



ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**01.01.2022 – 31.03.2022
FAALİYET RAPORU**

Çeyreğe özgü etkilerden dolayı yıla zayıf başlangıç, 2022 öngörülerinde yukarı yönlü revizyon

2022'nin ilk çeyreği, tüm enerji sektörü için benzeri görülmemiş bir dönem oldu. Global emtia maliyetlerindeki artış nedeniyle yükselen elektrik tedarik maliyetleri küresel bazda elektrik sektörünü etkiledi. Enerjisa Enerji bu gelişmelerden izole olmasa da güçlü bilançosu ve sağlam risk yönetimiyle etkilerini belirli bir seviyede sınırlamayı başardı.

1Ç2022'de Faaliyet Gelirleri bir önceki yılın aynı dönemine göre %64 artarak 2.675 milyon TL'ye yükselirken, Baz Alınan Net Kâr ise yıllık bazda %59 azaldı.

Perakende iş kolunda, elektrik tedarik maliyetlerini tam yansıtmayan ulusal tarifeler ve ayrıca mesken ve tarımsal sulama tarifelerinde KDV oranındaki düşüşün geçici etkisi önemli seviyede negatif nakit akışına yol açmıştır. Bu koşullarda, sistemin sürdürülebilirliğini sağlamak için yeni regülatif mekanizmalar geçici olarak uygulamaya alınmıştır.

Baz Alınan Net Kâr'daki zayıf performans özellikle enflasyona bağlı maliyet kalemlerinin çeyreğe özgü etkilerinden dolayı kaynaklanmıştır ve tüm yıl için gösterge niteliği taşımamaktadır. Şirket, Baz Alınan Net Kâr'da yılın geri kalanında daha iyi performans beklemektedir. Bu doğrultuda 2022 Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kâr öngörülerinde yukarı yönlü revizyon yapılmıştır.

FİNANSAL GELİŞMELER

Faaliyet Gelirleri (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 1Ç2021'de 1.628 milyon TL iken, 1Ç2022'de yıllık %64 artış ile 2.675 milyon TL'ye yükselmiştir.

Dağıtım tarifelerine 2021 ve 2022 yıllarında yansıtılmakta olan, geçmiş tarife dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları geri ödemeleri dahil edildiğinde (1Ç2022 tutarı: 136 milyon TL) 1Ç2022'de faaliyet gelirleri 2.811 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Faaliyet gelirlerindeki güçlü artışa rağmen **Baz Alınan Net Kâr** yıllık bazda 309 milyon TL azalarak (%59 düşüş) 1Ç2022'de 213 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Baz Alınan Net Kâr'da düşüşe sebep olan temel faktörler şu şekildedir:

- Net kredi faiz giderleri finansal borç ve faiz oranlarının artışına bağlı olarak 334 milyon TL artmıştır. 1Ç2021'de %10,4 olarak gerçekleşen kredi ortalama finansman maliyeti, 1Ç2022'de %23,4'e çıkmıştır. Net kredi faiz gideri, 49 milyon TL'lik operasyonel kalemlerdeki kur zararlarını içermekte olup, bu zarar dağıtım iş kolu faaliyet gelirleri diğer kalemindeki 114 milyon TL riskten korunma kazancı ile fazlasıyla telafi edilmiştir. Operasyonel kur farkı gideri hariç tutulduğunda kredi ortalama finansman maliyeti yıllık bazda 12,2 puan artmıştır.
- TÜFE değişimindeki artışa bağlı olarak depozito yeniden değerlendirilmesinde 501 milyon TL ve tahvil faiz giderlerinde 247 milyon TL artış gerçekleşmiştir. Çeyrek bazında TÜFE değişimi önceki yıl %5 iken bu yıl %31 seviyesinde olmuştur. Ortalama tahvil faiz giderleri 1Ç2021'de %24,7 iken 1Ç2022'de %60,1'e yükselmiştir.

Faiz ve Vergi Sonrası Serbest Nakit Akışı 1Ç2021'de 325 milyon TL seviyesinden 1Ç2022'de eksi 3.765 milyon TL'ye gerilemiştir. Negatif nakit akışı aşağıdaki faktörlerden kaynaklanmıştır:

- Mevcut ulusal tarifelerin elektrik tedarik maliyetlerinde devam eden artışı karşılamaması.

- Tedarik kaynaklarında değişim: 2022'nin ilk çeyreğinde hidroelektrik santrallerin kısıtlı kapasite faktörleri ve diğer piyasa koşulları nedeniyle kamuya ait EÜAŞ'dan regüle segment için hiç tedarik sağlanmaması sebebiyle, ağırlıklı ortalama elektrik tedarik maliyetlerinin artması ve ödeme vadesinin kısılması.
- Konut ve tarımsal sulama segmentlerinde elektrik tarifelerinde KDV oranı %18'den %8'e düşürülürken, tedarik işlemlerinde KDV oranı %18 olarak kalmaya devam etmiştir. Bu etki yıl içerisinde büyük ölçüde tersine dönecektir.
- Ulusal tarife seviyelerindeki artış nedeniyle artan alacakların etkisi.
- Ulusal tarife hesaplamalarında kullanılan enflasyon varsayımının etkisi. Ulusal tarife hesaplamalarında Haziran 2022 yıllık enflasyon varsayımı %25,8 olarak belirlenmiş ve bu varsayım özellikle dağıtım iş kolunu etkilemiştir. Dağıtım iş kolunun operasyonel nakit akışı 1Ç2022'de güçlü olsa da, tarifelerdeki enflasyon varsayımının iş kolunun performansına yine de olumsuz etkisi bulunmaktadır.

Ekonomik Net Borç (finansal olmayan borçlar dâhil, ör. kiralama borçları ve müşteri depozitoları) 1Ç2021'de 10,6 milyar TL seviyesinden 1Ç2022'de 16,3 milyar TL'ye yükselmiştir.

Finansal net borç / Son 12 ay Faaliyet Gelirleri Oranı Mart 2022 itibarıyla 1,5x seviyesinde gerçekleşmiştir (Mart 2021: 1,4x).

Dağıtım İş Kolu

Dağıtım iş kolu faaliyet gelirleri, 1Ç2022'de Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %80'ini oluşturmuştur. 1Ç2022'de Dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde 1Ç2021'ye göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelir:** Finansal gelir ağırlıklı olarak artan kısa ve orta vadeli enflasyon varsayımlarına bağlı olarak 311 milyon TL artarak 856 milyon TL'ye ulaşmıştır.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Önceki uygulama dönemlerine ilişkin istisnai yatırım harcamaları hariç yatırım harcamaları geri ödemeleri 1Ç2021'de 502 milyon TL iken, 1Ç2022'de 873 milyon TL'ye çıkmıştır (371 milyon TL artış). Bu artış temel olarak enflasyon etkisi ve artan yatırım tabanından kaynaklanmaktadır.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** 1Ç2022'de toplam Verimlilik ve Kalite gelirleri 1Ç2021'e göre aynı seviyelerde gerçekleşmiştir.
 - **Yatırım Harcamaları Verimliliği:** Sıkışık arz ve yerel faktörler nedeniyle yatırım harcaması birim fiyat güncelleme mekanizmasının etkinliği azalmıştır. Bu sebeple, yatırım harcamaları verimliliği 1Ç2022'de sıfır olarak gerçekleşmiştir.
 - **İşletme Giderleri Verimliliği:** Emtia fiyatları ile ilintili malzeme ve filo giderlerindeki artışın enflasyonun üzerinde gerçekleşmesi nedeniyle, işletme gider verimliliği 1Ç2022'de eksi 36 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
 - **Kayıp & Kaçak Verimliliği:** Kayıp & Kaçak verimliliği 1Ç2021'e göre daha yüksek gerçekleşmiştir. Bu artış Kayıp & Kaçak ile ilgili EÜAŞ fiyatlarının artışından ve Başkent bölgesinin daha iyi gerçekleşen performansından kaynaklanmıştır.
 - **Kaçak Tahakkuk:** Kaçak tahakkuk ve tahsilat geliri ulusal tarifelerdeki artışa bağlı olarak 1Ç2021'e göre %80 artarak 178 milyon TL'ye yükselmiştir.
 - **Kalite Gelirleri:** Kalite gelirleri 1Ç2021'de 19 milyon TL iken gelir tavanındaki artışa bağlı olarak 1Ç2022'de 30 milyon TL'ye yükselmiştir.
 - **Diğer Kalemler:** 1Ç2021'de diğer kalemler 51 milyon TL iken, ağırlıklı olarak yatırım harcamaları risk korumalarının gerçeğe uygun değer muhasebesi etkisi ile 1Ç2022'de 111 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Perakende İş Kolu

Perakende iş kolunun faaliyet gelirlerine katkısı 1Ç2022’de %19 olarak gerçekleşmiştir. Perakende iş kolu faaliyet gelirleri 1Ç2022’de geçen sene aynı döneme kıyasla %94 büyümüştür. 1Ç2022 yılındaki büyüme ağırlıklı olarak, düzenlemeye tabi segment brüt karının artışından kaynaklanmıştır.

- Düzenlemeye tabi segment brüt kârı yıllık 419 milyon TL artarak 1Ç2022’de 625 milyon TL olmuştur. Düzenlemeye tabi segment brüt kâr artışı elektrik tedarik maliyetleri ve gelir tavanındaki ağırlıklı olarak enflasyon kaynaklı artıştan kaynaklanmıştır.
- Serbest segment brüt kârı 1Ç2021’de 128 milyon TL’ye karşılık 1Ç2022’de 87 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Hacim artışına rağmen, serbest segment brüt karının düşüşü tedarik maliyetlerindeki artış sebebiyle olmuştur. Yeni uygulamaya alınan regülasyon kapsamında serbest segment için YEKDEM maliyetlerinin eksiden sifıra yükseltilmesi serbest piyasa brüt karını etkilemiştir. Öte yandan, bu negatif etki önümüzdeki aylarda telafi edilecektir.

Enerjisa’nın ana faaliyet bölgelerinde Covid-19 sonrası artan ekonomik aktivite ve ihracat artışı sayesinde özellikle ticarethane ve sanayi segmentlerinde güçlü büyüme etkisiyle toplam perakende satış hacmi 1Ç2021’deki 8,6 TWh seviyesinden %22 artarak 1Ç2022’de 10,5 TWh seviyesine yükselmiştir. Ayrıca, diğer bölgelerdeki güçlü büyüme de bu performansa katkıda bulunmuştur.

- 1Ç2021’de 2,5 TWh olarak gerçekleşen serbest segment satışı %21 oranında artarak 1Ç2022’de 3,0 TWh olarak gerçekleşmiştir.
- Düzenlemeye tabi segmentte satışlar 1Ç2021’de 6,1 TWh iken 1Ç2022’de %22 artarak 7,4 TWh olarak gerçekleşmiştir.

Şüpheli alacağa bağlı gelir ve giderler 1Ç2021’deki 32 milyon TL seviyesinden 1Ç2022’de 4 milyon TL’ye düşmüştür. Elektrik tarifelerindeki artış sebebiyle kWh başına şüpheli alacak karşılığı giderleri artarken, tahakkuk zamanlaması nedeniyle vadesi geçmiş alacak gelirlerine aynı seviyede henüz yansımamıştır.

Müşteri Çözümleri

Müşteri Çözümleri brüt kârı 1Ç2022’de güneş enerjisi projeleri sayesinde yıllık bazda %260 artarak, 36 milyon TL’ye ulaşmıştır. Müşteri Çözümleri iş kolunun faaliyet gelirlerine katkısı 1Ç2022’de %1 olarak gerçekleşmiştir.

Hedefler

2022 hedefleri yukarı yönlü aşağıdaki şekilde revize edilmiştir:

- **Faaliyet Gelirlerinde** yıllık bazda minimum %40 büyüme (önceki: minimum %30 büyüme)
- Minimum 2,2 milyar TL **Baz Alınan Net Kâr** (önceki: minimum 2 milyar TL)

Operasyonel gelirler öngörüsünde yukarı yönlü revizyon, hem dağıtım hem de perakende iş kollarından kaynaklanmaktadır. Dağıtım iş kolu operasyonel gelir büyümesinin kısa ve orta vadeli enflasyon varsayımlarındaki artışın etkisiyle daha yüksek olması beklenmektedir. Perakende operasyonel büyüme tahmini ise artan tedarik maliyetleri etkisiyle artmıştır. Enflasyon varsayımlarındaki artışa rağmen şirket maliyetlerde enflasyon etkisinin yılın geri kalanında 1Ç2022’ye göre daha limitli olmasını beklemektedir.

1-GENEL BİLGİLER

a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi	: 01.01.2022 – 31.03.2022
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 Tlf : 0216 579 05 79 Fax : 0216 579 05 30 e-mail : enerjisa-info@enerjisa.com internet : www.enerjisa.com.tr

c) Faaliyet konusu

Enerjisa Enerji A.Ş. 21 Aralık 2011 tarihinde kurulmuştur. Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtımını ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. 2017 yılında elektrik dağıtım ve satış faaliyetleri “Enerjisa Enerji”, elektrik üretim ve ticaret faaliyetleri ise “Enerjisa Üretim” çatısı altında bölünmüştür. Bu işlemler sonucunda, Şirket’in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleridir. 8 Şubat 2018 tarihi itibarıyla Enerjisa Enerji hisselerinin %20’si halka açılmış ve Borsa İstanbul’da işlem görmeye başlamıştır.

Enerjisa Enerji 31 Mart 2022 itibarıyla, 11,7 milyon dağıtım bağlantı noktası ve yaklaşık 10,4 milyon müşteri ile en büyük piyasa katılımcısıdır.

Elektrik dağıtım faaliyetleri Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. (Başkent EDAŞ), İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. (AYEDAŞ) ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. (Toroslar EDAŞ) şirketleri tarafından yürütülmektedir. Elektrik perakende satış faaliyetleri Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. (Başkent EPSAŞ), Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. (AYESAŞ) ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. (Enerjisa Toroslar EPSAŞ) şirketleri tarafından yürütülmektedir. Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. 29 Aralık 2017 tarihinde müşteri çözümleri ve dağıtık üretim faaliyetleri yürütmek üzere kurulmuştur.

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

Yönetim Kurulu Üyeleri:

12 Mayıs 2021 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Yönetim Kurulu üyeliğinden istifa etmiş olan Sayın Barış Oran’ın yerine, Sayın Cenk Alper’in ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere, Türk Ticaret Kanunu’nun 363. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına karar verilmiştir.

Yönetim Kurulu Başkan Vekili ve Riskin Erken Saptanması Komitesi üyesi Dr. Eric René C. Depluet, 31 Aralık 2021 tarihinde emekliye ayrılmıştır. 1 Ocak 2022’den itibaren geçerli olmak üzere, ilk toplanacak Genel Kurul’un onayına sunulmak üzere Türk Ticaret Kanunu’nun 363. maddesi uyarınca Thorsten Lott’un Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına, karar verilmiştir.

30 Mart 2022 tarihinde gerçekleşen Şirket'in 2021 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Barış Oran'ın yerine kalan sürece vazife görmek üzere Cenk Alper'in, Dr. Eric René Depluet'nin yerine kalan sürece vazife görmek üzere Thorsten Lott'un, atanmalarının onaylanmasına karar verilmiştir.

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere,

Yönetim Kurulu üyeliğinden 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere istifa etmiş olan Sayın **Dr. Eva-Maria Verena VOLPERT**'in yerine, Sayın **Dr. Guntram WÜRZBERG**'in ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere, Türk Ticaret Kanunu'nun 363. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına,

Yönetim Kurulu üyeliğinden 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere istifa etmiş olan Sayın **Cenk ALPER**'in yerine, Sayın **Nusret Orhun KÖSTEM**'in ilk genel kurulun onayına sunulmak üzere, Türk Ticaret Kanunu'nun 363. Maddesi uyarınca Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına,

Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliğinden 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere istifa etmiş olan Sayın **Mehmet SAMİ**'nin yerine, Sermaye Piyasası Kurulu'nun görüşünün alınması kaydıyla; yapılacak ilk Genel Kurul toplantısında onaya sunulmak üzere Sayın **Kamuran UÇAR**'ın atanmasına Yönetim Kurulu tarafından karar verilmiştir.

Şirket'in 1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıdaki şekildedir:

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 Lot	Üye	01.01.2022	30.03.2024
Hakan Timur	Üye	30.03.2021	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

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Ticaret Unvanı	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
	31.12.2021		31.03.2022	
	(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.	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
TOPLAM	1.181.068.967,12	100,0	1.181.068.967,12	100,0

Dönem içinde Şirket sermayesinde meydana gelen değişiklik:

Bir değişiklik bulunmamaktadır.

d) Varsa imtiyazlı paylara ve payların oy haklarına ilişkin açıklamalar: İmtiyazlı pay bulunmamaktadır.

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

Şirket'in 31 Mart 2022 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

- Murat Pınar, CEO
- Dr. Michael Moser, CFO

31.03.2022 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.355'tir.

f) Personele sağlanan hak ve menfaatler:

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

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim-politikalar/insan-kaynaklari-politikasi>

g) 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. 01.01.2022 – 31.03.2022 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

ğ) Yönetim kurulu üyeleri arasında görev dağılımı varsa, yönetim kurulu üyelerinin görev ve yetkileri:
Bulunmamaktadır

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

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan ücret ve benzeri menfaatler aşağıda bin Türk Lirası olarak belirtilmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2022	1 Ocak - 31 Mart 2021
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	22.420	15.194
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	640	110
	<u>23.060</u>	<u>15.304</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2022 - 31.03.2022 dönemi içerisinde 482.436,57 TL harcanmıştır.

4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

Derecelendirme Notu

26.01.2022 tarihinde Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, Enerjisa Enerji A.Ş. ve bağlı ortaklığı Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ulusal uzun vadeli kredi notunu AA+(tur) olarak teyit etmiştir. İki notun da görünümü Durağan'dır. Aynı zamanda Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin Fitch kredi derecelendirme sürecine karşılıklı mutabakata dayalı olarak ticari sebeplerle son verilmiştir.

Kâr Payı Ödemesi

Şirket 2021 Olağan Genel Kurul Toplantısı 30 Mart 2022 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Toplantı tutanakları Şirketimizin internet sayfasında ve Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) kamuya açıklanmıştır. Toplantıda alınan karar doğrultusunda:

Şirketin 2021 yılı faaliyet dönemine ait, Türkiye Finansal Raporlar Standartları'na göre düzenlenmiş olan Konsolide Finansal Tablolarının incelenmesi sonucunda, 01.01.2021 - 31.12.2021 döneminde oluşan net konsolide kârdan:

- 01.01.2021 - 31.12.2021 döneminde oluşan 2.218.053.244,14 TL konsolide bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârından karşılana üzere toplam 1.464.525.519,23TL kâr payının (net %111,6 brüt % 124) 1.181.068.967,12 TL sermayeyi temsil eden hisse senedi sahiplerine nakit olarak dağıtılmasına,
- Nakit kâr payının 11 Nisan 2022 tarihinden itibaren dağıtılmasına karar verilmiştir.

Grup'un 2021 yılı faaliyet dönemine ait dağıtılmasına karar verilen nakit kâr payı ödemeleri Nisan 2022'de gerçekleşmiştir.

Regülasyon Gelişmeleri

Elektrik sektörüne özgü mevzuat değişiklikleri aşağıda özetlenmektedir:

2022 Yılı İçin Serbest Tüketici Limiti: 22 Aralık 2021 tarih ve 31697 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10623 sayılı EPDK Kararı ile 2022 yılı için serbest tüketici limitinin 1.100 kWh'a düşürülmesine karar verilmiştir. Söz konusu Kurul kararı 01.01.2022'de yürürlüğe girmiştir (2021 yılında 1.200 kWh olarak uygulanmıştır).

Elektrik Tarifeleri:

Görevli tedarik şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına (serbest olmayan tüketiciler ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ uyarınca düşük tüketimli serbest tüketicilere) uygulanan tarifeler aşağıda özetlenmiştir:

Genel Aydınlatma Bedeli (kr/kWh)				
01.01.2021'den itibaren	01.04.2021'den itibaren	01.07.2021'den itibaren	01.01.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren
57,9192 kr/kWh	58,0154 kr/kWh	68,9626 kr/kWh	170,4791 kr/kWh	237,5847 kr/kWh

Yeşil Tarife Tablosu (kr/kWh)				
01.01.2021'den itibaren	01.04.2021'den itibaren	01.07.2021'den itibaren	01.01.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren
75,7591 kr/kWh	74,7372 kr/kWh	92,6227 kr/kWh	189,0181 kr/kWh	204,8204 kr/kWh

Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli (TL/MWh)					
	01.04.2021'den itibaren	01.07.2021'den itibaren	01.01.2022'den itibaren	01.03.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren
İletim Sistemi Kullanıcıları					
Sanayi	551,5	638,7	1.474,3	1.474,3	1.955,0
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları: Düşük Voltaj, Tek Terimli					
Sanayi	551,5	648,7	1.669,1	1.669,1	2.048,2
Ticarethane (Limit Altı)	598,2	706,3	1.890,2	1.337,4	1.331,9
Ticarethane (Limit Üstü)	598,2	706,3	1.890,2	1.890,2	1.884,6
Mesken (Limit Altı)	396,7	474,3	794,6	794,6	789,2
Mesken (Limit Üstü)	396,7	474,3	1.348,8	1.348,8	1.343,4
Şehit Aileleri	141,2	174,6	312,6	312,6	309,0
Tarımsal Sulama	541,2	637,5	1.399,0	1.399,0	1.394,4
Aydınlatma	547,2	646,9	1.742,1	1.742,1	1.736,8

Dağıtım Bedeli (TL/MWh)					
	01.04.2021'den itibaren	01.07.2021'den itibaren	01.01.2022'den itibaren	01.03.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren
İletim Sistemi Kullanıcıları					
Sanayi	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları: Düşük Voltaj, Tek Terimli					
Sanayi	186,7	200,0	248,6	248,6	252,9
Ticarethane (Limit Altı)	253,0	271,1	336,9	336,9	342,7
Ticarethane (Limit Üstü)	253,0	271,1	336,9	336,9	342,7
Mesken (Limit Altı)	247,4	265,1	329,5	329,5	335,2
Mesken (Limit Üstü)	247,4	265,1	329,5	329,5	335,2
Şehit Aileleri	167,8	179,8	223,5	223,5	227,3
Tarımsal Sulama	207,9	222,7	276,8	276,8	281,6
Aydınlatma	242,3	259,6	322,7	322,7	328,2

Son Kullanıcı Tarifeleri (TL/MWh)*					
	01.04.2021'den itibaren	01.07.2021'den itibaren	01.01.2022'den itibaren	01.03.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren
İletim Sistemi Kullanıcıları					
Sanayi	661,9	766,5	1.757,0	1.757,0	2.329,9
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları: Düşük Voltaj, Tek Terimli					
Sanayi	882,2	1.014,5	2.282,6	2.282,6	2.739,5
Ticarethane (Limit Altı)	1.058,7	1.217,5	2.739,5	2.054,6	2.054,6
Ticarethane (Limit Üstü)	1.058,7	1.217,5	2.739,5	2.739,5	2.739,5
Mesken (Limit Altı)	796,1	915,6	1.373,3	1.256,9	1.256,9
Mesken (Limit Üstü)	796,1	915,6	2.060,0	1.885,4	1.885,4
Şehit Aileleri	377,4	434,0	651,1	595,9	595,9
Tarımsal Sulama	933,1	1.073,0	2.060,0	1.885,4	1.885,4
Aydınlatma	981,3	1.128,5	2.539,2	2.539,2	2.539,2

* 2022'den önce Son Kullanıcı Fiyatına TRT Payı, Enerji Fonu, Belediye Vergisi ve KDV dahildir. 2022'den itibaren Son Kullanıcı Fiyatına Belediye Vergisi ve KDV dahildir. Mart 2022'den itibaren mesken ve tarımsal sulama abone grupları için KDV %8'dir (önceki %18).

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 31.01.2022 tarihli ve 10756 sayılı kararı: 1 Şubat 2022 tarihli ve 31737 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Karar ile 1 Şubat 2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için Mesken Alçak Gerilim Tek Zamanlı Abone Grubu yönünden;

- Günlük ortalama 7 kWh'a kadar: Düşük kademeli tarife uygulanmasına,
- Günlük ortalama 7 kWh üstü: 7 kWh'a kadar düşük kademeli tarife, limit aşan kısma yüksek kademeli tarife uygulanmasına,

karar verilmiştir.

31.12.2021 tarih ve 10707 sayılı Kurul kararı ile Mesken Alçak Gerilim Tek Zamanlı Abone Grubu için faturalamaya esas günlük ortalama tüketim 5 kWh olarak belirlenmişti. Böylelikle faturalar için günlük ortalama 7 kWh olarak güncellenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 28.02.2022 tarihli ve 10818 sayılı kararı: Mesken AG Tek Zamanlı Abone Grubu için günlük ortalama 7 kWh olarak belirlenen düşük kademeli tarife limiti, 01.03.2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için günlük ortalama 8 kWh olarak belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 28.02.2022 tarihli ve 10819 sayılı kararı: 1 Mart 2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için Ticarethane AG Tek Zamanlı Abone Grubu yönünden;

- Günlük ortalama 30 kWh'a kadar: Düşük kademeli tarife uygulanmasına,
- Günlük ortalama 30 kWh üstü: 30 kWh'a kadar düşük kademeli tarife, limit aşan kısma yüksek kademeli tarife uygulanmasına karar verilmiştir.

Elektrik Üretim A.Ş. Tarifeleri: Çeyrek dönemlerde EPDK Kurul kararları ile belirlenen ve EÜAŞ tarafından uygulanan aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi özeti aşağıdaki gibidir:

Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları ile Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlar (kr/kWh)

01.01.2021'den itibaren	01.04.2021'den itibaren	01.07.2021'den itibaren	01.01.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren
20,5000 kr/kWh	16,9149 kr/kWh	23,7636 kr/kWh	31,8592 kr/kWh	31,8592 kr/kWh

Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlar (kr/kWh)

01.01.2021'den itibaren	01.04.2021'den itibaren	01.07.2021'den itibaren	01.01.2022'den itibaren	01.04.2022'den itibaren
33,0000 kr/kWh	33,0000 kr/kWh	42,0000 kr/kWh	135,0000 kr/kWh	200,0000 kr/kWh

Binalarda Enerji Performansı Yönetmeliğinde Değişiklik: 19 Şubat 2022 tarih ve 31755 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile getirilen değişiklikler aşağıda özetlenmiştir:

- Neredeyse Sıfır Enerjili Bina (NSEB) tanımı eklenmiştir. NSEB: Yüksek enerji performansına ve aynı zamanda belli oranda yenilenebilir enerji kullanımına sahip olan bina olarak tanımlanmıştır.
- NSEB niteliğindeki binaların Enerji Kimlik Belgesindeki enerji performans sınıfının B veya daha iyi olması ve aynı zamanda binanın birincil enerji ihtiyacının en az %10'u oranında yenilenebilir enerji kullanımına sahip olması zorunlu kılınmıştır. (Bu hüküm yayım tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.)
- Geçici hüküm ile %10" oranı 01.01.2023 tarihinden 01.01.2025 tarihine kadar "5%" olarak uygulanacaktır.
- Toplam yapı inşaat alanı 2.000 m² (metrekare) ve üzeri olan binaların NSEB olarak inşa edilmesi zorunlu kılınmıştır. (Yürürlük Tarihi 1 Ocak 2023 'tür.)
- Geçici hüküm ile "2.000 m²" olarak belirtilen toplam yapı inşaat alanının 01.01.2023 tarihinden 01.01.2025 tarihine kadar "5.000 m²" olarak uygulanacağı düzenlenmiştir.
- Enerji Kimlik Belgesinin, binanın tamamı için hazırlanması şartı konulmuştur. (Önceki düzenlemeye göre binanın tamamı için hazırlanabileceği gibi, isteğe bağlı olarak, kat mülkiyetini haiz her bir bağımsız bölüm veya farklı kullanım alanları için ayrı ayrı düzenlenebilmekteydi.) NSEB'i sağlayan binalara düzenlenen enerji kimlik belgesinde bu durum belirtilmesi gerektiği düzenlenmiştir.
- Enerji kimlik belgesi vermeye yetkili kuruluşların bu belgelerin düzenlenmesi ile ilgili faaliyetlerinin denetiminin Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yapılacağı veya yaptırılacağı düzenlenmiştir.
- EK 10: Ön Hesap Sonuç Formu Yönetmelik'e eklenmiştir.

Mal ve Hizmetlere Uygulanacak Katma Değer Vergisi Oranlarının Tespitine İlişkin Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Karar (Karar Sayısı: 5249): Karar ile mesken ve tarımsal sulama abone gruplarına yapılan elektrik teslimleri II sayılı ek cetvele eklenerek uygulanacak katma değer vergi oranı (KDV) %8 olarak değiştirilmiştir.

Destekleme Bedeli Uygulaması: 08.03.2022 tarihinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun "Tarifeler ve Tüketicilerin Desteklenmesi" başlıklı 17. maddesine eklenen hüküm ile maliyet artışlarına karşı tüketicilerin korunması, arz güvenliğinin sağlanması ve elektrik üretiminde diğer üreticilerle makul olmayan maliyet farkı bulunan yüksek maliyetli üreticilerin desteklenmesi amaçlanmıştır. Her seferinde altı ayı geçmemek üzere, Kurum tarafından kaynak bazında tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme bedeli belirlenebileceği belirtilmiştir.

18.03.2022 tarihli ve 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda (Usul ve Esaslar) azami uzlaştırma fiyatının ve destekleme bedelinin belirlenmesine ilişkin esaslar düzenlenmiş olup, destekleme bedelinin hesaplanma yöntemi paylaşılmıştır.

30.03.2022 tarih ve 31794 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Kurul Kararıyla Usul ve Esaslar’ın “azami uzlaştırma fiyatının ve destekleme bedelinin belirlenmesi” maddesi kapsamında; 01.04.2022 tarihinden itibaren 6 ay süreyle tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme amacıyla destekleme bedeli uygulanmasına ve bu bedelin belirlenmesinde kullanılacak azami uzlaştırma fiyatlarının ithal kömür ve doğalgaz/fuel oil/nafta/LPG/motorin için 2.500 TL/MWh; diğer kaynaklar için ise 1.200 TL/MWh olmasına karar verilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile ilgili Yönetmelik’e bir fatura döneminde YEKDEM gelirinın YEK toplam bedelinden fazla olması durumunda, ödeme yükümlülüğü oranı, tarifesi düzenlemeye tabi tüketiciler için uygulanacak olup, hesaplamasının ilgili tedarikçilerin uzlaştırmaya esas çekiş miktarlarının dikkate alınarak hesaplanacağına ilişkin düzenleme getirilmiştir.

10 kW’a Kadar Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesisleri İçin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 10.03.2022 tarih ve 10832 sayılı Kurul Kararı ile “10 kW’a Kadar Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesisleri İçin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar” kabul edildi ve 12.03.2022 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girdi. Yapılan değişiklik ile mesken aboneleri için çatı ve cephe uygulamalı güneş enerjisi kaynaklı üretim tesislerinin kurulu gücü 10 kW’dan 25 kW’a çıkartılmıştır.

Teknolojik Ürün Yatırım Destek Programı Hakkında Yönetmelikte Değişiklik: 22 Mart 2022 tarihli ve 31786 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik’te elektrik enerjisi sektörünü ilgilendiren değişiklikler aşağıda özetlenmiştir:

- Yönetmeliğin amacı ve kapsamına, Türkiye’de yerleşik gerçek veya tüzel kişilerce gerçekleştirilecek; ekonomik etki düzeyi yüksek ve birden çok sektörde gelişimi hızlandırma potansiyeline sahip mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik yatırımlar dahil edilmiştir.
- Teknolojik ürün yatırım destek programı, sanayiye yönelik ar-ge ve yenilik projeleri sonucunda ortaya çıkan teknolojik ürüne yönelik yatırım projeleri ile elektrikli araçlar için yüksek hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik yatırım projelerinin desteklendiği program olarak tanımlanmıştır.
- Teknolojik ürün yatırım destek programı kapsamında mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik desteklenecek yatırım projelerinde, desteklemeye esas yatırım proje tutarını oluşturan harcamaların %75’ine kadar geri ödemesiz destek sağlanabileceği düzenlenmiştir.
- Her bir yatırım projesi için işletmelere tüm destek unsurlarında sağlanacak geri ödemesiz destek tutarının toplamının, yerli malı ilave puanı dahil, mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik projelerde 20.000.000 TL’yi geçemeyeceği hüküm altına alınmıştır.
- Proje kapsamında destek programından yararlanılarak alınan makine ve teçhizatın kullanım yeri ve amacı değişmemek kaydıyla 1 yıl boyunca satılamayacağı, başka şahıs, kurum/kuruluşlara hiçbir şekilde kiralanamayacağı, kullanım hakkı her ne ad ve suretle olursa olsun devredilemeyeceği hüküm altına alınmıştır.

Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar: 30.03.2022 tarih ve 31794 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Kurul Kararı ile 01.04.2022 tarihi itibarıyla ilgili piyasalarda uygulanmak üzere asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 2.500 TL/MWh olarak belirlenmiştir.

Diğer

İlişkili Kişilerle Yapılan Yaygın ve Süreklilik Arz Eden Aynı Nitelikteki İşlemlerle İlgili Yönetim Kurulu Uygunluk Raporu, Yönetim Kurulu'nun 25 Şubat 2022 tarihli kararı uyarınca incelenerek kabul edilmiş ve raporun sonuç bölümü KAP'ta duyurulmuştur. Raporun sonuç ve değerlendirme bölümü aşağıdaki gibidir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 3 Ocak 2014 tarihli ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1)'nin 10. maddesi uyarınca, Şirketimizin sermaye piyasası mevzuatına göre hazırlanmış olduğu finansal tablolarında tam konsolidasyon yöntemiyle raporlanan Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin, 2022 yılı içerisinde Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ve Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.'den tedarik etmeyi planladığı yaygın ve süreklilik arz eden elektrik enerjisi alım işlemlerinin tutarının, Şirketimizin kamuya açıklanan 2021 yılı hesap dönemine ait finansal tablolarında yer alan satışların maliyeti tutarının %10'undan fazlasına ulaşacağı öngörülmektedir. Bu nedenle işbu Raporda; söz konusu işlemlerin koşulları, fiyat belirleme yönetimi ve gerekçeleri açıklanarak, işlemlerin piyasa koşulları karşısındaki durumu hakkında bilgi sunulmuştur.

Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin, 2022 yılı içerisinde Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ve Enerjisa Enerji Üretim A.Ş. ile yapacağı işlemler, Şirket bütçesinde planlanan çerçevede karşılaştırılabilir fiyat yöntemi ile emsallerine ve piyasa koşullarına uygun olarak gerçekleştirilecektir.

Rekabet Kurumu Tarafından Enerjisa Enerji A.Ş. kontrolündeki görevli tedarik şirketleri ile İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye Verilen İdari Para Cezasına Karşı Başlatılan İptal Davalarına İlişkin 2021 Yılında Yaşanan Gelişmeler: Rekabet Kurulu, 28 Aralık 2016 tarihinde İstanbul Anadolu Yakası, Başkent ve Toroslar elektrik dağıtım bölgelerindeki elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketleri hakkında Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 6. maddesinin ihlal edilip edilmediğini tespit etmek üzere soruşturma başlatılması kararı sonrasında yürütülen soruşturma sonucunda İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. şirketlerine toplam 143.061.738,12 TL idari para ceza verilmesine 08.08.2018 tarih ve 18-27/461- 224 sayı ile karar vermiştir. Söz konusu idari para cezası, %25 oranında indirimden yararlanılarak ödenmiş ve 2018 yıllık finansal sonuçlarında 107.296.303,59 TL tutarında tek seferlik gider olarak yansıtılmış, baz alınan net kâr etkilenmemiştir.

Rekabet Kurulu'nun kararına karşı ilgili şirketlerce, 5 Nisan 2019'da iptal davası açılmış olup, söz konusu davanın ilk derece mahkemesinin yargılaması sonuçlanmıştır. Ankara 13. İdare Mahkemesi'nin 16 Temmuz 2020 tarih ve E.2019/1970 K.2020/1319, E.2019/1956 K.2020/1317 ve E.2019/1969 K.2020/1318 sayılı Kararları ile sırasıyla Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. tarafından açılan davalar reddedilmiştir. Kararlar, 6 Ekim 2020 tarihinde tebliğ edilmiştir. İlk Derece Mahkemesi kararlarına karşı, 5 Kasım 2020'de istinaf yoluna başvurulmuştur. Ancak Ankara Bölge İdare Mahkemesi 8. İdari Dava Dairesi'nin 08 Temmuz 2021 tarih ve E.2020/1797 K. 2021/1155, E. 2020/1792 K. 2021/1157 ve E. 2020/1796 K. 2021/1156 sayılı Kararları ile sırasıyla Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş., Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ve Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. tarafından yapılan istinaf başvurularının reddine karar verilmiştir. Devam eden süreçte mezkur kararlara karşı 07 Eylül 2021 tarihinde Danıştay'a temyiz başvurusunda bulunulmuştur. Anılan soruşturma sürecine ilişkin olarak, ayrıca, Rekabet Kurulu'nun 16 Kasım 2016 tarih ve 16-39/656-M sayılı kararı uyarınca yürütülen ön araştırma kapsamında 23 Kasım 2016 tarihinde Enerjisa Enerji A.Ş.

bünyesinde yapılan yerinde inceleme sonucunda alınan bir kısım belgenin avukat müvekkil yazışmalarının gizliliği kapsamında olduğu iddiasıyla iadesi isteminin reddine ilişkin 06.12.2016 tarih ve 16-42/686-314 sayılı Rekabet Kurulu Kararı'nın iptali istemiyle İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. tarafından dava açılmış; açılan dava Ankara 15. İdare Mahkemesi'nin 16.11.2017 tarih ve E.2017/412, K.2017/3045 sayılı kararı ile kabul edilmiştir. Bununla birlikte Rekabet Kurumunca bu karara ilişkin yapılan istinaf başvurusu, Ankara Bölge İdare Mahkemesi 8. İdari Dava Dairesi tarafından 10.10.2018 tarih ve E.2018/658, K.2018/1236 sayılı karar ile kabul edilerek İdare Mahkemesi'nin kararını kaldırılmasına ve davanın reddine karar verilmiştir. Ankara Bölge İdare Mahkemesi'nin mezkûr kararına karşı 22 Ocak 2019 tarihinde Danıştay'a temyiz başvurusunda bulunulmuştur.

Bununla birlikte Ankara 13. İdare Mahkemesi'nin 16.07.2020 tarih ve E.2019/660 K.2020/1315 sayılı kararı ile İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından açılan dava kabul edilmiştir. Karar, 6 Ekim 2020 tarihinde tebliğ alınmıştır. Lehe alınan anılan karar akabinde İdari Yargılama Usulü Kanunu'nun 28'inci maddesi uyarınca, 7 Mart 2019 tarihinde %25 indirimli olarak ödenen 7.973.040,71 TL'nin iadesi için 08.10.2020 tarihinde başvuru yapılmış ve ilgili tutar 06 Kasım 2020 tarihinde iade alınmıştır. Karara karşı, Rekabet Kurumu tarafından, kararın tebliğinden itibaren 30 gün içinde, istinaf yoluna başvurulmuştur. Rekabet Kurumu'nun istinaf başvurusu, Ankara Bölge İdare Mahkemesi 8. İdari Dava Dairesi'nin 17.06.2021 tarih ve E.2020/1865 K.2021/1052 sayılı kararı ile temyiz yolu açık olmak üzere reddedilmiştir. Rekabet Kurumu'nun, bölge idare mahkemesi kararını temyiz etmesi üzerine, temyize cevap dilekçesi ayrıca sunulmuştur. Hâlihazırda Danıştay nezdinde temyiz incelemesi devam etmektedir. 26 Kasım 2021 tarihinde tebliğ alınan Rekabet Kurulu kararı ile İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. için yürütülen ek çalışma kapsamında düzenlenen rapora ve Şirketten alınan bilgi ve belgelerin kapsamına göre İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 6. Maddesini (Hâkim durumun kötüye kullanılması) ihlal etmediğine ve Şirketimize idari para cezası verilmesine yer olmadığına karar verilmiştir. Bunun üzerine Danıştay 13. Daire Başkanlığı'nın 2021/3812 numaralı dosyasına; 26 Kasım 2021 tarihinde tebliğ alınan Rekabet Kurulu kararı ile AYEDAŞ'ın 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanununun 6. Maddesini ("Hâkim durumun kötüye kullanılması) ihlal etmediğine ve şirketimize idari para cezası verilmesine yer olmadığına dair ek beyan dilekçesi 30 Kasım 2021 tarihinde sunulmuştur.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu Tarafından İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye Karşı 2021 yılında Başlatılan Soruşturmaya İlişkin Gelişmeler: Elektrik Dağıtım şirketimiz İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye karşı bir gerçek kişi elektrik aboneliği tüketici vekili tarafından Kişisel Verileri Koruma Kurumu'na iletilen 17 Aralık 2019, 4 Haziran 2020 ve 28 Ocak 2021 tarihli kişisel verilerin hukuka aykırı şekilde işlendiğine dair şikâyetler üzerine Kurum tarafından İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. aleyhine 11 Mart 2021 tarihli ve 19462324-105.01.01-E0000048769 sayılı yazısı ile soruşturma başlatılmış ve savunması istenmiştir.

23 Mart 2021 tarihinde İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından verilen savunma sonucunda 16 Aralık 2021 tarih ve 2021/1265 sayılı Kurul Kararı ile; şikâyete konu olayda İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin veri sorumlusu niteliğine haiz olmadığına karar verilmiştir.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu Tarafından Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye Karşı 2020 yılında Başlatılan Soruşturmaya İlişkin Gelişmeler: Kişisel Verileri Koruma Kurulu'nun 27.01.2020 tarih ve 2020/66 sayılı kararıyla "Doğru ve Gerektiğinde Güncel Olma" ilkesine aykırı hareket ettiği gerekçesiyle Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. hakkında 100.000 TL idari para cezası uygulanmasına karar verilmiştir.

10.03.2020 tarihinde Şirketimize tebliğ edilen 27.01.2020 tarih ve 2020/66 sayılı Kişisel Verileri Koruma Kurulu kararı ile verilen idari para cezası indirimli şekilde 25.03.2020 tarihinde 75.000 TL olarak Kişisel Verileri Koruma Kurumu'na ödenmiştir.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu'nun 2020/66 sayılı Kişisel Verileri Koruma Kurulu kararı ile verilen idari para cezasının iptali ile şirketimizce 25.03.2020 tarihinde indirimli ödenen 75.000 TL'nin iadesine karar verilmesi talebimizle Ankara 3. Sulh Ceza Hakimliği'ne itiraz dilekçesi sunulmuştur.

1 Haziran 2021 tarihinde tebliğ edilen Ankara 3. Sulh Ceza Hakimliği'nin 2021/6131 Değişik İş Karar numaralı kararı ile 100.000 TL tutarlı idari para cezasının iptaline karar verilmiştir. İptal kararı üzerine 25.03.2020 tarihinde Kişisel Verileri Koruma Kurumu'na ödenen 75.000 TL'nin iadesi talep edilmiştir. Söz konusu tutar 09.08.2021 tarihinde iade alınmıştır.

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

Şirket 01.01.2022 – 31.03.2022 dönemi içinde 379.898.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları ve 76.170.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıştır.

c) 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
		31 Mart 2022	31 Aralık 2021	
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

ç) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler:

Şirket'in ilgili dönemde iktisap ettiği kendi payı yoktur.

d) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ve kamu denetimine ilişkin açıklamalar:

Şirketimizin 01.01.2022 – 31.03.2022 dönemi TFRS’ye göre hazırlanan ara dönem özet konsolide finansal raporları bağımsız denetimden geçmemiştir.

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

01.01.2022 – 31.03.2022 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

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

Başkent EPSAŞ, AYESAŞ ve Enerjisa Toroslar EPSAŞ’ın da aralarında olduğu bazı tedarik lisansı sahipleri ile üretim lisansı sahiplerinin Ocak 2019 – Şubat 2021 döneminde birden fazla tedarikçi tarafından PYS üzerinden talep edilen serbest tüketici/tüketiciler ile ilgili geçerli bir ikili anlaşmayı süresi içerisinde sunamaması nedeniyle Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 15’inci maddesi hükümleri uyarınca doğrudan soruşturma açılmasına karar verilmiştir.

Soruşturma neticesinde Enerjisa Toroslar EPSAŞ’a 1.088.997 TL idari para cezası uygulanmasına karar verilmiştir. Söz konusu para cezası indirimden yararlanılarak 826.747,75 TL olarak 08.12.2021 tarihinde ödenmiştir.

Soruşturma neticesinde Başkent EPSAŞ’a 1.088.997 TL idari para cezası uygulanmasına karar verilmiştir. Söz konusu para cezası indirimden yararlanılarak 826.747,75 TL olarak 07.12.2021 tarihinde ödenmiştir.

Soruşturma neticesinde AYESAŞ’ın aynı aykırılığın tekrarlanmaması hususunda ihtar edilmesine karar verilmiştir.

g) Şirketin yatırım danışmanlığı ve derecelendirme gibi konularda hizmet aldığı kurumlarla arasındaki çıkar çatışmaları ve bu çıkar çatışmalarını önlemek için şirketçe alınan tedbirler hakkında bilgi: Bulunmamaktadır.

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

Şirket 01.01.2021 – 31.12.2021 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır. Detaylar 2021 yılı Faaliyet raporu “Finansal Gelişmeler” bölümünde açıklanmıştır. Şirketin 2022 beklentileri ve 1Ç2022 performansı ise 01.01.2022-31.03.2022 dönemine ilişkin işbu faaliyet raporunda “Finansal Gelişmeler” ve “Hedefler” bölümünde açıklanmaktadır.

h) 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: Yapılmamıştır.

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

Şirket 01.01.2022 – 31.03.2022 dönemi içinde 8.387.647 TL bağış ve yardımda bulunmuştur.

i) 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.

j) 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.

31 Mart 2022 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 1.697.000.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Enerjisa Enerji A.Ş.	335	TÜFE'ye endeksli, %5 reel kupon	01.08.2017	26.07.2022
Enerjisa Enerji A.Ş.	400	TLREF + % 1,40	23.02.2021	21.02.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	162	TÜFE'ye endeksli, %5 reel kupon	05.04.2018	30.03.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	800	TLREF + % 1,40	15.10.2021	13.10.2023
Toplam	1.697			

k) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:

Şirketimizin 2022 yılı hesap dönemine ait finansal raporlarının denetlenmesi ve bu konulardaki ilgili düzenlemeler kapsamında diğer faaliyetleri yürütmek üzere PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin 1 (Bir) yıl süreyle Denetçi olarak seçilmesine ilişkin 30 Mart 2022 tarihli Genel Kurul Kararı 8 Nisan 2022 tarihinde tescil ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin 8 Nisan 2022 tarihli ve 10555 sayılı nüshasında ilan edilmiştir.

Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği 4.2.8 maddesinin "Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zarar, şirket sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle sigorta edilir ve bu husus KAP'ta açıklanır" hükmü gereği Enerjisa Enerji A.Ş. için 07.04.2022 - 07.04.2023 tarihleri arasında geçerli olan ve 30.000.000 USD'ye kadar teminat sağlayan bir Yönetici Sorumluluk Sigortası yapılmıştır. Böylece Kurumsal Yönetim İlkeleri 4.2.8 nolu maddeye uyum durumu kısmi uyumdan tam uyuma geçmiştir.

Bilanço tarihinden sonra meydana gelen elektrik tarifelerine ilişkin gelişmelere Regülasyon gelişmeleri başlığı altında elektrik tarifeleri bölümünde yer verilmiştir.

l) Finansal tablolarda yer almayan ancak kullanıcılar için faydalı olacak diğer hususlar: Yoktur.

m) 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 Ocak 2022 – 31 Mart 2022 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 01.01.2022 – 31.03.2022 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2022 – 31.03.2022 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemten dolayı Şirket zarara uğramamıştır.

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:

Şirket 01.01.2022 – 31.03.2022 dönemi mali sonuçları ekli Bilanço ve Gelir tablosunda verilmektedir.

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 31 Mart 2022 itibarıyla brüt satış kârı 2.718.760.000 TL (31 Mart 2021: 1.715.677.000)' dir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 31 Mart 2022 itibarıyla ise %63 (31 Aralık 2021: %50) 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:

Türk Ticaret Kanununun 376. Maddesi uyarınca, şirketin sermaye ile kanuni yedek akçeler toplamının yarısı zarar sebebiyle karşılıksız kalmadığı için kanunda belirtilen kriterleri yerine getirdiğinden şirketin 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 dağıtımı yapılmayacaksa gerekçesi ile dağıtılmayan kârın nasıl kullanılacağına ilişkin öneri:

Kâr dağıtım politikası ile ilgili bilgiler aşağıdaki linkte yer almaktadır.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim-politikalar/kar-dagitim-politikasi>

2021 yılı faaliyet dönemine ait dağıtılmasına karar verilen nakit kâr payı ödemeleri Nisan 2022’de gerçekleşmiştir.

6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ

Dönem içerisinde Esas Sözleşme değişikliği yapılmamıştır.

7- YÖNETİM ORGANININ VE RİSKLERİN DEĞERLENDİRMESİ

7.1 Yönetim Organı

a) Yönetim Kurulu Toplantıları

Şirket Yönetim Kurulu 31 Mart 2022 tarihi itibari ile toplamda 1 kez Şirket’le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantıya Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %75 olarak gerçekleşmiştir.

b) Komiteler

i. Enerjisa 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, Birleşme ve Devralma ve Vergi Direktöründen 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 yılda en az dört kere toplanır. 2022 Mart sonu itibari ile Enerjisa Enerji Kurumsal Yönetim Komitesi 1 kez toplanmıştır. Toplantı tarihleri ve detaylı inceleme konuları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu	Detaylı İnceleme Konusu
4 Şubat 2022	Hakan Timur Mehmet Sami Dr. Michael Moser Sabriye Gözde Cullas Thorsten Lott	Kurumsal İletişim, İnsan Kaynakları ve Yatırımcı İlişkileri Sunumları Sürdürülebilirlik ile ilgili Gelişmelerin Değerlendirilmesi

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Kamuran Uçar	Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Guntram Würzberg	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Hakan Timur	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Sabriye Gözde Çullas	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi değil

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Kurumsal Yönetim Komitesi Çalışma Esasları'nda ve Yönetim Kurulu üyelerinde gerçekleşen değişiklik kapsamında, Şirket'in Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulmuş bulunan Kurumsal Yönetim Komitesi üyelerinin yukarıdaki şekilde belirlenmesine karar verilmiştir.

ii. Denetim Komitesi:

Şirket iç kontrol sisteminin etkinliğine yönelik iç denetim faaliyetleri İç Denetim Bölüm Başkanlığı'na planlanmakta ve icra edilmektedir. Denetim sonuçları, sadece Enerjisa Enerji A.Ş. bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinden oluşan Denetim Komitesi ve Şirket yönetimi ile paylaşılmakta ve planlanan aksiyonlar takip edilmektedir.

İç Denetim Başkanlığı'nın faaliyetleri düzenli olarak Denetim Komitesi ile paylaşılmaktadır. Bu kapsamda 2022 Mart sonu itibari Denetim Komitesi 1 kez toplanmıştır. 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/tr/kurumsal-yonetim/komite-calisma-esaslari/denetim-komitesi-calisma-esaslari-2>

Denetim Komitesi Toplantı Tarihleri şu şekildedir:

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu	Detaylı İnceleme Konusu
18.02.2022	Fatma Dilek Yardım Mehmet Sami	Denetim ve inceleme faaliyetleri hakkında bilgilendirme Finansal tabloların sunumu Bağımsız denetim sonuçlarının sunumu

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

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

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Şirket'in Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulmuş bulunan Denetim Komitesinde Mehmet SAMİ (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) yerine Kamuran UÇAR'ın (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) atanmasına karar verilmiştir.

Varsa; komitenin danışmanlık hizmeti aldığı kişi/kuruluşun bağımsızlığı hakkında bilgi: Bulunmamaktadır

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

Enerjisa Enerji İç Denetim Başkanlığı, bağımsızlık ilkesi gereği Yönetim Kurulu üyelerinden oluşan Denetim Komitesi'ne doğrudan bağlı olarak raporlamaktadır. İç Denetim faaliyetleri ile Yönetim Kurulu'na Şirket ve bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin kanun ve ilgili diğer mevzuat ile kurum içi strateji, politika ve prosedürler doğrultusunda gerçekleştirildiği ve iç kontrol ile risk yönetimi sistemlerinin etkinliği ve yeterliliği hususlarında görüş verilmesi amaçlanmaktadır. Bu çalışmalar ve yapılanma ile önleyici tedbirlerin alınması, kurum varlıklarının korunması ve operasyonel verimliliğin artırılması yönünde görüş ve öneriler sunulması yoluyla iş süreçlerinin geliştirilmesi 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 görüşleri 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 belgelenmiştir.

İç Denetim; çalışanlar ve diğer paydaşlar (hissedarlar, müşteriler, 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.

iii. Enerjisa Enerji 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 dahildir) 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 altı kez düzenlenir. Bu kapsamda 2022 Mart sonu itibari ile bir kez rapor sirkülasyonu yapılmıştır. Toplantı tarihi, üye katılım durumları ve detaylı inceleme konuları aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Toplantı Tarihi	Üye Katılım Durumu/ Rapor Alan Üyeler	Detaylı İnceleme Konusu
26.02.2022 (Rapor sirkülasyonu)	Dilek Yardım Mehmet Sami Johan Magnus Moernstam Hakan Timur	BE0 2022 Risk ve Fırsatlar Raporu Backtesting2021: Risk Yönetimi Performans Değerlendirmesi

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Fatma Dilek Yardım	Riskin Erken Tespiti Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Hakan Timur	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Thorsten Lott	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi

1 Nisan 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, Şirket'in Yönetim Kurulu bünyesinde oluşturulmuş bulunan Riskin Erken Tespiti Komitesinde Johan Magnus MOERNSTAM (Üye) yerine Thorsten LOTT'in (Üye) atanmasına, Mehmet SAMİ (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) yerine Kamuran UÇAR'ın (Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi) atanmasına karar verilmiştir.

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 Yönetişim 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 çözümlene 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 kalmaktadır. 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 tarifenin 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 otoriteleri 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.

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. Bu 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.

Tüm operasyonel riskler için ilgili prosedürler ve politikalar oluşturulmakta ve Enerjisa Enerji'nin kalite yönetim sistemlerinde yayınlanmaktadır. Gerçekleşmeleri gözden geçirmek ve riski azaltıcı faaliyetleri yönetmek için görevlendirilmiş komiteler bulunmaktadır.

Finansal Olmayan Risk ve Fırsatlar

i. İş Sağlığı ve Güvenliği Riskleri ve Fırsatları

Enerjisa Enerji'nin hedefi sıfır kritik yaralanma ve kazadır. İlgili riskler ISO 45001:2018 kapsamında yönetilmektedir. İSG konusu üst yönetimin gözetimi altındadır. Şirket'in ve yüklenicilerin karşı karşıya olduğu riskler proaktif olarak yönetilmektedir. Güvenlik Geliştirme Planı çerçevesinde hedefler tanımlanmakta, riskler yönetilmekte ve önlemler planlanmaktadır. Riskleri sınıflandırmak için Fine-Kinney metodu kullanılmaktadır. Enerjisa Enerji, risklerini azaltmak, çalışanları ve yüklenicileri için sağlıklı bir işyeri sağlamak amacıyla eğitimler düzenlemektedir.

ii. İklim Krizi ve Çevre ile İlgili Riskler ve Fırsatlar

Enerjisa Enerji 2020 yılında Biyoçeşitliliği Koruma Eylem Planı'nı hazırlanmıştır. CDP İklim Değişikliği kapsamında iklim değişikliği konusu risk ve fırsatlar perspektifinden değerlendirilmektedir. 2021 yılında gerçekleştirilen CDP çalışmasında karbon emisyonu ve iklim değişikliği başlığı altında risklerin ve fırsatların tanımları, risklerin ve fırsatların finansal etkileri, riskle mücadelenin yöntemleri ve bu yöntemlerin maliyetleri gibi bulgular içeren bir rapor hazırlanmıştır.

Ayrıca iklim değişikliği kaynaklı akut envanter kayıpları/hasarları ve hizmet aksaması ile mevzuatın şart koştuğu kalite standardı ihlali cezalarını girdi olarak kullanan iklim değişikliği riskleri sayısallaştırma çalışması, İSG-Ç ve Grup Risk Yönetimi birimleri tarafından ortaklaşa tamamlanmıştır. Enerjisa Enerji, çevresel performansını ve karbon emisyonlarını düzenli olarak takip etmekte ve raporlamaktadır. Şirket, iklim değişikliği 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.

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, Kişisel Verilerin Korunması Kanunu'na (KVKK) tam uyum sağlamakta ve çalışanlarına KVKK ve bilgi güvenliği konusunda eğitimler vermektedir. Siber saldırı risklerini yönetmek için Siber Güvenlik Grup Direktörlüğü altında Siber Olay Müdahale Ekibi bulunmaktadır. Ayrıca, Şirketin siber risk sigortası da bulunmaktadır.

8- YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE YÖNETİCİLERİN ŞİRKET DIŞINDA YÜRÜTTÜKLERİ GÖREVLER VE ÜYELERİN BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

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/4028e4a1422d98690142bceaa31957cf>

Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin bağımsızlık beyanlarına 2020 Genel Kurul Bilgilendirme dokümanından ve KAP açıklamasından ulaşılabilir.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/tr/kurumsal-yonetim/genel-kurul>
<https://www.kap.org.tr/tr/Bildirim/1015064>

9- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kâr Hesaplaması

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 28.04.2022

Murat Pınar
CEO

Dr. Michael Sven Moser
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2022 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	17.984.776	12.795.629
Nakit ve Nakit Benzerleri	588.248	411.992
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	3.024.008	3.316.298
Ticari Alacaklar	10.006.990	5.572.805
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	59.822	34.942
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	9.947.168	5.537.863
Diğer Alacaklar	1.116.829	1.193.566
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	1.116.829	1.193.566
Türev Araçlar	1.447.335	1.548.306
Stoklar	835.698	447.450
Peşin Ödenmiş Giderler	216.844	65.010
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	187.633	187.648
Diğer Dönen Varlıklar	561.191	52.554
Duran Varlıklar	18.521.895	18.538.012
Diğer Alacaklar	924.206	685.077
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	924.206	685.077
Türev Araçlar	10.842	62.210
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	9.285.194	9.537.341
Kullanım Hakkı Varlıkları	235.932	256.196
Maddi Duran Varlıklar	1.487.272	1.444.088
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6.164.925	6.225.435
<i>Şerefiye</i>	1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	4.187.798	4.248.308
Peşin Ödenmiş Giderler	6.966	3.828
Ertelenmiş Vergi Varlığı	400.324	318.901
Diğer Duran Varlıklar	6.234	4.936
TOPLAM VARLIKLAR	36.506.671	31.333.641

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2022 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	22.459.150	14.256.376
Kısa Vadeli Borçlanmalar	3.022.700	1.040.267
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	8.731.748	5.294.870
Diğer Finansal Yükümlülükler	98.573	118.387
Ticari Borçlar	3.176.777	3.981.140
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	820.508	87.373
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	2.356.269	3.893.767
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	158.413	81.812
Diğer Borçlar	5.838.347	2.888.202
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	1.464.526	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	4.373.821	2.888.202
Türev Araçlar	82.429	43.717
Ertelenmiş Gelirler	8.374	450
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	368.363	93.155
Kısa Vadeli Karşılıklar	311.842	369.721
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	14.678	76.968
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	297.164	292.753
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	661.584	344.655
Uzun Vadeli Yükümlülükler	5.981.246	7.726.243
Uzun Vadeli Borçlanmalar	3.122.188	4.381.083
Diğer Finansal Yükümlülükler	474.692	457.604
Türev Araçlar	7.580	2.419
Ertelenmiş Gelirler	619.968	1.062.094
Uzun Vadeli Karşılıklar	430.722	315.419
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	430.722	315.419
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.323.659	1.504.908
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	2.437	2.716
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	28.440.396	21.982.619

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2022 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2022	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2021
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	8.066.275	9.351.022
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	1.775.976	1.954.164
Toplam Sermaye	2.957.045	3.135.233
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)	973.440	986.687
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	973.440	986.687
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	716.587	394.232
Geçmiş Yıllar Karları	3.225.301	2.551.626
Net Dönem Karı	193.026	2.282.368
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	36.506.671	31.333.641

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2022 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Mart 2022	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Mart 2021
Hasılat	17.530.530	5.888.865
Satışların Maliyeti (-)	(14.811.770)	(4.173.188)
BRÜT KAR	2.718.760	1.715.677
Genel Yönetim Giderleri (-)	(1.320.178)	(684.552)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	576.167	128.093
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(920.691)	(219.341)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	1.054.058	939.877
Finansman Gelirleri	115.544	60.690
Finansman Giderleri (-)	(882.982)	(335.397)
VERGİ ÖNCESİ KAR	286.620	665.170
Vergi Gideri	(93.594)	(133.186)
Dönem Vergi Gideri (-)	(352.395)	(287.208)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	258.801	154.022
DÖNEM KARI	193.026	531.984
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER		
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(13.247)	168.072
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(17.118)</i>	<i>210.088</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>3.871</i>	<i>(42.016)</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	179.779	700.056
Hisse başına kazanç		
Hisse başına kazanç (kr)	0,16	0,45

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 31 Mart 2022	1 Ocak 31 Mart 2021
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	1.054	940
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	127	105
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	49	23
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	583	82
Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri	11	-12
FAVÖK	1.824	1.138
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	873	502
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	2.697	1.640
Tek seferlik (gelir) / gider	-22	-12
Faaliyet Gelirleri	2.675	1.628
Net Kâr	193	532
Tek seferlik (gelir) / gider	-18	-10
Vergi oranı değişikliği	38	0
Baz Alınan Net Kâr	213	522

Faaliyet Gelirleri, istisnai kalemler hariç FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemelerini ifade etmektedir. Enerjisa Enerji dağıtım şirketleri UFRYK12 (hizmet imtiyaz anlaşmalarının muhasebeleştirilmesini düzenleyen bir UFRS standardı) uygulamasına tabidir. Buna göre, Şirket dağıtım şebekesi ve yatırım yapma lisansını bir finansal varlık olarak muhasebeleştirmektedir. 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 UFRYK12 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.