



ENERJİSA
Türkiye'nin Enerjisi
Energy of Turkey

ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**01.01.2023 – 30.09.2023
FAALİYET RAPORU**

1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2023 – 30.09.2023
- 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

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

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Unvanı	Ticaret	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
		30.09.2022		30.09.2023	
		(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. ¹		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

⁽¹⁾ 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 Eylül 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.

30.09.2023 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.625'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 – 30.09.2023 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 Eylül 2023	1 Ocak - 30 Eylül 2022
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	150.029	57.373
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	4.518	1.022
	<u>154.547</u>	<u>58.395</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2023-30.09.2023 dönemi içerisinde 15.909.471,70 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.

15 Temmuz 2023 tarihli resmî gazete yayımlanan, "6 Şubat 2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telifisi 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 finansal tablolara yansıtılmıştır.

Tahvil İhracı

Şirketimiz 17.07.2023 tarihinde 3.100.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 731 gün vadeli, %42,5 sabit faizli, 17.07.2025 itfa tarihli ve TRSENSA72526 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 09.08.2023 tarihinde 2.260.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 730 gün vadeli, %39,0 sabit faizli, 08.08.2025 itfa tarihli ve TRSENSA82517 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 20.09.2023 tarihinde 1.000.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 736 gün vadeli, %48,0 sabit faizli, 25.09.2025 itfa tarihli ve TRSENSA92516 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

E-Şarj Hisse Alımı

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 EMC'nin E-Şarj'daki hisse oranı %100'e ulaşmıştır.

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: 2023'ün ilk üç çeyrekdöneminde 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:

Geçici 1'inci Maddede Yapılan Değişiklikler Sonrası Geçerli Asgari Ve Azami Fiyat Limitleri	
26.01.2023 Tarihli ve 11588 Sayılı EPDK Kurul Kararı (27.01.2023 tarih ve 32086 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır)	28.02.2023 Tarihli ve 11682 sayılı EPDK Kurul Kararı (1 Mart 2023 tarihli ve 32119 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır)
01.02.2023 tarihinden itibaren	28.02.2023 tarihinden itibaren
Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 3.650 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 3.050 TL/MWh

Geçici 1'inci Maddede Yapılan Değişiklikler Sonrası Geçerli Asgari Ve Azami Fiyat Limitleri	
30.03.2023 Tarihli ve 11772 sayılı EPDK Kurul Kararı (31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.)	03.07.2023 tarihli ve 11933 sayılı EPDK Kurul Kararı (04.07.2023 tarihli ve 32258 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır)
01.04.2023 tarihinden itibaren	04.07.2023 tarihinden itibaren
Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 2600 TL/MWh	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 2700 TL/MWh

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

Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları (kr/kWh)	
22.06.2023 tarihli ve 11929 sayılı EPDK Kurul Kararı (24.06.2023 tarihli ve 32231 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)	17.08.2023 Tarihli ve 12031 sayılı EPDK Kurul Kararı (18.08.2023 tarihli ve 32283 sayılı Resmi Gazete’de yayımlananmıştır)
01.07.2023 tarihinden itibaren	18.08.2023 tarihinden itibaren
100,0000 kr/kWh	100,0000 kr/kWh
Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlar (kr/kWh)	
22.06.2023 tarihli ve 11929 sayılı EPDK Kurul Kararı (24.06.2023 tarihli ve 32231 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)	17.08.2023 Tarihli ve 12031 sayılı EPDK Kurul Kararı (18.08.2023 tarihli ve 32283 sayılı Resmi Gazete’de yayımlananmıştır)
01.07.2023 tarihinden itibaren	18.08.2023 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 Cumhurbaşkanlığı Kararı: 21.03.2023 tarihli ve 32139 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 6974 sayılı Cumhurbaşkanlığı 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 bağlı “kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer 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 bağlı elektrik tüketicileri,
- Orta gerilimden bağlı sanayi abone grubundaki elektrik tüketicileri,
- Orta gerilimden bağlı “kamu ve özel hizmetleri sektörü ile diğer abone” grubundaki elektrik tüketicileri,
- Kamu tüzel kişiliğine haiz aboneler ve genel aydınlatma aboneleri

haricindeki elektrik tüketicilerine yönelik olarak Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği kapsamında,

- 1) Sayaç 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 elektriği 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 tüketicieye gönderilmesine (yazılı ve kalıcı veri saklayıcısıyla birlikte),
- Görevli tedarik şirketini ilgilendiren fatura/ödeme bildirimini itirazlarına ait inceleme sonuçlarının tüketicinin talebine uygun olarak yazılı ya da kalıcı veri saklayıcısıyla bildirilmesine,
- Dağıtım şirketini ilgilendiren fatura/ödeme bildirimini 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 tüketicieye iade edilmesine,

- Perakende satış sözleşmesinin feshi veya sona ermesi durumunda, nakden tahsil edilen güvence bedelinin tüketiciye 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

ilişkin 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 yükümlülüklerine 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.

Elektrik Tarifeleri: Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Denetleme Kurumu (“EPDK”) kararlarıyla elektrik faturalarına esas olmak üzere;

- Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik şirketleri tarafından **i)** serbest olmayan tüketiciler (= Serbest Tüketici Limiti 2022: 1100 kWh) ile **ii)** Serbest tüketici olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen tüketiciler ile **iii)** Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere,
- Görevli tedarik şirketi tarafından yeşil tarifeyi seçen tüketicilere

uygulanacak tarife tabloları sırasıyla 30.03.2023 ve 22.06.2023 tarihlerinde revize edilmiştir. Birtakım değişiklikler aşağıdaki özetlenmektedir.

Alt Gerilim Tek Terimli Genel Aydınlatma Bedeli (kr/kWh)	
30.03.2023 Tarihli ve 11776 sayılı EPDK Kurul Kararı (31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)	22.06.2023 tarihli ve 11930 sayılı EPDK Kurul Kararı (24.06.2023 tarihli ve 32231 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)
01.04.2023’ten itibaren geçerli	01.07.2023’ten itibaren geçerli
465,3196 kr/kWh	473,1539 kr/kWh

Yeşil Tarife (kr/kWh)	
30.03.2023 Tarihli ve 11776 sayılı EPDK Kurul Kararı (31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)	22.06.2023 tarihli ve 11930 sayılı EPDK Kurul Kararı (24.06.2023 tarihli ve 32231 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)
01.04.2023’ten itibaren geçerli	01.07.2023’ten itibaren geçerli
258,4316 kr/kWh	258,4316 kr/kWh

Elektrik Piyasası Bağlantı Ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 29 Temmuz 2023 tarihli ve 32263 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 25 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir. Değişiklik, yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

“Ödeme prosedürü – Madde 25

(2) Kullanıcı, ödeme bildirimının tebliğ edildiği günü izleyen onbeş gün içerisinde bildirimde yer alan tutarı, TEİAŞ veya dağıtım şirketine öder. Ödemede gecikilen süre için 21/7/1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre hesaplanan gecikme zammı uygulanır. **İletim sistemi kullanıcıları hakkında bu oran iki kat olarak uygulanır.”**

7346 Sayılı Cumhurbaşkanî Kararı: 7 Temmuz 2023 tarihli ve 32241 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7346 sayılı Cumhurbaşkanî Kararı ile Mal ve Hizmetlere Uygulanacak Katma Değer Vergisi Oranlarının Tespitine İlişkin Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Karar 10.07.2023 tarihinde yürürlüğe girmektedir. Buna göre;

Madde 1 – (1) Mal teslimleri ile hizmet ifalarına uygulanacak katma değer vergisi oranları; a) Ekli listelerde yer alanlar hariç olmak üzere, vergiye tabi işlemler için, %20
b) Ekli (I) sayılı listede yer alan teslim ve hizmetler için, % 1
c) Ekli (II) sayılı listede yer alan teslim ve hizmetler için, %10 olarak tespit edilmiştir.

28.09.2023 Tarihli Ve 12095 Sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı: 30 Eylül 2023 tarihli ve 32325 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.09.2023 tarihli Kararında; 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaşma Yönetmeliği (Yönetmelik)’nin 140’ıncı maddesi uyarınca, 31 Aralık 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, Serbest olmayan tüketicileri, tedarikçisini seçmemiş serbest tüketicileri, daha önce tedarikçisini seçmiş olup, tekrar görevli 15 tedarik şirketinden enerji alan serbest tüketicileri, serbest ve serbest olmayan tüketicilerden Kanununun 17 nci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarının desteklenmesi amacıyla belirlenen tarifeler üzerinden enerji temin etmek isteyen tüketicileri,
- Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri,

için ödemekle yükümlü olunan, gün öncesi piyasası faaliyetlerine ve gün içi piyasasına ilişkin Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına iletilen günlük 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 uygulanmasına karar verilmiş olup bu karar 1 Ekim 2023 tarihinde yürürlüğe girmektedir.

Reeskont Ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti: 24 Haziran 2023 tarihli Resmi Gazete’de Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından, vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık **15,75 % (31 Aralık 2022’deki oran: yüzde 9,75)**, avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık **16,75% (31 Aralık 2022’deki oran: yüzde 10,75)** olarak belirlenmiştir. Tespit kararı, yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

6/2/2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telifisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası İle Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun: 15.07.2023 Tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanan 6/2/2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telifisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası İle Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile;

- **Kurumlar Vergisi Oranı**

Kurumlar Vergisi Oranı %25 belirlenmiştir

Muhasebat Genel Müdürlüğü Genel Tebliği (Sıra No: 80) (Parasal Sınırlar Ve Oranlar)’Nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Sıra No: 82): 22 Temmuz 2023 tarihli ve 32256 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Muhasebat Genel Müdürlüğü Genel Tebliği (Sıra No: 80) (Parasal Sınırlar ve Oranlar)’nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Sıra No:82) ile 9/3/2023 tarihli ve 32127 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Muhasebat Genel Müdürlüğü Genel Tebliği (Sıra No: 80) (Parasal Sınırlar ve Oranlar)’nin ekinde yer alan “Kanuni Faiz ve Temerrüt Faiz Oranları” başlıklı “VI” numaralı Tabloya aşağıda yer alan 1 sıra numaralı satır eklenmiş ve diğer satırlar buna göre teselsül ettirilmiş, mevcut 1 sıra numaralı satırda yer alan “1/1/2023 tarihinden itibaren” ibaresi “1/1/2023-30/6/2023 dönemi için” şeklinde değiştirilmiştir.

1. 1/7/2023 tarihinden itibaren :	
1.1. Kanuni faiz oranı sözleşme ile tespit edilmemişse,	9
1.2. Temerrüt faiz oranı	
1.2.1. Sözleşme ile tespit edilmemişse	9
1.2.2. Ticari işlerde (24/6/2023 tarihli Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası Tebliği ile)	16.75

Tebliğ 1/7/2023 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Reeskont Ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti: 28 Eylül 2023 tarihli ve 32323 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan T.C. Merkez Bankasının Kararı ile vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak **iskonto faiz oranı yıllık %30,75** (1 Eylül 2023 tarihinden itibaren yıllık %25,75 olarak uygulanmıştır.), avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık **% 31,75** olarak (1 Eylül 2023 tarihinden itibaren yıllık %26,75 olarak uygulanmıştır.) belirlenmiştir. Oranlar yayımı tarihinde yürürlüğe girmektedir.

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.

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 (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,

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

ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç 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 yürürlüğe girmesine, karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 03.07.2023 Tarihli ve 11933 Sayılı Kararı:

04.07.2023 tarihli ve 32238 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11933 sayılı Kurul Kararı ile “Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar’ın geçici 1’inci maddesinin beşinci fıkrası “5) Kurul tarafından yeni bir karar alınıncaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 2.700 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.” şeklinde değiştirilmiştir.

7346 Sayılı Cumhurbaşkanı Kararı

07.07.2023 tarihli ve 32241 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 7346 Sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile “Mal ve Hizmetlere Uygulanacak Katma Değer Vergisi Oranlarının Tespitine İlişkin Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Karar” yürürlüğe konulmuştur. İlgili Karar ile 24/12/2007 tarihli ve 2007/13033 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe konulan Mal ve Hizmetlere Uygulanacak Katma Değer Vergisi Oranlarının Tespitine İlişkin Kararın;

1 inci maddesinin birinci fıkrasının;

- (a) bendinde yer alan "%18" ibaresi, "%20" şeklinde,

- (c) bendinde yer alan "%8" ibaresi, "%10" şeklinde, değiştirilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 13.07.2023 Tarihli ve 11952 Sayılı Kararı:

16.07.2023 tarih ve 32250 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 13.07.2023 tarihli ve 11952 sayılı Kurul Kararı ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 13 üncü maddesinin dördüncü fıkrası ve 14 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında; 2023 yılının Temmuz ayı ve sonrası için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan şekilde revize edilmesine karar verilmiştir.

Aylar	2023 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Temmuz	186,33
Ağustos	143,58
Eylül	196,97
Ekim	220,22
Kasım	205,80
Aralık	159,91

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
29 Temmuz 2023 tarihli ve 32263 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 25 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilerek yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

“Ödeme prosedürü -

MADDE 25: (2) Kullanıcı, ödeme bildirimini tebliğ edildiği günü izleyen onbeş gün içerisinde bildirimde yer alan tutarı, TEİAŞ veya dağıtım şirketine öder. Ödemede gecikilen süre için 21/7/1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre hesaplanan gecikme zammı uygulanır. **İletim sistemi kullanıcıları hakkında bu oran iki kat olarak uygulanır.**”

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17.08.2023 Tarihli ve 12031 Sayılı Kararı:

18.08.2023 tarih ve 32283 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17.08.2023 tarihli ve 12031 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Üretim Anonim Şirketi tarafından uygulanacak aktif elektrik enerjisi toptan satış tarifesi hakkında;

- Görevli tedarik şirketlerine yapılan satışlarda 110,0000 kr/kWh uygulanmasına,
- Dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satışlarda 100,0000 kr/kWh uygulanmasına,
- Dağıtım şirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda 380,0000 kr/kWh uygulanmasına, karar verilmiştir.

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (“EPIAŞ”) Teminat Hesaplama Yöntemi’nde Değişiklik

EPIAŞ tarafından Teminat Hesaplama Yönteminde 17 Ağustos 2023 tarihli ve 10002 sayılı Genel Müdür Olur’u ile dağıtım ve görevli tedarik şirketleri için geçici ek teminat maddesinde değişiklik yapılmıştır. Değişiklik 18 Ağustos 2023 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkinine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ

29 Temmuz 2023 tarihli ve 32263 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkinine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ ile Fatura ve icmallerin bildirim başlıklı maddenin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Fatura ve icmallerin bildirim

MADDE 8- (2) Birinci fıkra kapsamındaki başvurular defaten veya ayrı ayrı yapılabilir. Ancak ilgili şirketin terkin kapsamındaki tüm tüketicileri için yapacağı başvurular, hasar durumuna karşı itiraz edilmiş ve/veya yargı yoluna gidilmiş olanlar hariç olmak üzere, 1/11/2023 tarihine kadar tamamlanır.”

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17.08.2023 Tarihli ve 12022 Sayılı Kararı:

22.08.2023 tarih ve 32287 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17.08.2023 tarihli ve 12022 sayılı Kurul Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle; olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan şehirlerde yer alan ve Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında kurulu lisanssız üretim tesisleriyle ilişilendirilen orta hasarlı ve ağır hasarlı yapılar ile yıkılmış ve yıkılacak yapılar için, 09.05.2023 tarihinden başlamak üzere, Elektrik Piyasasında Lisanssız elektrik Üretim Yönetmeliği’nin 28’inci maddesinin sekizinci ve dokuzuncu fıkra hükümlerinin 31.08.2024 tarihine kadar uygulanmamasına karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 14.09.2023 Tarihli ve 12069 Sayılı Kurul Kararı:

16.09.2023 tarih ve 32311 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 14.09.2023 tarihli ve 12069 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunu’nun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve 10 uncu maddesinin (A) fıkrasının (e) bendi ile Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği’nin 7 nci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca, 2024 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi’nin iletim tarifesinin %0,5 (binde beş)’i olarak belirlenmiştir.

İletim ek ücretleri, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından aylık olarak hesaplanır ve takip eden ayın 25’ine kadar Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırılır.

Karar 01.01.2024 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.09.2023 Tarihli ve 12095 sayılı Kurul Kararı:

30.09.2023 tarih ve 32325 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 12095 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, 31 Aralık 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 (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,

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

ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç 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 Ekim 2023 tarihinde yürürlüğe girmesine, karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.09.2023 Tarihli ve 12108 sayılı Kurul Kararı:

30.09.2023 tarih ve 32325 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 12108 sayılı Kurul Kararı ile

-Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik şirketleri tarafından serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketi olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen ve 20.01.20218 tarihli ve 30307 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 01.10.2023 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-1 ve Ek-2 de yer alan tarife tablolarının onaylanmasına,

-Görevli tedarik şirketleri tarafından Yeşil Tarifeyi seçen tüketicilere 01.10.2023 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-3’te yer alan tarife tablosunun onaylanmasına karar verilmiştir.

Şarj Hizmeti İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri

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.

28.07.2023 tarih ve 32262 sayılı Resmi Gazete’de Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanmıştır. Yönetmeliğin 32. Maddesi 6. Fıkrasına getirilen 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 alamaması, lisans başvurusunda bulunamaması, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olamaması, yönetim kurullarında görev alamamasına ilişkin düzenlemeler getirilmiştir. Bunun yanında, ilgili Yönetmeliğe, geçici 3. Madde eklenmiş olup bu kapsamda şarj ağı işletme lisansı sahiplerine Yönetmelik uyarınca lisans yükümlülüğü kapsamında şarj ağı oluşturma süresi 31.01.2024 tarihine kadar uzatılmıştır.

29.07.2023 tarih ve 32263 sayılı Resmi Gazete’de İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanmıştır. Bu kapsamda, müstakil olmayan ve diğer işyerlerinde ve toplu konutlarda faaliyet gösteren ve müstakil olmayan şarj istasyonları için faaliyet belgesi ile faaliyete geçilebilecektir. İlgili belge, büyükşehirlerde, büyükşehir belediyeleri tarafından düzenlenecektir.

09.08.2023 tarih ve 32274 sayılı Resmi Gazete’de Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanmıştır. Bu kapsamda, ilgili değişiklik ile, şarj ağına şarj istasyonu ekleme için gereken belgelerin Kuruma sunulması tarihi 31.07.2024 tarihine uzatılmıştır.

17.08.2023 tarih ve 32282 sayılı Resmi Gazete’de Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile 10.08.2023 tarih ve 12006 sayılı EPDK kararı yayımlanmıştır. İlgili düzenlemeler ile, şarj ağı işletmecilerinin Yenilenebilir Enerji Kaynakları Garanti Sistemi katılma imkanı getirilmiştir. Bunun yanında, yeşil şarj istasyonlarından şarj hizmeti alan kullanıcılara YEK-G belgelerinin şarj ağı işletmecileri tarafından ifşa ve itfa edilme yükümlülüğü getirilmiştir.

11.08.2023 tarih ve 32276 sayılı Resmi Gazete’de İş Sağlığı ve Güvenliğine İlişkin İşyeri Tehlike Sınıfları Tebliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ yayımlanmıştır. Bu kapsamda, elektrikli araçlar için şarj istasyonu faaliyetleri “tehlikeli” olarak sınıflandırılmıştır.

17.08.2023 tarih ve 32282 sayılı Resmi Gazete’de Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanmıştır. Bu kapsamda, şarj ağı işletmecilerinin, yeşil şarj istasyonları kurabilme imkanı tanınmaktadır. Yeşil şarj istasyonları, şarj hizmetine konu elektrik enerjisinin yenilenebilir kaynaktan üretildiğinin YEK-G belgesi ile itfa edildiği istasyonlar olarak tanımlanmıştır.

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

Şirket 01.01.2023 – 30.09.2023 dönemi içinde 7.395.243.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları ve 1.247.319.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıştır.

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 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.

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.

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 Eylül 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	100	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 – 30.09.2023 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 ulaşılmadığı, 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 9A 2023 performansı ise 01.01.2023-30.09.2023 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 – 30.09.2023 dönemi içinde 85.127.785 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. ve E.ON International Participations N.V. 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. ve E.ON International Participations N.V. 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 Eylül 2023 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 16.168.450.000 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
Enerjisa Enerji A.Ş.	3.100	%42,50	17.07.2023	17.07.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.260	%39,00	09.08.2023	08.08.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.000	%48,00	20.09.2023	25.09.2025
Total	16.168			

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:

EPDK tarafından duyurulan ve 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren geçerli olan ulusal tarifeye göre, tek zamanlı ve düşük voltajlı perakende satış tarifelerinde konutlar için değişiklik yapılmamış olup, diğer müşteri gruplarında %25 ile %32 arasında değişen oranlarda artış yapılmıştır. Dağıtım tarifesi aynı kalıp, son kullanıcıya yansıyan nihai tarife gruplarında ise konutlar için değişiklik olmamış olup, diğer tüm gruplar için %20 artış olmuştur.

Şirketimiz 02.10.2023 tarihinde 2.600.000.000 TL tutarında, 737 gün vadeli, %49,5 sabit faizli, 08.10.2025 itfa tarihli ve TRSENSAE2510 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 25.10.2023 tarihinde 2.000.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 450 gün vadeli, %48,0 sabit faizli, 17.01.2025 itfa tarihli ve TRSENSAE12514 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

p) Finansal tablolarında 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 – 30.09.2023 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 – 30.09.2023 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2023 – 30.09.2023 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemten 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 yılının ilk dokuz ayında 10.451 milyon TL iken, 2023'de yıllık %53 artış ile 15.949 milyon TL'ye yükselmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet geliri, 2023 yılının ilk dokuz ayında Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %79'unu oluşturmuştur. 2023 yılının ilk dokuz ayında dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde geçen yılın aynı dönemine göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler geçen yılın aynı dönemine göre %67 artarak 6.710 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri 2022 yılının ilk dokuz ayında 3.089 milyon TL iken, enflasyondaki artış ve artan yatırımlar nedeniyle yıllık %50 artışla 4.632 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Verimlilik ve kalite kalemi 575 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Vergi Düzeltmesi:** Vergi düzeltmesi, 182 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Diğer Kalemler:** Temel olarak riskten korunma kaynaklı, diğer kalemler 2023 yılının ilk dokuz ayında 465 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (2022 yılı ilk dokuz ay: 520 milyon TL).

Faaliyet gelirlerinde Perakende ve müşteri çözümleri iş kolunun katkısı 2023 yılının ilk dokuz ayında %21 seviyesinde gerçekleşmiştir. Düzenlemeye tabi piyasa brüt kârı elektrik fiyatlarındaki artış nedeniyle yıllık bazda %28 artışla 2022 yılının ilk dokuz ayındaki 2.266 milyon TL'den 2023 yılının ilk dokuz ayında 2.898 milyon TL'ye ulaşmıştır. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da aynı dönemde artan elektrik fiyatları nedeniyle 405 milyon TL nominal artışla 948 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar 2022 yılının ilk dokuz ayında 21,1 TWs iken; 2023 yılının ilk dokuz ayında %11 artışla 23,5 TWs olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2022 yılının aynı döneminde 8,9 TWs olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı 2023 yılının ilk dokuz ayında 9,2 TWs olarak gerçekleşmiştir.

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 2022 yılının ilk dokuz ayında 2.536 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, 2023 yılının ilk dokuz ayında %69 artışla 4.286 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir:

- 357 milyon TL artan net kredi ve tahvil giderleri
- 513 milyon TL artan operasyonel kur farkı giderleri
- 43 milyon TL artan müşteri depozitoları yeniden değerlendirme giderleri
- 331 milyon TL artan diğer finansal giderler

2022 yılının ilk dokuz ayında ortalama %28,6 seviyesinde gerçekleşen ortalama finansman oranı (nakit ve türev araçlar dahil), 2023 yılının ilk dokuz ayında %34,2 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 dokuz ayında 25,6 milyar TL'ye yükselmiştir.

Finansal net borç/faaliyet geliri oranı 2022 sonundaki 0,7x seviyesinden 2023 yılının ilk dokuz ayında 0,9x seviyesine yükselmiştir.

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 Eylül 2023 tarihi itibarıyla brüt satış kârı 15.121 milyon TL (30 Eylül 2022: 8.040 milyon TL)'dir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 30 Eylül 2023 tarihi itibarıyla ise %38 (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 Eylül 2023 tarihi itibarıyla toplamda 4 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 dokuz ayında 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 Eylül sonu itibarıyla 6 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 Eylül sonu itibarıyla 3 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/denetimkomitesialismaesaslari.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 kistasına 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 tamamlanan 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 raporlanmıştır.

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 I' in tamamlanmasını takiben Faz II kapsamında Biyoçeşitlilik, Döngüsel Ekonomi, AB Taksonomisi, Uluslararası Raporlama Standartları, TCFD ve Kapsam 3 Emisyonları Hedef Belirleme çalışmaları 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: 06.11.2023

Murat Pınar
CEO

Dr. Philipp Ralph Ulbrich
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	44.999.803	21.990.411
Nakit ve Nakit Benzerleri	9.058.692	8.370.987
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	5.754.074	3.342.405
Ticari Alacaklar	15.581.403	5.687.530
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>51.370</i>	<i>37.211</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>15.530.033</i>	<i>5.650.319</i>
Diğer Alacaklar	5.437.282	1.862.308
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>5.437.282</i>	<i>1.862.308</i>
Türev Araçlar	1.230.462	234.604
Stoklar	3.499.028	1.562.338
Peşin Ödenmiş Giderler	1.394.654	419.238
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	644.640	442.940
Diğer Dönen Varlıklar	2.399.568	68.061
Duran Varlıklar	49.662.817	37.198.186
Ticari Alacaklar	233.062	109.078
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>80.138</i>	<i>23.753</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>152.924</i>	<i>85.325</i>
Diğer Alacaklar	2.385.871	4.776.922
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>2.385.871</i>	<i>4.776.922</i>
Türev Araçlar	21.441	11.646
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	16.982.187	11.790.168
Kullanım Hakkı Varlıkları	439.052	387.317
Maddi Duran Varlıklar	2.592.761	1.634.005
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	5.965.227	6.097.098
<i>Şerefiye</i>	<i>1.977.127</i>	<i>1.977.127</i>
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	<i>3.988.100</i>	<i>4.119.971</i>
Peşin Ödenmiş Giderler	967.941	15.327
Ertelemiş Vergi Varlığı	20.063.535	12.371.412
Diğer Duran Varlıklar	11.740	5.213
TOPLAM VARLIKLAR	94.662.620	59.188.597

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	43.264.603	31.253.840
Kısa Vadeli Borçlanmalar	4.487.156	8.181.288
Uzun Vadeli Borçlanmaların		
Kısa Vadeli Kısımları	9.759.634	6.990.064
Diğer Finansal Yükümlülükler	123.097	82.688
Ticari Borçlar	18.460.391	6.772.301
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>537.278</i>	<i>310.732</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>17.923.113</i>	<i>6.461.569</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	700.266	237.342
Diğer Borçlar	7.993.760	5.369.044
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>46</i>	<i>2.425</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>7.993.714</i>	<i>5.366.619</i>
Türev Araçlar	32.480	102.960
Ertelenmiş Gelirler	54.618	32.538
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	-	1.901.790
Kısa Vadeli Karşılıklar	435.289	506.330
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>21.882</i>	<i>135.386</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>413.407</i>	<i>370.944</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.217.912	1.077.495
Uzun Vadeli Yükümlülükler	19.351.284	6.362.511
Uzun Vadeli Borçlanmalar	15.017.049	3.923.661
Diğer Finansal Yükümlülükler	725.860	509.087
Ertelenmiş Gelirler	1.043.383	-
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.560.019	1.153.248
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>1.560.019</i>	<i>1.153.248</i>
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.004.973	774.789
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	-	1.726
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	62.615.887	37.616.351

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 30 Eylül 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	32.046.733	21.572.246
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Paylara İlişkin Primler	1.392.791	1.775.976
Toplam Sermaye	2.573.860	2.957.045
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)	434.405	174.344
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	434.405	174.344
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	821.136	696.708
Geçmiş Yıllar Karları	15.285.571	3.245.180
Net Dönem Karı	12.930.885	14.498.093
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	94.662.620	59.188.597

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 EYLÜL 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.)

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2022	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2022
Hasılat	98.227.247	62.747.930	40.109.982	25.697.106
Satışların Maliyeti (-)	(83.106.618)	(54.708.205)	(33.743.327)	(22.580.399)
BRÜT KAR	15.120.629	8.039.725	6.366.655	3.116.707
Genel Yönetim Giderleri (-)	(4.877.694)	(2.273.802)	(1.828.392)	(854.037)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	4.134.074	3.285.655	2.001.106	1.398.014
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(5.440.158)	(2.885.387)	(2.361.233)	(1.072.534)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	8.936.851	6.166.191	4.178.136	2.588.150
Finansman Gelirleri	1.050.030	159.471	310.658	109.893
Finansman Giderleri (-)	(4.486.526)	(3.061.192)	(2.099.293)	(1.097.797)
VERGİ ÖNCESİ KAR	5.500.355	3.264.470	2.389.501	1.600.246
Vergi Gideri	7.430.530	(888.435)	8.187.747	(399.523)
Dönem Vergi Gideri (-)	(132.235)	(933.155)	272.509	(286.307)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	7.562.765	44.720	7.915.238	(113.216)
DÖNEM KARI	12.930.885	2.376.035	10.577.248	1.200.723
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER				
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	260.061	(297.050)	(304.617)	(254.691)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	360.887	(385.781)	(344.963)	(330.770)
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	(100.826)	88.731	40.346	76.079
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	13.190.946	2.078.985	10.272.631	946.032
Hisse başına kazanç				
Hisse başına kazanç (kr)	10,95	2,01	8,96	1,02

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 30 Eylül 2023	1 Ocak 30 Eylül 2022
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	8.936	6.165
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	540	404
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	763	250
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	1.432	1.389
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelir ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	-617	-770
FAVÖK	11.054	7.438
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	4.632	3.089
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	15.686	10.527
Tek seferlik (gelir) / gider	263	-76
Faaliyet Gelirleri	15.949	10.451
Raporlanan Net Kâr	12.931	2.376
Tek seferlik (gelir) / gider	348	-61
Vergi oranı değişimi	-2.876	221
Duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	-6.117	-
Baz Alınan Net Kâr	4.286	2.536

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.