri yalnızca 31 Aralık 2020 tarihinden önce işletmeye girecek YEK belgeli üretim lisansı sahipleri için uygulanacaktı. İlgili düzenleme kapsamında, yatırımların 30 Haziran 2021 tarihine kadar tamamlanmaları halinde RES Şirketleri de asgari 7,3 ABD Doları cent/kWs, GES Şirketleri ise asgari 13,3 ABD Doları cent/kWs alım garantisinden faydalanabilmektedir.

Yine aynı kanun kapsamında, üretim tesisinde yurtiçinde imal edilen ekipman kullanılması durumunda çeşitli yerli katkı ilaveleri de söz konusudur. Bu kapsamda, 19 Ekim 2017 tarihinde, Solentegre içerisinde yer alan Solentegre GES projesi için "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üreten Tesislerde Kullanılan Yerli Aksamın Desteklenmesi Hakkında Yönetmelik" çerçevesinde yapılan başvuru olumlu değerlendirilmiş ve 1 Ocak 2018 itibarıyla 0,44 ABD Doları cent/kWs yerli katkı ilavesi almaya hak kazanmıştır. Bununla beraber Akfen Yenilenebilir portföyünde bulunan diğer lisanslı GES projeleri olan Me-Se, MT Doğal, Omicron Engil 208, Omicron Erciş ve Yaysun 1 Ocak 2019 itibarıyla, Engil 207 1 Ocak 2020 itibarıyla, İota M. Fırıncı ise 1 Ocak 2021 itibarıyla 0,44 ABD Doları cent/kWs ve lisanslı RES projeleri olan Üçpınar, Kocalar, Hasanoba ve Denizli ise 1 Ocak 2020 itibarıyla 0,60 ABD Doları cent/kWs yerli katkı ilavesi almaya hak kazanmıştır. Yerli katkı ilavesinden faydalanma süresi ilgili santralin YEKDEM süresinin 5. yılının sonunda bitmektedir.

### Akfen Toptan

Akfen Toptan, 16 Mart 2011 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ("EPDK") 20 yıllığına tedarik lisansı almıştır.

Şirket'in tescil adresi: Galip Erdem Cad. No: 3 Çankaya -Ankara'dır. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un 230 çalışanı bulunmaktadır (31 Aralık 2022: 229).

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

### Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar / yönetmelikler

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

### i. Sunuma ilişkin temel esaslar:

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri II, 14.1 nolu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmıştır. SPK mevzuatına göre raporlama yapan şirketler Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") uygularlar. Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. Konsolide finansal tablolar, yeniden değerlendirme modeli ile ölçülen ve maddi duran varlıklar olarak sınıflanan santraller ve türev finansal araçlar haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

Bu konsolide finansal tablolar, Türkiye Muhasebe Standardı ("TMS") 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" 'ya göre, parasal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen varlık ve yükümlülükler hariç, raporlama tarihindeki enflasyonun Türk Lirası üzerindeki etkilerine göre düzeltilmiş tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla enflasyon düzeltmesi yapılmamış "Geçmiş Yıl Karları" tutarı 1.363.366 TL olup, TMS 29 kapsamında enflasyon düzeltmesi sonrası 4.536.996 TL olup, bu tutarın 31 Aralık 2023 satın alma gücüne getirilmiş haliyle 1 Ocak 2022 tarihli "Geçmiş Yıl Karları" tutarı 12.280.368 TL'dir.

### Yüksek enflasyonlu ekonomide raporlama

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde yapmış olduğu "TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama ile BOBİ FRS Bölüm 25 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama'nın uygulanması hakkında duyuru" ile TFRS uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren raporlama dönemlerine ait finansal tablolarının "Türkiye Muhasebe Standardı 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardında yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiğini açıklamıştır. 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.

Sonuç olarak geçerli para birimi TL olan işletmelerin finansal tabloları, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Türk Lirası'nın genel satın alma gücündeki değişimlere göre TMS 29'a göre düzeltilir. Düzeltme, Türkiye genelinden türetilen TÜİK tarafından yayınlanan tüketici fiyat endeksi düzeltme katsayıları ile hesaplanır.

Konsolide finansal tabloların yeniden düzenlenmesinde kullanılan son üç yıla ait endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme kat sayısı
31 Aralık 2023	1.859,38	1,000
31 Aralık 2022	1.128,45	1,648
31 Aralık 2021	686,95	2,707

KGK'nın "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi" uyarınca, işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren finansal tabloları için karşılaştırmalı finansal tablonun açılış tutarları olan 1 Ocak 2021 tarihli finansal tablolar, açılış finansal durum tablosu olarak kabul edilmektedir.

TFRS, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu olan bir işletmenin finansal tablolarının, ister tarihi maliyet ister cari maliyet yaklaşımına göre hazırlanmış olsun, TMS 29 gerekliliklerine göre yeniden düzenlenmesini ve para biriminin yer aldığı ekonomide her zaman yüksek enflasyon olduğu varsayımıyla geriye dönük olarak uygulanmasını gerektirir. TMS 29'daki temel ilke, yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimiyle raporlama yapan bir işletmenin finansal tablolarının, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden raporlanması gerekliliğidir. Önceki dönem için karşılaştırmalı tutarlar, aynı cari ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

#### Yüksek enflasyonlu ekonomide raporlama (devamı)

Yukarıda belirtilen düzeltmeler için uygulanmış olan ana prosedürler aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihindeki cari tutarları ile taşınan parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda raporlama tarihindeki cari para birimi cinsinden ifade edildiğinden, yeniden düzenlenmemiştir.
- Bilanço tarihindeki cari tutarları ile taşınmayan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, işlem tarihinden veya varsa raporlama tarihine kadar olan en son yeniden değerlendirme tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Maddi duran varlıklar, işlem tarihinden veya varsa en son yeniden değerlendirme tarihinden raporlama tarihine kadar endeksteki değişiklik uygulanarak düzeltilmiştir. Amortisman, yeniden düzenlenen tutarlara dayanmaktadır.
- Yukarıda açıklanan amortisman giderleri ve ertelenmiş vergi giderleri dışındaki tüm gelir tablosu kalemleri, işlemlerin gerçekleştiği ayların raporlama tarihine göre aylık düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Enflasyonun Şirket'in net parasal pozisyonu üzerindeki etkileri, kar veya zarar tablosunda "parasal kazanç/(kayıp)" olarak gösterilmektedir.
- Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Bu amaçla, nakit akış tablosundaki tüm kalemler, işlem tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Karşılaştırmalı dönemlere ait tüm tutarlar, ilgili karşılaştırmalı dönemden 31 Aralık 2023'e endeks değişikliği uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Grup'un geçerli para biriminin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olduğunu tespit ettiği ve önceki dönemde yüksek enflasyon olmadığı raporlama döneminde, Grup, sanki ekonomi her zaman yüksek enflasyonluymuş gibi TMS 29'un gerekliliklerini uygular. Bu nedenle, tarihi maliyet üzerinden ölçülen parasal olmayan kalemlerle ilgili olarak, Grup'un konsolide finansal tablolarında sunulan en erken dönemin başındaki açılış finansal durum tablosu, varlıkların elde edildiği tarihten ve yükümlülüklerin kabul edildiği veya üstlenildiği tarihten itibaren enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde yeniden düzenlenmelidir. Açılış finansal durum tablosunda cari tutarları üzerinden gösterilen parasal olmayan kalemler için bu düzeltme, cari değerlerinin belirlendiği tarihten raporlama dönemi sonuna kadar olan enflasyonun etkisini yansıtmalıdır.

Grup, 1 Ocak 2022 tarihli açılış finansal durum tablosunda TMS 29'u uygulamış ve ilgili tutarları, varlıkların elde edildiği, yükümlülükler ve özkaynaklar için de geçmiş yıl karları/zararları hariç üstlenildiği tarihten raporlama dönemi sonuna kadar enflasyonun etkisini yansıtacak şekilde yeniden düzenlemiştir.

### iii. Ölçüm esasları

#### Konsolide Finansal tabloların onaylanması

Konsolide finansal tablolar Şirket Yönetimi Kurulu tarafından 30 Nisan 2024 tarihinde onaylanmıştır. Bu konsolide finansal tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

#### Geçerli ve sunum para birimi

Şirket'in ve Bağlı Ortaklıklarının geçerli para birimleri Türk Lirası (TL) olup, ilişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotlar Türk Lirası (TL) olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın bin TL'ye yuvarlanmıştır. Grup'un konsolide finansal tablolarının hazırlaması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan yabancı para cinsinden parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilen parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden gerçeğe uygun değer hesaplaması yapılanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği finansal durum tablosu tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### iii. Ölçüm esasları (devamı)

#### Geçerli ve sunum para birimi (devamı)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Avro/TL ve ABD Doları/TL kurları aşağıdaki gibidir:

	Avro		ABD Doları	
	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
31 Aralık 2023	32,5739	32,6326	29,4382	29,4913
31 Aralık 2022	19,9349	19,9708	18,6983	18,7320

#### Bağımsız Denetçi ya da Bağımsız Denetim Kuruluşundan Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretlerin Açıklanması

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla bağımsız denetim ücretleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2023	1 Ocak – 31 Aralık 2022
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	4.488	5.553
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	1.543	1.191
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	1.033	194
<b>Toplam</b>	<b>7.064</b>	<b>6.939</b>

#### Konsolidasyon esasları

Grup yatırım yaptığı işletmeyi ancak ve ancak aşağıdaki göstergelerin tümü birden mevcut olduğunda kontrol eder;

- Yatırım yaptığı işletme üzerinde güce sahiptir
- Yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kalmakta veya bu getirilerde hak sahibi olmaktadır
- Elde edeceği getirilerin miktarını etkileyebilmek için yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücünü kullanma imkânına sahiptir

Koşullar, kontrolün üç unsurundan birinde veya daha fazlasında değişiklik olduğunu gösteriyorsa, Grup yatırım yapılan işletmeyi kontrol edip etmediğini yeniden değerlendirir. Bir bağlı ortaklığın konsolidasyonu, Grup bağlı ortaklık üzerinde kontrol sahibi olduğu zaman başlar ve Grup bağlı ortaklık kontrolünü kaybettiğinde sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklığın varlık, yükümlülük, gelir ve giderleri konsolide finansal tablolara Grup'un kontrolünü aldığı tarihten Grup'un bağlı ortaklığın kontrolünü kaybettiği tarihe kadar dahil edilir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### iii. Ölçüm esasları (devamı)

#### Konsolidasyon esasları (devamı)

##### İşletme birleşmeleri

Grup işletme birleşmelerini, satın alınan faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme tanımını karşıladığında ve kontrolün Grup'a transfer olduğu zaman satın alma yöntemi kullanarak muhasebeleştirir. Grup, belirli bir faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme olup olmadığını belirlerken, faaliyetler ve varlıklar bütünü girdiler ve bu girdilere uygulanan süreçler olmak üzere iki temel unsura sahip olup olmadığını değerlendirir. Ancak, bir faaliyetler ve varlıklar bütünü bir işletme olarak değerlendirilebilmesi için, asgari olarak, bir girdi ve birlikte çıktı yaratma kabiliyetine önemli derecede katkıda bulunan asli bir süreç içermesi gerekir.

Satın almada transfer edilen bedel genel olarak satın alınan tanımlanabilir net varlıklarda olduğu gibi gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Ortaya çıkan şerefiye yıllık olarak değer düşüklüğü için test edilir. Pazarlıklı satın almadan ortaya çıkan kazanç veya kayıp hemen kar veya zararda muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesiyle bağlantılı olarak Grup'un katlandığı, borçlanma senetleri veya hisse senedine dayalı menkul kıymetler ihraçlarıyla ilişkili giderler dışındaki işlem maliyetleri tahakkuk ettiğinde giderleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Herhangi bir ödenecek koşullu bedel birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Eğer finansal araç tanımını karşılayan koşullu bedel özkaynak kalemi olarak sınıflanırsa yeniden ölçümü yapılmaz ve özkaynaklarda muhasebeleştirilir. Aksi takdirde, koşullu bedelin gerçeğe uygun değeri üzerinde sonradan meydana gelen değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

##### Konsolidasyonda elimine edilen işlemler

Grup içi bakiyeler ve işlemler ve grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş gelir ve giderler elimine edilir. Özkaynaklar ile yapılan işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kazançlar, Grup'un yatırım yapılan işletmedeki payları oranında elimine edilmiştir. Herhangi bir değer düşüklüğü olmaması halinde gerçekleşmemiş zararlar, gerçekleşmemiş kazançlarla aynı şekilde elimine edilir.

##### Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan paylar, satın alan işletmenin net varlıklarının satın alma tarihindeki oransal paylarında ölçülür. Grup'un kontrol gücünü kaybetmeden bağlı ortaklık paylarındaki değişimler, özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir.

##### Kontrol kaybı

Grup, bir bağlı ortaklığı üzerindeki kontrolünü kaybettiğinde, bağlı ortaklığın varlıklarını ve yükümlülüklerini, ilgili kontrol gücü olmayan paylar ve diğer bileşenleri özkaynaklarından çıkarır. Oluşan kazanç veya kayıp, kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir. Kontrolün kaybolduğu durumlarda, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleriyle ölçülür.

##### Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup'un kontrolünde olan şirketlerdir. Kontrol; Grup'un, faaliyetlerinden fayda sağlamak amacıyla bir şirketin finansal ve işletmeyle ilgili politikalarını yönetme yetkisine sahip olmasıdır. 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. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları dikkate alınmaktadır. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları, kontrolün başladığı günden bittiği güne kadar olan süreyi kapsayacak şekilde konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmayacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### i. Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı):

Grup'un HES, GES, RES Şirketleri ve Akfen Toptan, Akfen Yenilenebilir bünyesinde konsolidasyona tabi tutulmuştur. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 45 adet (31 Aralık 2022: 45) bağlı ortaklık bulunmaktadır.

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihli ilişikteki konsolide finansal tablolar, aşağıdaki bağlı ortaklıkların konsolide edilmesi suretiyle hazırlanmıştır: Bağlı ortaklıkların başlıca faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Şirket Adı	Faaliyet Alanı		31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
	Ana Faaliyet		itibarıyla Sahiplik Oranları (%)	itibarıyla Sahiplik Oranları (%)
Bt Bordo Elektrik Üretim Dağ. Paz. San. ve Tic. A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
Elen Enerji Üretimi San. Tic. A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
H.H.K Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	HES	Enerji Üretim	100	100
Ayna Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Bahçe Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Bahçeli Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Batikent Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Beysukent Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Çekirdek Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Cihangir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Dalga Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Devir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Düzyenerji Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Farez Elektrik Üretim San.ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Gökada Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Günova Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Hazine Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
İota Güneş Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Jupiter Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Kızılay Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Komsun Enerji Tarım Hayvan. İnş. San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Me-Se Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	80	80
Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Neptün Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Plüton Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Psi Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Radon Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Solentegre Enerji Yatırımları Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	90	90
Uranüs Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Yaysun Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Zengen Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
Zincir Enerji A.Ş.	GES	Enerji Üretim	100	100
İmbat Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Kanat Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Pruva Enerji A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
İsider Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Korda Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Derbent Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Kovancı Enerji Ürt. Paz. İth. ve İhr. A.Ş.	RES	Enerji Üretim	100	100
Akfen Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Toptan	Enerji Tedarik	100	100



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar

#### **31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:**

##### **Yürürlüğe girerek uygulanmaya başlanmış değişiklikler**

1 Ocak 2023 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe girmiş olan değişiklikler ise şu şekildedir:

- TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı
- TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması
- TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin Ertelemiş Vergi
- TMS 12'ye İlişkin Değişiklikler - Uluslararası Vergi Reformu-İkinci Sütun Modeli Kuralları
- UMS 12'ye İlişkin Değişiklikler BOBİ FRS-Uluslararası Vergi Reformu-İkinci Sütun Modeli Kuralları

Yeni uygulamaya konulmuş bu standart değişikliklerinin Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

##### **UMSK/USSK tarafından yayımlanmış fakat KGK tarafından henüz yayımlanmamış yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar**

- Takas Edilebilirliğin ortadan kalkması - UMS 21'deki Değişiklikler Döviz Kurlarındaki Değişikliklerin Etkileri

Yukarıdaki standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal tablolarına önemli bir etkisinin olmaması beklenmektedir.

Yayımlanan ancak yürürlüğe henüz girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar, değişiklikler ve iyileştirmeler:

- TFRS 17 - Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması - Karşılaştırmalı Bilgiler
- TMS 1'deki değişiklikler - Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması
- TFRS 16 - Satış ve geri kiralama işlemleri
- TFRS 4'deki değişiklikler - TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 9'un uygulanmasına ilişkin değişiklik
- TMS 7 Nakit Akış Tablosu ve TFRS 7 Finansal Araçlarda yapılan değişiklikler - Tedarikçi finansmanı düzenlemeleri
- TSR 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler ve TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

Yukarıdaki standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal tablolarına önemli bir etkisinin olmaması beklenmektedir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti:

#### İlişkili taraflar

Finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (budipnotta 'raporlayan işletme') ilişkili olan kişi veya işletmedir.

(a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır:

Söz konusu kişinin,

- (i) raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- (v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde. İlişkili tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

Grup üst düzey yönetim kadrosunu, yönetim kurulu üyeleri, genel müdür ve genel müdür yardımcıları olarak belirlemiştir.

#### Maddi duran varlıklar

##### **Gerçeğe uygun değer ölçümü**

Grup, santrallerin 31 Aralık 2020 tarihinden itibaren TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Maddi duran varlıklar (devamı)

##### **Muhasebeleştirme ve ölçüm**

Grup, santraller için 31 Aralık 2023 tarihinde SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve çalışmalarında tespit edilen gerçeğe uygun değerlerini baz almıştır. Santrallerin değerlemelerinde ve değer düşüklüğü hesaplamalarında yer alan indirgenmiş nakit akımlarını hesaplamak için kullanılan iskonto oranı, vergi sonrası Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (AOSM) olan %10,6'dır.

Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, finansal durum tablosunda özkaynaklar grubunda yer alan yeniden değerlendirme fonu hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra, alacak kaydedilmektedir. Yeniden değerlendirilen varlıkların kayıtlı değerleri üzerinden hesaplanan amortisman (kar veya zarar tablosuna yansıtılan amortisman) ile bu varlıkların elde etme maliyetleri üzerinden hesaplanan amortisman arasındaki fark her yıl ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra yeniden değerlendirme fonundan geçmiş yıllara karlarına/zararlarına transfer edilir. Aynı uygulama maddi duran varlık çıkışlarında da geçerlidir.

Yeniden değerlendirme azalışı, maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları kaleminde muhasebeleştirilen aynı varlık üzerindeki mevcut artışı mahsup etmesi haricinde, kâr veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Maddi bir duran varlığa yapılan normal bakım ve onarım harcamaları, gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Bununla birlikte, ilgili varlıkların ekonomik ömründe fayda veya önemli ölçüde iyileştirilmesi ile sonuçlanırlarsa, aktifleştirilirler. Maddi duran varlığın kapasitesini genişleterek kendisinden gelecekte elde edilecek faydayı arttıran nitelikteki yatırım harcamaları, maddi duran varlığın maliyetine eklenmekte ve ilgili maddi duran varlığın kalan tahmini faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulmaktadır.

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

Santraller, Grup'un faaliyetlerinde kullanılan benzer niteliklere sahip varlık gruplarından oluşmakta olup arsa, bina, makine, cihaz, mobilya ve demirbaş içerir.

##### **Amortisman**

Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Santraller içinse amortisman, gerçeğe uygun değerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini yararlı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır.

Arsalar sınırsız ömre sahip olduğundan amortismanına tabii değildir. Maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Maddi duran varlıklar (devamı)

Maddi duran varlık çeşidi	Faydalı ömür
Binalar	50 yıl
Santraller	Lisans süresi sonu
Makine ve cihazlar	2-50 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	3-49 yıl
Özel maliyetler	10 yıl

#### Maddi olmayan duran varlıklar

##### Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli yararlı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki net değeri ile gösterilirler.

##### Sonradan yapılan harcamalar

Sonradan yapılan harcamalar, ancak ilgili spesifik varlığın gelecekteki ekonomik faydalarını arttırması halinde aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, şerefiye harcamaları da dahil olmak üzere, gerçekleştirilince kar veya zararda kaydedilir.

##### İtfa ve tükenme payı

İtfa payları, maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini yararlı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Şerefiye amortismanına tabi değildir.

Cari ve önceki dönemlerin tahmini faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Maddi olmayan duran varlıklar	Faydalı ömür
Haklar	49 yıl
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3 yıl

Amortisman yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama döneminde gözden geçirilir ve gerektiği durumda düzeltilir.

#### Şerefiye

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür. Değer düşüklüğü testi amacıyla, şerefiye, Grup'un birleşimin sinerjilerinden faydalanması beklenen nakit üreten birimlerin (veya nakit üreten birim gruplarının) her birine tahsis edilir.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit yaratan bir birim, yıllık olarak veya birimin değer düşüklüğüne uğradığına dair bir gösterge olduğunda daha sık olarak değer düşüklüğü açısından test edilir. Nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarının defter değerinden az olması durumunda, değer düşüklüğü zararı önce birime tahsis edilen şerefiyenin defter değerini azaltmak için, ardından defter bazında orantılı olarak birimdeki her bir varlığın tutarı, birimin diğer varlıklarına dağıtılır. Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önce, Nakit Yaratan Birim ("NYB")'ye dağıtılmış olan herhangi bir şerefiyenin defter değerini azaltacak ve daha sonra NYB'deki diğer varlıkların defter değerleri oranında azaltılarak dağıtılır. Şerefiyeye ilişkin olarak muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı iptal edilmez.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Maddi Duran Varlıklar ve Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi ve maddi olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akışları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır. Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirme modeliyle ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değeri azalışı olarak dikkate alınır.

Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü olduğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde, olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi duran varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirme modeliyle ölçülen bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Finansal varlıklar

##### Sınıflandırma

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

##### Muhasebeleştirme ve Ölçüm

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

##### Finansal tablo dışı bırakma

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

##### Değer düşüklüğü

Finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları değer düşüklüğü "Beklenen Kredi Zararı" (BKZ) modeli ile hesaplanmaktadır. Değer düşüklüğü modeli, itfa edilmiş maliyet finansal varlıklara ve sözleşme varlıklarına uygulanmaktadır.

Zarar karşılıkları aşağıdaki bazda ölçülmüştür;

Ömür boyu BKZ'ler: bir finansal aracın beklenen ömrü boyunca muhtemel bütün temerrüt olaylarından kaynaklanan BKZ'lerdir.

Ömür boyu BKZ ölçümü, raporlama tarihinde bir finansal varlık ile ilgili kredi riskinin ilk muhasebeleştirme anından sonra önemli ölçüde artması halinde uygulanır.

Grup, finansal varlığın kredi riskinin raporlama tarihinde düşük bir kredi riskine sahip olması durumunda, finansal varlığın kredi riskinin önemli ölçüde artmadığını tespit edebilir. Bununla birlikte, ömür boyu BKZ ölçümü (basitleştirilmiş yaklaşım), önemli bir finansman unsuru olmaksızın ticari alacaklar ve sözleşme varlıkları için daima geçerlidir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Finansal varlıklar (devamı)

##### Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, finansal varlığın itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

##### Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

#### Finansal yükümlülükler

Finansal yükümlülükler, ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. İlgili finansal yükümlülüğün yüklenimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir. Grup'un finansal yükümlülükleri borçlanmalar, ticari borçlar ve diğer borçlardan oluşmaktadır.

##### Borçlanmalar

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

##### Borçlanma maliyetleri

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

##### Ticari ve diğer borçlar

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

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Finansal yükümlülükler (devamı)

##### Finansal tablo dışı bırakma

Grup, bir finansal yükümlülük sadece ve sadece, ilgili yükümlülüğe ilişkin borç ortadan kalktığı veya iptal edildiği zaman finansal durum tablosundan çıkarır. Ayrıca, mevcut bir finansal yükümlülüğün koşullarında veya nakit akışlarında önemli bir değişiklik yapılması durumunda da Grup bir finansal yükümlülüğü finansal durum tablosundan çıkarır. Bunun yerine, değiştirilmiş şartlara dayanarak GUD'ı üzerinden yeni bir finansal yükümlülük muhasebeleştirilmesini gerektirir.

Finansal yükümlülüğün kayıtlarından çıkartılmasında, defter değeri ile bu yükümlülüğe ilişkin olarak ödenen tutar (devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü yükümlülük de dâhil) arasındaki fark, kar veya zarar olarak finansal tablolara alınır.

#### Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

Grup, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek veya varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapma niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı finansal tablolarında göstermektedir.

#### Türev araçlar ve riskten korunma muhasebesi

Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev araçlarını ağırlıklı olarak vadeli döviz alım-satım sözleşmeleri ile yabancı para ve faiz oranı swap işlemleri oluşturmaktadır. Söz konusu türev araçlar ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlamakla birlikte, risk muhasebesi yönünden gerekli koşulları taşımadıkları durumlarda konsolide finansal tablolarda alım-satım amaçlı türev araçlar olarak muhasebeleştirilmekte ve bunlara ilişkin gerçeğe uygun değer değişiklikleri konsolide kar veya zarar tablosunda yansıtılmaktadır.

#### Finansal riskten korunma amaçlı araçlar

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler kayda alınan aktif ve pasifler arasındaki fark sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Bu çerçevede Grup, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; Grup TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, döviz bazlı yatırım kredisini gerçekleştirme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren dönemde yatırım kredilerinin 7.529.023 TL (31 Aralık 2022: 4.654.639 TL) tutarındaki kur farkı gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında "Riskten korunma kayıpları" hesabında muhasebeleştirilmekte, cari dönem karında bir etki yaratmamaktadır.



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Kur değişiminin etkileri

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (geçerli para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir. Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden tarihi maliyetiyle ölçülen parasal olmayan kalemler, işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir ve yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar.

Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kar ya da zararda muhasebeleştirilirler:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları.

#### Pay Başına Kazanç/Kayıp

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

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

Mevcut adi hisse senetlerinin veya potansiyel adi hisse senetlerinin sayısının aktifleştirme, bedelsiz ihraç veya hisse bölünmesi sonucu artması veya hisse birleşmesi sonucunda azalması durumunda, sunulan tüm dönemler için adi hisse başına kazanç ve sulandırılmış hisse başına kazancın hesaplanması işlemi, geriye yönelik olarak düzeltilir.

#### Raporlama tarihinden sonraki olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda finansal tablolarda karşılık ayrılır. Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akışlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akışlarının bugünkü değerine eşittir.

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

#### Bölümlere göre finansal raporlama

Faaliyet bölümü, Grup'un hasılat elde edebildiği ve harcama yapabildiği işletme faaliyetlerinde bulunan, faaliyet sonuçlarının bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği ve hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu bir kısımdır.

#### Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

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

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

#### Cari vergi

Türkiye'de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı 1 Ocak 2021 tarihinden sonra % 20 olarak uygulanmaktaydı. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 üncü madde ile kurumlar vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olmuştur. 15 Temmuz 2023 tarihli ve 32249 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "6/2/2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telafisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası İle Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun"un 21. Maddesi uyarınca, 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun kurumlar vergisi oranını düzenleyen 32. maddesinde yapılan değişikliklerle; kurumlar vergisinde uygulanan genel oranın %20'den %25'e, banka ve finans kurumları için %25 olan oranın %30'a yükseltilmesi hükme bağlanmıştır. Söz konusu kanunun aynı maddesi (21. Madde) ile, ihracatın teşvik edilmesi amacıyla ihracat yapan kurumların münhasıran ihracattan elde ettikleri kazançlarına 1 puan indirimli olarak uygulanmakta olan kurumlar vergisi oranının, 5 puan indirimli olarak uygulanması sağlanmıştır. Söz konusu değişiklik, 1 Ekim 2023'ten itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere, kurumların 2023 yılı ve izleyen vergi dönemlerinde elde edilecek kazançlarına uygulanacaktır. 2023 yılında vergi oranı %25 olarak uygulanmıştır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

##### Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların vergi etkilerinin yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklar ve kullanılmamış geçmiş yıl mali zararlarından oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir.

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve ileriki dönemde vergiye tabi kar elde etmesinin muhtemel olması halinde bu tutarla sınırlı olmak üzere önceden muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, her bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır.

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

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

##### Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

##### Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Bu değerlendirme gelecekteki olaylarla ilgili birçok muhakeme içerebilir ve tahmin ve varsayımlara dayanmaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile muhakeresini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir. Grup'un raporlama tarihi itibarıyla devam eden vergi incelemesi bulunmamaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

### Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

#### Çalışanlara Sağlanan Faydalar

##### Kıdem tazminatları

Türk İş Kanunu Madde 25 / II uyarınca, Grup, emeklilik nedeniyle veya istifa veya görevi kötüye kullanma dışındaki nedenlerle istihdamı sona eren çalışanlara toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Yükümlülük finanse edilmez ve bu nedenle, tanımlanmış faydalar için herhangi bir fonlama şartı olmadığından herhangi bir plan varlığı yoktur. Ödenecek tutar, her hizmet yılı için bir aylık maaştan oluşur. Bu hak, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 35.058 tam TL ile sınırlıdır (31 Aralık 2022: 19.982 tam TL). 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla çalışanların Grup'tan ayrılma olasılığı %3,2'dir (31 Aralık 2022: %2,8).

Emeklilik sonrası sosyal yardımlar için, sosyal yardımların maliyeti öngörülen tazminat yöntemi kullanılarak belirlenir ve her raporlama dönemi sonunda aktüeryal değerlendirme yapılır. Konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, belirlenmiş tazminat yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade eder. Belirlenmiş tazminat yükümlülüğü için herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır. Grup aktüeryal kazanç ve kayıplarını konsolide kar veya zarar tablosunun dışında, TMS 19 uyarınca diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebelemektedir.

Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Gelecek yıllarda beklenen faiz %	30,8	9
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	27,0	6,8
Gelecek yıllarda beklenen tazminatsız ayrılma olasılığı %	3,2	2,8

Tüm aktüeryal kayıp ya da kazançların diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir.

##### Kullanılmamış izin yükümlülüğü

Çalışanların geçmiş hizmetleri sonucunda hak ettikleri izin ücretleri için bir yükümlülük kaydedilmektedir. Grup, çalışanlarının işlerine son verilmesi durumunda hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı ile iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamının çarpılmasıyla bulunan bir tutar kadar ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda Grup çalışanlara sağlanan kısa vadeli bir fayda yükümlülüğü olarak izin karşılığı kayıtlarına almaktadır.

İzin karşılığı, çalışanlara sağlanan bir kısa vadeli fayda yükümlülüğü olup iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kar veya zararda giderleştirilir.

##### Ücretler ve kesintiler

Ücretler, maaşlar ve sosyal güvenlik katkıları gibi dönem içinde çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlanılan tutarlardır. Bu tutarlar tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

#### Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un elektrik üretimi ve satışı faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzerleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

#### Sermaye ve temettüleri

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

#### Gelir ve giderler

Gelir ve gider kalemlerinin belirlenmesinde tahakkuk esası uygulanmaktadır. Buna göre hasılat, gelir ve karlar aynı döneme ait maliyet, gider ve zararlarla karşılaştırılacak şekilde muhasebeleştirilmektedir. Faiz gelirleri, etkin faiz oranı üzerinden hesaplanarak tahakkuk ettirilir. Faiz içeren bir menkul kıymetin ediniminden önce ödenmemiş faiz tahakkuku durumunda; sonradan tahsil edilen faiz, edinim öncesi ve edinim sonrası dönemlere ayrılır ve yalnızca edinim sonrasına ait kısım gelir olarak finansal tablolara yansıtılır.

#### Hasılat

Grup, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile EPDK'nın Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ("DUY") ve diğer ilgili mevzuat hükümlerine göre faaliyetlerini yürütmektedir. Grup'un DUY kapsamında EPIAŞ'a kayıtlı olduğu bağlı ortaklıkları kullanıcı kodu ile aşağıdaki gibidir:

Şirket	Kullanıcı Kodu
Me-Se Enerji Elektrik Üre. San. ve Tic. A.Ş.	11714
Mt Doğal Enerji Üretim A.Ş.	11713
Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	11637
PSİ Güneş Ene. Ele. Üre. Tic. A.Ş.	12298
Solentegre Enerji Yat. Tic. A.Ş.	10335
Yaysun Elektrik Üre San ve Tic. A.Ş.	11659
İota Güneş En. Ele. Üre ve Tic. A.Ş.	14239
Elen Enerji Üretimi Sanayi Ticaret A.Ş.	7902
Bt Bordo Elektrik Üretim Dağ. Paz. San. Ve Tic. A.Ş.	5710
Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	7901
H.H.K. Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	10894
Derbent Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	11918
İsider Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	11835
Kovancı Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	12297
Korda Enerji Üretim Pazarlama İthalat ve İhracat A.Ş.	12317
İmbat Enerji A.Ş.	14240

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Hasılat (devamı)

Elektrik satışları, tahakkuk esasına göre elektrik dağıtımı sırasında gelir olarak muhasebeleştirilmektedir. YEKDEM gelirleri söz konusu olduğunda, elektrik satışı YEKDEM altında belirtilen oranlarda verilen hizmete göre kaydedilir. YEKDEM dışında bir gelir elde edilmesi durumunda, elektrik satışı yine teslim edilen hizmete göre ancak piyasa oranları, fiyatları üzerinden kaydedilir.

Grup, elektrik satışını bir performans yükümlülüğü olarak tanımlamıştır. Faturalandırılan tutarlar, bugüne kadar yerine getirilen performans yükümlülüklerinin müşteriler için değerini makul ölçüde temsil ettiğinden, belirlenen performans yükümlülükleri değerlendirilmiş ve zaman içinde yerine getirildiği ve faturalandırmaya uygun olduğu belirlenmiştir. İşlem fiyatı, gerçek mega-watt çıkış başına fiyat temel alınarak belirlenir. Lisanslı projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve YEKDEM satış fiyatı ve piyasa takas fiyatı arasındaki farktan oluşan tahsilatlar faturanın kesildiği ayın 25-30. Gününde, uzlaştırma yayınlanmasını müteakip 7. iş günü, gerçekleşir. Lisanslı olmayan projelerde YEKDEM'e tabi satışlar genellikle takip eden ayın 15-20. gününde faturalandırılır ve tüm satış bedeli bir sonraki ayın 5-8. gününde tahsilat edilmektedir.

#### Genel muhasebeleşme ilkeleri

TFRS 15 "Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat" standardı uyarınca Grup'un edim yükümlülükleri toptan elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden oluşmaktadır. Satılan elektrik, iletim hatları üzerinden müşteriye iletilmekte ve müşteri edimden sağlanan faydayı eş zamanlı olarak tüketmektedir. Elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetlerden elde edilen hasılat teslimatın gerçekleştiği an muhasebeleştirilmektedir.

Grup, elektrik hizmetini müşteriye ileterek performans yükümlülüğünü yerine getirince geliri muhasebeleştirilmektedir.

Grup, aşağıda yer alan 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara almaktadır:

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uygun olarak) onaylamış ve kendi edimlerini yerine getirmeyi taahhüt etmiştir,
- Devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili her bir tarafın haklarını tanımlanabilmektedir,
- Devredilecek mal veya hizmetler için yapılacak ödeme koşullarını tanımlanabilmektedir,
- Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- Grup'un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir. Grup, bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilme kabiliyetini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Genel muhasebeleşme ilkeleri (devamı)

Sözleşme başlangıcında Grup, müşteriyle yaptığı sözleşmede taahhüt ettiği hizmetleri değerlendirir ve müşteriye devretmek için verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak tanımlar. Grup ayrıca, sözleşme başlangıcında, her bir edim yükümlülüğünü zamanla ya da zamanın belli bir anında yerine getirip getirmediğini belirler. Grup, işlem fiyatını tespit etmek için sözleşme hükümlerini ve ticari teamüllerini dikkate alır. İşlem fiyatı, Grup'un üçüncü şahıslar adına (örneğin bazı satış vergileri) tahsil edilen tutarlar hariç taahhüt ettiği mal veya hizmetleri müşteriye devretmesi karşılığında hak etmeyi beklediği bedeldir.

Kiralamalar

#### Grup - kiracı olarak

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama niteliği taşıyıp taşımadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda, bu sözleşme kiralama niteliği taşımaktadır ya da bir kiralama işlemi içermektedir. Grup, söz konusu değerlendirmeler sonrasında, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

#### Kullanım hakkı varlıkları

Grup, kullanım hakkı varlıklarını kiralama sözleşmesinin başladığı tarihte muhasebeleşirmektedir (örneğin, ilgili varlığın kullanım için uygun olduğu tarih itibarıyla). Kullanım hakkı varlıkları, maliyet bedelinden birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek hesaplanır ve kiralama borçlarının yeniden ölçülmesi durumunda bu rakam da düzeltilir.

Grup, kullanım hakkı varlıklarını Kullanım hakkı varlıklarında ve kira yükümlülüklerini borçlanmalar içerisinde "Kiralama işlemlerinden borçlar" olacak şekilde finansal durum tablosunda sunmaktadır.

#### Kısa süreli kiralamalar ve düşük değerli kiralamalar

Grup, kiralama süresi 12 ay veya daha az olan kısa süreli makine kiralamaları ve BT ekipmanı dahil olmak üzere düşük değerli varlıkların kiralamaları için kullanım hakkı varlıklarını ve kiralama borçlarını finansal tablolarına yansıtılmayı tercih etmiştir. Grup, bu kiralamalarla ilişkili kira ödemelerini, kiralama süresi boyunca doğrusal olarak gider olarak finansal tablolara yansıtmıştır.

Kullanım hakkı varlığının maliyeti aşağıdakileri içerir:

- kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden, alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Grup tarafından katlanılan tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetler, ve
- dayanak varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restore edilmesiyle ya da dayanak varlığın kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak kiracı tarafından katlanılacak tahmini maliyetler (bu maliyetlerin stok üretimi için katlanıldığı durumlar hariç).

Kiralama işleminin, dayanak varlığın mülkiyetini kiralama süresi sonunda kiracıya devretmesi veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin, kiracının bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, kullanım hakkı varlığı kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutulur. Diğer durumlarda kullanım hakkı varlığı, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere, söz konusu varlığın yararlı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur. Ek olarak, kullanım hakkı varlığının değeri periyodik olarak varsa değer düşüklüğü zararları da düşülmek suretiyle azaltılır ve kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçümü doğrultusunda düzeltilir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Kiralama yükümlülükleri

Grup kira yükümlülüğünü kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçmektedir. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenemediğinden Grup'un alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiştir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri, dayanak varlığın kiralama süresi boyunca kullanım hakkı için yapılacak ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte ödenmemiş olan aşağıdaki ödemelerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar
- İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri,
- Kalıntı değer taahhütleri kapsamında Grup tarafından ödenmesi beklenen tutarlar,
- Grup'un satın alma opsiyonunu kullanacağından makul ölçüde emin olması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı, ve
- Kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Grup kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Defter değerini, yapılan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır, ve
- Defter değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırılmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Kiralamayı uzatma veya sonlandırma opsiyonlarına ilişkin önemli varsayımlar ve tahminler:

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Sözleşmelerde yer alan uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının büyük kısmı Grup ve kiralayan tarafından müştereken uygulanabilir opsiyonlardan oluşmaktadır. Grup kiralama süresini, söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları ilgili sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse kiralama süresine dâhil ederek belirlemektedir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri

Grup'un finansman gelirleri ve finansman maliyetleri arasında aşağıdakiler bulunmaktadır:

- faiz gelirleri,
- faiz giderleri,
- türev işlemlerden kayıp
- reeskont faiz geliri
- komisyon giderleri
- finansal varlık ve finansal borçlardaki kur farkı gelir ve giderleri
- kiralama işlemlerinden kaynaklanan faiz giderleri

Faiz gelirleri etkin faiz oranı kullanılarak vade sonuna kadar gösterilir ve etkin faiz oranı dikkate alınmaktadır. Faiz gelirleri kar veya zarar tablosu ve kapsamlı gelir tablosunda finansman geliri içine dahil edilir.



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı):

#### Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi

Grup, finansal ve finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut çeşitli muhasebe politikaları ve dipnot açıklamalarına göre belirlemek durumundadır. Gerçeğe uygun değer, değerlemenin veya açıklamanın amacına dair aşağıdaki yöntemlerle belirlenir. Uygunsa, gerçeğe uygun değer belirlenmesinde kullanılan varsayımlar ilgili varlıkların veya yükümlülüklerin dipnotlarında ek bilgi olarak açıklanır. Seviyelere göre değerlendirme yöntemleri şu şekilde tanımlanmıştır:

Seviye 1: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

Seviye 3: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

#### iv. İşletmenin sürekliliği

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup cari dönemde 3.068.830 TL net dönem karı elde etmiştir. Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 1.437.776 TL tutarında aşmaktadır. Grup Yönetimi, konsolide finansal tablolarda kısa vadeli yükümlülüklerin büyük kısmını oluşturan finansal borçların geri ödemelerinin, geçmiş yıllarda olduğu gibi ileriki dönemlerde ağırlıklı bir bölümü Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") nedeniyle dövizle endeksli olarak üretim yapan santrallerden elde edilecek gelirler sonucunda elde edilecek tahsilatlar ile yapılabileceğini öngörmektedir.

Grup'un tüm elektrik santralleri, devreye girdikleri tarihten bugüne kadar emre amadeliplerinde yüksek bir oran yakalayarak üretimlerini güçlü bir şekilde gerçekleştirmişlerdir.

Grup, santrallerinin, iklimsel şartlarda ters bir etki olmadığı müddetçe, üretimlerine devam edebileceğini, işletmenin sürekliliğini etkileyebilecek bir husus bulunmadığını ve bu sebeple konsolide finansal tablolarını hazırlarken öngörülebilir gelecekte işletmenin sürekliliğini sağlayacak şekilde faaliyetlerini devam ettirebileceğini öngörmektedir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

### v. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Önemli muhasebe politikalarının özeti ve değerlendirme yöntemleri bölümünde belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan aşağıdaki yorumları yapmıştır:

#### Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıllar mali zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanır. Grup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi varlığını, sonraki dönemlerde netleştirilebilecek vergi yükümlülüğü doğuran yeterli karın oluşmasının kuvvetle muhtemel olması sebebiyle kaydetmiştir. Ancak Grup, ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar etmenin muhtemel olmadığı ölçüde ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değerini azaltmaktadır (Not 25).

#### Risken korunma amaçlı araçlar

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; Grup TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, döviz bazlı yatırım kredisini gerçekleştirme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır.

#### Şerefiye değer düşüklüğü tespit çalışmaları

Nakit üreten birimler ile ilişkilendirilen şerefiye tutarları Dipnot 2 iii' de belirtildiği üzere yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulmaktadır. Nakit üreten birimlerin geri kazanılabilir değeri, kullanım değeri veya satış maliyeti düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamaları temel alınarak belirlenmiştir. Aşağıda detayları belirtilen ve nakit üreten birimler bazında gerçekleştirilen değer düşüklüğü testleri sonucunda 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla şerefiye tutarlarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

#### Imbat Enerji A.Ş

Imbat Enerji A.Ş.'nin faaliyetleri ayrı birer nakit üreten birim olarak değerlendirilmiş ve söz konusu NYB'lerin geri kazanılabilir değerleri, gerçeğe uygun değer hesaplamalarına göre tespit edilmiştir. Gerçeğe uygun değer hesaplamaları lisans ömrü boyunca gerçekleşecek nakit akış projeksiyonlarını içermekte olup, ABD Doları bazında tespit edilen projeksiyonlar, Grup yönetimi tarafından hazırlanan uzun vadeli planlara dayanmaktadır. Şerefiye değer düşüklüğü: Şerefiye değer düşüklüğü değerlendirmesinde, santrallerin gerçeğe uygun değer hesaplamalarında kullanılan tahmin ve varsayımlar kullanılmaktadır. Söz konusu tahmin ve varsayımlar "santrallerin yeniden değerlendirilmesi" kısmında açıklanmıştır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı) Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları (devamı)

### Santrallerin yeniden değerlendirilmesi

Grup, santrallerin gerçeğe uygun değerleriyle gösterilmesi hususunda TMS 16'da yer alan uygulama yöntemlerinden yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak seçmiştir. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup, bağımsız bir değerlendirme şirketinden değerlendirme raporu temin etmiş ve santrallerini konsolide finansla tablolarında yeniden değerlendirilmiş tutarları üzerinden göstermiştir.

Değerleme çalışmalarında "gelir indirgeme yöntemi- İNA Analizi" uygulanmıştır. Gelir indirgeme yöntemi- "İNA Analizi" çerçevesinde değerlemeyi etkileyen en temel varsayımlar; (i) gelecekte beklenen nakit akımlarını bugüne indirgemek için kullanılan vergi sonrası ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı (iskonto oranı); ortalama YEKDEM ve piyasa elektrik satış fiyatı ve (iii) elektrik üretim miktarıdır. Bu varsayımların sözkonusu değerlendirme çalışmasında kullanılan değerleri aşağıdaki gibidir. YEKDEM'e tabi olunan dönemde YEKDEM ve piyasa elektrik satış fiyatı arasında her şartta YEKDEM satış fiyatı dikkate alınmıştır.

- İskonto oranı: %10,6 (2022: %13,6)
- Ortalama piyasa elektrik satış fiyatı (ABD Doları c /kWh, nominal): 8,62 (2022: 9,95) (ilk beş projeksiyon yılı ortalaması dönemindeki ortalama fiyattır) 2029 yılı ve sonrasında yıllık ortalama %2,5 (2022: %2,5) oranında artırılmıştır.
- YEKDEM elektrik satış fiyatı aralığı (ABD Doları c /kWh, reel): 7,3 – 13,74 (2022: 7,3 – 13,74)
- Toplam yıllık elektrik üretim miktarı: 1.787 GWh (ilk projeksiyon yılı) (2022: 1.801 GWh)

Modellerde kullanılan ağırlıklı sermaye maliyet oranının %10 oranında artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen santrallerin gerçeğe uygun değeri 2.518.309 bin TL azalacak veya 2.699.158 bin TL artacaktır.

Modellerde kullanılan elektrik satış fiyatının %10 oranında artması veya azalması durumunda, diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayıldığında, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen santrallerin gerçeğe uygun değeri 2.849.131 bin TL azalacak veya 2.846.913 bin TL artacaktır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

### 3. Bölümlere göre finansal raporlama

Maddi duran varlıklar için finansal bilgiler santral bazında Grup karar alma mekanizmasını oluşturan üst yönetim üyelerine sağlanmaktadır. Sağlanan bu bilgi, gerçeğe uygun değerlendirme kazançları /kayıpları içermektedir. Bölümlere göre raporlamanın bazı Hidroelektrik santralleri, Rüzgar Enerjisinden Elektrik üreten santraller ve Güneş Enerjisinden Elektrik üreten santraller, Toptan Elektrik satışı ve diğer oluşturmaktadır. Elektrik üretim kaynağı bazında benzer yapıdaki bölümler birlikte raporlanmaktadır. Grup, bölümlerin finansal performansını ölçebilmek için bölümler bazında raporlamanın en yararlı sunum olduğunu düşünmektedir.

Bölümler risk ve getiri açısından farklı ekonomik durumlardan ve farklı faaliyetlerden etkilendikleri için ayrı ayrı yönetilmektedir. Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercilerine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur.

Grup'un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için finansal tablo okuyucusuna tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır.

Grup yönetimi, Grup'un raporlanabilir bölümlerini elektrik üretim türündeki santraller bazında izlemektedir. Finansman kaynaklarının dağılımı ve buna yönelik ihtiyaçların hangi bölümlerle ilişkilendirileceğine yönelik kararlar yine yönetim tarafından bu bölümlere göre verilmektedir. Her raporlanabilir bölüm için uygulanan muhasebe politikaları, TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tablolarla uyumludur. Grup'un raporlanabilir bölümlerine ilişkin detaylı bilgiler aşağıda sunulmuştur. Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlere ilişkin bölüm varlık ve yükümlülükleri ile 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren döneme ait kar veya zarar tablosu bilgileri faaliyet bölümleri bazında aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabilecek şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

### 3. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)

31 Aralık 2023	HES Grubu	GES Grubu	RES Elektrik Grubu	Toptan	Diğer(*)	Konsolidasyon düzeltmeleri ve Konsolide		
						Toplam	sınıflamalar	Toplam
Hasılat	1.092.405	817.882	2.346.937	11.095	77.855	4.346.174	17.063	4.363.237
Satışların maliyeti (-)	(682.746)	(246.563)	(1.207.771)	(10.420)	(1.650)	(2.149.150)	(13.840)	(2.162.990)
<b>Brüt kar/(zarar)</b>	<b>409.659</b>	<b>571.319</b>	<b>1.139.166</b>	<b>675</b>	<b>76.205</b>	<b>2.197.024</b>	<b>3.223</b>	<b>2.200.247</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(49.035)	(19.370)	(57.369)	(16.775)	(96.392)	(238.941)	99.299	(139.642)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.104.339	211.298	884.788	137	51.492	2.252.054	(193.149)	2.058.905
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(11.152)	(160.786)	(343)	(104)	(2.280)	(174.665)	53.242	(121.423)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	44.874	-	-	-	-	44.874	-	44.874
<b>Finansman geliri/gideri öncesi faaliyet karı/(zararı)</b>	<b>1.498.685</b>	<b>602.461</b>	<b>1.966.242</b>	<b>(16.067)</b>	<b>29.025</b>	<b>4.080.346</b>	<b>(37.385)</b>	<b>4.042.961</b>
Finansman gelirleri	85.600	64.698	228.875	17.089	44.792	441.054	(351.671)	89.383
Finansman giderleri (-)	(1.341.553)	(317.350)	(1.051.299)	(231)	(246.208)	(2.956.641)	895.775	(2.060.866)
Parasal kazanç/(kayıp)	1.717.439	220.113	776.207	-	-	2.713.759	(1.388.572)	1.325.187
<b>Vergi öncesi (zarar)/kar</b>	<b>1.960.171</b>	<b>569.922</b>	<b>1.920.025</b>	<b>791</b>	<b>(172.391)</b>	<b>4.278.518</b>	<b>(881.853)</b>	<b>3.396.665</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi geliri/(gideri)</b>	<b>(782.977)</b>	<b>55.264</b>	<b>1.143.176</b>	<b>555</b>	<b>690</b>	<b>416.708</b>	<b>737.009</b>	<b>1.153.717</b>
- Dönem vergi gideri	-	(10.519)	-	-	-	(10.519)	-	(10.519)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(782.977)	65.783	1.143.176	555	690	427.227	737.009	1.164.236
<b>Net dönem (zararı)/karı</b>	<b>1.177.194</b>	<b>625.186</b>	<b>3.063.201</b>	<b>1.346</b>	<b>(171.701)</b>	<b>4.695.226</b>	<b>(144.844)</b>	<b>4.550.382</b>
Amortisman ve itfa payı giderleri	226.855	136.334	378.785	18	3.016	745.008	7.801	752.809
Yatırım harcamaları	52.123	15.743	77.592	115	41	145.614	-	145.614
<b>31 Aralık 2023</b>								
Bölüm varlıkları	20.341.333	5.039.876	17.935.524	116.487	2.092.989	45.526.209	(10.946.294)	34.579.915
Bölüm yükümlülükleri	4.152.862	2.288.048	8.093.991	44.417	1.050.408	15.629.726	(1.482.282)	14.147.444

(\*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

### 3. Bölümlere göre finansal raporlama (devamı)

31 Aralık 2022	HES Grubu	GES Grubu	RES Grubu	Elektrik Toptan	Diğer(*)	Konsolidasyon düzeltilmeleri ve Konsolide		
						Toplam	sınıflamalar	Toplam
Hasılat	1.404.842	862.469	2.676.355	-	85.575	5.029.241	(91.412)	4.937.829
Satışların maliyeti (-)	(613.468)	(250.098)	(1.199.520)	(298)	(2.715)	(2.066.099)	2.762	(2.063.337)
<b>Brüt kar/(zarar)</b>	<b>791.374</b>	<b>612.371</b>	<b>1.476.835</b>	<b>(298)</b>	<b>82.860</b>	<b>2.963.142</b>	<b>(88.650)</b>	<b>2.874.492</b>
Genel yönetim giderleri (-)	(42.775)	(11.567)	(55.771)	(1.231)	(97.261)	(208.605)	92.668	(115.937)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	276.970	30.073	38.102	7	16.114	361.266	(95.876)	265.390
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(1.794.613)	(943.995)	(3.388.429)	(8)	(38.081)	(6.165.126)	651.790	(5.513.336)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	7.154	7	-	-	-	7.161	99.037	106.198
<b>Finansman geliri/gideri öncesi faaliyet karı/(zararı)</b>	<b>(761.890)</b>	<b>(313.111)</b>	<b>(1.929.263)</b>	<b>(1.530)</b>	<b>(36.368)</b>	<b>(3.042.162)</b>	<b>658.969</b>	<b>(2.383.193)</b>
Finansman gelirleri	65.843	280.152	742.165	9.101	73.944	1.171.205	(265.436)	905.769
Finansman giderleri (-)	(1.340.805)	(590.742)	(1.293.194)	(4.236)	(203.225)	(3.432.202)	711.327	(2.720.875)
Parasal kazanç/(kayıp)	1.857.017	542.207	1.412.778	-	-	3.812.002	(1.672.882)	2.139.120
<b>Vergi öncesi (zarar)/kar</b>	<b>(179.835)</b>	<b>(81.494)</b>	<b>(1.067.514)</b>	<b>3.335</b>	<b>(165.649)</b>	<b>(1.491.157)</b>	<b>(568.022)</b>	<b>(2.059.179)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi geliri/(gideri)</b>	<b>13.507</b>	<b>(16.289)</b>	<b>305.883</b>	<b>(56)</b>	<b>2.211</b>	<b>305.256</b>	<b>178.202</b>	<b>483.458</b>
- Dönem vergi gideri	-	(7.680)	-	-	-	(7.680)	-	(7.680)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	13.507	(8.609)	305.883	(56)	2.211	312.936	178.202	491.138
<b>Net dönem (zararı)/karı</b>	<b>(166.328)</b>	<b>(97.783)</b>	<b>(761.631)</b>	<b>3.279</b>	<b>(163.438)</b>	<b>(1.185.901)</b>	<b>(389.820)</b>	<b>(1.575.721)</b>
Amortisman ve itfa payı giderleri	248.625	164.784	431.573	32	3.810	848.824	9.098	857.922
Yatırım harcamaları	3.950	307	27.661	-	450	32.368	-	32.368
<b>31 Aralık 2022</b>								
Bölüm varlıkları	18.474.324	5.140.959	17.905.357	49.573	3.254.570	44.824.783	(11.118.876)	33.705.907
Bölüm yükümlülükleri	4.710.360	3.066.594	11.099.389	45.886	1.253.760	20.175.989	(1.731.184)	18.444.805

(\*) Akfen Yenilenebilir tutarlarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabilecek şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

#### 4. Nakit ve nakit benzerleri

##### Nakit ve nakit benzerleri

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Kasa	403	483
Banka mevduatları		
- Vadesiz mevduatlar	4.997	1.391
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	95.474	355.381
Proje, rezerv ve temlik (**)	1.040.299	1.130.984
<b>Nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>1.141.173</b>	<b>1.488.240</b>
Proje, rezerv ve temlik (**)	(1.040.299)	(1.130.984)
<b>Nakit akış tablolarında nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>100.874</b>	<b>357.256</b>

(\*) 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer nakit ve nakit benzerleri gecelik repo bakiyelerinden oluşmaktadır.

(\*\*) Grup'un projelerini finanse etmek için bankalarla yaptığı anlaşmalara dair çeşitli proje, rezerve ve temlik hesapları bulunmaktadır. Bu hesaplar yalnızca anlaşmaların hüküm ve koşullarında belirtilen amaçlar için kullanılabilir.

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatı bulunmamaktadır.

Grup'un proje, rezerv ve temlik hesapları ve faiz oranlarının ayrıntıları aşağıda belirtilmiştir:

Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2023
ABD Doları	Ocak 2024	0,01 - 4,00	924.629
TL	Ocak 2024	18,0- 44,0	53.635
Avro	Ocak 2024	3,0	15.085
Vadeli mevduatlar			993.349
ABD Doları			30.126
TL			8.359
Avro			8.465
Vadesiz mevduatlar			46.950
<b>Toplam proje, rezerv ve temlik</b>			<b>1.040.299</b>

Para birimi	Vade	Faiz oranı %	31 Aralık 2022
ABD Doları	Ocak 2023	3,0- 13,0	987.141
TL	Ocak 2023	0,01 - 2,50	27.132
Vadeli mevduatlar			1.014.273
ABD Doları			91.693
TL			14.138
Avro			10.880
Vadesiz mevduatlar			116.711
<b>Toplam proje, rezerv ve temlik</b>			<b>1.130.984</b>

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, faiz oranı, riskleri ve duyarlılık analizleri dipnot 29'da açıklanmıştır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmayacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 5. Finansal borçlanmalar

### Banka Kredileri

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Uzun vadeli teminatlı banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	2.382.447	2.559.293
Uzun vadeli teminatlı banka kredileri	7.188.815	9.580.518
<b>Toplam banka kredileri</b>	<b>9.571.262</b>	<b>12.139.811</b>

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla açık olan banka kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2023	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(1)</sup>	ABD Doları	5,9	2025	1.424.234	1.447.287
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(2)</sup>	ABD Doları	6,5	2033	279.889	287.876
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(3)</sup>	ABD Doları	5,6	2024	12.080	12.421
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(4)</sup>	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	23.152	23.352
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	2.440	2.412
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	3.533	3.531
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	ABD Doları	2,0+değişken faiz	2030	156.065	160.592
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2026	10.858	11.515
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(6)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2025	5.143	5.401
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(6)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2026	9.772	10.414
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(4)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2026	814	862
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(4)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2027	2.379	2.561
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(7)</sup>	ABD Doları	5,35+değişken faiz	2032	848.012	927.385
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(7)</sup>	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2032	3.534.202	3.930.003
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(8)</sup>	ABD Doları	5,45+değişken faiz	2030	592.868	639.640
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(8)</sup>	ABD Doları	5,55+değişken faiz	2032	636.369	690.905
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(9)</sup>	ABD Doları	6,95	2031	1.401.839	1.415.105
<b>Toplam</b>				<b>8.943.649</b>	<b>9.571.262</b>



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 5. Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2022	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Vade Tarihi	Nominal değeri	Defter değeri
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(1)</sup>	ABD Doları	5,9	2025	2.235.884	2.272.510
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(2)</sup>	ABD Doları	6,5	2033	322.222	331.418
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(3)</sup>	ABD Doları	5,6	2024	25.286	26.051
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(4)</sup>	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	31.538	33.783
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	3.284	3.520
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	ABD Doları	3,5+değişken faiz	2027	4.622	4.925
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	ABD Doları	2,0+değişken faiz	2030	187.235	199.505
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(5)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2026	15.329	15.553
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(6)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2025	8.644	8.896
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(6)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2026	13.139	13.536
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(4)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2026	1.150	1.165
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(4)</sup>	Avro	3,0+değişken faiz	2027	3.137	3.193
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(7)</sup>	ABD Doları	5,35+değişken faiz	2032	1.019.412	1.098.656
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(7)</sup>	ABD Doları	0,90+değişken faiz	2032	4.262.885	4.714.102
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(8)</sup>	ABD Doları	5,45+değişken faiz	2030	792.358	853.347
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(8)</sup>	ABD Doları	5,55+değişken faiz	2032	821.584	888.053
Teminatlı Banka Kredileri <sup>(9)</sup>	ABD Doları	6,95	2031	1.671.326	1.671.598
<b>Toplam</b>				<b>11.419.035</b>	<b>12.139.811</b>

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 itibarıyla banka kredilerinin ayrıntıları aşağıdaki şekildedir:

<sup>(1)</sup> Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; borçlu HES Şirketleri Elen, Bt Bordo ve Yeni Doruk firmalarının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verene rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, krediler aşağıdaki şekillerde güvenceye alınmıştır:

- Elen, Bt Bordo ve Yenidoruk hesaplarında hesap rehni
- Ticari işletme rehni
- Elektrik üretim lisansı devir taahhünamesi
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Gayrimenkul üzerinde I. dereceden ipotek tesisi
- Ardıl alacak devir ve temliki

Ayrıca, kredi kapsamındaki borçlu şirketler Elen, Bt Bordo ve Yeni Doruk birbirlerine çapraz destekleme garantisi vermişlerdir. Buna ilave olarak, Akfen ve Akfen Yenilenebilir kredi vadesi boyunca kredinin geri ödenmesini garanti eder.

<sup>(2)</sup> HES Şirketlerin'den HHK kredilerine karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında borçlu şirket HHK sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, krediler aşağıdaki şekillerde güvenceye alınır:

- HHK hesaplarında hesap rehni
- Ticari işletme rehni
- Ardıl alacak devir ve temliki
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Gayrimenkul üzerinde I. dereceden ipotek tesisi

Akfen kredi vadesi boyunca kredinin geri ödenmesini garanti etmektedir.

<sup>(3)</sup> Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş ve Murel Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş. GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 5. Finansal borçlanmalar (devamı)

(4) Yeşilvadi Elektrik Üretim A.Ş. ve Farez Elektrik Üretim San. ve Tic A.Ş. GES projelerinin ve Solentegre Enerji Yatırımları Ticaret A.Ş. lisanssız GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

(5) Solentegre Enerji Yatırımları Ticaret A.Ş. lisanslı GES projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

(6) Günova Elektrik Üretim San. Ve Ticaret A.Ş. ve Yeşildere Elektrik Üretim A.Ş. projelerinin finansmanı için kullanılmıştır. Kredinin teminatları proje gelirlerinin temliki, ipotek ve Akfen Yenilenebilir'in kredi vadesi boyunca garantisinden oluşmaktadır.

(7) Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; borçlu şirketler Derbent, Isider, Korda ve Kovancı'nin sermayelerinin herbirinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Proje finansmanı kapsamında kullanılan ECA ("İhracat Kredi Ajansı") kredisi için garanti olarak banka teminat mektubu verilmiştir. Bunlara ilave olarak, borçlular tarafından kreditörlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehinleri ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,
- Faiz takas işlemi sözleşmelerinden kaynaklı hak ve alacakların devri,

Kredi vadesi boyunca kredi alanların birbirine çapraz garantörlüğü bulunmaktadır. Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen ve Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır.

(8) Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; kredi alanlar olarak Yaysun, MT Doğal, Omicron, Me-Se, PSI ve IOTA firmalarının ve Kredi Alanlar ile birlikte krediden faydalanan lisanssız Amasya – Tokat firmalarının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Hisse rehnine ilaveten, kredi alanlar tarafından kreditörlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehni ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,
- Faiz takas işlemi sözleşmelerinden kaynaklı hak ve alacakların devri,

Kredi alanların ve lisanssız proje firmalarının birbirlerine kredi vadesi süresince çapraz garantörlüğü bulunmaktadır. Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen ve Akfen Yenilenebilir garantörlüğü bulunmaktadır. Ancak, Akfen'in garantörlüğü lisanssız projelerde kredi vadesi süresince bulunmaktadır.

(9) Bu kredilere karşılık teminat olarak proje finansmanı kapsamında; kredi alan İmbat firmasının sermayesinin %100'üne tekabül eden paylarının tamamı kredi verenlere rehnedilmiştir. Buna ek olarak kreditörlere aşağıdaki teminatlar verilmiştir:

- Hesap rehni
- Proje gelirlerinin ve alacaklarının temliki
- Taşınır rehni ve gayrimenkul ipotekleri
- Ardıl alacakların devir ve temliki,

Kredi sözleşmesindeki belirli şartlar gerçekleşene kadar Akfen Yenilenebilir ve Akfen Holding garantörlüğü bulunmaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 5. Finansal borçlanmalar (devamı)

Asıl vadelere göre Grup'un banka kredilerinin itfa tabloları aşağıda sunulmuştur:

	Nominal değer		Defter değeri	
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
1 yıldan kısa	1.782.060	1.841.057	2.382.447	2.559.293
1-2 yıl arası	1.682.819	1.864.625	2.008.771	2.314.765
2-3 yıl arası	992.772	1.760.826	1.199.726	1.974.461
3-4 yıl arası	21.534	1.048.641	1.022.239	1.190.193
5 yıl ve sonrası	4.464.464	4.903.886	2.958.079	4.101.099
<b>Toplam</b>	<b>8.943.649</b>	<b>11.419.035</b>	<b>9.571.262</b>	<b>12.139.811</b>

### Kiralama işlemlerinden borçlar

31 Aralık 2023	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	19.169	250.325

31 Aralık 2022	Para Birimi	Nominal Faiz Oranı %	Kısa vadeli	Uzun vadeli
Kiralama işlemlerinden borçlar	TL	16,22	29.422	382.235

Finansal borçlanmaların 31 Aralık 2023 ve 2022 dönemleri içerisindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2023	2022
<b>Dönem başı itibari ile finansal borçlanmalar</b>	<b>12.551.467</b>	<b>16.972.687</b>
Ödenen banka kredileri	(1.712.641)	(2.710.702)
Ödenen faiz	(579.624)	(790.468)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(46.928)	(10.150)
Kiralama işlemlerinden faiz giderleri	66.928	52.545
Tahakkuk	533.389	1.678.810
Kur farkı gideri (*)	3.745.786	4.051.763
Parasal kazanç/(kayıp)	(4.717.621)	(6.693.017s)
<b>Dönem sonu itibari ile finansal borçlanmalar</b>	<b>9.840.756</b>	<b>12.551.468</b>

(\*) 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait nakit akış tablosunda gösterilen kur farkları içerisinde 356.555 TL (31 Aralık 2022: 325.216 TL) tutarı finansal riskten korunma muhasebesi uyarınca 'Riskten Korunma Kayıpları'nda takip edilmektedir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 6. Ticari ve diğer alacaklar

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	467.668	743.416
Şüpheli ticari alacaklar	19.074	15.985
<b>Değer düşüklüğü karşılığı (-)</b>	<b>(19.074)</b>	<b>(15.985)</b>
<b>Kısa vadeli ticari alacaklar</b>	<b>467.668</b>	<b>743.416</b>

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla sona eren dönemlerine ait değer düşüklüğü karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Açılış bakiyesi	15.985	19.356
Dönem içinde ayrılan/iptal edilen karşılık	9.373	4.202
Parasal kazanç/(kayıp)	(6.284)	(7.573)
<b>Kapanış bakiyesi</b>	<b>19.074</b>	<b>15.985</b>

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklarının vade dağılımı ve değer düşüklüğü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	19.074	15.985
<b>Toplam vadesi geçmiş alacaklar</b>	<b>19.074</b>	<b>15.985</b>

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un uzun vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	2.675	5.283
<b>Uzun vadeli ticari alacaklar</b>	<b>2.675</b>	<b>5.283</b>

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur, kredi riskleri ve duyarlılık analizleri dipnot 29'da açıklanmıştır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 6. Ticari ve diğer alacaklar (devamı)

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

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Ticari olmayan diğer alacaklar	208	5.023
<b>Kısa vadeli diğer alacaklar</b>	<b>208</b>	<b>5.023</b>
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Verilen depozito ve teminatlar	4.357	5.451
Ticari olmayan diğer alacaklar	13.377	19.594
<b>Uzun vadeli diğer alacaklar</b>	<b>17.734</b>	<b>25.045</b>

## 7. Ticari ve diğer borçlar

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

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	390.409	834.205
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 28)	19.647	19.174
<b>Kısa vadeli ticari borçlar</b>	<b>410.056</b>	<b>853.379</b>

Grup'un borçlarına ilişkin kur ve likidite riski dipnot 29'da açıklanmıştır.

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

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Ödenecek vergi ve fonlar	50.424	45.230
<b>Kısa vadeli diğer borçlar</b>	<b>50.424</b>	<b>45.230</b>
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Alınan depozito ve teminatlar	-	182
<b>Uzun vadeli diğer borçlar</b>	<b>-</b>	<b>182</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 8. Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2023 tarihinde sona eren dönem için maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2023	İlaveler	Yeniden Değerleme Fonu	Maddi duran varlık değer düşüklüğü	31 Aralık 2023
<b>Maliyet:</b>					
Santraller	31.498.942	29.890	2.346.730	(110.674)	33.764.888
Taşıtlar	4.232	3.057	-	-	7.289
Döşeme ve demirbaşlar	31.960	3.640	-	-	35.600
Özel maliyetler	21.555	222	-	-	21.777
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	27.439	108.803	-	-	136.242
<b>Toplam</b>	<b>31.584.128</b>	<b>145.612</b>	<b>2.346.730</b>	<b>(110.674)</b>	<b>33.965.796</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Santraller	3.894.790	667.325	-	-	4.562.115
Taşıtlar	1.943	953	-	-	2.896
Döşeme ve demirbaşlar	20.850	3.742	-	-	24.592
Özel maliyetler	18.400	382	-	-	18.782
<b>Toplam</b>	<b>3.935.983</b>	<b>672.402</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.608.385</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>27.648.145</b>	<b>(513.094)</b>	<b>2.310.888</b>	<b>(88.528)</b>	<b>29.357.411</b>

31 Aralık 2023 tarihinde sona eren dönemde amortisman giderleri sırayla 671.335 TL satışların maliyeti, 1.067 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 5 ve Dipnot 12'de sunulmuştur.

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu santrallere ilişkin değer hiyerarşisi 3. Seviye'dir.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

(\*) 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar mevcut elektrik üretim tesislerinde gerçekleştirilen idame yatırımlarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 8. Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2022 itibarıyla maddi duran varlık ve ilişkili birikmiş amortisman hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2022	İlaveler	Maddi duran varlık değer düşüklüğü	Bağlı ortaklık satış etkisi	Çıkışlar	31 Aralık 2022
<b>Maliyet:</b>						
Santraller	36.971.254	22.125	(5.494.097)	(254)	(86)	31.498.942
Taşıtlar	3.833	1.051	-	-	(652)	4.232
Döşeme ve demirbaşlar	29.086	3.175	-	(301)	-	31.960
Özel maliyetler	21.470	85	-	-	-	21.555
Yapılmakta olan yatırımlar	16.306	11.133	-	-	-	27.439
<b>Toplam</b>	<b>37.041.949</b>	<b>37.569</b>	<b>(5.494.097)</b>	<b>(555)</b>	<b>(738)</b>	<b>31.584.128</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>						
Santraller	3.118.380	776.533	-	(111)	(12)	3.894.790
Taşıtlar	1.564	731	-	-	(352)	1.943
Döşeme ve demirbaşlar	17.601	3.385	-	(136)	-	20.850
Özel maliyetler	18.000	400	-	-	-	18.400
<b>Toplam</b>	<b>3.155.545</b>	<b>781.049</b>	<b>-</b>	<b>(247)</b>	<b>(364)</b>	<b>3.935.983</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>33.886.404</b>	<b>(743.480)</b>	<b>(5.494.097)</b>	<b>(308)</b>	<b>(374)</b>	<b>27.648.145</b>

31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönemde amortisman giderleri sırayla 780.009 TL satışların maliyeti, 1.038 TL genel yönetim giderleri içerisinde gösterilmiştir.

Maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 5 ve Dipnot 12'de sunulmuştur.

31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 8. Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup, santrallerin yeniden değerlendirilmesi sonucunda oluşan değer artışını, konsolide finansal tablolara yansıtmıştır.

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla değerlendirme ile ilgili oluşan maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarına ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

<b>1 Ocak 2022</b>	-
Yeniden değerlendirme değer artışı	-
<b>31 Aralık 2022</b>	-
<b>1 Ocak 2023</b>	-
Yeniden değerlendirme değer artışı	1.735.358
31 Aralık 2023	1.735.358

## 9. Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren dönem içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2023	İlaveler	31 Aralık 2023
<b>Maliyet:</b>			
Haklar	2.803.039	-	2.803.039
Şerefiye(*)	156.406	-	156.406
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	157.561	5	157.566
<b>Toplam</b>	<b>3.117.006</b>	<b>5</b>	<b>3.117.011</b>
<b>Birikmiş itfa payı:</b>			
Haklar	423.873	59.447	483.320
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	32.649	6.935	39.584
<b>Toplam</b>	<b>456.522</b>	<b>66.382</b>	<b>522.904</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>2.660.484</b>	<b>(66.377)</b>	<b>2.594.107</b>

(\*) RES Şirketlerin'den İmbat Enerji A.Ş'nin, Zorlu Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ni satın alımı sırasında ortaya çıkan şerefiye rakamıdır.

Maddi olmayan duran varlık tablosundaki cari yıl itfa payı giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 9. Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

Maddi olmayan duran varlıkların ve birikmiş itfa paylarının 31 Aralık 2022 tarihinde sona eren dönem içindeki hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2022	İlaveler	Bağlı ortaklık satış etkisi (*)	31 Aralık 2022
<b>Maliyet:</b>				
Haklar	2.822.214	-	(19.175)	2.803.039
Şerhiye	156.406	-	-	156.406
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	157.561	-	-	157.561
<b>Toplam</b>	<b>3.136.181</b>	<b>-</b>	<b>(19.175)</b>	<b>3.117.006</b>
<b>Birikmiş itfa payı:</b>				
Haklar	368.176	59.806	(4.109)	423.873
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	28.389	4.260	-	32.649
<b>Toplam</b>	<b>396.565</b>	<b>64.066</b>	<b>(4.109)</b>	<b>456.522</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>2.739.616</b>	<b>(64.066)</b>	<b>(15.066)</b>	<b>2.660.484</b>

(\*) Kurtal Elektrik Üretim A.Ş. 28 Aralık 2022 tarihinde satılmıştır.

Maddi olmayan duran varlık tablosundaki itfa payı giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

## 10. Kullanım hakkı varlıkları

31 Aralık 2023 ve 2022 itibarıyla kullanım hakkı varlıklarının hareketleri aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak 2023	Girişler	Çıkışlar	31 Aralık 2023
<b>Maliyet</b>				
Arsa (*)	543.005	5.797	(1.392)	547.410
<b>Toplam</b>	<b>543.005</b>	<b>5.797</b>	<b>(1.392)</b>	<b>547.410</b>
<b>Birikmiş itfa payı</b>				
Arsa (*)	38.880	14.025	(39)	52.866
<b>Toplam</b>	<b>38.880</b>	<b>14.025</b>	<b>(39)</b>	<b>52.866</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>504.125</b>	<b>(8.228)</b>	<b>(1.353)</b>	<b>494.544</b>

	1 Ocak 2022	Girişler	Çıkışlar	31 Aralık 2022
<b>Maliyet</b>				
Arsa (*)	353.402	189.603	-	543.005
<b>Toplam</b>	<b>353.402</b>	<b>189.603</b>	<b>-</b>	<b>543.005</b>
<b>Birikmiş itfa payı</b>				
Arsa (*)	26.070	12.810	-	38.880
<b>Toplam</b>	<b>26.070</b>	<b>12.810</b>	<b>-</b>	<b>38.880</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>327.332</b>	<b>176.793</b>	<b>-</b>	<b>504.125</b>

(\*) Santrallere ilişkin arsa kiralrı ve orman izinlerinden oluşmaktadır.

Kullanım hakkı varlıklarının cari yıl itfa payı giderlerinin tamamı satışların maliyeti içerisinde gösterilmiştir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 11. Karşılıklar

### 11.1. Çalışanlara sağlanan faydalar

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
İzin yükümlülüğü karşılığı - kısa vadeli	8.088	5.104
Kıdem tazminat karşılığı - uzun vadeli	37.962	32.202
<b>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar</b>	<b>46.050</b>	<b>37.306</b>

Grup, mevcut sosyal mevzuata uygun olarak, Grup ile bir yıllık hizmet süresini tamamlayan ve emeklilik dolayısıyla veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle istihdamı sona eren her çalışan için birikmiş tazminat ödemekle yükümlüdür.

Grup, işten ayrılan ve kıdem tazminatı almaya hak kazanan personele dair deneyimlerini kullanmasından kaynaklanan ve devlet tahvillerinin finansal tablo tarihi itibarıyla mevcut piyasa getirisini kullanarak iskonto uygulanan faktörlere dayanarak bir yükümlülüğü yansıtmaktadır. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanmıştır.

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait izin yükümlülüğü hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dönem başı bakiye	5.104	7.162
Cari dönem artış/(azalış)	7.419	1.100
Dönem içinde ödenen	(2.429)	(356)
Parasal kazanç/(kayıp)	(2.006)	(2.802)
<b>Dönem sonu bakiye</b>	<b>8.088</b>	<b>5.104</b>

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait kıdem tazminat karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dönem başı bakiye	32.202	25.049
Faiz maliyeti	708	194
Hizmet maliyeti	1.232	110
Dönem içinde ödenen	(558)	(476)
Aktüeryal (kazanç)/ kayıp	(18.775)	11.941
Parasal kazanç/(kayıp)	23.153	(4.616)
<b>Dönem sonu bakiye</b>	<b>37.962</b>	<b>32.202</b>

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

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 11. Karşılıklar

### 11.1. Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla kıdem tazminatı için duyarlılık analizi aşağıdaki gibidir:

Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü için Varsayımlar	Kıdem tazminatı yükümlülüğü üzerindeki etki	
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
<b>Enflasyon değişimi</b>		
1% artış	(5.546)	(2.416)
1% azalış	4.795	2.050
<b>Faiz değişimi</b>		
1% artış	4.693	1.995
1% azalış	(5.500)	(2.387)

### 11.2. Diğer karşılıklar

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer karşılıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Diğer kısa vadeli karşılıklar (*)	-	16.176
<b>Diğer kısa vadeli karşılıklar</b>	<b>-</b>	<b>16.176</b>

(\*) İlgili lisanslı GES firmalarının ilk ünitesinin geçici kabulünün yapıldığı tarihi izleyen ilk Ocak ayından başlamak üzere 3 yıl içerisinde yıllık eşit taksitlerle Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ")'a ödenecek olan katkı payı tutarlarının karşılığıdır.

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dava karşılıkları	6.018	4.314
Diğer uzun vadeli karşılıklar	6.018	4.314

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Dönem başı bakiye	4.314	6.225
İlaveler	3.400	-
Parasal kazanç/(kayıp)	(1.696)	(1.911)
<b>Dönem sonu bakiye</b>	<b>6.018</b>	<b>4.314</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 12. Koşullu varlık ve yükümlülükler

### 12.1. Grup tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler ve Kefalet

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ve kefalet pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

Grup tarafından verilen TRİK'ler	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	35.954.543	37.712.663
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dâhil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	10.191	43
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
D. Diğer Verilen TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİK'lerin Toplam Tutarı	-	-
<b>Toplam</b>	<b>35.964.374</b>	<b>37.712.706</b>

Grup'un verdiği TRİK'lerin yabancı para cinsinden dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023 (*)			31 Aralık 2022 (*)		
	TL	ABD Doları	Avro	TL	ABD Doları	Avro
Grup'un kendi tüzel kişiliği adına verilen TRİK	352.332	35.370.936	231.275	349.149	37.130.298	233.216
Ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİK	10.191	-	-	43	-	-
<b>Toplam</b>	<b>362.523</b>	<b>35.370.936</b>	<b>231.275</b>	<b>349.192</b>	<b>37.130.298</b>	<b>233.216</b>

(\*) Tüm tutarlar TL karşılığı olarak ifade edilmiştir.

Yukarıdaki TRİK tablosu; Grup'un Dipnot 5'te detayları açıklanmış olan kredilerin teminatını oluşturan rehin ve ipoteklerden oluşmaktadır. Bu kapsamda, 31 Aralık 2023 itibarıyla verilmiş olan; rehin ve ipoteklerin toplam tutarı 35.964.734 TL'dir (31 Aralık 2022: 37.712.706 TL).

Grup'un vermiş olduğu diğer verilen TRİK'lerin toplam tutarının Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2022: %0).

Grup'un olağan ticari faaliyetleri kapsamında çeşitli kurum ve kuruluşlara (EPDK, TEİAŞ, elektrik dağıtım şirketleri, kamu kurumları) vermiş olduğu banka teminat mektuplarının toplam tutarı 227.448 TL'dir (31 Aralık 2022: 126.625 TL).

### 12.2. Alınan teminatlar

	Para birimi	31 Aralık 2023 TL karşılığı	31 Aralık 2022 TL karşılığı
Alınan teminat mektupları (*)	ABD Doları	1.280.490	1.350.482
Alınan teminat mektupları (*)	Avro	347.535	297.053
Alınan teminat mektupları (*)	TL	11.778	3.126
<b>Toplam</b>		<b>1.639.803</b>	<b>1.650.661</b>

(\*) Alınan teminat mektupları, tedarikçilerden alınacak hizmetlerin sağlanamama riskine karşı alınan teminatlardır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

### 13. Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Peşin ödenmiş giderler (*)	81.209	111.244
Verilen avanslar	4.659	2.384
Personel ve iş avansları	402	1.413
<b>Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler</b>	<b>86.270</b>	<b>115.041</b>

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Peşin ödenmiş giderler (*)	232.361	225.396
Verilen avanslar	810	1.622
<b>Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler</b>	<b>233.171</b>	<b>227.018</b>

(\*) Bakiyenin çoğunluğu kredi sigorta giderlerinden ve diğer sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

### 14. Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla satışlardan doğan yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Satışlardan doğan sözleşme yükümlülükleri (*)	265.698	427.700
<b>Müşteri sözleşmelerinden doğan yükümlülükler</b>	<b>265.698</b>	<b>427.700</b>

(\*) Grup'un elektrik piyasasındaki faaliyetlerine ilişkin avans tutarıdır.

### 15. Diğer dönen ve duran varlıklar

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla diğer dönen ve duran varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Devreden KDV	6.792	5.751
Diğer	422	695
<b>Diğer dönen varlıklar</b>	<b>7.214</b>	<b>6.446</b>
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Devreden KDV	54.163	63.907
<b>Diğer duran varlıklar</b>	<b>54.163</b>	<b>63.907</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 16. Türev araçlar

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla türev araçlardan kaynaklanan varlıklar aşağıdaki gibidir:

			31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Türev araçlarından kaynaklanan varlıklar			109.058	171.672
<b>Türev finansal araçlar</b>			<b>109.058</b>	<b>171.672</b>
<b>31 Aralık 2023</b>	<b>Para Birimi</b>	<b>Vade Tarihi</b>	<b>Orijinal sözleşme değeri</b>	<b>Varlık</b>
Türev varlık	ABD Doları	20 Haziran 2033	4.141.051	75.858
Türev varlık	ABD Doları	14 Aralık 2033	1.605.437	33.200
<b>Türev finansal araçlar</b>				<b>109.058</b>
<b>31 Aralık 2022</b>	<b>Para Birimi</b>	<b>Vade Tarihi</b>	<b>Orijinal sözleşme değeri</b>	<b>Varlık</b>
Türev varlık	ABD Doları	20 Haziran 2033	4.333.983	123.005
Türev varlık	ABD Doları	14 Aralık 2033	1.680.235	48.667
<b>Türev finansal araçlar</b>				<b>171.672</b>

Türev araçlardan kaynaklanan yükümlülük/varlık, faiz takas işlemi niteliğinde olup, piyasaya göre ayarlama yöntemi kullanılarak hesaplanmıştır.

### Türev olmayan finansal araçlar

Grup, 320,845 bin ABD Doları tutarındaki kredilerini (31 Aralık 2022: 393.047 bin ABD Doları), gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Riskten korunma kalemlerinin vade tarihleri, riskten korunma ilişkisine konu olan kredilerin son ödeme tarihi olarak kabul edilmektedir. Hedge oranları 31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren yıllar için sırasıyla %100 ve %100'dür. Bu riskten korunma oranları, YEKDEM satış gelirinin etkinlik testlerine dahil edilen kısmını gösterir.

Özkaynaklar altında muhasebeleştirilen "Nakit akış riskinden korunma kayıpları" içerisinde yer alan türev olmayan finansal araçların dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2023	2022
1 Ocak itibarıyla	(7.669.585)	(7.994.801)
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilenler		
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları	356.555	325.216
<b>31 Aralık itibarıyla</b>	<b>(7.313.030)</b>	<b>(7.669.585)</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 17.Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri

### 17.1. Sermaye

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023		31 Aralık 2022	
	Pay (%)	TL	Pay (%)	TL
Akfen	66,50	675.661	66,91	679.797
Halka açık(*)	33,50	340.371	-	-
EBRD	0,00	-	17,10	173.780
IFC	0,00	-	15,99	162.455
	<b>100</b>	<b>1.016.032</b>	<b>100</b>	<b>1.016.032</b>
Sermaye düzeltme farkları		6.996.143		6.996.143
<b>Toplam sermaye</b>	<b>100</b>	<b>8.012.175</b>	<b>100</b>	<b>8.012.175</b>

(\*)31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla halka açık kısımda üst yönetim ve holding payı bulunmamaktadır.

Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL kayıtlı nominal bedeldeki 1.016.032 (31 Aralık 2022: 1.016.032) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

15.12.2022 tarihinde, Şirket'in sermayesinde (i) EBRD'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %17,10'una tekabül eden paylar ile (ii) IFC'ye ait olan ve Şirket'in çıkarılmış sermayesinin %15,99'una tekabül eden payların Akfen Holding'e devredilmesine ilişkin olarak bir Pay Devir Sözleşmesi akdedilmiştir. Pay Devir Sözleşmesi uyarınca pay devirlerinin gerçekleşmesinin bir ön şartı olarak düzenlenen Rekabet Kurulu onayı, 06.01.2023 tarihinde alınmış; akabinde anılan pay devirleri 18.01.2023 tarihinde gerçekleştirilmiş ve Akfen Holding, Şirket'in paylarının tamamının sahibi olmuştur.

Akfen Holding'in Akfen Yenilenebilir sermayesinde sahip olduğu 340.370.703 TL nominal değerli (B) grubu payın halka arzına Sermaye Piyasası Kurulu 02.03.2023 tarihinde onay vermiştir. Halka arz edilecek olan 340.370.703 nominal değerli B grubu paylar 08.03.2023 ile 10.03.2023 tarihleri arasında satışa sunulmuştur ve Şirketin toplam 340.370.703 TL nominal değerli payları (sermayeye oranı %33,5) halka arz edilmiştir. 2023 yılında uygulamaya geçen enflasyon muhasebesi ile birlikte 31 Aralık 2023, 2022 ve 2021 tarihleri itibarıyla 6.996.143 TL tutarında sermaye olumlu düzeltme farkları konsolide finansal tablolarda muhasebeleşmiştir.

Vergi Usul Kanunu ile 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ilgili Tebliğ'e göre Vergi Usul Kanunu uyarınca hazırlanan 31 Aralık 2023 tarihli bilanço enflasyon muhasebesi uygulaması kapsamında Türkiye İstatistik Kurumunca yayımlanan Üretici Fiyatları Genel Endeksleri (ÜFE) kullanılmak suretiyle düzeltilmiştir. İlişikteki finansal tablolar ise TMS 29 uyarınca Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endeksleri (TÜFE) kullanılmak suretiyle enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş ve nihayetinde cari ve önceki raporlama dönemine ait tutarlar 31 Aralık 2023 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir. Vergi Usul Kanunu ve TMS 29 enflasyon muhasebesi uygulamasında farklı endekslerin kullanılması ve TMS 29 uygulamasında önceki raporlama dönemlerine ait tutarların da düzeltilerek 31 Aralık 2023 satın alma gücüne getirilmesi nedeniyle; "Sermaye Düzeltme Farkları", "Paylara İlişkin Primler" ve "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" kalemlerine ilişkin Vergi Usul Kanunu'na göre hazırlanan bilançoda yer alan tutarlar ile TMS/TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda yer alan tutarlar arasında farklar oluşmuştur. Söz konusu farklar TMS/TFRS finansal tablolarında "Geçmiş Yıllar Karları veya Zararları" kalemine yansıtılmış olup, bu farklara ayrıntılarıyla aşağıda yer verilmiştir:

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 17. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

### 17.1. Sermaye (devamı)

31 Aralık 2023	6102 Sayılı Kanun'a ve diğer mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TFRS' lere uygun olarak TMS 29 gerekliliklerine göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl kar/(zararına) sınıflanan fark
Sermaye düzeltme farkları	11.692.798	6.996.143	(4.696.655)
Paylara ilişkin primler	4.584.563	2.884.604	(1.699.959)

Geçmiş Yıl Karları	Enflasyon Muhasebesi Öncesi Tutar	Enflasyon Muhasebesi Sonrası Tutar
31 Aralık 2021	(728.863)	13.384.902
1 Ocak 2021	(1.363.367)	12.280.369

### 17.2. Paylara ilişkin primler

EBRD ve IFC'nin gerçekleştirdikleri sermaye artışları sonrasında Akfen Yenilenebilir'in hisselerinin nominal fiyatı ile satış fiyatı arasındaki farktan oluşmakta olup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 2.884.604 TL'dir (31 Aralık 2022: 2.884.604 TL).

### 17.3. Pay sahiplerinin ilave sermaye katkıları

Grup, hasılatın bir kısmını imzalanmış hisse devir sözleşmeleri kapsamında değişken hisse alım bedeli olarak her yıl belirli HES proje şirketlerinin önceki hissedarlarına devretmek durumundadır; ancak bu bedel, tutar ve bilgilerin yanlış beyan edildiği iddiasıyla ödenmemiştir ve konu mahkemeye taşınmış olup dava sürmektedir.

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup davalılardan biri ile anlaşmış olup 5.7 milyon ABD Doları Akfen tarafından davacı tarafa ödenmiştir. Akfen, EBRD ve IFC ile 2016 yılında imzalanan hisse devir sözleşmesine göre kefil durumda bulunduğundan, 23.451 TL ortakların ilave sermaye katkılarına transfer edilmiştir.

### 17.4. Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine yüzde beş oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

Grup'un kardan ayrılan kısıtlanmış yedekleri 31 Aralık 2023 itibarıyla 76.037 TL'dir (31 Aralık 2022: 76.037 TL).



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 17. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

### 17.5. Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla Grup, santrallerin yeniden değerlendirilmesi sonucunda oluşan değer artışı, konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla yeniden değerlendirme değer artışı ertelenmiş vergi etkisinden arındırılmış tutarı 250.349 TL'dir (31 Aralık 2022: bulunmamaktadır).

### 17.6 Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları:

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 5.125 TL (31 Aralık 2022: 8.956 TL) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır. Diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilen kısım 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 14.081 TL'dir (31 Aralık 2022: 3.521 TL).

### 17.7. Riskten korunma kayıpları

Riskten korunma kayıpları, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının gerçeğe uygun değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır.

Grup 1 Temmuz 2020 tarihinden itibaren TFRS 9 kapsamında belirtilen uygulama yöntemlerinden muhasebe politikası olarak finansal riskten korunma muhasebesini (nakit akış riskinde korunma) uygulamaya başlamış olup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 7.313.030 TL tutarında nakit akış riskinden korunmaya ilişkin birikmiş diğer kapsamlı gelir muhasebelemiştir (31 Aralık 2022: 7.669.585 TL). Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen kısım 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 7.313.030 TL'dir (31 Aralık 2022: 7.669.585 TL).

Grup, fonksiyonel para birimi TL olmasına rağmen finansman yapısı ve enerji üretim kaynaklı elektrik satış faaliyetleri nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Enerji üretim santralleri yatırımları amaçlı kullanılan ABD Doları cinsinden krediler yükümlülük tarafındaki kur riskinin çoğunluğunu oluşturmaktadır. Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (18/11/2013 tarihli 2013/5625 Bakanlar Kurulu Kararı) teşviği nedeni ABD Doları cinsinden elektrik satışları da gelir taraflı kur riski yaratmaktadır.

Grup bu iki karşı taraflı kur riski kaynağını, kredi ödeme ve tahmini elektrik üretimi tablolarındaki uyuma istinaden doğal bir riskten korunma ilişkisi olarak TFRS 9 uyarınca "Riskten Korunma Muhasebesi"ne tabi tutmaktadır. Bu kapsamda "Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma" modeli uygulanması sonucu Grup'un nakit akışlarında mevcut olan "doğal" kur riski korunmasının finansal raporlama sonuçlarına da yansımaları sağlanmaktadır.

<b>Riskten Korunma Muhasebesi Modeli</b>	Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma
<b>Riskten Korunan Kalem</b>	Gerçekleşme ihtimali yüksek görülen, YEKDEM teşviği kapsamında ABD Doları cinsinden yapılacak elektrik satışları beklentileri
<b>Riskten Korunma Aracı</b>	ABD Doları cinsinden kredi borcu ödemeleri

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 17. Sermaye, Yedekler Diğer Özkaynak Kalemleri (devamı)

### 17.7. Riskten korunma kayıpları (devamı)

TFRS 9 uyarınca Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma modeli kapsamında uygulanan muhasebe ilkeleri aşağıda detaylandırılmıştır:

-Riskten korunma ilişkisinin "etkin" olarak saptanan kısmına ait Riskten Korunma Aracı kaynaklı gerçekleşmemiş kur farkı gelir ya da giderleri, ilişkili Riskten Korunan Kalem gerçekleşene kadar Özkaynaklar altında Diğer Kapsamlı Gelir altında raporlanır.

-Riskten korunma ilişkisinin "etkin olmayan" kısımları var ise, Riskten Korunma Aracı'nın bu kısma ait gerçekleşmemiş kur farkı gelir ya da giderleri her raporlama döneminde konsolide kar veya zarar tablosunda "Finansman Giderleri – Kur Farkı Geliri/Gideri" olarak raporlanır.

-Riskten Korunma Aracı'na ve Riskten Korunan Kalem'e ait gerçekleşen kısımlar TFRS 15 kapsamında muhasebeleşme kriterlerini sağladıkları dönemlere ait gelir ve borç ödemelerine dahil edilir.

-Diğer Kapsamlı Gelir altında raporlanan kazanç ve kayıplar, Riskten Korunan Kalem ile ilişkili nakit akışları gerçekleşene kadar (riskten korunma etkinliği sürdüğü sürece) Diğer Kapsamlı Gelir altında kalmaya devam eder. Riskten Korunan Kalem ile ilişkili nakit akışları gerçekleştikçe Diğer Kapsamlı Gelir altındaki ilgili kısım Finansman Gelir/Gideri olarak Gelir Tablosuna transfer edilir. Bu sayede Nakit Akış Değişkenliğinden Korunma modeline konu edilen satış beklentileri sonlandığında Diğer Kapsamlı Gelir altında bu konu ile ilgili herhangi bir bakiye kalmamış olur.

## 18. Hasılat

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlerde Grup'un hasılatının analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022
RES	2.346.936	2.660.359
HES	1.061.577	1.404.401
GES	817.259	862.467
Karbon emisyon sertifika hakkı satış geliri	126.371	10.602
Diğer (*)	11.094	-
<b>Toplam</b>	<b>4.363.237</b>	<b>4.937.829</b>

(\*) Akfen Toptan şirketinin gelirlerinden oluşmaktadır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 19. Satışların maliyeti

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlerde Grup'un satış maliyetlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022
Amortisman ve itfa payı giderleri	751.742	856.884
Bakım ve onarım giderleri	291.819	296.865
Sistem kullanım bedeli	255.375	333.418
RES katkı payı gideri	245.465	147.653
Personel giderleri	173.417	98.399
Vergi resim ve harçlar	98.698	30.321
Sigorta giderleri	91.505	95.369
Danışmanlık giderleri	31.805	42.426
Güvenlik giderleri	15.320	14.580
Elektrik giderleri	12.116	2.839
Araç giderleri	11.235	10.935
Personel taşıma servis giderleri	8.944	8.933
Diğer	175.549	124.715
<b>Toplam</b>	<b>2.162.990</b>	<b>2.063.337</b>

## 20. Genel yönetim giderleri

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlerde Grup'un genel yönetim giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022
Personel giderleri	66.904	53.358
Danışmanlık giderleri	18.374	20.043
Yardım ve bağışlar	8.342	941
Destek hizmetleri giderleri	6.247	16.492
Seyahat giderleri	5.469	3.223
Temsil ağırlama giderleri	5.045	906
Ofis giderleri	4.517	3.516
Sigorta giderleri	4.092	166
Araç giderleri	3.760	3.231
Reklam ve toplantı giderleri	3.680	3.498
Vergi resim ve harçlar	2.243	2.168
Kira giderleri	1.791	1.233
Amortisman ve itfa payı giderleri	1.067	1.038
Diğer	8.111	6.124
<b>Toplam</b>	<b>139.642</b>	<b>115.937</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 21. Niteliklerine göre giderler

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihinde sona eren dönemlerde Grup'un satışların maliyeti ve genel yönetim giderlerinin toplam analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2023	1 Ocak- 31 Aralık 2022
Amortisman ve itfa payı giderleri	752.809	857.922
Bakım ve onarım giderleri	291.819	296.865
Sistem kullanım bedeli	255.375	333.418
RES katkı payı gideri	245.465	147.653
Personel giderleri	240.321	151.757
Vergi resim ve harçlar	100.942	32.490
Sigorta giderleri	95.597	95.536
Danışmanlık giderleri	50.179	62.469
Güvenlik giderleri	15.320	14.580
Araç giderleri	14.995	14.166
Elektrik giderleri	12.116	2.839
Personel taşıma servis giderleri	8.944	8.933
Yardım ve bağışlar	8.342	941
Destek hizmetleri giderleri	6.247	16.492
Seyahat giderleri	5.469	3.223
Temsil ağırlama giderleri	5.045	906
Diğer	193.647	139.084
<b>Toplam</b>	<b>2.302.632</b>	<b>2.179.274</b>

## 22. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

### 22.1. Esas faaliyetlerden diğer gelirler

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihinde sona eren dönemlerde Grup'un esas faaliyetlerinden diğer gelirlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2023	1 Ocak -31 Aralık 2022
Maddi duran varlıklarda değer artışı	2.009.539	-
Sigorta tazmin gelirleri	41.471	254.969
Ticari alacak ve borcun kur farkı gideri, net	6.197	-
Diğer	1.698	10.421
<b>Esas faaliyetlerden diğer gelirler</b>	<b>2.058.905</b>	<b>265.390</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 22. Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

### 22.2. Esas faaliyetlerden diğer giderler

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihinde sona eren dönemlerde Grup'un esas faaliyetlerinden diğer giderlerinin analizi aşağıdaki şekildedir:

	1 Ocak -31 Aralık 2023	1 Ocak -31 Aralık 2022
Maddi duran varlıklarda değer düşüklüğü	110.674	5.494.097
Ticari alacak ve borcun kur farkı gideri, net	-	6.380
Dava karşılığı gideri	548	524
Alacak karşılığı gideri	9.373	6.924
Diğer	828	5.411
<b>Esas faaliyetlerden diğer giderleri</b>	<b>121.423</b>	<b>5.513.336</b>

## 23. Yatırım faaliyetlerinden gelirler

	1 Ocak -31 Aralık 2023	1 Ocak -31 Aralık 2022
Bağlı ortaklık satış geliri(*)	-	99.036
Kur korumalı mevduat gerçeğe uygun değer artışları	40.375	-
Maddi duran varlık satış karı	4.499	822
Diğer	-	6.340
<b>Yatırım faaliyetlerinden gelirler</b>	<b>44.874</b>	<b>106.198</b>

(\*) 28 Aralık 2022 tarihinde Kurtal Elektrik Üretim A.Ş. satışından elde edilen gelirdir.

## 24. Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihinde sona eren dönemlerde net finansman maliyeti aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak -31 Aralık 2023	1 Ocak -31 Aralık 2022
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları	4.872	863.639
Faiz geliri	83.130	32.307
Reeskont faizi geliri, net	1.381	9.823
<b>Finansman gelirleri</b>	<b>89.383</b>	<b>905.769</b>
Faiz giderleri	(961.794)	(1.892.050)
Kur farkı zararı	(935.059)	(640.267)
Kiralama işlemlerinden faiz giderleri	(66.928)	(52.545)
Teminat mektubu ve kredi komisyonu	(82.053)	(120.947)
Diğer	(15.032)	(15.066)
<b>Finansman giderleri</b>	<b>(2.060.866)</b>	<b>(2.720.875)</b>
<b>Finansman gelirleri/(giderleri), net</b>	<b>(1.971.483)</b>	<b>(1.815.106)</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 25. Vergi varlık ve yükümlülükleri

### Kurumlar vergisi

Grup, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı 1 Ocak 2021 tarihinden sonra % 20 olarak uygulanmaktaydı. Ancak, 15 Temmuz 2023 tarihli ve 32249 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “6/2/2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telifisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası İle Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun”un 21. Maddesi uyarınca, 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu’nun kurumlar vergisi oranını düzenleyen 32. maddesinde yapılan değişikliklerle; kurumlar vergisinde uygulanan genel oranın %20’den %25’e, banka ve finans kurumları için %25 olan oranın %30’a yükseltilmesi hükme bağlanmıştır. Söz konusu kanunun aynı maddesi (21. Madde) ile, ihracatın teşvik edilmesi amacıyla ihracat yapan kurumların münhasıran ihracattan elde ettikleri kazançlarına 1 puan indirimli olarak uygulanmakta olan kurumlar vergisi oranının, 5 puan indirimli olarak uygulanması sağlanmıştır. Söz konusu değişiklik, 1 Ekim 2023’ten itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere, kurumların 2023 yılı ve izleyen vergi dönemlerinde elde edilecek kazançlarına uygulanacaktır.

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranı % 25’tir (31 Aralık 2022: Geçici farkların 2022 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısımları için sırasıyla %23 ve %20).

Vergi Usul Kanunu’nun mükerrer 298’inci maddesi kapsamında, 31 Aralık 2021 tarihi itibarıyla mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulması için gerekli koşullar gerçekleşmiştir. Ancak 29 Ocak 2022 tarih ve 31734 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7352 sayılı “Vergi Usul Kanunu İle Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” ile 213 sayılı Vergi Usul Kanunu’nun geçici 33’üncü maddesi uyarınca:

- Geçici vergi dönemleri de dahil olmak üzere 298’inci madde kapsamındaki enflasyon düzeltmesine ilişkin şartların oluşup oluşmadığına bakılmaksızın 2021 ve 2022 hesap dönemleri ile 2023 hesap dönemi geçici vergi dönemlerinde mükerrer mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmayacağı,

- 31 Aralık 2023 tarihli mali tabloların ise kurumlar vergisi matrahına etkisi olmayacak şekilde enflasyon düzeltmesine tabi tutulacağı, hüküm altına alınmıştır.

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan “555 Sıra Numaralı Vergi Usul Kanunu Genel Tebliğ ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi uyarınca Türkiye’de faaliyet gösteren işletmelerin 2023 hesap dönemine ilişkin mali tablolarının enflasyon düzeltmesine tabi tutulması esastır. Söz konusu enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolar 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bir açılış bilançosu bazı teşkil edecek olup 2023 yılına ait dönem vergisi hesaplamasında enflasyon etkileri dikkate alınmayacaktır.

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla her bir ülkedeki yürürlükteki vergi mevzuatları dikkate alınarak ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranları (%) aşağıdaki gibidir:

Ülke	Vergi oranı
Türkiye	% 25

Vergi Usul Kanunu’nun geçici 33’üncü maddesine göre 31 Aralık 2023 tarihli mali tabloların enflasyon düzeltmesine tabi tutulmasından kaynaklanan vergi etkileri 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmiştir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 25. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

### Kurumlar vergisi (devamı)

Türkiye’de vergi mevzuatı, Grup’un konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir. Türkiye’de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye’de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye’de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir.

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

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştiraktan elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75’lik kısmı, 31 Aralık 2017 itibarıyla kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan değişiklikle bu oran taşınmazlar açısından %75’ten %50’ye indirilmiş ve 2018 yılından itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bu oran %50 olarak kullanılmaktadır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir. Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

### Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi. Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10’a indirilmiştir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

### Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13 üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir. Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 25. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

### 25.1. Vergi geliri/(gideri)

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihinde sona eren dönemlere ait vergi giderinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak -31 Aralık 2023	1 Ocak -31 Aralık 2022
Dönem vergi gideri	(10.519)	(7.680)
Ertelenmiş vergi geliri/gideri	1.164.236	491.138
<b>Toplam vergi geliri</b>	<b>1.153.717</b>	<b>483.458</b>

### 25.2. Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait toplam vergi karşılığı ile yasal vergi oranının vergi öncesi kar rakamına çarpılmasıyla hesaplanan miktar arasındaki farklar aşağıdaki tabloda gösterilmektedir:

	31 Aralık 2023	%	31 Aralık 2022	%
<b>Dönem karı /(zararı)</b>	<b>4.550.382</b>		<b>(1.575.721)</b>	
Dönem vergi geliri	1.153.717		483.458	
<b>Vergi hariç kar /(zarar)</b>	<b>3.396.665</b>		<b>(2.059.179)</b>	
Geçerli vergi oranının kullanımıyla gelir vergisi gideri	(849.166)	25	473.611	23
Yasal mali tablolardaki enflasyon muhasebesi düzeltmelerinden doğan ertelenmiş vergi etkisi	670.727		-	
Parasal kazanç/(kayıp)	1.067.415		(199.856)	
Vergi oranındaki değişim etkisi	6.442		32.648	
Vergiden istisna diğer gelirler	667.321		394.964	
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(113.337)		(81.657)	
Ertelenmiş vergi gelirin konu edilmeyen zararlar	(295.076)		(135.872)	
Diğer	(609)		(380)	
<b>Vergi geliri/(gideri)</b>	<b>1.153.717</b>		<b>483.458</b>	
	<b>31 Aralık 2023</b>		<b>31 Aralık 2022</b>	
Cari dönem vergi gideri (A)	(10.519)		(3.920)	
İndirilecek vergi (B)	-		1.673	
Parasal kazanç/(kayıp)(C)	9.432		4.676	
<b>Cari dönem vergisi ile ilgili (yükümlülükler)/varlıklar,net (A+B+C)</b>	<b>(1.087)</b>		<b>2.429</b>	



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 25. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

### 25.2. Dönem karı vergi yükümlülüğü (devamı)

Grup'un, gelecek yıllara ait karlara karşı mahsup edebileceği toplam 3.795.148 TL (31 Aralık 2022: 3.011.990 TL) tutarında birikmiş mali zararı bulunmakta olup, 682.467 TL (31 Aralık 2022: 802.472 TL) kadar kullanılacağı varsayılp 212.690 TL (31 Aralık 2022: 280.364 TL) tutarında ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiş, 3.112.681 TL değerinde (31 Aralık 2022: 2.909.255 TL) birikmiş mali zararlar üzerinden gelecek yıllarda vergiye konu olmayacağı düşünüldüğünden ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmemiştir.

Ertelenmiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmamış geçmiş yıl zararlarının vadesi aşağıdaki şekilde sona erecektir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
2023	-	67.460
2024	26.470	140.433
2025	79.960	85.458
2026	103.332	269.524
2027	325.344	3.077.812
2028	2.577.575	-
<b>Toplam</b>	<b>3.112.681</b>	<b>3.640.687</b>

Ertelenmiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmış geçmiş yıl zararlarının vadesi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
2023	-	530.500
2024	264.632	735.647
2025	365.325	50.122
2026	42.000	-
2027	6.876	5.988
2028	3.634	-
<b>Toplam</b>	<b>682.467</b>	<b>1.322.257</b>

### 25.3. Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerhiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-31 Aralık 2023	1 Ocak-31 Aralık 2022
1 Ocak tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(4.588.785)	(5.077.890)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	1.164.236	491.138
Diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilen	(85.585)	(2.987)
Bağlı ortaklık satış etkisi	-	954
<b>Dönem sonu itibarıyla ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net</b>	<b>(3.510.134)</b>	<b>(4.588.785)</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 25. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

### 25.3. Ertilenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünün kırılımı aşağıdaki gibidir:

	Varlıklar		Yükümlülükler		Net	
	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Maddi duran ve maddi olmayan varlıklar	-	-	(3.896.341)	(4.940.544)	(3.896.341)	(4.940.544)
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	10.793	7.619	-	-	10.793	7.619
Borçlanmalara ilişkin düzeltmeler	203.899	212.175	-	-	203.899	212.175
Türev araçların gerçeğe uygun değer etkisi	-	-	(27.265)	(34.334)	(27.265)	(34.334)
Mali zararlar üzerinden ayrılan ertelenmiş vergi varlığı	212.690	280.364	-	-	212.690	280.364
Diğer	-	7.346	(13.910)	-	(13.910)	7.346
Ertilenen vergi varlığı/ (yükümlülüğü)	427.382	507.504	(3.937.516)	(4.974.878)	(3.510.134)	(4.467.374)
Mahsuplaşabilen vergi tutarı	(415.576)	(469.635)	415.576	469.635		
<b>Ertilenen vergi varlığı/ (yükümlülüğü)</b>	<b>11.806</b>	<b>37.869</b>	<b>(3.521.940)</b>	<b>(4.505.243)</b>	<b>(3.510.134)</b>	<b>(4.467.374)</b>

## 26. Pay başına kazanç/(zarar)

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlere ait adi ve sulandırılmış pay başına kazanç / (Zarar) hesaplaması, ana ortaklık paylarına düşen net dönem karına / (zararına) ve ağırlıklı ortalama hisse adedine dayandırılmış olup detayları aşağıdaki gibidir:

Hisse senedi adedi	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
1 Ocak	1.016.032.000	1.016.032.000
<b>Dönem sonu</b>	<b>1.016.032.000</b>	<b>1.016.032.000</b>
Dönem karı/ (zararı)	4.553.839	(1.576.407)
Adi pay başına kazanç / (zarar)	4,48	(1,55)
Sulandırılmış pay başına kazanç / (zarar)	4,48	(1,55)

TMS 33 Hisse Başına Kazanç standardı uyarınca mevcut adi hisse senetlerinin veya potansiyel adi hisse senetlerinin sayısının aktifleştirme, bedelsiz ihraç veya hisse bölünmesi sonucu artması veya hisse birleşmesi sonucunda azalması durumunda, sunulan tüm dönemler için adi hisse başına kazanç ve sulandırılmış hisse başına kazancın hesaplanması işlemi, geriye yönelik olarak düzeltilmektedir.

## 27. İlişkili taraf açıklamaları

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

- (1) Ana ortak ve bağlı ortaklıkları
- (2) Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

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

Konsolide finansal durum tablosunda pay sahipleri, kilit yönetici personel ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri ile finanse edilen veya ortaklarıyla finanse edilen ortaklar ilişkili taraf olarak kabul edilir ve adlandırılır. Grup şirketleri operasyonları sırasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler gerçekleştirmiştir. Bu işlemler genel olarak piyasa koşullarına uygun şekilde işletmenin normal işleyişi esnasında gerçekleştirilmiştir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 27. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

### 27.1. İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 itibarıyla ilişkili şirket bakiyelerinin özeti aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Akfen <sup>(1)</sup>	19.080	19.055
Akfen Turizm Yatırımları ve İşletmecilik A.Ş. ("Akfen Turizm") <sup>(2)</sup>	567	119
<b>Kısa vadeli ilişkili taraflara ticari borçlar</b>	<b>19.647</b>	<b>19.174</b>

<sup>(1)</sup> Ana ortaklık

<sup>(2)</sup> Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

İlişkili taraflara ticari borçlar ağırlıklı olarak alınan hizmetlerden kaynaklanmaktadır. Grup, ilişkili taraflara olan borçlanmalar için herhangi bir teminat vermemiştir.

### 27.2. İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlerde ilişkili taraflara verilen hizmetler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflara verilen hizmetler	31 Aralık 2023		31 Aralık 2022	
	Şirket	Tutar	İşlem	Tutar
Akfen İnşaat	3.797	Finansman Geliri	-	-
	<b>3.797</b>		<b>-</b>	

31 Aralık 2023 ve 2022 tarihlerinde sona eren dönemlerde ilişkili taraflardan alınan hizmetler aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflardan alınan hizmetler	31 Aralık 2023		31 Aralık 2022	
	Şirket	Tutar	İşlem	Tutar
Akfen <sup>(1)</sup>	-	Finansman Gideri	81.823	Finansman Gideri
Akfen <sup>(1)</sup>	19.486	Destek Hizmetleri Giderleri	16.143	Destek Hizmetleri Giderleri
Akfen Gayrimenkul Portföy Yön. A.Ş. Birinci Gayrimenkul Yatırım Fonu (Akfen GPYŞ) <sup>(2)</sup>	958	Kira Gideri	917	Kira Gideri
Akfen Turizm <sup>(2)</sup>	1.210	Personel Yemek Gideri	998	Personel Yemek Gideri
Türkiye İnsan Kaynakları Eğitim ve Sağlık Vakfı (TİKAV) <sup>(2)</sup>	4.446	Bağış ve Yardımlar	613	Bağış ve Yardımlar
European Bank for Reconstruction and Development ("EBRD") <sup>(1)</sup>	1.524	Diğer	1.291	Diğer
	<b>27.624</b>		<b>101.785</b>	

<sup>(1)</sup> Ana ortaklık

<sup>(2)</sup> Ana ortaklık hissedarları tarafından kontrol edilen diğer grup şirketleri ve ana ortaklık iştirakleri

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtabilecek şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 28. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar arasında maaşlar ve maaşlarla ilişkili harcamalar yer almaktadır ve bunlar konsolide finansal tablolarda genel yönetim giderleri altında kayıtlara alınmıştır. 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren hesap döneminde, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 11.393 TL'dir (31 Aralık 2022: 11.069 TL).

## 29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

### 29.1. Kredi riski

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri aşağıdaki gibidir :

Alacaklar						
31 Aralık 2023	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki	
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Mevduat	Diğer
<b>Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)</b>	-	<b>470.343</b>	-	<b>17.942</b>	<b>1.140.769</b>	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
<b>A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri</b>	-	470.343	-	17.942	1.140.769	-
<b>B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri</b>	-	-	-	-	-	-
<b>C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri</b>	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
<b>D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri</b>	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	19.074	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(19.074)	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)(***)	-	-	-	-	-	-
<b>E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar</b>	-	-	-	-	-	-

### Alacaklar

31 Aralık 2023	Ticari Alac.	Diğer Alac.
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	19.074	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	19.074	-
Toplam ayrılan karşılıklar	(19.074)	-
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 29.Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

### 29.1. Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2022	Alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki	
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Mevduat	Diğer
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
<b>Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski ( A+B+C+D+E)</b>	-	<b>748.699</b>	-	<b>30.068</b>	<b>1.487.758</b>	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
<b>A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri</b>	-	748.699	-	30.068	1.487.758	-
<b>B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri</b>	-	-	-	-	-	-
<b>C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri</b>	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-
<b>D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri</b>	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	15.984	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(15.984)	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)(***)	-	-	-	-	-	-
<b>E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar</b>	-	-	-	-	-	-

#### Alacaklar

31 Aralık 2022	Ticari Alac.	Diğer Alac.
Vadesi üzerinden 0-3 ay geçmiş	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	15.984	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	15.984	-
Toplam ayrılan karşılıklar	(15.984)	-
Teminat vs ile güvence altına alınmış kısım	-	-

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtmayacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

### 29.2 Likidite riski

Likidite riski, Grup'un yükümlülüklerini vadeleri geldiğinde yerine getirememesi riskidir. Grup'un likidite yönetimi yaklaşımı mümkün olduğunca, normal ve sıkıntılı durumlarda yükümlülüklerini vadesi geldiğinde ödeyebilmek amacıyla kabul edilemez zararlara uğramadan veya Grup'un itibarını zarara uğratmadan, yeterli derecede likit bulundurmaktır.

Grup'un 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

#### Türev olmayan finansal yükümlülükler

31 Aralık 2023	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Banka Kredileri	9.571.262	(11.304.035)	(49.347)	(2.389.719)	(6.015.207)	(2.849.762)
Kiralama işlemlerinden borçlar	269.494	(269.494)	-	(17.658)	(91.745)	(160.091)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	390.409	(390.409)	(286.231)	(104.178)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	19.647	(19.647)	(19.647)	-	-	-

31 Aralık 2022	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Banka Kredileri	12.139.811	(16.797.248)	(53.655)	(3.239.774)	(8.200.221)	(5.303.598)
Kiralama işlemlerinden borçlar	411.657	(411.657)	-	(29.422)	(138.899)	(243.336)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	834.205	(834.205)	(407.702)	(426.503)	-	-
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	19.174	(19.174)	(19.174)	-	-	-

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 29.Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

### 29.3. Yabancı para riski

#### Maruz kalınan kur riski

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2023

	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	1.081.282	35.885	765	1
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3.Diğer	4.305	146	-	-
<b>4. Dönen Varlıklar (1+2+3)</b>	<b>1.085.587</b>	<b>36.031</b>	<b>765</b>	<b>1</b>
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	97.827	3.323	-	-
<b>8.Duran Varlıklar (5+6+7)</b>	<b>97.827</b>	<b>3.323</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9. Toplam Varlıklar (4+8)</b>	<b>1.183.414</b>	<b>39.354</b>	<b>765</b>	<b>1</b>
10. Ticari Borçlar	39.168	758	517	-
11. Finansal Yükümlülükler	2.382.446	80.465	421	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>2.421.614</b>	<b>81.223</b>	<b>938</b>	<b>-</b>
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	7.188.815	243.621	523	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	648	-	20	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>7.189.463</b>	<b>243.621</b>	<b>543</b>	<b>-</b>
<b>18. Toplam Yükümlülükler (13+17)</b>	<b>9.611.077</b>	<b>324.844</b>	<b>1.481</b>	<b>-</b>
<b>19. Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)</b>	<b>(8.427.663)</b>	<b>(285.490)</b>	<b>(716)</b>	<b>1</b>
<b>19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı</b>	<b>9.445.104</b>	<b>320.845</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>20. Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Poz.(9-18+19)</b>	<b>1.017.441</b>	<b>35.355</b>	<b>(716)</b>	<b>1</b>

(\*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 29.Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

### 29.3. Yabancı para riski (devamı)

#### Maruz kalınan kur riski (devamı)

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

#### 31 Aralık 2022

	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer (*)
1. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
2.a Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka Hesapları Dahil)	1.385.324	44.602	339	-
2.b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
3.Diğer	1.482	-	45	-
<b>4. Dönen Varlıklar (1+2+3)</b>	<b>1.386.806</b>	<b>44.602</b>	<b>384</b>	<b>-</b>
5. Ticari Alacaklar	-	-	-	-
6.a Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-	-
6.b Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	171.672	5.572	-	-
<b>8.Duran Varlıklar (5+6+7)</b>	<b>171.672</b>	<b>5.572</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9. Toplam Varlıklar (4+8)</b>	<b>1.558.478</b>	<b>50.174</b>	<b>384</b>	<b>-</b>
10. Ticari Borçlar	117.563	3.602	200	-
11. Finansal Yükümlülükler	2.559.293	82.629	411	-
12.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
12.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13. Kısa Vadeli Yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>2.676.856</b>	<b>86.231</b>	<b>611</b>	<b>-</b>
14. Ticari Borçlar	-	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	9.580.518	310.022	878	-
16.a Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	714	-	22	-
16.b Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>9.581.232</b>	<b>310.022</b>	<b>900</b>	<b>-</b>
<b>18. Toplam Yükümlülükler (13+17)</b>	<b>12.258.088</b>	<b>396.253</b>	<b>1.511</b>	<b>-</b>
<b>19. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18)</b>	<b>(10.699.609)</b>	<b>(346.079)</b>	<b>(1.127)</b>	<b>-</b>
<b>19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı</b>	<b>11.976.492</b>	<b>388.724</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>1.276.883</b>	<b>42.645</b>	<b>(1.127)</b>	<b>-</b>

(\*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.



31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 29.Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

### 29.3. Yabancı para riski (devamı)

#### Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir. Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir.

#### Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

	31 Aralık 2023		Özkaynaklar	
	Kar/Zarar		Yabancı paranın	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	208.157	(208.157)		
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-		
<b>3- ABD Doları Net Etki (1+2)</b>	<b>208.157</b>	<b>(208.157)</b>		
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(4.676)	4.676		
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-		
<b>6- TL Net Etki (4+5)</b>	<b>(4.676)</b>	<b>4.676</b>		
Diğer döviz kurlarının TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-		
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-		
<b>9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>TOPLAM (3+6+9)</b>	<b>203.481</b>	<b>(203.481)</b>		

#### Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu

	31 Aralık 2022		Özkaynaklar	
	Kar/Zarar		Yabancı paranın	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	262.779	(262.779)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları Net Etki (1+2)</b>	<b>262.778</b>	<b>(262.778)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Avro'nun TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(7.409)	7.409	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- TL Net Etki (4+5)</b>	<b>(7.408)</b>	<b>7.408</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Diğer döviz kurlarının TL Karşısında % 20 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	-	-	-	-
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6+9)</b>	<b>255.370</b>	<b>(255.370)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

### 29.4. Faiz riski

#### Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
<b>Sabit faizli kalemler</b>		
Finansal varlıklar	993.349	1.014.273
Finansal borçlar	3.162.689	4.301.577
<b>Değişken faizli kalemler</b>		
Finansal varlıklar	95.474	355.381
Finansal borçlar	6.408.572	7.838.233

#### Sabit faizli kalemlerin gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar/ zarara yansıtılan finansal varlık veya yükümlülüğü bulunmamaktadır. Bu nedenle faiz oranındaki değişimlerin rapor tarihindeki özsermaye kalemlerine direkt etkisi yoktur.

Değişken faizli kalemlerin nakit akış riski:

Grup'un borçlanma profili esas alındığında, TL Gösterge Faiz Oranı, Euribor, Libor veya Sofra oranındaki 100 baz puanlık artışın, türev finansal araçların etkisi göz ardı edildiğinde, Grup'un 31 Aralık 2023 tarihli değişken faiz oranlı borçlarının yıllık faiz giderlerinde yaklaşık olarak vergi öncesinde 63.131 TL'lik (31 Aralık 2022: 76.226 TL) artışa sebep olurdu. Tutarın 43.316 TL'lik kısmı faiz oranı takası ile korumaya alınmıştır (31 Aralık 2022: 52.879 TL). Bu nedenle kar/zarar üzerindeki net risk 19.815 TL'dir (31 Aralık 2022: 23.346 TL).

#### Faiz Pozisyonu Tablosu

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
<b>Sabit Faizli Finansal Araçlar</b>	<b>(21.694)</b>	<b>(32.873)</b>
Finansal varlıklar	9.933	10.143
Finansal borçlar	(31.627)	(43.016)
<b>Değişken Faizli Finansal Araçlar</b>	<b>(63.131)</b>	<b>(74.828)</b>
Finansal varlıklar	955	3.554
Finansal borçlar	(64.086)	(78.382)

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları  
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde  
31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

## 29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

### 29.5. Sermaye risk yönetimi

Grup'un sermaye yönetimindeki hedefleri;

- Faaliyetlerinin devamlılığını sağlayarak ortaklara getiri ve diğer hissedarlara fayda sağlayabilmek
- Hizmetleri risk seviyesine uygun bir şekilde fiyatlandırarak karlılığını arttırmaktır.

Grup, sermaye miktarını risk düzeyi ile orantılı olarak belirlemektedir. Ekonomik koşullara ve varlıkların risk karakterine göre Şirket özkaynakların yapısını düzenlemektedir.

Grup, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç nakit ve nakit benzeri değerlerinin toplam borç (konsolide finansal durum tablosunda belirtilen kısa vadeli ve uzun vadeli yükümlülükler toplamı) tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosunda belirtilen özkaynakların toplamıdır.

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla toplam sermayenin net borçlara oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023	31 Aralık 2022
Toplam finansal borç	9.571.262	12.139.811
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(1.141.173)	(1.488.240)
Net borç	8.430.089	10.651.571
Toplam sermaye	20.376.579	15.201.755
<b>Net finansal borç / özkaynak oranı</b>	<b>0,41</b>	<b>0,70</b>

Toplam finansal borçlar, Grup'un kısa vadeli ve uzun vadeli finansal borçlarını içermektedir. Kiralama işlemlerinden borçlarını kapsamamaktadır.

## 30. Gerçeğe uygun değer açıklamaları

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

### Finansal araçlar

Grup, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hâlihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Bununla birlikte, piyasa bilgilerini değerlendirip gerçeğe uygun değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği miktarların göstergesi olamaz.

Gerçeğe uygun değerleri tahmin edilmesi pratikte mümkün olan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerinin tahmini için aşağıdaki yöntem ve varsayımlar kullanılmıştır:

### Finansal varlıklar

Kısa vadeli nakit varlıklar olmaları nedeniyle nakit ve nakit benzerlerinin kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerine yakın olduğu varsayılmaktadır. Ticari alacaklarında kısa vadeli olmalarından dolayı kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Dönem sonu kurlarıyla çevrilen yabancı para cinsinden olan bakiyelerin gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir.

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

### 30. Gerçeğe uygun değer açıklamaları

#### Finansal araçlar (devamı)

##### Finansal yükümlülükler

Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin kısa vadeli olmaları nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değere yaklaştığı düşünülmektedir.

Banka kredileri itfa edilmiş maliyet değerleriyle ifade edilir ve işlem maliyetleri kredilerin ilk maliyetine eklenir. Grup'un değişken faizli banka kredileri yakın tarihte yeniden fiyatlandığı için gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir.

##### Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri

31 Aralık 2023	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
<b>Finansal varlıklar</b>				
Nakit ve nakit benzerleri(*)	1.141.173	1.141.173	1.141.173	4
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	470.343	470.343	470.343	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	17.942	17.942	17.942	6
<b>Finansal yükümlülükler</b>				
Banka kredileri	9.571.262	9.571.262	8.943.649	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	269.494	269.494	269.494	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	19.647	19.647	19.647	7-27
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	390.409	390.409	390.409	7-27
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	50.424	50.424	50.424	7

31 Aralık 2022	İtfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen	Defter değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
<b>Finansal varlıklar</b>				
Nakit ve nakit benzerleri	1.488.240	1.488.240	1.488.240	4
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	748.699	748.699	748.699	6
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	30.068	30.068	30.068	6
<b>Finansal yükümlülükler</b>				
Banka kredileri	12.139.811	12.139.811	11.419.035	5
Kiralama işlemlerinden borçlar	411.657	411.657	411.657	5
İlişkili taraflara ticari borçlar	19.174	19.174	19.174	7-27
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	834.205	834.205	834.205	7
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	45.412	45.412	45.412	7

Grup, konsolide finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların gerçeğe uygun değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;

Seviye 3: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

31 Aralık 2023 Tarihinde Sona Eren Döneme Ait Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe Bin Türk Lirası ('000 TL) olarak enflasyonun etkilerini yansıtacak şekilde 31 Aralık 2023 tarihindeki satınalma gücü cinsinden ifade edilmiştir.)

### 30. Gerçeğe uygun değer açıklamaları

#### Finansal araçların sınıfları ve gerçeğe uygun değerleri (devamı)

31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla gerçeğe uygun değerleri ile ölçülen finansal varlıkların ve finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer sınıflamaları aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2023	Gerçeğe uygun değer seviyesi		
	1.Seviye TL	2.Seviye TL	3.Seviye TL
Faiz oranı takas işlemleri (Not: 16)	-	109.058	-

31 Aralık 2022	Gerçeğe uygun değer seviyesi		
	1.Seviye TL	2.Seviye TL	3.Seviye TL
Faiz oranı takas işlemleri (Not: 16)	-	171.672	-

### 31. Bilanço tarihi sonrası olaylar

Grup'un %100 oranında bağlı ortaklığı olan Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. tarafından Erzurum İli, Aşkale İlçesinde yapılması planlanan Gelinkaya Güneş Enerji Santrali (35,75 MWm / 30 MWe - 44,86 ha) ve Elektrik Depolama Tesisi (30 MWe / 60 MWh) projesi ile ilgili olarak Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığınca "Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu" kararı verilmiştir. Karar, Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü'nün bağlı ortaklığımıza muhatap 19.01.2024 tarihli yazısı ile bildirilmiştir.

Grup'un %100 bağlı ortaklığı Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'nin 90 MW "müstakil depolama" başvuruları kapsamında aşağıda belirtilen tesisler için EPDK'dan önlisanslar 01.03.2024 tarihinde teslim alınmıştır.

- Elazığ Müstakil Depolama tesisi	30MW
- Tokat Müstakil Depolama tesisi	30MW
- Doğançay Müstakil Depolama tesisi	30MW

Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 27.03.2024 tarihli toplantısında, Romanya'da enerji alanında olası projelerin geliştirilmesi amacıyla, Romanya'da inşaat hizmetleri sunan bir firma olan DEVVIS SERVICES S.R.L şirketi ile birlikte, 200 RON (Rumen Leyi) (yaklaşık 50 Euro) başlangıç sermayeli, Romanya merkezli bir şirket kurulmasına ve Şirketimizin söz konusu şirkete %85 oranla kurucu ortak olarak iştirak etmesine karar verilmiştir. Kurulacak söz konusu şirketin sermayesinin %15'lik kısmı ise DEVVIS SERVICES S.R.L tarafından karşılanacak olup, şirket kuruluşu yasal süreci çerçevesinde gerçekleştirilecektir.

## KISALTMALAR

ABB	Asea Brown Boveri
AFAD	T.C. İçişleri Bakanlığı Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı
Akfen GYO	Akfen Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı
Aquila	Aquila HydropowerINVEST Investitions GmbH & Co. KG
ATS	American Turkish Society
BİDEV	Basketbol için Eğitim ve Destek Vakfı
BOTAV	Bodrum Tanıtma Vakfı
BM	Birleşmiş Milletler
BM SKA	Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları
CDP	Karbon Saydamlık Projesi
CISQ	Bilgi ve Yazılım Kalitesi Konsorsiyumu
CO <sub>2</sub>	Karbondioksit
DEİK	Türkiye Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu
EİEİ	Elektrik İşleri Etüt İdaresi
EBRD	Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası
EPDK	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
FDI	Uluslararası doğrudan yatırımlar
FAVÖK	Finansman, amortisman vergi öncesi kar
GS	Gold Standard
GCC	Küresel Karbon Konseyi
GE	General Electric
GES	Güneş Enerji Santrali
GW, GWs	Gigavat, Gigavat saat
GWO	Küresel Rüzgâr Türbinleri Organizasyonu (Global Wind Organization)
GYO	Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı
HES	Hidroelektrik Santrali
IEA	Uluslararası Enerji Ajansı
IFC	Uluslararası Finans Kurumu
İDO	İstanbul Deniz Otobüsleri
İHD	İşletme Hakkı Devri
İSG	İş Sağlığı ve Güvenliği
KAP	Kamuyu Aydınlatma Platfırmu
kW	Kilovat
LNG	Sıvılaştırılmış Doğal Gaz
LSE	London School of Economics
LTIR	İşgunu Kayıplı Kaza Oranı

Maxima	Maxima Enerji Sistemleri Teknik Servis ve Taahhüt Ticaret A.Ş.
MESS	Metal Sanayiciler Sendikası
MT	Yöneticilik
MTA	Maden Tetkik ve Arama
MW, MWs, MWe	Megavat, Megavatsaat, Megavat elektrik
NZE	Net Sıfır Emisyon
OHSAS	İş Sağlığı ve Güvenliği Değerlendirme Serisi
ODTÜ	Orta Doğu Teknik Üniversitise
PTT	Posta Telefon Telgraf
RES	Rüzgar Enerji Santrali
TAİDER	Aile İşletmeleri Derneği
TAV	Tepe Akfen Vie
T.C.	Türkiye Cumhuriyeti
TEAŞ	Türkiye Elektrik AŞ
TEİAŞ	Türkiye Elektrik İletim AŞ
TENVA	Türkiye Enerji Vakfı
TETAŞ	Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt A.Ş.
TİKAD	Türkiye İş Kadınları Derneği
TİKAV	Türkiye İnsan Kaynakları ve Eğitim Vakfı
TİSK	Türkiye İşveren Sendikaları Konfederasyonu
TOBB	Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği
TRIR	Toplam Kaydedilen Kaza Oranı
TTK	Türk Ticaret Kanunu
TTSG	Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi
TTYD	Türkiye Turizm Yatırımcıları Derneği
TURMEPA	Deniz Temiz Derneği
TÜGİAD	Türkiye Genç İş Adamları Derneği
TÜPRAŞ	Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
TÜSİAD	Türkiye Sanayici İş Adamları Derneği
USD	ABD Doları
VCS	Onaylanmış Karbon Standardı
WP	Watt peak
YEKDEM	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması
YİD	Yap-İşlet-Devret

## AKFEN YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.

[akfenren.com.tr](http://akfenren.com.tr)

**Adres:** İlkbahar Mah. Turan Güneş Bulvarı Galip Erdem Cad. No:3  
Çankaya / Ankara / Türkiye

**Tel:** +90 312 408 14 00

**Faks:** +90 312 442 48 24

**Eposta:** [info@akfenren.com.tr](mailto:info@akfenren.com.tr)

