



**ENERJİSA**  
Türkiye'nin Enerjisi  
Energy of Turkey

# **ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**

**01.01.2023 – 30.06.2023  
FAALİYET RAPORU**



## ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2023 itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığına sınırlı denetimini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem Faaliyet Raporu Şirket yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 30 Haziran 2023 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

Sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Sınırlı denetimimiz, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin incelemeyi kapsamaktadır. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sınırlı denetimimiz sonucunda, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile, tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığına dair herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

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

Çağlar Sürücü, SMMM  
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 7 Ağustos 2023

## 1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2023 – 30.06.2023
- b) Şirketin ticaret unvanı : ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
- Ticaret sicili numarası : 800865
- Merkez iletişim bilgileri ile internet sitesinin adresi : Barbaros Mah. Begonya Sok. Nida Kule  
Ataşehir Batı Sitesi No: 1 / 1  
Ataşehir-İSTANBUL  
Telefon : 0216 579 05 79  
Fax : 0216 579 05 30  
e-mail : enerjisa-info@enerjisa.com  
internet sitesi : [www.enerjisa.com.tr](http://www.enerjisa.com.tr)

### c) Şirketin organizasyon, sermaye ve ortaklık yapıları ile bunlara ilişkin hesap dönemi içerisindeki değişiklikler

#### Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Unvanı	Ticaret	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
		30.06.2022		30.06.2023	
		(TL)	(%)	(TL)	(%)
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.		472.427.587,56	40,0	472.427.587,56	40,0
DD Turkey Holdings S.A.R.L. <sup>1</sup>		472.427.587,56	40,0	472.427.587,56	40,0
Diğer (Halka Açık)		236.213.792,00	20,0	236.213.792,00	20,0
<b>TOPLAM</b>		<b>1.181.068.967,12</b>	<b>100,0</b>	<b>1.181.068.967,12</b>	<b>100,0</b>

<sup>(1)</sup> 27 Nisan 2023 tarihi itibarıyla DD Turkey Holdings S.A.R.L.'nin sahip olduğu Enerjisa Enerji hisseleri yine E.ON şirketler grubunun mensubu olan E.ON International Participations N.V.'ye devredilmiştir.

#### Dönem içinde Şirket sermayesinde meydana gelen değişiklik:

Bulunmamaktadır.

ç) Varsa imtiyazlı paylara ve payların oy haklarına ilişkin açıklamalar: Bulunmamaktadır.

d) Yönetim organı, üst düzey yöneticileri ve personel sayısı ile ilgili bilgiler:

#### Yönetim Kurulu Üyeleri:

Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri (bağımsız üye ayrımı ile) şöyledir:

Yönetim Kurulu Üyesi	Görevi	Seçilme Tarihi	Görev Süresi Bitimi
Kıvanç Zaimler	YK Başkanı	30.03.2021	30.03.2024
Johan Magnus Moernstam	YK Başkan Vekili	30.03.2021	30.03.2024
Nusret Orhun Köstem	Üye	01.04.2022	30.03.2024
Thorsten Lott	Üye	01.01.2022	30.03.2024
Yeşim Özlale Önen	Üye	15.03.2023	30.03.2024
Guntram Würzberg	Üye	01.04.2022	30.03.2024
Fatma Dilek Yardım	Bağımsız Üye	30.03.2021	30.03.2024
Kamuran Uçar	Bağımsız Üye	01.04.2022	30.03.2024

29 Mart 2023 tarihinde gerçekleşen Şirket'in 2022 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu üyeliğinden istifa eden yönetim kurulu üyesi Cenk Alper'in yerine Nusret Orhun Köstem, Eva-Maria Verena Volpert'in yerine Guntram Würzberg, Mehmet Sami'nin yerine Kamuran Uçar ve Hakan Timur'un yerine Yeşim Özlale Önen'in 30 Mart 2024 tarihine kadar vazife görmek üzere atanmalarına oy çokluğu ile karar verilmiştir.

30 Haziran 2023 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

- Murat Pınar, CEO
- Dr. Philipp Ralph Ulbrich, CFO

Not: Dr. Philipp Ulbrich, 1 Haziran 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Enerjisa Enerji Finans Başkanı (CFO) görevine atanmıştır.

30.06.2023 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.607'dir.

#### e) Personele sağlanan hak ve menfaatler:

Şirket'in personele sağladığı hak ve menfaatler web sitesinde yayınlanan İnsan Kaynakları Politikası'nda belirtilmektedir.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/419/insankaynaklaripolitikasi.pdf>

#### f) Varsa; şirket genel kurulunca verilen izin çerçevesinde yönetim organı üyelerinin şirketle kendisi veya başkası adına yaptığı işlemler ile rekabet yasağı kapsamındaki faaliyetleri hakkında bilgiler:

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri Genel Kurul'da izin almaksızın kendileri ve başkaları namına veya hesabına bizzat ya da dolaylı olarak Şirket ile herhangi bir işlem yapamazlar. 01.01.2023 – 30.06.2023 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

## 2- YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, CEO, CFO, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan Şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda bin Türk Lirası olarak belirtilmiştir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2023	1 Ocak - 30 Haziran 2022
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	90.258	36.435
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	3.063	805
	<u>93.321</u>	<u>37.240</u>

## 3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2023-30.06.2023 dönemi içerisinde 8.901.675,82 TL harcanmıştır.

#### **4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER**

##### **a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:**

##### **Kahramanmaraş Depremi**

Kahramanmaraş merkezli yaşanan, pek çok ili etkileyen ve tüm ülkeyi sarsan depremlerin yarattığı olumsuzluklar nedeniyle 8 Şubat 2023 Çarşamba tarihli 32098 sayılı Resmî Gazete uyarınca Adana, Adıyaman, Diyarbakır, Gaziantep, Hatay, Kahramanmaraş, Kilis, Malatya, Osmaniye ve Şanlıurfa illerinde üç ay süreyle olağanüstü hâl ilan edilmesine karar verilmiştir. Şirket'in faaliyet gösterdiği beş ilin de aralarında bulunduğu Toroslar bölgesi de 6 Şubat 2023 tarihinde gerçekleşen depremlerden etkilenmiştir. Şirket'in operasyonel faaliyetleri ve şebeke envanteri, ilgili düzenlemeler ve sigorta mekanizmaları tarafından güvence altındadır. Söz konusu doğal afete ilişkin gelişmeler yakından izlenmiştir. Şirket finansal tablolarını işletmenin süreklilik esasına göre hazırlamıştır. Şirket'in sürekli olarak faaliyetlerini devam ettirebilmesini ciddi şekilde şüpheli hale getirebilecek olay veya koşullarla ilgili önemli belirsizlik bulunmamaktadır.

##### **Tahvil İhracı**

Şirketimiz 06.04.2023 tarihinde 950.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 729 gün vadeli, %35 sabit faizli, 04.04.2025 itfa tarihli ve TRSENSA42511 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 21.06.2023 tarihinde 1.183.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 744 gün vadeli, %42,5 sabit faizli, 04.07.2025 itfa tarihli ve TRSENSA72518 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

##### **Hisse Devri Sözleşmesi**

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin (Enerjisa) %40 oranında hissedarı bulunan Lüksemburg Büyük Dükalığı'nda kurulu DD Turkey Holdings S.à r.l'nin (DD Turkey) Enerjisa'da sahip olduğu hisselerin yine E.ON şirketler grubunun mensubu olan ve Hollanda'da kurulu E.ON International Participations N.V'ye (EIP) devrine ilişkin hisse devir sözleşmesi 27 Nisan 2023 tarihinde imzalanmıştır. Söz konusu hisse devrini takiben E.ON grubu, Enerjisa'nın %40 hissesine sahip olarak kalmaya devam etmiş ve dolayısıyla Enerjisa'nın nihai hissedarlık yapısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

##### **Katılım Endeksi**

Enerjisa Enerji A.Ş., Borsa İstanbul tarafında 01.05.2023 – 30.09.2023 dönemi için BIST Katılım Endekslerine dahil edilmiştir.

##### **JCR Avrasya Kredi Derecelendirme Notu**

JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş., Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Uzun Vadeli Ulusal Notunu en yüksek yatırım yapılabilir seviye olan "AAA (tr) / (Stabil Görünüm)", Kısa Vadeli Ulusal Notu'nu ise "J1+ (tr) / (Stabil Görünüm)" olarak teyit etmiştir. Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı ve Yerel Para Notları "BBB+ / (Stabil Görünüm)" olarak teyit edilmiştir.

## Dağıtım İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri:

**2023'ün İlk Yarı Yılında Gün Öncesi Piyasasında Ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari Ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslarda Yapılan Değişiklikler:** İlk 2023'ün İlk Yarı Yılında Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların geçici 1 inci maddesinde yapılan değişiklik ile uygulanacak asgari ve azami fiyat limitleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

<b>Geçici 1'inci Maddede Yapılan Değişiklikler Sonrası Geçerli Asgari Ve Azami Fiyat Limitleri</b>		
<b>26.01.2023 Tarihli ve 11588 Sayılı EPDK Kurul Kararı (27 Ocak 2023 tarih ve 32086 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır)</b>	<b>28.02.2023 Tarihli ve 11682 sayılı EPDK Kurul Kararı (1 Mart 2023 tarihli ve 32119 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır)</b>	<b>30.03.2023 Tarihli ve 11772 Sayılı EPDK Kurul Kararı (31 Mart 2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır).</b>
<b>01.02.2023 tarihinden itibaren</b>	<b>28.02.2023 tarihinden itibaren</b>	<b>01.04.2023 tarihinden itibaren</b>
Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, (30.12.2022 tarihinden itibaren 0 TL/MWh olarak uygulanmaktaydı) Azami fiyat limitleri; 3.650 TL/MWh (30.12.2022 tarihinden itibaren 3650 TL/MWh olarak uygulanmaktaydı)	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 3.050 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 2.600 TL/MWh

02.04.2022 tarih ve 31797 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Şarj Hizmetleri Yönetmeliği'nin 30. maddesi kapsamında şarj ağlarının tamamında yer alan halka tüm şarj ağı işletmecilerinin açık şarj istasyonlarını gösteren "Şarj@TR" adlı serbest erişim platformu Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından 24.04.2023 tarihinde kullanıcıların erişimine açılmıştır.

10.04.2023 tarih ve 32159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7451 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanun'un Ek-5'inci maddenin 4. fıkrası (a) bendinde yapılan değişiklikler ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na lisans sona erdirmeye ve lisans iptali için ticari ve teknik zorunluklar dahil özel şartlar belirleyebilme yetkisi verilmiştir.

10.04.2023 tarih ve 32159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7451 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanun'un Ek-5'inci maddesine getirilen 6. fıkra ile, Şarj ağı işletmeci lisansı iptal edilen tüzel kişi, bu tüzel kişilikte yüzde on veya daha fazla paya sahip ortaklar ile lisans iptal tarihinden önceki bir yıl içerisinde görevden ayrılmış olanlar dâhil, yönetim kurulu başkan ve üyeleri, lisans iptalini takip eden üç yıl süreyle şarj ağı işletmeci lisansı alması, lisans başvurusunda bulunması, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olması, yönetim kurullarında görev alması yasaklanmıştır.

**Elektrik Üretim A.Ş. Tarifeleri:** 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 17'nci maddesi kapsamında çeyrek dönemlerde EPDK Kurul kararları ile belirlenen ve EÜAŞ tarafından uygulanan aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi özeti aşağıdaki gibidir:

Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları (kr/kWh)	
29.12.2022 Tarihli ve 11513 sayılı EPDK Kurul Kararı (30 Aralık 2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmi Gazete'de yayımlananmıştır)	30.03.2023 Tarihli ve 11775 sayılı EPDK Kurul Kararı (31 Mart 2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazete'de yayımlananmıştır)
01.01.2023 tarihinden itibaren	01.04.2023 tarihinden itibaren
50,0000 kr/kWh	50,0000 kr/kWh
Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlar (kr/kWh)	
29.12.2022 Tarihli ve 11513 sayılı EPDK Kurul Kararı (30 Aralık 2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmi Gazete'de yayımlananmıştır)	30.03.2023 Tarihli ve 11775 sayılı EPDK Kurul Kararı (31 Mart 2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazete'de yayımlananmıştır)
01.01.2023 tarihinden itibaren	01.04.2023 tarihinden itibaren
380,0000 kr/kWh	380,0000 kr/kWh

**Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 09/02/2023 Tarihli Ve 11629 Sayılı Kararı:**

DUY 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedelleri, ilgili fatura dönemine ait fatura son tarihine kadar ertelenmiş olup, piyasa işleticisine ve avans ödemelerinin ertelendiği dönemde piyasa katılımcısına temerrüt faizi uygulanmamasına karar verilmiştir.

Olağanüstü hal kapsamındaki illerde kurulan ve faaliyette bulunan lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesislerine ilişkin uzlaştırma işlemlerinde, piyasa işletmecisi, ilgili şebeke işletmecisi ve ilgili şebeke işletmecisinden uzlaştırma işlemlerine ilişkin veri temin edilemediği durumlarda; yetkili tedarik şirketleri, uzlaştırma ve takas işlemlerine Aralık 2022 uzlaştırma döneminde kullanılan veriler dikkate alınarak devam edilecek ve veriler elde edildikten sonra geriye dönük düzeltmeler yapmak üzere Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında düzeltme yapılacaktır

**OHAL Kapsamında Elektrik Ve Doğal Gaz Tüketimlerine Yönelik Tahakkuk ve Tahsilat İşlemlerinin Ertelenmesine Dair Cumhurbaşkanı Kararı:** 21.03.2023 tarihli ve 32139 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 6974 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile 6/2/2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle zarar gören bazı illerdeki tüketicilerin elektrik ve doğal gaz tüketimlerine yönelik tahakkuk ve tahsilat işlemlerinin ertelenmesine dair usul ve esaslar aşağıdaki gibi belirlenmiştir:

- **Elektrik tüketim tahakkuk ve tahsilatlarının ertelenmesine ilişkin esaslar**
  - Adıyaman, Hatay, Kahramanmaraş ve Malatya illerinin tamamı ile Gaziantep İlinin İslahiye ve Nurdağı ilçelerinde bulunan faal veya kullanılabilir durumda olan;
    - a) İletimden bağlı elektrik tüketicileri,
    - b) Orta gerilimden bağlı sanayi abone grubundaki elektrik tüketicileri,

c) Orta gerilimden bağılı “kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğere abone” grubundaki elektrik tüketicileri, haricindeki elektrik tüketicilerine yönelik ilgili tedarik şirketleri tarafından gerçekleştirilen tahakkuk ve tahsilat işlemleri, 31/5/2023 tarihine kadar (bu tarih dâhil) ertelenmiştir.

Bu süredeki toplam elektrik tüketimine esas fatura bedeli, 2023 yılı Haziran ayı fatura döneminden itibaren gecikme zammı olmaksızın eşit taksitlerle 6 ayda tahsil edilir.

- Bu kapsamdaki işlemler ilgili tedarik şirketleri tarafından başvuru şartı aranmaksızın yürütülür. **Elektrik tüketim tahakkuk ve tahsilatlarının ertelenmesinden** kaynaklı finansman ihtiyacına yönelik finansman maliyeti, 10/6/2020 tarihli ve 31151 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Umumi Hayata Müessir Afetler Dolayısıyla Elektrik ve Doğal Gaz Tüketim Bedelleri Tahakkuk ve/veya Tahsilatlarının Ertelenmesi Hakkında Yönetmelik hükümleri çerçevesinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bütçesinden karşılanır.

Karar 6/2/2023 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

**23.03.2023 Tarihli Ve 11743 Sayılı EPD Kurul Kararı:** 25.03.2023 tarihli ve 32143 sayılı Resmi Gazete’de 23.03.2023 tarihli ve 11743 sayılı Kurul Kararı yayımlanmıştır. Bu kapsamda 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremlerden etkilenen Adıyaman, Hatay, Kahramanmaraş ve Malatya İllerinin tamamı ile Gaziantep’in İslahiye ve Nurdağı ilçelerindeki **faal veya kullanılabilir durumda olan,**

- İletimden bağılı elektrik tüketicileri,
- Orta gerilimden bağılı sanayi abone grubundaki elektrik tüketicileri,
- Orta gerilimden bağılı “kamu ve özel hizmetleri sektörü ile diğere abone” grubundaki elektrik tüketicileri,
- Kamu tüzel kişiliğine haiz aboneler ve genel aydınlatma aboneleri

**haricindeki elektrik tüketicilerine yönelik olarak** Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğı kapsamında,

- 1) Savaş okuma işlemlerinin 31.05.2023 tarihine kadar (bu tarih dahil) ertelenmesine,
- 2) Fatura tahakkuk ve tahsilat işlemlerinin 31.05.2023 tarihine kadar ertelenmesine,
- 3) Bu süredeki toplam elektrik tüketimine esas fatura bedeli, 2023 yılı Haziran ayı fatura döneminden itibaren gecikme zammı olmaksızın eşit taksitlerle 6 ayda tahsil edilmesine,
- 4) 06.02.2023 tarihine kadar tahakkuk etmiş ancak tahsil edilmemiş elektrik tüketim borçlarına ilişkin,
  - İkinci bildirim yapma işlemlerinin,
  - Elektrik kesme işlemlerinin,
  - Güvence bedelinden mahsup işlemlerinin ve bildirimlerinin,
  - Yasal takip işlemlerinin ve bildirimlerinin

31.05.2023 tarihine kadar (bu tarih dahil) ertelenmesine ve bu madde kapsamında elektriğı kesilmiş olan kullanım yerlerinin elektriklerinin tüketicilerin talepte bulunması halinde ödeme koşulu aranmaksızın bağlanmasına karar verilmiştir.

**23.03.2023 Tarihli ve 11744 Sayılı Kurul Kararı:** 25.03.2023 tarihli ve 32143 sayılı Resmi Gazete’de 23.03.2023 tarihli ve 11744 sayılı Kurul Kararı yayımlanmıştır. Bu kapsamda, 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen yerlerde görevli tedarik şirketlerinin, Elektrik Piyasasında Dağıtım Ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliğinin 39 uncu maddesinde bahsedilen Görevli Tedarik Şirketi Ticari Kalite Tablosu'nda (Tablo-10) bulunan,



- Tüketici hizmetleri merkezi tarafından kaydedilen başvuruların sonuçlandırılarak tüketicinin talebine uygun olarak yazılı ya da kalıcı veri saklayıcısıyla bildirilmesine,
- İkinci bildirim tüketiciciye gönderilmesine (yazılı ve kalıcı veri saklayıcısıyla birlikte),
- Görevli tedarik şirketini ilgilendiren fatura/ödeme bildirim itirazlarına ait inceleme sonuçlarının tüketicinin talebine uygun olarak yazılı ya da kalıcı veri saklayıcısıyla bildirilmesine,
- Dağıtım şirketini ilgilendiren fatura/ödeme bildirim itirazlarına ait inceleme sonuçlarının görevli tedarik şirketine ulaşması akabinde tüketicinin talebine uygun olarak yazılı ya da kalıcı veri saklayıcısıyla bildirilmesine,
- Fatura/ödeme bildirim itirazının haklı bulunması halinde, itiraza konu tüketim bedeline dair fazla olarak tahsil edilen bedelin tüketiciciye iade edilmesine,
- Perakende satış sözleşmesinin feshi veya sona ermesi durumunda, nakden tahsil edilen güvence bedelinin tüketiciciye iade edilmesine,
- Usulüne uygun olarak yapılan başvurularda perakende satış sözleşmesinin kurulmasına,
- Kurulan perakende satış sözleşmesi hakkında dağıtım şirketine kayıt altına alınmak suretiyle bilgi verilmesine,
- Zamanında ödenmeyen borçlar nedeniyle yasal takibin başlatılmasına

**İlişkin süreler ile hizmetlere ait tazminat yükümlülüklerinin 31/05/2023 tarihine kadar (bu tarih dahil) muaf tutulmasına karar verilmiştir.**

**23.03.2023 Tarihli Ve 11745 Sayılı Kurul Kararı:** 25.03.2023 tarihli ve 32143 sayılı Resmi Gazete’de 23.03.2023 tarihli ve 11745 sayılı Kurul Kararı yayımlanmıştır. Bu kapsamda 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen yerlerde faaliyet gösteren dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin, bu yerlerle sınırlı olmak kaydıyla, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35’inci maddesi uyarınca 8 Mayıs 2023 tarihine kadar uygulanmak üzere:

- 1) Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış, Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliği kapsamındaki **tedarik sürekliliği, teknik ve ticari kalite yükümlüklerine ilişkin kayıt oluşturma, bildirim, raporlama ve tazminat ödeme yükümlülüklerinden,**
- 2) Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış, Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliğinin 26’ncı maddesi kapsamındaki kullanıcı **teçhizat hasarlarına ilişkin başvuruların değerlendirilmesine ilişkin süreler ve tazminat ödeme yükümlülüklerinden,**
- 3) **Bağlantı görüşünün verilmesi ve bağlantı taleplerinin karşılanmasına yönelik** Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 10/A maddesinde belirtilen **sürelere ilişkin yükümlülüklerden,**
- 4) Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yönetmeliğinin 6’ncı maddesi kapsamındaki **uzaktan ölçme ve/veya kontrol sistemlerini kurma ve işletme,** 10’uncu maddesi kapsamındaki **kullanıcı hizmetleri merkezi kurma yükümlülüklerinden,**
- 5) Elektrik Dağıtım Sisteminin Teknik Kalitesine İlişkin Usul ve Esaslar kapsamındaki **teknik kalite ölçüm yerlerinin belirlenmesi, teknik kalite ölçümlerinin yapılması ve ölçüm sonuçlarının raporlanmasına ilişkin yükümlülüklerinden**

**muaf tutulmasına karar verilmiştir.**

## **Perakende İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri**

EPDK, 1 Nisan 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde %18 - %49 arasında değişen oranlarda indirim yapıldığını duyurmuştur. Son kullanıcıya yansıyan nihai tarifedeki indirim ise tüm müşteri grupları için %15 olmuştur.

### **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 29.12.2022 Tarihli ve 11496 Sayılı Kararı:**

30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11496 sayılı Kurul Karar ile Serbest Tüketici Limitinin 2023 yılı için 1000kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

### **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.03.2023 Tarihli ve 11769 Sayılı Kararı:**

31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11769 sayılı Kurul Karar ile Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların azami uzlaştırma fiyatının ve destekleme bedelinin belirlenmesine ilişkin 4'üncü maddesinin 1'inci ve 2'nci fıkraları kapsamında, 01.04.2023 tarihinden itibaren 6 ay süreyle tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi desteklemek amacıyla destekleme bedelini uygulanmasına karar verilmiştir. Destekleme bedelinin belirlenmesinde kullanılacak olan azami uzlaştırma fiyatları yerli kömür için 1.800 TL/MWh; ithal kömür için 1.800 TL/MWh; Doğalgaz/Akaryakıt/Nafta/LPG/Motorin için 2.550 TL/MWh ve diğer kaynaklar için 1.700 TL/MWh olarak belirlenmiştir.

### **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.03.2023 Tarihli ve 11771 Sayılı Kararı:**

31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11771 sayılı Kurul Karar ile kaynak Bazında Destekleme Bedelinin belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar'ın 8'inci maddesi çerçevesinde; piyasa katılımcılarının fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için faturalarına yansımaları öngörülen destekleme bedeli borç tutarlarına ilişkin olarak Usul ve Esaslar'ın 8'inci maddesinin ikinci fıkrası çerçevesinde hesaplanarak Piyasa İşletmecisine sunmakla yükümlü oldukları teminat tutarlarının, 30.09.2023 tarihine kadar %50 oranındaki kısmını sunmalarına ve Kararın 01.04.2023 tarihinde yürürlüğe girmesine karar verilmiştir.

**Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı:** 1 Nisan 2023 tarihli ve 32150 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 30.03.2023 tarihli ve 11755 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında, 2022 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETOSAF) 254,79 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

**Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 04.05.2023 Tarihli ve 11827 Sayılı Kararı:** 05.05.2023 tarihli ve 32181 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11827 sayılı Kurul Kararı ile Cumhurbaşkanı Kararı ile olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlerde 8 Mayıs 2023 tarihinden itibaren 30 Haziran 2023 tarihine kadar;

Söz konusu şehirler kurulu ve işletmede elektrik üretim tesisi bulunan üretim lisansı sahibi tüzel kişiler ile şirket merkezi bu şehirlerde bulunan üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, bu şehirlerde faaliyet gösteren; dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, görevli tedarik şirketleri, Organize Sanayi Bölgelerinin (OSB) doğrudan ve dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri ve şirket merkezi yukarıda belirtilen şehirlerde bulunan tedarik şirketleri için;

Ödemekle yükümlü olunan, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinden yer alan bedellerin, ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına karar verilmiştir.

## **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11.05.2023 Tarihli ve 11846 Sayılı Kararı:**

12.05.2023 tarihli ve 32188 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 11846 sayılı Kurul Kararı ile OHAL kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlerde; bu kararın yayımı tarihinden itibaren 30 Haziran 2023 tarihine kadar;

Söz konusu şehirlerde faaliyet gösteren; dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, görevli tedarik şirketleri, Organize Sanayi Bölgelerinin (OSB) doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri için, ödemekle yükümlü olunan, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 132/  maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin, ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına,

şirket merkezi yukarıda belirtilen şehirlerde bulunan tedarik şirketleri ile üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin ve söz konusu şehirlerde kurulu ve işletmede elektrik üretim tesisi bulunan üretim lisans sahibi tüzel kişilerin ikili anlaşma yoluyla satış yaptığı söz konusu şehirlerdeki nihai tüketicilerin (OSB’ler dahil)  ekiş miktarlarına tekabül eden avans bedelleri için birinci maddenin uygulanmasına,

04.05.2023 tarih ve 11827 sayılı Kurul Kararı’nın yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.

**Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkine Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi (No: 132):** 21.03.2023 tarihli ve 32139 sayılı Resmî Gazete’de 137 sayılı Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkine Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi yayımlanmıştır. Kararname ile 6785 sayılı Cumhurbaşkan  Kararıyla ilan edilen olağanüstü hal kapsamında, konutu ve/veya işyeri yıkılan, acil yıkılacak, ağır veya orta hasarlı hale gelen elektrik ve/veya doğalgaz abonelerinin ödenmemiş tüketim bedellerinin terkin edilmesi amaçlanmıştır.

Terkin esasları aşağıdaki gibidir:

- 6/2/2023 tarihinde meydana gelen depremler dolayısıyla genel hayata etkili afet bölgesi olarak kabul edilen yerlerde, bu depremler sebebiyle konutu ve/veya işyeri yıkılan, acil yıkılacak, ağır veya orta hasarlı hale gelen abonelerin Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim şirketinin  zelleştirme devir işlemleri esnasında Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim şirketine devredilmiş olan elektrik tüketiminden kaynaklanan tutarlar da dâhil olmak üzere 6/2/2023 tarihine kadar tahakkuk etmiş ancak tahsil edilememiş elektrik ve doğalgaz tüketim tutarları ile son okuma tarihinden 6/2/2023 tarihine kadarki döneme ait tüketimler için ilgili tüketicilerin geçmiş tüketimleri dikkate alınarak tahakkuk ettirilecek elektrik ve doğalgaz tüketim tutarları ve bu abonelerin varsa daha önceki dönemlere ilişkin ödenmemiş fatura tutarları Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı b t cesinden karşılanmak üzere ferileri ile birlikte terkin edilir.
- 132 numaralı Kararname kapsamında terkin edilen fatura tutarlarına yönelik varsa açılmış dava ve icra takipleri sona erer. Bu kapsamda sona erdirilen icra takipleri için 2/7/1964 tarihli ve 492 sayılı Harçlar Kanunu uyarınca alınması gereken harçlar ile 30/6/1934 tarihli ve 2548 sayılı Ceza Evleriyle Mahkeme Binaları İnşası Karşılığı Olarak Alınacak Harçlar ve Mahk mlara  dettirilecek Yiyecek Bedelleri Hakkında Kanununun 1 inci maddesinde düzenlenen harç alınmaz. Evvelce alınan harçlar iade edilmez. Bu kapsamda takibi sona eren dava ve icra dosyaları ile ilgili olarak yargılama gideri ve vek let  creti talebinde bulunulamaz.
- Kamu tüzel kişiliğini haiz aboneler ve genel aydınlatma abonelikleri bu Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi kapsamı dışındadır.

## **Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22.06.2023 Tarihli ve 11928 sayılı Kurul Kararı:**

24.06.2023 tarih ve 32231 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 11928 sayılı Kurul Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Yönetmelik)’nin 140 ncı maddesi uyarınca, 30 Eylül 2023 tarihine kadar;

Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren;

-Görevli tedarik Şirketlerinin, Yönetmeliğin 17 nci maddesi ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve ( ) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,

-Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik Şirketleri için

odemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/  maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına, Karar’ın 1 Temmuz 2023 tarihinde y r rl ge girmesine, karar verilmiştir.

### **b) Şirketin ilgili hesap döneminde yapmış olduğu yatırımlara ilişkin bilgiler:**

Şirket 01.01.2023 – 30.06.2023 dönemi içinde 3.651.385 TL imtiyaz sözleŐmesiyle ilgili yatırım harcamaları ve 619.985.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıŐtır.

### **c) Şirketin iç kontrol sistemi ve iç denetim faaliyetleri hakkında bilgiler ile yönetim organının bu konudaki görüşü:**

Şirket iç kontrol sisteminin etkinliğine yönelik iç denetim faaliyetleri iç Denetim Bölüm Başkanlığı’na planlanmakta ve icra edilmektedir. Denetim sonuçları, sadece Enerjisa Enerji A.Ő. bağımsız Yönetim Kurulu  yelerinden oluşan Denetim Komitesi ve Şirket yönetimi ile paylaŐılmakta ve planlanan aksiyonlar takip edilmektedir.

Enerjisa Enerji iç Denetim Başkanlığı, bağımsızlık ilkesi gereği Yönetim Kurulu  yelerinden oluşan Denetim Komitesi’ne doğrudan bağlı olarak raporlamaktadır. iç Denetim faaliyetleri ile Yönetim Kurulu’na Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin kanun ve ilgili diğer mevzuat ile kurum içi strateji, politika ve prosedürler doğrultusunda gerçekleŐtirildiđi ve iç kontrol ile risk yönetimi sistemlerinin etkinliği ve yeterliliği hususlarında görüş verilmesi amaçlanmaktadır. Bu  alıŐmalar ve yapılanma ile önleyici tedbirlerin alınması, kurum varlıklarının korunması ve operasyonel verimliliğin artırılması yönünde görüş ve öneriler sunulması yoluyla iş süreçlerinin geliŐtirilmesi ve kuruma katma değer sağlanması hedeflenmektedir. Bu hedef doğrultusunda iç denetim faaliyetleri onaylı denetim komitesi yönetmeliği ve iç denetim yönetmeliklerine uygun olarak yürütülmektedir.

Şirket’in her yıl güncellenen risk değerlendirmesi sonuçları ve ilgili yöneticilerin görüŐleri dikkate alınarak hazırlanan risk bazlı yıllık iç denetim planı, Denetim Komitesi ve Yönetim Kurulu’nun onayına sunulmakta olup onaylanan denetim planı kapsamında denetim faaliyetleri, her yıl uluslararası denetim standartları ve COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) gereklilikleri ile uyumlu gerçekleştirilmektedir. Bu uygunluk 2018 yılında gerçekleştirilen bağımsız kalite güvence değerlendirmesi ile belgelenmiŐtir.

iç Denetim;  alıŐanlar ve diğer paydaŐlar (hissedarlar, müŐteriler, tedarikçiler, kamu kurumları) ile ilgili gelen etik bildirimlerin değerlendirilmesi ve incelenmesi süreçlerinden de sorumludur. Denetim faaliyetlerinin yanı sıra, vizyonu ve misyonu doğrultusunda “güvenilir iş ortağı” ilkesi uyarınca ve üst yönetimden gelen talepler kapsamında danışmanlık faaliyetleri de gerçekleştirilmektedir.

**d) Şirketin doğrudan veya dolaylı iştirakleri ve pay oranlarına ilişkin bilgiler:**

Şirket'in sahip olduğu doğrudan ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı (%)		Ana faaliyet konusu
		30 Haziran 2023	31 Aralık 2022	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	94	94	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri

**e) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler:**

Şirket'in ilgili dönemde iktisap ettiği kendi payı yoktur.

**f) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ilişkin açıklamalar:**

Yoktur.

**g) Şirket aleyhine açılan ve şirketin mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikteki davalar ve olası sonuçları hakkında bilgiler:**

01.01.2023 – 30.06.2023 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

**h) Mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle şirket ve yönetim organı üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli yaptırımlara ilişkin açıklamalar:**

Şirket ve Yönetim Kurulu üyeleri hakkında mevzuata aykırı uygulamalar nedeniyle uygulanmış adli ya da idari yaptırım bulunmamaktadır.

**i) Geçmiş dönemlerde belirlenen hedeflere ulaşıp ulaşılamadığı, genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşamamışsa veya kararlar yerine getirilmemişse gerekçelerine ilişkin bilgiler ve değerlendirmeler:**

Şirket 01.01.2022 – 31.12.2022 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır. Detaylar 2022 yılı Faaliyet Raporu "Finansal Durum" bölümünde açıklanmıştır. Şirket'in 1Y2023 performansı ise 01.01.2023-30.06.2023 dönemine ilişkin işbu faaliyet raporunda "Finansal Durum" bölümünde açıklanmaktadır.

**j) Dönem içerisinde olağanüstü genel kurul toplantısı yapılmışsa, toplantının tarihi, toplantıda alınan kararlar ve buna ilişkin yapılan işlemler de dâhil olmak üzere olağanüstü genel kurula ilişkin bilgiler:**

Bu tür bir toplantı yapılmamıştır.

**k) Şirketin yıl içinde yapmış olduğu bağış ve yardımlar ile sosyal sorumluluk projeleri çerçevesinde yapılan harcamalara ilişkin bilgiler:**

Şirket 01.01.2023 – 30.06.2023 dönemi içinde 63.509.053 TL bağış ve yardımda bulunmuştur.

**l) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; hâkim şirketle, hâkim şirkete bağlı bir şirketle, hâkim şirketin yönlendirmesiyle onun ya da ona bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve geçmiş faaliyet yılında hâkim şirketin ya da ona bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm diğer önlemler:**

Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş., DD Turkey Holdings S.A.R.L. ile veya onlara bağlı bir şirketle veya yönlendirmesiyle onların ya da onlara bağlı bir şirketin yararına yapılan herhangi bir hukuki işlem ve Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş., DD Turkey Holdings S.A.R.L. ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan önlemler bulunmamaktadır.

**m) İşletmenin finansman kaynakları ve varsa çıkarılmış bulunan sermaye piyasası araçlarının niteliği ve tutarı:**

Enerjisa Enerji A.Ş. ağırlıklı olarak Türk Lirası cinsinden yaptığı borçlanmalarla finansman kaynağı yaratmaktadır.

30 Haziran 2023 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 9.808.450.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Enerjisa Enerji A.Ş.	800	TLREF + % 1,40	15.10.2021	13.10.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	900	%32,00	21.10.2022	24.10.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.500	TLREF + %16,00	21.10.2022	18.10.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	600	TLREF + %16,00	21.10.2022	18.10.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.500	%32,50	27.01.2023	28.02.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.375	%33,00	03.03.2023	12.03.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	950	%35,00	06.04.2023	04.04.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.183	%42,50	21.06.2023	04.07.2025
<b>Total</b>	<b>9.808</b>			

**n) Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi hizmet aldığı kurumlarla arasındaki çıkar çatışmaları ve bunları önlemek için alınan tedbirlere ilişkin bilgi:**

Enerjisa Yatırımcı İlişkileri web sayfasında yayınlanan Etik Kurallar'a uygun hareket edilmektedir.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/kurumsal-yonetim/etik-kurallar>

**o) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:**

Grup, 17 Temmuz 2023 tarihinde 3.100.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 731 gün vadeli, %42,5 sabit faizli, 17 Temmuz 2025 itfa tarihli ve TRSENSA72526 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

15 Temmuz 2023 tarihli resmî gazete yayımlanan, “6 Şubat 2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telafisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun” ile, kurumlar vergisi oranı %20’den %25’e çıkartılmış olup yeni oran 2023 yılı Temmuz ödeme döneminden itibaren geçerlidir. İlgili değişiklik bilanço tarihinden sonra düzeltme gerektirmeyen olay olarak değerlendirildiğinden finansal tablolarda herhangi bir düzeltme yapılmamıştır. Grup, bu finansal tabloların yayımlandığı tarih itibarıyla ilgili kanunun konsolide finansal tablolara olası etkilerini değerlendirmeye devam etmektedir.

Grup’un bağlı ortaklarından Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., 27 Temmuz 2023 tarihli Yönetim Kurulu kararına istinaden E-Şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.’nin kalan 410.760 adet hisseye karşılık gelen %6 hissesini devralmıştır. Bu işlemle EMÇ’nin E-Şarj’daki hisse oranı %100’e ulaşmıştır.

EPDK, 1 Temmuz 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde %2 - %14 arasında değişen oranlarda indirim ve dağıtım bedelinde tüm müşteri grupları için uygulanmak üzere %10 oranında artış yapıldığını duyurmuştur. Son kullanıcıya yansıyan nihai tarife gruplarında ise değişiklik olmamıştır.

**p) Finansal tablolarda yer almayan ancak kullanıcılar için faydalı olacak diğer hususlar:**

Yoktur.

**q) Şirketler topluluğuna bağlı bir şirketse; (I) bendinde bahsedilen hukuki işlemin yapıldığı veya önlemin alındığı veyahut alınmasından kaçınıldığı anda kendilerince bilinen hal ve şartlara göre, her bir hukuki işlemde uygun bir karşı edim sağlanıp sağlanmadığı ve alınan veya alınmasından kaçınılan önlemin şirketi zarara uğratıp uğratmadığı, şirket zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği:**

Şirket hakim şirketler ve onlara bağlı şirketlerle 01.01.2023 – 30.06.2023 faaliyet döneminde doğru ve dürüst hesap verme ilkelerine uygun olarak yapılan tüm işlemlerde tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hakim şirketlerin yönlendirmesi ile hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve 01.01.2023 – 30.06.2023 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2023 – 30.06.2023 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemde dolayı Şirket zarara uğramamıştır.

**r) Sermayeye doğrudan katılım oranının %5’i aştığı karşılıklı iştiraklere ilişkin bilgi:**

Bu kapsamda bir karşılıklı iştirak bulunmamaktadır

**s) Çalışanların sosyal hakları, mesleki eğitimi ile diğer toplumsal ve çevresel sonuç doğuran şirket faaliyetlerine ilişkin kurumsal sosyal sorumluluk faaliyetleri hakkında bilgi:**

Bu bilgilere aşağıdaki linkten ulaşılabilir.

<https://www.enerjisa.com.tr/tr/surdurulebilirlik>

## 5- FİNANSAL DURUM

### a) Finansal duruma ve faaliyet sonuçlarına ilişkin yönetim organının analizi ve değerlendirmesi, planlanan faaliyetlerin gerçekleşme derecesi, belirlenen stratejik hedefler karşısında şirketin durumu:

Enerjisa Enerji A.Ş.’nin **Faaliyet Gelirleri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 2022 yılı ilk yarısında 6.664 milyon TL iken, 2023’de yıllık %49 artış ile 9.938 milyon TL’ye yükselmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet geliri, 2023 yılının ilk yarısında Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %76’sını oluşturmuştur. 2023 yılının ilk yarısında dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde geçen yılın aynı dönemine göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler geçen yılın aynı dönemine göre %116 artarak 4.583 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri 2022 yılının ilk yarısında 2.059 milyon TL iken, enflasyondaki artış nedeniyle yıllık %50 artışla 3.088 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Enflasyon oranının üzerinde artış gösteren personel giderleri nedeniyle verimlilik ve kalite kalemi – 425 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Vergi Düzeltmesi:** Vergi düzeltmesi, dağıtım iş kolu vergi amaçlı mali tablolarında kar oluşmaması nedeniyle 0 olarak gerçekleşmiştir.
- **Diğer Kalemler:** Temel olarak riskten korunma kaynaklı, diğer kalemler 2023 yılının ilk yarısında 323 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (2022 yılı ilk yarı: 320 milyon TL).

Faaliyet gelirlerinde Perakende ve müşteri çözümleri iş kolunun katkısı 2023 yılının ilk yarısında geçen yıla göre artış göstererek %24 seviyesinde gerçekleşmiştir. Düzenlemeye tabi piyasa brüt kârı elektrik fiyatlarındaki artış nedeniyle yıllık bazda %34 artışla 2022 yılının ilk yarısındaki 1.395 milyon TL’den 2023 yılının ilk yarısında 1.867 milyon TL’ye ulaşmıştır. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da aynı dönemde artan elektrik fiyatları nedeniyle 164 milyon TL nominal artışla 548 milyon TL’ye ulaşmıştır.

Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar 2022 yılının ilk yarısında 13,7 TWs iken; 2023 yılının ilk yarısında %6 artışla 14,5 TWs olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2022 yılının aynı döneminde 5,8 TWs olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı 2023 yılının ilk yarısında 5,7 TWs olarak gerçekleşmiştir.

Enerjisa Enerji A.Ş.’nin 2022 yılının ilk yarısında 1.276 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, 2023 yılının ilk yarısında %118 artışla 2.777 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir:

- 335 milyon TL azalan net kredi ve tahvil giderleri
- 516 milyon TL artan operasyonel kur farkı giderleri
- 300 milyon TL artan müşteri depozitoları yeniden değerlendirme gelirleri
- 445 milyon TL artan diğer finansal giderler

2022 yılının ilk yarısında ortalama %28,1 seviyesinde gerçekleşen ortalama finansman oranı (nakit ve türev araçlar dahil), 2023 yılının ilk yarısında %29,5 seviyesine yükselmiştir. 2022 sonunda 15,2 milyar TL olan Ekonomik Net Borç (finansal borçlar ve ek olarak kiralama borçları ile müşteri depozitoları); 2023 yılı ilk yarısında 16 milyar TL’ye yükselmiştir.

Finansal net borç/faaliyet geliri oranı 2022 sonundaki 0,7x seviyesinden 2023 yılının ilk yarısında 0,6x seviyesine düşmüştür.



**b) Geçmiş yıllarla karşılaştırmalı olarak şirketin yıl içindeki satışları, verimliliği, gelir oluşturma kapasitesi, kârlılığı ve borç/öz kaynak oranı ile şirket faaliyetlerinin sonuçları hakkında fikir verecek diğer hususlara ilişkin bilgiler ve ileriye dönük beklentiler:**

Şirket'in 30 Haziran 2023 itibarıyla brüt satış kârı 8.754 milyon TL (30 Haziran 2022: 4.923 milyon TL)'dir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 30 Haziran 2023 itibarıyla ise %32 (31 Aralık 2022: %34) olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in gelir riski altında olması öngörülmemektedir.

**c) Şirketin sermayesinin karşılıksız kalıp kalmadığına veya borca batık olup olmadığına ilişkin tespit ve yönetim organı değerlendirmeleri:**

Şirket'in, Türk Ticaret Kanunu 376. Maddesi uyarınca yapılan değerlendirmelere göre, borca batıklık durumu mevcut değildir.

**ç) Varsa şirketin finansal yapısını iyileştirmek için alınması düşünülen önlemler:**

Şirket'in finansal ve sermaye yapısı güçlü olduğu için finansal yapısını iyileştirmek için herhangi bir önlem alınması düşünülmemektedir.

**d) Kâr payı dağıtım politikasına ilişkin bilgiler ve kâr dağıtım yapılmayacaksa gerekçesi ile dağıtılmayan kârın nasıl kullanılacağına ilişkin öneri:**

Kâr dağıtım politikası ile ilgili bilgiler aşağıdaki linkte yer almaktadır.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/2632/krdagitimpolitikasi2023.pdf>

2022 yılına ilişkin 29 Mart 2023 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda dağıtılmasına karar verilen toplam 2.716.458.624,38TL tutarındaki nakit kar payı 12 Nisan 2023 tarihinden itibaren dağıtılmıştır.

## **6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ**

Dönem içerisinde Esas Sözleşme değişikliği yapılmamıştır.

## **7- RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ**

### **7.1 Yönetim Organı**

#### **a) Yönetim Kurulu Toplantıları**

Şirket Yönetim Kurulu 30 Haziran 2023 tarihi itibarıyla toplamda 3 kez Şirket'le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %100 olarak gerçekleşmiştir.

#### **b) Komiteler**

##### **i. Kurumsal Yönetim Komitesi**

Kurumsal Yönetim Komitesi, Şubat 2018'de tamamlanan halka arzı takiben, 29 Mart 2018'de gerçekleşen Olağan Genel Kurul ile faaliyete geçmiştir. 1 Nisan 2022'den itibaren geçerli olan çalışma esasları kapsamında Kurumsal Yönetim Komitesi Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yatırımcı İlişkileri Müdürü'nden oluşur. Komite Başkanı bağımsız üyeler arasından seçilir.

Kurumsal Yönetim Komitesinin amacı aşağıda belirtilen hususlarda Yönetim Kurulu'na öneriler geliştirmektedir:

- Şirketin kurumsal yönetim ilkelerinin, Kurul tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri ve diğer uluslararası kabul görmüş kurumsal yönetim ilkeleri ve en iyi uygulamalar ile uyumlu olmasını sağlamak,
- Bu ilkelerin gerçekleştirilmesi için tavsiyelerde bulunmak,
- Şirketin bu ilkelere uyumunu takip etmek.

Komite, aynı zamanda Aday Gösterme ve Ücretlendirme Komitelerinin görev ve sorumluluklarını da üstlenmiştir.

Kurumsal Yönetim Komite Çalışma Esas'larına aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/komite-calisma-esaslari/kurumsal-yonetim-komitesi-calisma-esaslari>

Kurumsal Yönetim Komitesi 2023 yılının ilk yarısında 3 kez toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığının Mahiyeti
Kamuran Uçar	Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Guntram Würzberg	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Yeşim Özlale Önen	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Pınar Saatçioğlu	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yatırımcı İlişkileri Müdürü

## ii. Riskin Erken Tespiti Komitesi

Enerjisa Enerji Yönetim Kurulu risklerin yönetilmesi için Riskin Erken Tespiti Komitesi'ni görevlendirmiştir. Komite Yönetim Kurulu'ndan atanan üyelerden (iki bağımsız üye de dâhildir) oluşur ve bağımsız bir Yönetim Kurulu üyesi tarafından yönetilir. Toplantı gündeminde Risk ve Fırsatlar Raporu'nun yanı sıra kritik öneme sahip önceliklendirilmiş bir konunun incelenmesi bulunur. Komite her toplantı sonrasında Yönetim Kurulu'na doğrudan raporlama yapar.

Komitenin sorumluluğu Yönetim Kurulu'na Şirket'in varlığını ve stratejilerini tehlikeye atacak risk ve fırsatların tanımlanması, ilgili risk azaltıcı aksiyonlar, erken tespitler ve önlemler konusunda tavsiyelerde bulunmaktır. Yönetim Kurulu incelemesini takiben mutabık kalınan kararlar Enerjisa Enerji CFO ve Riskin Erken Tespiti Komitesi yönetiminde uygulanır.

Riskin Erken Tespiti Komite Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/komite-calisma-esaslari/riskin-erken-tespiti-komitesi-calisma-esaslari>

Riskin Erken Tespiti komitesi toplantıları ve rapor sirkülasyonları yılda en az 6 kez düzenlenir. Bu kapsamda 2023 yılı ilk yarısında 4 kez gerçekleştirilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığının Mahiyeti
Fatma Dilek Yardım	Riskin Erken Tespiti Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Nusret Orhun Köstem	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Thorsten Lott	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi

### iii. Denetim Komitesi:

İç Denetim Başkanlığı'nın faaliyetleri düzenli olarak Denetim Komitesi ile paylaşılmaktadır. Bu kapsamda 2023 yılın ilk yarısında 2 defa Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu takip çalışmalarını ilişkin sonuçlar, gerçekleştirilen etik inceleme çalışmalarına ilişkin bilgilendirmeler, diğer faaliyetlere ilişkin önemli hususlar gibi konularda Denetim Komitesi'ne bilgi akışı sağlanmıştır.

Denetim Komitesi Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/288/denetimkomitesicalismaesaslari.pdf>

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Fatma Dilek Yardım	Denetim Komite Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Denetim Komite Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

## 7.2. Risk Değerlendirmesi

### a) Enerjisa Risk Yönetimi Yaklaşımı

Enerjisa Enerji, enerji piyasalarındaki riskleri etkin bir şekilde yöneterek, sürdürülebilir ve öngörülebilir kârlılığı sağlamayı ve risk yönetimi politikalarıyla satış ve dağıtım faaliyetleri sonucunda yaratılan değeri korumayı hedeflemektedir.

Risk yönetimini güçlü yönetimin ayrılmaz bir parçası olarak nitelendiren Enerjisa Enerji'nin Risk Yönetim Çerçevesi; Şirket'in finansal, operasyonel ve stratejik planları etkileyebilecek risk ve fırsatları belirlemeyi amaçlayarak, çeşitli metodolojiler vasıtasıyla bu riskleri değerlendirme, sınıflandırma ve azaltma imkânı sunmaktadır. Bu çerçevenin nihai amacı, yönetim fonksiyonlarına şeffaflık sağlamak ve düzenli raporlamalar vasıtasıyla karar alma süreçlerini desteklemektir.

Enerjisa Enerji, COSO ve ISO 31000 gibi bu alandaki kalite standartlarının önerdiği, risk tespitinde ve risk yönetiminde iş birimlerine sorumluluk verme kıstasına uygun şekilde hareket etmektedir. Bu çerçevede iş birimlerinde, departmanlar ile merkezi risk yönetim fonksiyonu arasında köprü görevi görececek risk koordinatörleri görevlendirilmiştir.

Risk yönetimi farkındalığını sağlamak üzere her yıl, iş birimi risk koordinatörleri ve süreç sahipleri ile risk yönetimi atölyeleri gerçekleştirilmektedir. Bu çalışmalarda, bir önceki yılın önemli başlıkları, yıllık risk yönetimi takvimi ve risk analizi, konsolidasyon ve raporlama metodolojisi ile ilgili görüşmeler yapılmaktadır.

### b) Enerjisa Risk Yönetim Yapısı

Enerjisa Enerji risk yönetimini etkin ve işlevsel kılmak üzere mevzuat açısından zorunlu ve zorunlu olmayan komite yapılarından faydalanmaktadır. CFO organizasyonu altındaki Merkezi Grup Risk Yönetimi fonksiyonu; risklerin skorlanması, risk yönetimi süreçlerinin takip edilerek iyileştirilmesi ve periyodik olarak risklerin etkileri ve iyileştirme aksiyonlarıyla raporlanmasından sorumludur. Merkezi risk yönetimi fonksiyonunun derlediği bulgular ve risk yönetimi hedefleri, öncelikle CFO başkanlığında tüm iş birimlerinin üst yöneticilerinin oluşturduğu Risk Yönetimi Komitesi'ne sunulmaktadır.

Bir sonraki aşamada ise bu bulgular, Yönetim Kurulu üyelerinin oluşturduğu Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne sunulmaktadır. Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket'in varlığını ve stratejilerini tehdit edebilecek risk ve fırsat tanımları, ilgili etki azaltıcı eylemler, erken tespit ve önlemler konusunda Yönetim Kurulu'na tavsiyelerde bulunmaktan ve risk yönetimi süreçlerinin etkinliğini takip etmekten sorumludur. Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne bağımsız bir yönetim kurulu üyesi başkanlık etmektedir. Yönetim Kurulu incelemesini takiben, üzerinde anlaşılan eylemler CFO ve Riskin Erken Saptanması Komitesi tarafından izlenmektedir.

#### c) Enerjisa Risk Yönetimi Prosedürü

Enerjisa Enerji'nin maruz kaldığı risk ve fırsatlar, detaylı bir tanımlama çalışması ile kimliklendirilmekte, bu çalışma, kalitatif ve kantitatif risk raporlama metodolojisi olarak iki farklı yaklaşımla detaylandırılmaktadır.

- 1. Kantitatif risk ve fırsat metodolojisi:** Her bir risk ve fırsat için iş birimlerden en iyi, baz ve en kötü senaryolar toplanmakta, bu risk ve fırsatların gerçekleşme ihtimalleri belirlenmekte, sayısal çözümleme metodolojileri kullanılarak simüle edilmekte ve beklenen değerlerine göre gruplanmaktadır. Risk ve fırsat etkilerinin konsolidasyonu sırasında korelasyonlar dikkate alınmakta ve Şirket net kârını etkileyebilecek dalgalanmalar raporlanmaktadır.
- 2. Kalitatif risk raporlama metodolojisi:** Doğrudan finansal etkilerinin hesaplanması mümkün olmayan, ancak Şirket'in stratejik ve operasyonel faaliyetlerinde olumsuz etki yaratma potansiyeli olan riskler, etki seviyelerine ve olasılıklarına göre tanımlanmış ölçekler aracılığı ile önceliklendirilerek ısı haritaları ile raporlanmaktadır. Bu çalışmalar, üst yönetime ve Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne sunulan Risk ve Fırsatlar Raporu'nun temelini oluşturmaktadır.

#### d) Temel Risk ve Fırsat Kategorileri

Enerjisa Enerji, paydaşları için yarattığı değeri en üst seviyede tutmak üzere finansal ve finansal olmayan risklerin oluşumunu ve etkilerini en aza indirmek amacıyla risk yönetimi sistemleri kurmakta ve eylem planları hazırlamaktadır.

Finansal ve finansal olmayan riskler, sektördeki ve operasyonlar üzerindeki etkileri belirlenerek haritalanmaktadır. Risk haritalama sürecinin, düzenli raporlama ile karar alma süreçlerini etkileyen ve şeffaflığa imkân veren, tanımlama, değerlendirme ve sınıflandırma olmak üzere üç aşaması bulunmaktadır.

#### Finansal Risk ve Fırsatlar

Elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin doğası gereği, değer zincirinde çeşitli risk ve fırsatlara maruz kalınmaktadır. Risk ve fırsatlar kaynaklarına göre kategorilere ayrılarak izlenmektedir. Bu riskler muhtemel etki seviyelerine göre takip edilerek, önceliklendirilmekte ve risk azaltıcı uygulamalarla kayıt altına alınmaktadır. Duyarlılık analizini takiben, finansal etkileri olan ölçülebilir riskler raporlanmaktadır.

##### i. Regülasyon Risk ve Fırsatları

Elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetleri EPDK denetiminde yürütülen düzenlemelere tabi faaliyetlerdir ve Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat tarafından belirlenen esaslara göre düzenlenmektedir. Enerjisa Enerji düzenlemeye tabi müşterilerine EPDK'nın belirlediği Ulusal Tarife'yi uygulamaktadır. Ulusal Tarife, iletim ve dağıtım sistemi kullanıcılarına uygulanacak tarifelerden oluşmaktadır. EPDK, her tarife dönemi için Ulusal Tarife'nin kalemlerini tespit etmektedir.

Önceki uygulama dönemlerinde olduğu gibi, 01.01.2021 - 31.12.2025 döneminde geçerli olacak dördüncü uygulama döneminde de düzenlemeye tabi faaliyetler için gelir ihtiyacı ve/ veya fiyat tavanları, ilgili faaliyetin yürütülmesi için tüm maliyet ve hizmetler dikkate alınarak EPDK tarafından belirlenip son tüketiciye Ulusal Tarife mekanizması ile yansıtılmaktadır.

Şirket gelirinin büyük çoğunluğu EPDK tarafından belirlenen tarife ile ilişkili olan elektrik dağıtım faaliyetlerinden ve düzenlemeye tabi müşterilere gerçekleştirilen perakende satışlardan elde edildiği için bu tarihenin herhangi bir bileşenindeki değişiklik Enerjisa Enerji'nin planlarında önemli ölçüde sapmaya yol açabilir.

Ayrıca EPDK tarafından düzenlenen yönetmelikler, perakende satış ve dağıtım faaliyetlerine ilişkin organizasyonel ve operasyonel gereklilikler ve sınırlamalar da içermektedir. Bu gereklilik ve sınırlamalar regülasyon otoriterleri tarafından (çoğunlukla EPDK) denetlenir ve herhangi bir uyumsuzluk saptanması Enerjisa Enerji'nin finansal ve operasyonel planlarını olumsuz etkileyebilir.

Enerjisa Enerji regülasyon risk ve fırsatlarını yönetebilmek için sektör katılımcıları ve düzenleyici kurumlar ile düzenli ve yapıcı inceleme çalışmaları yürütmektedir. Şirket ayrıca sistematik projeler ve şeffaf raporlamalar aracılığı ile piyasa lideri olarak diğer piyasa katılımcıları ve düzenleyici kurumlar ile rasyonel ve gerçeğe dayalı görüşmeler yapmaktadır. Yapılan görüşmeler ve Şirket içi çalışmalar neticesinde, sektörün sürdürülebilirliğini desteklemek amacıyla tüketiciler de dâhil olmak üzere tüm sektör paydaşlarına ve mevzuatsal düzenlemelere olumlu yönde katkı sağlayacak çalışma ve girişimlerde bulunmaktadır.

#### ii. Piyasa Risk ve Fırsatları

Enerjisa Enerji, finansal borçları sebebiyle finansal piyasalardaki faiz oranı dalgalanmalarına, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) nedeniyle de kur dalgalanmalarına maruz kalmaktadır.

Enerjisa Enerji ayrıca perakende satış faaliyetleri dolayısıyla emtia piyasalarındaki tezgahüstü piyasa fiyat ve hacim dalgalanmalarından, dağıtım faaliyetlerindeki malzeme alımları kaynaklı olarak (alımlar TL bazında gerçekleşir ancak fiyatları emtia piyasalarındaki fiyatlar ile korelasyona sahiptir) diğer ürün fiyat dalgalanmalarından etkilenmektedir.

Enerjisa Enerji; fiyat, enflasyon, faiz, kur, talep vb. gibi piyasa parametrelerini en gerçekçi şekilde tahmin edebilmek için sistematik yaklaşımlar kullanmaktadır. Mevcut ve beklenen pozisyonlar düzenli olarak kontrol edilmekte ve riskten korunma işlemleri ile optimum bir seviyede tutulmaktadır. Türev işlemleri ve bu işlemlerin verimliliği düzenli olarak Finans Komitesi ve EMTİA Risk Komitesi'nde görüşülmektedir.

#### iii. Kredi Risk ve Fırsatları

Enerjisa perakende şirketleri düzenlemeye tabi ve serbest piyasada yapılan elektrik satışları sebebiyle kredi riskine maruzdur.

Enerjisa dağıtım şirketleri ise, dağıtım ağını kullanarak perakende satış hizmeti veren perakende şirketlerinden alınan sistem kullanım alacaklarından ötürü kredi riskine maruzdur. Ayrıca, kaçak/ usulsüz elektrik kullanımına yönelik faturalamalar da tahsilat süreçleri kredi riski oluşturmaktadır.

Enerjisa Enerji düzenlemeye tabi müşterilerden güvence bedeli, serbest müşterilerinden ise teminat mektubu ya da diğer türlerde teminatlar olarak kredi riskini yönetmektedir. Zamanında faturalama, etkin çalışan bir alacak yönetimi ve büyük müşterilerin kredi derecelendirmesi, Enerjisa Enerji'nin kredi riskini mümkün olduğunca azaltmasına yardımcı olmaktadır.

Şirket, finansman işlemlerinden doğan kredi riskini azaltmak için raporlama ve takip faaliyetleri yürütmenin yanı sıra sadece ülke kredi notundan en fazla iki puan düşük nota sahip taraflar ile çalışmaktadır. Ayrıca, finansal türev enstrümanları ve mevduat portföyündeki bankaların çeşitlendirilmesi de sağlanmaktadır.

#### iv. Likidite Riski

Enerjisa Enerji dağıtım iş kolunda şebeke yatırımları veya perakende iş kolunda tahsilat kaynaklı geçici oluşabilecek fon ihtiyaçları sebebi ile likidite riskine maruzdur. Şirket bu fonlama ihtiyacının dış borç sermaye sağlayıcılar tarafından karşılanabileceği beklentisinde olmasına rağmen, alışlagelmiş likidite kaynaklarının sınırlandığı piyasa koşulları da oluşabilmektedir.

Risk Yönetimi Departmanı tarafından periyodik olarak gerçekleştirilen bütçe simülasyonlarında 'En İyi Sene Sonu Net Gelir Tahmini'nden olası sapmalara sebep olan belirsizlikler gösterilirken, yapılan metod geliştirilmesiyle nakit ihtiyacı açısından en hassas ay ve bu ayda ihtiyaç duyulabilecek piyasa, operasyonel, regülatif ve tahsilat performansı kaynaklı nakit ihtiyacı seviyesi de tahmin edilmektedir. Bunun yanında, gerçekleştirilen stres testi simülasyonu rutin olarak yapılan bütçe tahminlerinden farklı olarak aylık çözünürlükte modellenmiştir (çoğunlukla şirket yıllık toplam nakit senaryoları kullanılmaktadır).

Enerjisa Enerji, borç portföyünün ortalama vadesini uzatarak ve alternatif borç sermaye kaynakları geliştirerek (özel sektör tahvili vb.) likidite riskini yönetmektedir. Ayrıca Şirket, likidite ihtiyacını zamanında öngörmek ve ona göre aksiyon alabilmek için düzenli olarak kısa ve orta vadeli nakit ihtiyacını tahmin etmektedir.

#### v. Operasyonel Riskler

Enerjisa Enerji'nin değer zincirindeki tüm süreçler, iç ve dış faktörlerden kaynaklanan operasyonel risklere maruz kalmaktadır. Tüm operasyonel riskler için ilgili prosedürler ve politikalar oluşturulmakta ve Enerjisa Enerji'nin kalite yönetim sistemlerinde yayımlanmaktadır. Gerçekleşmeleri gözden geçirmek ve riski azaltıcı faaliyetleri yönetmek için görevlendirilmiş komiteler bulunmaktadır.

### **Finansal Olmayan Risk ve Fırsatlar**

Finansal etkisi ölçülemeyen risklerin etki ettiği alanlar Bilgi Teknolojileri, İş Sağlığı ve Güvenliği (çoğunlukla dağıtım işkolunda), Çevre, İnsan Kaynakları ve Reputasyon başlıkları altında gruplandırılmakta ve detaylı olarak azaltıcı faaliyetlerle birlikte incelenmektedir.

#### i. İş Sağlığı ve Güvenliği Riskleri ve Fırsatları

Enerjisa Enerji'nin İş Sağlığı Güvenliği (İSG) hedefi sıfır kritik kazadır. İSG riskleri ve fırsatları ISO 45001:2018 İş Sağlığı Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamında değerlendirilmektedir. Üst yönetim tarafından taahhüt edilen İSG politikasında da belirtildiği üzere Enerjisa Enerji iş kazalarının önlenabilir olduğunu düşünür ve buna göre proaktif aksiyonlarını alır.

#### ii. İklim Krizi ve Çevre ile İlgili Riskler ve Fırsatlar

Enerjisa Enerji 2020 yılında Biyoçeşitliliği Koruma Eylem Planı'nı hazırlanmıştır. Hala geçerli olan bu plan ile uluslararası yükümlülükler ve ulusal mevzuattan kaynaklanan yasal gerekliliklere uyum sağlanması hedeflenmektedir. CDP İklim Değişikliği ve Su Güvenliği kapsamında iklim değişikliği ve su güvenliği konuları risk ve fırsatlar perspektifinden değerlendirilmektedir. 2023 yılında devam eden CDP sürecinde, Risk ve Fırsatlar başlığı altında risk ve fırsat tanımları, risk ve fırsatın finansal etkileri, riskle mücadelenin yöntemleri ve bu yöntemlerin maliyetleri gibi bulgularla ilgili çalışmalar devam etmektedir.

Ayrıca iklim değışikliği kaynaklı akut envanter kayıpları/hasarları ve hizmet aksaması ile mevzuatın şart koştuğu kalite standardı ihlali cezalarını girdi olarak kullanan iklim değışikliği riskleri sayısallaştırma çalışması, İSG, Çevre ve Grup Risk Yönetimi birimleri tarafından ortaklaşa tamamlanmıştır. Enerjisa Enerji, çevresel performansını, su tüketimini ve karbon emisyonlarını düzenli olarak takip etmekte ve raporlamaktadır. şirket, iklim değışikliği ve enerji verimliliği konularında çeşitli girişimlerde yer alarak, STK'lar ve düzenleyici otoritelerle görüşmekte ve Ar-Ge projeleri geliştirmektedir. Enerjisa Enerji müşterilere karbon emisyonlarını azaltmaları için çözümler sunmaktadır. Ayrıca şirketin dekarbonizasyon hedefleri doğrultusunda 2022 yılında Net Zero Projesi' nin Faz I aşaması tamamlanmış olup, Kapsam 1+2 azaltım hedefi 2030 yılına kadar belirlenmiştir. Faz II aşamasıyla ilgili çalışmalar devam etmektedir.

### iii. Dijitalleşme ve Müşteri Gizliliği ile İlgili Risk ve Fırsatlar

Enerjisa Enerji, yürürlükteki mevzuat çerçevesinde, müşteri bilgileri ve kişisel verilerin gizliliğini ve güvenliğini en yüksek seviyede sağlamak adına gereken tüm önlemleri almaktadır. Bu kapsamda, şirket'te kurumsal politikalar çerçevesinde belirlenen önlemler ve eylemler uygulanmaktadır.

ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikası sahibi olan Enerjisa Enerji, Kişisel Verilerin Korunması Komitesi gözetiminde, KVKK'na tam uyum sağlamakta ve çalışanlarına KVKK ve bilgi güvenliği konusunda eğitimler vermektedir. Siber saldırı risklerini yönetmek için Siber Güvenlik Grup Müdürlüğu altında Siber Olay Müdahale Ekibi bulunmaktadır. Ayrıca, şirketin siber risk sigortası da bulunmaktadır.

## **8- YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE YÖNETİCİLERİN şİRKET DIşINDA YÜRÜTTÜKLERİ GÖREVLER**

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yöneticilerinin şirket dışında yürüttükleri görevler KAP websitesinde "Yönetime İlişkin Bilgiler" altında yer almaktadır.

<https://www.kap.org.tr/tr/sirket-bilgileri/genel/3494-enerjisa-enerji-a-s>

## **9- EKLER**

Konsolide Finansal Tablolar  
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması

Saygılarımızla,

**Rapor tarihi: 07.08.2023**

Murat Pınar,  
CEO

Dr. Philipp Ralph Ulbrich,  
CFO

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2023 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
<b>VARLIKLAR</b>		
<b>Dönen Varlıklar</b>	<b>30.731.298</b>	<b>21.990.411</b>
Nakit ve Nakit Benzerleri	6.216.317	8.370.987
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	5.301.080	3.342.405
Ticari Alacaklar	7.527.305	5.687.530
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	39.146	37.211
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	7.488.159	5.650.319
Diğer Alacaklar	4.229.633	1.862.308
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4.229.633	1.862.308
Türev Araçlar	1.544.102	234.604
Stoklar	2.882.046	1.562.338
Peşin Ödenmiş Giderler	1.539.818	419.238
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	395.342	442.940
Diğer Dönen Varlıklar	1.095.655	68.061
<b>Duran Varlıklar</b>	<b>38.179.589</b>	<b>37.198.186</b>
Ticari Alacaklar	212.006	109.078
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	21.713	23.753
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	190.293	85.325
Diğer Alacaklar	3.014.163	4.776.922
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3.014.163	4.776.922
Türev Araçlar	21.478	11.646
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	13.129.701	11.790.168
Kullanım Hakkı Varlıkları	417.752	387.317
Maddi Duran Varlıklar	2.147.953	1.634.005
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	5.965.133	6.097.098
<i>Şerefiye</i>	1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	3.988.006	4.119.971
Peşin Ödenmiş Giderler	1.197.213	15.327
Ertelemiş Vergi Varlığı	11.931.262	12.371.412
Diğer Duran Varlıklar	142.928	5.213
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>	<b>68.910.887</b>	<b>59.188.597</b>



## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2023 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
	<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>36.943.666</b>
Kısa Vadeli Borçlanmalar	2.572.377	8.181.288
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	8.218.720	6.990.064
Diğer Finansal Yükümlülükler	119.276	82.688
Ticari Borçlar	16.224.772	6.772.301
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	127.493	310.732
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	16.097.279	6.461.569
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	543.577	237.342
Diğer Borçlar	6.938.991	5.369.044
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	58	2.425
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	6.938.933	5.366.619
Türev Araçlar	578	102.960
Ertelenmiş Gelirler	17.829	32.538
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	834.376	1.901.790
Kısa Vadeli Karşılıklar	419.370	506.330
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i> <i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	21.081	135.386
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	398.289	370.944
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.053.800	1.077.495
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>10.193.119</b>	<b>6.362.511</b>
Uzun Vadeli Borçlanmalar	7.134.797	3.923.661
Diğer Finansal Yükümlülükler	675.671	509.087
Ertelenmiş Gelirler	92.861	-
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.461.506	1.153.248
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i> <i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	1.461.506	1.153.248
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	828.284	774.789
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	-	1.726
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER</b>	<b>47.136.785</b>	<b>37.616.351</b>

## ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2023 TARİHLİ ARA DÖNEM

### ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
<b>KAYNAKLAR</b>		
<b>Özkaynaklar</b>	<b>21.774.102</b>	<b>21.572.246</b>
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Paylara İlişkin Primler	1.392.791	1.775.976
<b>Toplam Sermaye</b>	<b>2.573.860</b>	<b>2.957.045</b>
Diğer Fonlar	4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı (Giderler)	(3.464)	(3.464)
<i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş</i>		
<i>Yeniden Ölçüm (Kayıpları)</i>	(3.464)	(3.464)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	739.022	174.344
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	739.022	174.344
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	821.136	696.708
Geçmiş Yıllar Karları	15.285.571	3.245.180
Net Dönem Karı	2.353.637	14.498.093
<b>TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR</b>	<b>68.910.887</b>	<b>59.188.597</b>

## ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

### 30 HAZİRAN 2023 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.  
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2023	Sınırlı bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2022	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2022
Hasılat	58.117.265	37.050.824	29.475.848	19.140.396
Satışların Maliyeti (-)	(49.363.291)	(32.127.806)	(24.730.611)	(16.268.965)
<b>BRÜT KAR</b>	<b>8.753.974</b>	<b>4.923.018</b>	<b>4.745.237</b>	<b>2.871.431</b>
Genel Yönetim Giderleri (-)	(3.049.302)	(1.419.765)	(1.071.368)	(766.760)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	2.133.968	1.789.239	1.702.968	1.124.924
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(3.079.925)	(1.714.451)	(2.029.045)	(805.225)
<b>FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI</b>	<b>4.758.715</b>	<b>3.578.041</b>	<b>3.347.792</b>	<b>2.424.370</b>
Finansman Gelirleri	739.372	49.578	279.636	33.647
Finansman Giderleri (-)	(2.387.233)	(1.963.395)	(1.162.432)	(1.080.413)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>	<b>3.110.854</b>	<b>1.664.224</b>	<b>2.464.996</b>	<b>1.377.604</b>
<b>Vergi Gideri</b>	<b>(757.217)</b>	<b>(488.912)</b>	<b>(480.931)</b>	<b>(395.318)</b>
Dönem Vergi Gideri (-)	(404.744)	(646.848)	656.224	(294.453)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	(352.473)	157.936	(1.137.155)	(100.865)
<b>DÖNEM KARI</b>	<b>2.353.637</b>	<b>1.175.312</b>	<b>1.984.065</b>	<b>982.286</b>
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER</b>				
<b>Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)</b>	<b>564.678</b>	<b>(42.359)</b>	<b>631.910</b>	<b>(29.112)</b>
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>705.850</i>	<i>(55.011)</i>	<i>789.888</i>	<i>(37.893)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>(141.172)</i>	<i>12.652</i>	<i>(157.978)</i>	<i>8.781</i>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>	<b>2.918.315</b>	<b>1.132.953</b>	<b>2.615.975</b>	<b>953.174</b>
<b>Hisse başına kazanç</b>				
Hisse başına kazanç (kr)	1,99	1,00	1,68	0,83

## FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 30 Haziran 2023	1 Ocak 30 Haziran 2022
<b>Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı</b>	<b>4.759</b>	<b>3.578</b>
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	345	263
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	678	162
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	774	1.074
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelir ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	-45	-421
<b>FAVÖK</b>	<b>6.511</b>	<b>4.656</b>
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	3.088	2.059
<b>FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri</b>	<b>9.599</b>	<b>6.715</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	399	-51
<b>Faaliyet Gelirleri</b>	<b>9.938</b>	<b>6.664</b>
<b>Raporlanan Net Kâr</b>	<b>2.354</b>	<b>1.175</b>
Tek seferlik (gelir) / gider	423	-41
Vergi oranı değişimi	-	142
<b>Baz Alınan Net Kâr</b>	<b>2.777</b>	<b>1.276</b>

Faaliyet Gelirleri, istisnai kalemler hariç FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemelerini ifade etmektedir. Enerjisa Enerji dağıtım şirketleri TFRYK12 (hizmet imtiyaz anlaşmalarının muhasebeleştirilmesini düzenleyen bir TFRS standardı) uygulamasına tabidir. Buna göre, Şirket dağıtım şebekesi ve yatırım yapma lisansını bir finansal varlık olarak muhasebeleştirilmektedir. Bu varlık amorti edilmemektedir. Dolayısıyla, gelir tablosu şebekelerin amortisman giderlerini içermemektedir. Benzer şekilde, gelir tablosunda, yatırım harcamaları geri ödemesi de gelir kalemi olarak muhasebeleştirilmez. Bu sebeple, Şirket FAVÖK rakamı TFRYK12 muhasebesini uygulamayan uluslararası emsallerle karşılaştırılabilir değildir ve karşılaştırılabilirliği sağlamak için yönetim Faaliyet Gelirlerini Temel Performans Göstergesi olarak kullanmaktadır.

Baz Alınan Net Kâr, istisnai kalemler hariç Net Kârı ifade eder. İstisnai kalemler genel olarak tek seferlik kalemleri içermektedir. Bu temel performans göstergesi, Şirket temettü ödeme politikasının uygulanma temelidir.