



ENERJİSA
Türkiye'nin Enerjisi
Energy of Turkey

ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**01.01.2023 – 31.12.2023
FAALİYET RAPORU**

YÖNETİM KURULU'NUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

1. Görüş

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 1 Ocak - 31 Aralık 2023 tarihli hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun Grup'un durumu hakkında denetlenmiş olan konsolide finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set konsolide finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Bağımsızlık Standartları Dâhil) ("Etik Kurallar") ve Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta bağımsız denetimle ilgili olarak yer alan etik ilkelere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3. Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un 1 Ocak - 31 Aralık 2023 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 8 Mart 2024 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

4. Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 514. ve 516. Maddelerine ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.

- b) Yıllık faaliyet raporunu; Grup'un o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtacak şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, Grup'un gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.
- c) Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:
- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Şirketin araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, aynı ve nakdî imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Ticaret Bakanlığı'nın ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

5. Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

Amacımız, TTK ve Tebliğ hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun denetlenmiş olan finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemelerin, Grup'un denetlenen konsolide finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulu'nun denetlenmiş olan finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemelerin konsolide finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtıp yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

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

Çağlar Sürücü, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 8 Mart 2024

Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

Değerli Paydaşlarımız,

Geride bıraktığımız yılı bizler için unutulmaz kılan en önemli olay Şirketimizi ve ülkemizi derinden etkileyen Şubat 2023 deprem felaketi olmuştur. İlk andan itibaren tüm çalışanlarımız, yüklenici ve paydaşlarımız ile birlikte öncelikle arama kurtarma, ardından deprem yaralarının sarılması konusunda insan üstü bir çaba gösterdik. Başta yaşamlarını yitiren 16 değerli çalışma arkadaşımız olmak üzere deprem sebebi ile hayatını kaybeden tüm vatandaşlarımıza Allah'tan rahmet, yakınlarına ise sabır ve başsağlığı diliyorum. Bölgenin yeniden ayağa kalkması için elektrik altyapısı alanında üstümüze düşen her sorumluluk Şirketimizin öncelikli görevi ve bu görevin hızlıca tamamlanması hedefimizdir.

Bu yılki faaliyet raporumuzu sunarken hem sektörümüzdeki hızla değişen dinamiklere hem de Şirketimizin bu değişimlere nasıl uyum sağladığına ve devam eden enerji dönüşümünde nasıl kritik bir rol oynadığına dair derin bir bakış açısı sunmak isterim. Bu rapor, sadece geçtiğimiz yılın bir değerlendirmesi değil, aynı zamanda sürdürülebilirlik, yenilik ve mükemmellik yolunda ilerlemeye devam ederken, geleceğe yönelik taahhütlerimizi ve hedeflerimizin de bir yansımasıdır. Siz değerli paydaşlarımızla bu yolculukta el ele vererek, Şirketimizin sadece bugünü değil, yarınını da şekillendirmekte olduğumuzu ve bu geleceğin dünyamızın da sürdürülebilir geleceğine katkı sağlayacağını gururla paylaşıyoruz.

Global ölçekte devam eden iklim krizi ile mücadele ve enerji dönüşümü süreci, jeopolitik gelişmelerin etkisi altında hem zorluklar hem de fırsatlar sunmaktadır. Bu gelişmeler, piyasa dinamiklerini etkileyerek enerji dengelerinin derinlemesine anlaşılması ihtiyacını doğurmaktadır.

Rusya-Ukrayna savaşı, Avrupa'nın ana doğal gaz tedarikçisiyle ilişkilerinin kesilmesine yol açtı. Bu durum, Türkiye de dahil, enerji fiyatlarında son iki yılda beklenmedik artışlara, yenilenebilir enerji sektöründe ivmelenmeye, sıvılaştırılmış doğal gaz ticaretinde büyümeye ve alternatif yeni yatırımların ve teknolojilerin hızlanmasına neden oldu. COVID-19 pandemisi sonrasında, ekonomisinin tekrar canlanmasıyla birlikte Çin hem önemli bir ham madde tüketicisi hem de yenilenebilir enerji ve teknoloji alanında önemli bir oyuncu olarak yeniden ön plana çıktı. Çin'in elektrik üretiminde yenilenebilir kaynaklara geçişi ve e-mobilité alanındaki adımları, global enerji dönüşümü açısından önemli kilometre taşları arasında değerlendirilmektedir. Tüm bu enerji piyasaları gelişmeleri arasında dünya, COP28 kapsamında belirlenen global ölçekte 2030 yılına kadar yenilenebilir enerji kurulu gücünü üç katına, enerji verimliliğini ise iki katına çıkarma hedefleri için mücadelesini sürdürüyor.

Türkiye'ye baktığımızda ise, dünya genelinde toplam enerji tüketimi açısından ilk 20 ülke arasında yer aldığımızı görüyoruz. Enerji alanında dünyanın en büyük tüketicilerinden biriyiz. Enerji talebimiz yüksek olmasına rağmen, ihtiyacımızın büyük bir kısmı ise hala ülke dışı kaynaklardan sağlamaktayız. Son zamanlarda keşfedilen yerli doğal gaz ve petrol rezervlerinin, enerji piyasalarımızdaki gelişmelerin, yenilenebilir enerjide ve şebekelerimizde atılan adımların ve yatırımların ülkemizin enerjide dışa bağımlılığını orta vadede azaltma ve enerji güvenliğini artırma potansiyeline sahip olduğunu söyleyebiliriz.

Bu ilerlemelerin yanında Türkiye'nin gelişime açık alanları olduğu da malum. Türkiye'nin enerji piyasalarında önemli bir gelişme noktası, gerçek maliyetlere dayalı piyasa mekanizmalarının tam olarak işlev görmemesidir. Sektörümüzde bu mekanizmaların entegrasyonu, yatırımları desteklemek, tüketicilere enerjinin asıl değerini kavratmak ve daha katma değerli sanayilere doğru geçişimizi hızlandırmak için hayati önem taşımaktadır. Yaşanılan enerji krizleri, birçok ülkede tüketicileri koruyucu önlemleri almaya yönlendirirken, enerji sektörlerinde uzun vadeli ve kalıcı başarının serbest piyasa koşullarına bağlı olduğu, akademik çevreler ve sektör uzmanları tarafından uzun zamandır kabul edilen bir gerçektir.

Tüm bu gelişmelerin ışığında, elektrik dağıtım ve perakende sektörlerinin, enerji dönüşümün önemli bir parçası olan yenilenebilir enerji kaynaklarının şebekeye entegrasyonu, elektrifikasyon ve verimlilik noktasında öncü ve kilit bir rol sahibi olduğuna inanıyoruz. Enerjisa Enerji olarak şirketlerimiz bünyesinde yürüttüğümüz faaliyetlerimiz ile başta Türkiye'nin enerji dönüşümü ardından da enerji bağımsızlığının sağlanması adına önemli katkılar sunmaktayız. Dağıtım şebekelerimizde yatırım rekorları ile geride bıraktığımız 2023'te aynı zamanda müşterilerimiz için "İşimin Enerjisi" kapsamında sunduğumuz yenilenebilir enerji yatırımları ve enerji verimliliği projeleri için de başarılı bir büyüme gösterdik. E-mobilite alanında sunduğumuz şarj hizmetlerinde Eşarj ile yüksek hızlı şarj ağları içerisinde açık ara sektör liderliği pozisyonumuzu geliştirerek koruyoruz.

Ülkemizin ve dünyamızın sürdürülebilir geleceğinde kritik öneme sahip işlerimizi başarı ile tamamlamamızda ise iki güçlü yanımızın büyük etkisi olduğunu söyleyebiliriz. Birincisi sektörümüz ortalamalarının çok üzerinde, etkin ve yetkin insan kaynağıdır. Enerjisa Enerji sahip olduğu 11 binin üzerindeki aile ferdi ile örnek şirket misyonunu bir yıl daha yerine getirmiştir. İkincisi ise tüm operasyonel faaliyetlerimizde verimliliğimizi ve hızımızı artıran dijital ve teknolojik yetkinliklerimiz. Dijital dönüşüm, Enerjisa Enerji'nin çalışma prensipleri içerisinde ilk günden itibaren hep ön planda yer almıştır ve bundan sonra da dünyaya örnek uygulamaları geliştirmeye devam edeceğimize inanıyoruz.

2024 yılında da yatırımlarımızı ve hizmet kalitemizi artırmaya devam edeceğiz. Hem elektrik dağıtım hem perakende satış hem e-mobilite hem de "İşimin Enerjisi" altındaki çözümlerimiz ile enerji dönüşümünün bayrak taşıyıcıları arasında en önde yer alacağız.

Geçtiğimiz yıl içerisinde, Enerjisa Enerji Yönetim Kurulumuz, ilgili mevzuat ve prosedürler kapsamındaki görev ve sorumluluklarını yerine getirdi. 2023 mali yılı içerisinde yapılan Yönetim Kurulu toplantılarında finansal ve operasyonel performans gözden geçirilerek üst yönetimle gerekli tavsiyeler paylaşıldı. Şirket yönetimi tarafından süreç boyunca iletilen gündem maddeleri de titizlikle görüşülerek karara bağlandı. Yönetim Kurulu komiteleri kurumsal yönetim, sürdürülebilirlik, risk, finansman ve insan kaynakları alanlarında yürütülen çalışmaları gözden geçirmek üzere birçok kez düzenli aralıklar ile bir araya geldi. Bu komitelerden çıkan tavsiye kararı da Yönetim Kurulu ile paylaşıldı ve tarafımızdan dikkate alındı.

Yönetim Kurulu olarak, 2023 yılında gösterdikleri başarıdan dolayı Enerjisa Enerji üst yönetimini, tüm komitelerini, çalışanlarımızı ve tedarikçilerimizi kutlarız. Müşterilerimize ve yatırımcılarımıza da bize duydukları güven için teşekkür ederiz.

Kıvanç Zaimler

Enerjisa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı

1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2023 – 31.12.2023
- b) Şirketin ticaret unvanı : ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
- Ticaret sicili numarası : 800865-0
- 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			
		31.12.2022		31.12.2023	
		(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 Würzburg	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 Würzburg, 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.

31 Aralık 2023 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

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

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

31.12.2023 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.583'dür.

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 – 31.12.2023 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 - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2022
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	264.705	144.850
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	7.897	2.795
	<u>272.602</u>	<u>147.645</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2023-31.12.2023 dönemi içerisinde 29.171.346,22 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 Telafisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun” ile, kurumlar vergisi oranı %20'den %25'e çıkartılmış olup yeni oran 2023 yılı Temmuz ödeme döneminden itibaren geçerlidir. İlgili değişiklik finansal tablolara yansıtılmıştır.

Tahvil İhracı

Şirketimiz 02.10.2023 tarihinde 2.600.000.000 TL (Tam 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 TRSENSA12514 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 EMÇ'nin E-Şarj'daki hisse oranı %100'e ulaşmıştır.

Fitch Ratings Kredi Derecelendirme Notu

Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Ulusal Uzun Vadeli Kredi Notunu AA+(tur)'dan AA(tur)'a revize etmiştir. Negatif olan görünümünü korumuştur. Kredi derecelendirme raporu ekte yer almaktadır.

Ulusal Tarife

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 tarifiyesi aynı kalıp, son kullanıcıya yansıyan nihai tarife gruplarında ise konutlar için değişiklik olmamış olup, diğer tüm gruplar için %20 artış olmuştur.

Dağıtım İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri:

2023 Yılı Serbest Tüketici Limiti: 30 Aralık 2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11496 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile 2023 yılı için serbest tüketici limitinin 1000 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir (*Serbest tüketici limiti 2022 yılında 1100 kWh olarak belirlenmişti.*)

2023’te Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Yapılan Değişiklikler:

2023’te 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 (30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)	30.03.2023 Tarihli ve 11775 Sayılı EPDK Kurul Kararı (31.02.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)
01.01.2023 tarihinden itibaren	01.04.2023 tarihinden itibaren
50,0000 kr/kWh	50,0000 kr/kWh

22.06.2023 tarihli ve 11929 sayılı EPDK Kurul Kararı (24.06.2023 tarihli ve 32231 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)	17.08.2023 Tarihli ve 12031 sayılı EPDK Kurul Kararı (18.08.2023 tarihli ve 32283 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)
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)	
29.12.2022 Tarihli ve 11513 sayılı EPDK Kurul Kararı (30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)	30.03.2023 Tarihli ve 11775 sayılı EPDK Kurul Kararı (31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)
01.01.2023 tarihinden itibaren	01.04.2023 tarihinden itibaren
380,0000 kr/kWh	380,0000 kr/kWh
22.06.2023 tarihli ve 11929 sayılı EPDK Kurul Kararı (24.06.2023 tarihli ve 32231 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)	17.08.2023 Tarihli ve 12031 sayılı EPDK Kurul Kararı (18.08.2023 tarihli ve 32283 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)
01.07.2023 tarihinden itibaren	18.08.2023 tarihinden itibaren
380,0000 kr/kWh	380,0000 kr/kWh

Elektrik Tarifeleri: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından çeyrek dönemlerde yayımlanan kurul kararları ile belirlenen Nihai Tarife Tablosu ile görevli tedarik şirketleri tarafından enerji alan (alçak gerilim – tek terimli) tüketiciler için genel aydınlatma birim bedeli tarifeleri aşağıdaki gibidir:

Genel Aydınlatma Birim Bedeli (kr/kWh)			
29.12.2022 tarihli 11537 sayılı EPDK Kurul Kararı (30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.)	30.03.2023 tarihli 11776 sayılı EPDK Kurul Kararı (31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.)	22.06.2023 tarihli 11930 sayılı EPDK Kurul Kararı (24.06.2023 tarihli ve 32231 Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)	28.09.2023 tarihli 12108 sayılı EPDK Kurul Kararı (30.09.2023 tarihli ve 32325 Resmi Gazete’de yayımlanmıştır)
01.01.2023’den itibaren	01.04.2023’den itibaren	01.07.2023’den itibaren	01.10.2023’den itibaren
465,3196	465,3196	473,1539	473,1539

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 132/Ç Maddesinde Belirtilen Avans Ödeme Bildirimlerine İlişkin Düzenlemeler:

6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen deprem nedeniyle ödemekle yükümlü olunan DUY md. 132/Ç'de belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ödeme tarihlerinde ve faiz uygulamalarına ilişkin sırasıyla 09.02.2023 Tarihli ve 11629 Sayılı Kurul Kararı, 04.05.2023 tarih ve 11827 sayılı Kurul Kararı, 11.05.2023 Tarihli ve 11846 Sayılı Kararı, 22.06.2023 tarihli ve 11928 sayılı Kurul Kararı alınmıştır. Son olarak, önceki Kurul Kararlarında yer alan düzenlemeler kaldırılarak 28.09.2023 tarihli ve 12095 sayılı Kurul Kararı ile 31 Aralık 2023 tarihine kadar getirilen düzenlemeler aşağıda belirtilmiştir.

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 Kanunun 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 verilmiştir. Bu karar, 1 Ekim 2023 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

OHAL Kapsamında Elektrik ve Doğal Gaz Tüketimlerine Yönelik Tahakkuk ve Tahsilat İşlemlerinin Ertelenmesine Dair Cumhurbaşkanı Kararı Kararı ve 23.03.2023 Tarihli Ve 11743 Sayılı EPDK Kurul Kararı:

21.03.2023 tarihli ve 32139 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 6974 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile 6/2/2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle zarar gören bazı illerdeki tüketicilerin elektrik ve doğal gaz tüketimlerine yönelik tahakkuk ve tahsilat işlemlerinin ertelenmesine dair usul ve esaslar aşağıdaki gibi belirlenmiştir:

Bu Usul ve Esaslarda belirtilen hususlar kapsamında, 25.03.2023 tarihli ve 32143 sayılı Resmî Gazete'de 23.03.2023 tarihli ve 11743 sayılı Kurul Kararı yayımlanmıştır. Kurul Kararında, 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,

- 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.

Elektrik tüketim tahakkuk ve tahsilatlarının ertelenmesinden kaynaklı finansman ihtiyacına yönelik finansman maliyetinin, 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 karşılanacağı düzenlenmiştir.

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 sürelerle 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.

7346 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı:

7 Temmuz 2023 tarihli ve 32241 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7346 sayılı Cumhurbaşkanlığı 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 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.

Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti:

Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası tarafından vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı ve avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranları aşağıda belirtilen tarihlerde ve oranlarda değiştirilmiştir. Değişiklikler yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Tebliğ	Reeskont Oran (Yıllık - %)	Avans Oran (Yıllık - %)
24 Haziran 2023 tarihli ve 32296 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan T.C. Merkez Bankası Tebliği	%15,75	%16,75
1 Eylül 2023 tarihli ve 32296 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan T.C. Merkez Bankası Tebliği	%25,75	%26,75
28 Eylül 2023 tarihli ve 32323 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan T.C. Merkez Bankası Tebliği	%30,75	%31,75

1 Kasım 2023 tarihli ve 32356 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan T.C. Merkez Bankası Tebliği	%35,75	%36,75
1 Aralık 2023 tarihli ve 32386 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan T.C. Merkez Bankası Tebliği,	%40,75	%41,75
23 Aralık 2023 tarihli ve 32386 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan T.C. Merkez Bankası Tebliği	%43,25	%44,25

6/2/2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telafisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun:

15.07.2023 Tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanan anılan Kanun ile 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.

19/10/2023 Tarihli ve 12138 Sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı:

24 Ekim 2023 tarihli ve 32349 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12138 sayılı Kararı ile, 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle, olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlerde yer alan lisanssız üretim tesisleri için, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği’nin 26’ncı maddesinin on altıncı fıkrası ile 04.08.2022 tarihli ve 11098 sayılı Kurul Kararı’nın uygulanmasına ilişkin olarak aşağıdaki kararlar alınmıştır:

- 2023 yılında ilk kez devreye alınan tüketim tesisleri ile ilişkilendirilen ve 2023 yılında devreye alınan üretim tesislerinde satışa konu edilebilecek ihtiyacının üzerindeki elektrik enerjisi miktarının tamamının dikkate alınmasına karar verilmiştir.

- İlgili tüketim tesisinin 2023 veya 2024 yılına ait mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisi tüketimlerinin her ikisinin de 2022 yılına ait mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisinden düşük olması durumunda; 2024 yılında satışa konu edilebilecek elektrik üretim miktarının hesaplanmasında, 2022 yılına ait mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisi tüketiminin kullanılmasına karar verilmiştir.

Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 5 inci ve 6 ncı maddelerinde yer alan tüketim miktarları ve Kurulca belirlenen katsayı oranı:

28 Ekim 2023 tarihli ve 32353 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 5’inci ve 6’ncı maddelerinde yer alan tüketim miktarları ve Kurulca belirlenen katsayı 2024 yılı için belirlenmiştir.

- Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 5’inci maddesinin üçüncü fıkrasında* yer alan tüketim miktarı 2024 yılı için mesken ve tarımsal faaliyetler tüketici gruplarına yönelik 100 milyon kWh/yıl, diğer tüketici gruplarına yönelik 1 milyon kWh/yıl uygulanır.

Tüketici Grubu	Tüketim Miktarı (kWh/yıl)	
	2023	2024
Mesken	100 milyon	100 milyon
Tarımsal Faaliyetler	100 milyon	100 milyon
Kamu ve Özel Sektör Hizmetler Sektörü ile Diğer	1 milyon	1 milyon
Sanayi	1 milyon	1 milyon
Aydınlatma	1 milyon	1 milyon

- Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 6’ncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan KBK’nin 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren 1,0938 olarak uygulanmasına devam edilmiştir (2023 yılında da 1,0938 olarak uygulanmaktaydı).

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nde Değişiklikler:

2023 yılında BSKY’de iki değişiklik yapılmıştır. 29 Temmuz 2023 tarihli ve 32263 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile BSKY’nin 25 inci maddesinin ikinci fıkrasına ödeme bildiriminin tebliğ edildiği günü izleyen onbeş gün içerisinde bildirimde yer alan tutarın, TEİAŞ veya dağıtım şirketine ödenmemesi halinde gecikme için uygulanacak 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre hesaplanan gecikme zammının, iletim sistemi kullanıcıları hakkında iki kat olarak uygulanacağı düzenlenmiştir.

Diğer bir değişiklik ise Kasım ayında yapılmıştır. 9 Kasım 2023 tarihli ve 32363 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde (BSKY) Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile 28/1/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmelikte aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır.

Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 554):

25 Kasım 2023 tarihli ve 32380 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 554 Sıra No’lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesinin (B) fıkrası uyarınca yeniden değerlendirme oranı, yeniden değerlendirme yapılacak yılın Ekim ayında (Ekim ayı dâhil) bir önceki yılın aynı dönemine göre Türkiye İstatistik Kurumunun Yurt İçi Üretici Fiyat Endeksinde meydana gelen ortalama fiyat artış oranı olup bu oranın Hazine ve Maliye Bakanlığınca Resmî Gazete ile ilan edilmesi gerekmektedir. Bu hüküm uyarınca yeniden değerlendirme oranı 2023 yılı için % 58,46 (elli sekiz virgöl kırk altı) olarak tespit edilmiştir. Öte yandan, bu konuda daha önce yayımlanmış olan Tebliğlerin de yürürlükte bulunduğu tebliğ olunmuştur.

7918 Sayılı Cumhurbaşkanî Kararı:

12 Aralık 2023 tarihli ve 32397 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 6/2/2023 Tarihinde Kahramanmaraş İlnde Meydana Gelen Depremler Nedeniyle Adıyaman, Hatay, Kahramanmaraş ve Malatya İlleri ile Gaziantep İlının İslahiye ve Nurdağı İlçelerinde Devam Eden Mücbir Sebeye İstinaden, 7256 Sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ve 7326 Sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanunda Yer Alan Taksit Ödeme Sürelerinin Yeniden Belirlenmesine Dair Karar (Karar Sayısı: 7918) ile,

- 6 Şubat tarihinde Kahramanmaraş İlnde meydana gelen depremler nedeniyle Hazine ve Maliye Bakanlığınca 213 sayılı Kanunun 15’inci maddesine istinaden 6 Şubat 2023 tarihinden geçerli olmak üzere ilan edilen mücbir sebep halinin Adıyaman, Hatay, Kahramanmaraş ve Malatya illeri ile Gaziantep İlının İslâhiye ve Nurdağı ilçelerinde 30 Nisan 2024 tarihine kadar (bu tarih dahil) devam ettiği ilan edilmiştir.
- Belirtilen yerlerdeki dairelere borçlu olanların münhasıran bu yerlerdeki dairelere (alacaklı idarelere) anılan Kanunlar kapsamında 06.02.2023 ila 29.02.2023 tarihleri arasında ödenmesi gereken taksitlerinden (ödeme süresinin son günü mücbir sebep halinin sona erdiği tarihe rastlayanlar dahil) birincisinin ödeme süresi; mücbir sebep halinin sona erdiği tarihi izleyen ayda, sonraki taksitlerin ödeme süreleri de bu ayı takip eden aylık dönemler halinde (toplam on iki ayda) ödenmek üzere uzatılmıştır.
- Mücbir sebep halinin başladığı tarih ile mücbir sebep halinin sona erdiği tarih arasında rastlayan taksit sayısının on ikiden fazla olması halinde, fazla olan taksitler on ikinci taksitle birlikte ödenmektedir.

Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik:

19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile 14 Nisan 2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren ve aktif elektrik enerjisi arz ve talebinin dengelenmesine ve uzlaştırmanın gerçekleştirilmesine ilişkin usul ve esaslarını belirleyen Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde gün içi piyasası teklifleri, gün içi piyasası tekliflerinin bildirilmesi, gün içi piyasasında tekliflerin eşleşmesi ve ticari işlem onayı, gün içi piyasası kapsamında PYS arıza ve bakım prosedürleri, gün içi piyasasında itiraz süreci maddelerine ilişkin değişiklikler yapılmıştır.

- Gün içi piyasasında “Blok teklif” kaldırılmıştır (m. 66/C f.1)
- Gün içi piyasasında sunulabilecek minimum fiyat adımları Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek piyasa katılımcılarına PYS aracılığıyla duyurulacaktır (m. 66/C f.3)
- Teklif opsiyonları
 - Standart
 - Süreli
 - Tamamını eşle veya yok et
 - Olanı eşle veya yok et
 - Fiyat seviyeli
 - Zaman seviyeli
 - Buzdağı olarak belirlenmiştir.

- Yönetmeliğin 132'nci maddesinde; görevli tedarik şirketinin portföyüne düşen serbest tüketicilerin yapmış olduğu çekişler sebebiyle, ilgili tedarik şirketinin dengesizlik olarak almış olduğu enerji miktarının, portföye düşüş tarihinden itibaren Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili dağıtım şirketine yapılan bildirim takip eden 2. iş günü dahil olmak üzere belirlenen uzlaştırma dönemleri için piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilmesi düzenlenmiştir.
- Yönetmeliğin 133'üncü maddesinde; yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hesaplanan LÜYTOB değerlerine geçmişe dönük düzeltme kalemi kapsamında itiraz edilebilme sürecinin belirlenmesi, itirazla ilgili olarak dağıtım şirketinin yazılı ya da PYS üzerinden iletilen itirazları 5 işgünü içerisinde sonuçlandırması gerektiği düzenlenmiştir.
- Piyasa İşletmecisinin, görevli tedarik şirketleri tarafından LÜYTOB değerlerine ilişkin yazılı olarak veya PYS üzerinden kendisine bildirilen sonuçlara göre gerekli düzeltme işlemini 134 üncü madde hükümleri* kapsamında yapması ve yapılan düzeltme ilgili görevli tedarik şirketine yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirim yapması gerektiği hüküm altına alınmıştır.

Elektrik Piyasası Kanununun 16'ncı Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ:

27 Aralık 2023 tarihli ve 32412 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 2023 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 58,46 oranında artırılarak aşağıdaki şekilde yeniden belirlenmiştir. Tebliğ 01/01/2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN İDARİ PARA CEZALARI	2023 YILINDA UYGULANAN İDARİ PARA CEZALARI	2024 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI
İLGİLİ KANUN MADDESİ	(TL)	(TL)	(TL)
Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hâllerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hâllerinde, on beş gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16 ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	500.000	3.607.749	5.716.839
Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine, Kurul kararlarına ve talimatlara aykırı hareket edildiğinin saptanması hâlinde, aykırılığın niteliğine göre aykırılığın otuz gün içinde giderilmesi veya tekrarlanmaması ihtar edilir ve yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettiren veya tekrar edenlere verilecek idari para cezası 16 ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	500.000	3.607.749	5.716.839

Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine aykırılık yapılmış olduktan sonra niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olmayacak şekilde aykırı davranılması durumunda ihtar gerek kalmaksızın verilecek idari para cezası 16 ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	500.000	3.607.749	5.716.839
Lisans müracaatında veya lisans yürürlüğü sırasında, lisans verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans verilmesini etkileyecek lisans şartlarındaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi hâlinde verilecek idari para cezası 16 ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (ç) Bendi	800.000	5.772.413	9.146.965
Lisans süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması hâlinde, otuz gün içinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir. Yazılı ihtar rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16 ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	900.000	6.493.959	10.290.327
Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması hâlinde, on beş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhte faaliyetin durdurulması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtar rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16 ncı Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	1.000.000	7.215.524	11.433.719
Elektrik dağıtım şirketlerinin denetimleri haricinde de genel aydınlatma kapsamında tespit edilen yanmayan, yerinde olmayan armatür ve/veya direklere ilişkin eksiklerin giderilmesine ilişkin süre verilir. Belirlenen sürelerde eksikliklerin giderilmemesi durumunun tespiti ile belirlenen her bir direk veya armatür için Bakanlığın Kurula bildirmesini müteakip Kurul tarafından beş yüz Türk lirası idari para cezası verilir. Tespit edilen eksikliklerin giderilmesine ilişkin verilecek süreler ve eksikliklerin tespit esasları yönetmelikle belirlenir. Bu Kanuna göre verilen idari para cezaları tebliğinden itibaren bir ay içinde ödenir. 16 ncı Maddenin Sekizinci Fıkrası	500	2.864	4.538

Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği:

28 Aralık 2023 tarihinde yayımlanan ve 1 Ocak 2024'te yürürlüğe girecek olan Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği,

- (i) EPIAŞ tarafından kurulacak kullanıcı mobil uygulamasına (1 Haziran 2024) ve dağıtım şirketinin 1 Temmuz 2024'ten itibaren bu uygulamaya veri sağlamasına,
- (ii) Milli akıllı sayaç sistemi ("MASS") geçiş dönemi uygulamalarına (Dağıtım şirketinin merkezi haberleşme yazılımını 1 Nisan 2025'e kadar kurmasına; 1 Ağustos 2025'e kadar sayaç verilerinin aktarılması ve işlenmesi için entegrasyonu sağlamasına, 1 Haziran 2025'ten itibaren dağıtım şirketinin tedarik edeceği sayaçların birlikte çalışabilirlik ilkesine uygun olmasına)

dair geçiş hükümleri içermektedir.

Milli Akıllı Sayaç Sistemi (MASS) aşağıdaki donanım ve yazılımlardan oluşmaktadır ve bu bileşenlerin herhangi bir revizyona gerek duymadan bir uyum içerisinde çalışması gerekir:

- Akıllı sayaçlar
- Modem
- Merkezi haberleşme yazılımı
- Veri yoğunlaştırıcı
- Kullanıcı mobil uygulaması

Akıllı Sayaç Sistemi Altyapısına ilişkin dağıtım şirketinin görev ve sorumlulukları aşağıdadır:

- Dağıtım sistemine bağlı sayaçların MASS kapsamına dahil edilmesi (1/8/2025'e kadar),
- İletişim kurulması için gerekli teçhizatın, altyapının ve akıllı sayaçların kurulumu, işletilmesi ve bakımı ve
- Mevcut sayaçların akıllı sayaçlar ile değiştirilmesi.

Kullanıcı Mobil Uygulama (1/6/2024 tarihine kadar EPIAŞ tarafından kurulur): Kullanıcıların bazı bilgilerini görebilmeleri ve analiz edebilmeleri amacıyla EPIAŞ tarafından işletilir ve dağıtım şirketinin (1/7/2024 tarihine kadar) sağlayacağı verilerin doğruluğundan kendisinin sorumlu olmasına esasına dayanır.

Kullanıcı mobil uygulamada:

- Günlük, aylık, yıllık tüketim ve/veya üretim verilerinin (zaman dilimine göre) görüntülenebilmesini,
- Beklenmedik aşırı tüketim, kullanıma kapalı halde tüketim yapılması halinde kullanıcıyı uyarabilmesini,
- Belirlediği sınır değerini aştığı halde kullanıcıyı bilgilendirmesini,
- Kullanıcıların etkilendikleri cari ve bir önceki yıl kesinti verilerinin kesinti listesini, yıl bazında tedarik sürekliliği tazminatına esas toplam kesinti süresi ve toplam kesinti sayısını, her bir kesintinin başlangıç ve bitiş zamanının, kesinti süresinin, uzun süreli ve yıllık kesinti tazminat bilgisinin görüntülenebilmesini,
- Bildirimli kesintilerin önceden bildirilmesini,
- Teknik kalite olaylarına ilişkin sayaç verilerinin görüntülenebilmesini,
- Şikayet ve arıza ihbarlarının yapılmasını

sağlayacak özellikler bulunmak zorundadır.

Kullanıcı mobil uygulamadaki verilerin kamu kurum ve kuruluşlarıyla paylaşımına dair usul ve esaslar Kurum tarafından belirlenecektir.

Elektrik sayaçları, Akıllı Sayaç EKO ve Akıllı Sayaç PRO olmak üzere 2'ye ayrılmaktadır.

Akıllı Sayaç EKO kapsamında olması gereken sayaçlar: (öncelik sırasına göre)

- Yeni tesis edilen sayaçlar ile damga süresinin dolması nedeniyle değiştirilmesi gereken sayaçlar.
- Her bir dağıtım transformatörü çıkışına tesis edilmesi gereken sayaçlar.
- Arıza kaynaklı olarak değiştirilmesi gereken sayaçlar.
- Kaçak elektrik kullanım şüphesiyle değiştirilen sayaçlar.

Akıllı Sayaç PRO kapsamında olması gereken sayaçlar:

- Lisanslı üretim tesislerinin tüketim birimlerinin dağıtım sisteminden çektiği elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.
- Lisanslı üretim tesislerinin dağıtım sistemine verdiği elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.
- İki dağıtım sistemi arasındaki alışverişe esas elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.
- Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ile müstakil elektrik depolama tesislerinden verilen ve çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.
- Önceki yıl tüketimi veya yıl içerisindeki tüketimi 10 MWh üzerinde olan kullanım yerlerine ilişkin mevcut sayaçlar.
- Ayrı bir elektrik aboneliği olan ve en az bir DC 50 kW ve üzeri güçte şarj ünitesi bulunan şarj istasyonları ile tüketimi yıllık 10 MWh üzerinde olan şarj istasyonlarının elektrik tüketiminin ölçülmesi için kullanılacak sayaçlar.
- Kurulu gücü 10 kW'ın üzerinde olan lisanssız üretim tesisleri.

Dağıtım şirketleri, sayaçlar üzerindeki tedarik sürekliliğine ilişkin verileri Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliği ile teknik kaliteye ilişkin verileri Elektrik Dağıtım Sisteminin Teknik Kalitesine İlişkin Usul ve Esaslarda tanımlanan usuller çerçevesinde herhangi bir veri kaybı olmayacak şekilde kaydedecektir.

Uzaktan haberleşme kapsamında olmayan sayaçlar için sayaç üzerindeki kesinti ve teknik kalite kayıtları, elektrik dağıtım şirketleri tarafından en az 6 aylık periyotlarla okunur ve ilgili sistemlerinde kayıt altına alınacaktır.

Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar ve Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ yürürlükten kaldırılmıştır.

MASS Geçiş Dönemi için öngörülen tarihler aşağıdaki gibidir:

- TEDAŞ - MLZ/2017-062.A kodlu Elektronik Elektrik Sayaçları Teknik Şartnamesine göre alınan sayaçlar 1/1/2025 tarihine kadar tesis edilebilir.
- TEDAŞ - MLZ/2019-064.A kodlu Haberleşme Ünitesi Teknik Şartnamesine göre alınan haberleşme üniteleri 1/1/2025 tarihine kadar tesis edilebilir.
- Akıllı Sayaç PRO tesis edilmesi gereken yerlere 1/1/2025 tarihine kadar Otomatik Sayaç Okuma Sistemiyle uyumlu sayaç ve modem tesis edilebilir.
- Önceki yıl tüketimi veya yıl içerisindeki tüketimi 10 MWh üzeri olan kullanım yerlerindeki mevcut sayaçlar, yüksek tüketimlilerden başlamak ve dağıtım şirketi bazında yüzde yirmisinden az olmamak üzere, 1/1/2025 tarihine kadar Akıllı Sayaç PRO veya Otomatik Sayaç Okuma Sistemiyle uyumlu sayaç ve modem ile değiştirilir.

Asgari Ücret Tespit Komisyonu Kararı:

30 Aralık 2023 Tarihli ve 32415 Sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 27.12.2023 tarihli be 2023/2 sayılı Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı Kararı ile 4857 sayılı İş Kanunu’nun 39 uncu maddesi ile Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında 1 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi’nin 522 nci maddesi gereğince, iş sözleşmesi ile çalışan ve bu Kanunun kapsamında olan veya olmayan her türlü işçinin asgari ücretini tespit etmekle görevli Asgari Ücret Tespit Komisyonu tarafından;

- 1) Milli seviyede tek asgari ücret tespitine,
- 2) İşçinin bir günlük normal çalışma karşılığı asgari ücretinin: 01/01/2024 – 31.12.2024 tarihleri arasında 666,75 Türk Lirası olarak tespitine,
- 3) Asgari ücret desteğinin 2024 yılı Ocak ila Aralık döneminde 700 Türk Lirası olarak sürdürülmesi için desteğin kapsamı ile usul ve esasların yeniden belirlenmesinin önerilmesine karar verilmiştir.

Perakende İş Koluna İlişkin Dönem İçinde Gerçekleşen Önemli Mevzuat Değişiklikleri

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

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 bildirimin tüketiciye gönderilmesine (yazılı ve kalıcı veri saklayıcısıyla birlikte),
- Görevli tedarik şirketini ilgilendiren fatura/ödeme bildirimi itirazlarına ait inceleme sonuçlarının tüketicinin talebine uygun olarak yazılı ya da kalıcı veri saklayıcısıyla bildirilmesine,
- Dağıtım şirketini ilgilendiren fatura/ödeme bildirimi 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 tüketiciye 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.

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 yürürlüğü 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 olduğı tedarik şirketleri ve şirket merkezi yukarıda belirtilen şehirlerde bulunan tedarik şirketleri için;

 demekle yükümlü olunan, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırmaya Yönetmeliğinin 132/  maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinden yer alan bedellerin, ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiğı 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 olduğı tedarik şirketleri için, ödemekle yükümlü olunan, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırmaya Yönetmeliğinin 132/  maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin, ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiğı 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 Resmi Gazete'de 137 sayılı Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkine Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi yayımlanmıştır. Kararname ile 6785 sayılı Cumhurbaşkanlığı 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 özelleştirme 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 bütçesinden 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 Mahkûmlara Ödettirilecek Yiyecek Bedelleri Hakkında Kanunun 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 vekâlet ücreti 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 Cumhurbaşkan Kararı:

07.07.2023 tarihli ve 32241 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 7346 Sayılı Cumhurbaşkan 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 bildiriminin 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 Kanunun 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 tarifesini 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 bildirimi başlıklı maddenin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Fatura ve icmallerin bildirimi

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 tarife tablolarının onaylanmasına,
- Görevli tedarik şirketleri tarafından Yeşil Tarifeyi seçen tüketicilere 01.10.2023 tarihinden itibaren uygulanmak üzere tarife tablosunun onaylanmasına karar verilmiştir. İlgili tarife tabloları Kurul Kararı'nın ekinde yayımlanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 19/10/2023 Tarihli ve 12138 Sayılı Kararı:

24.10.2023 tarih ve 32349 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.10.2023 tarihli ve 12138 sayılı karar ile 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle; olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen şehirlerde yer alan lisanssız üretim tesisleri için, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 26'ncı maddesinin on altıncı fıkrası ile 04.08.2022 tarihli ve 11098 sayılı Kurul Kararı'nın uygulanmasına ilişkin olarak;

- 2023 yılında ilk kez devreye alınan tüketim tesisleri ile ilişkilendirilen ve 2023 yılında devreye alınan üretim tesislerinde satışa konu edilebilecek ihtiyacının üzerindeki elektrik enerjisi miktarının tamamının dikkate alınmasına,
- İlgili tüketim tesisinin 2023 veya 2024 yılına ait mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisi tüketimlerinin her ikisinin de 2022 yılına ait mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisinden düşük olması durumunda; 2024 yılında satışa konu edilebilecek elektrik üretim miktarının hesaplanmasında, 2022 yılına ait mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisi tüketiminin kullanılmasına karar verilmiştir.

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

28.10.2023 tarihli ve 32353 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkinine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliği 7' nci maddesinin başlığı "Terkinde esas tutarlar" şeklinde değiştirilmiş ve aynı maddenin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilerek yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

"(1) Şirketler, bu Tebliğ kapsamındaki tüketicilerin feshedilen veya sonlandırılan sözleşmelerine ilişkin güvence bedelleri için terkin başvurusunda bulunamaz ve bu güvence bedellerini, mahsuplaşmaya konu etmeksizin, ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde iade eder."

Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti:

01.11.2023 tarihli ve 32356 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık yüzde 35,75; avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık yüzde 36,75 olarak tespit edilerek yayım tarihi itibarı ile yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 09/11/2023 Tarihli ve 12186 Sayılı Kararı:

10.11.2023 tarihli ve 32365 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 09.11.2023 tarihli ve 12186 sayılı Kararı ile 11.11.2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere EÜAŞ tarafından görevli tedarik şirketlerine yapılan satışlarda aktif elektrik enerji toptan satış tarifesinin 48,2187 kr/kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

6183 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci Maddesinin Birinci Fıkrasında Yer Alan Gecikme Zammı Oranının, Her Ay İçin Ayrı Ayrı Uygulanmak Üzere %3,5 Olarak Belirlenmesi Hakkında Karar (Karar Sayısı: 7782):

14.11.2023 tarihli ve 32369 sayılı Resmi Gazete’de 6183 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci Maddesinin Birinci Fıkrasında Yer Alan Gecikme Zammı Oranının, Her Ay İçin Ayrı Ayrı Uygulanmak Üzere %3,5 Olarak Belirlenmesi Hakkında Karar (Karar Sayısı: 7782) yayımlanmıştır.

Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti:

01.12.2023 tarihli, 32386 sayılı Resmi Gazete’de Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından, Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti yayımlanmış olup, buna göre, vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık yüzde 40,75, avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık yüzde 41,75 olarak tespit edilerek yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik:

19.12.2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde birtakım değişiklikler yapılmıştır.

Genel olarak gün içi piyasası teklifleri, gün içi piyasası tekliflerinin bildirilmesi, gün içi piyasasında tekliflerin eşleşmesi ve ticari işlem onayı, gün içi piyasası kapsamında PYS arıza ve bakım prosedürleri, gün içi piyasasında itiraz süreci maddelerine ilişkin değişiklikler yapılmıştır. Yönetmeliğin Fatura ödemelerinin yapılmaması başlıklı 132/E beşinci fıkrasının (d) bendi “Görevli tedarik şirketinin portföyüne düşen veya dağıtım lisansı sahibi ilgili OSB bünyesinde enerji tedarik edecek olan serbest tüketicilerin yapmış olduğu çekişler sebebiyle, ilgili tedarik şirketinin dengesizlik olarak almış olduğu enerji miktarı, portföye düşüş tarihinden itibaren Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili dağıtım şirketine veya TEİAŞ’a yapılan bildirimi takip eden ikinci iş günü dahil olmak üzere belirlenen uzlaştırma dönemleri için piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilir.” şeklinde değiştirilmiştir.

Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti:

23.12.2023 tarihli, 32408 sayılı Resmi Gazete ile Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankasının, vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak faiz oranının yıllık yüzde 43,25; avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık yüzde 44,35 olarak tespit edilerek yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 21/12/2023 Tarihli ve 12271 Sayılı Kararı:

27.12.2023 tarihli, “s sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 21/12/2023 Tarihli ve 12271 Sayılı Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, DUY 140’ıncı maddesi uyarınca, 31 Mart 2024 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 2. Fıkrasının a, b, c, . bentleri kapsamında yer alan kategorileri,
- OSB’nin 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 son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt uygulanmamasına karar verilmiş olup kararın 01.01.2024 tarihinde yürürlüğe girmesine karar verilmiştir.

6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ:

27.12.2023 tarihli, 32412 sayılı Resmi Gazete ile 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ yayımlanmış olup,

6446 sayılı Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca uygulanacak idari para cezaları aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

6446 SAYILI KANUN’UN 16 NCI MADDESİNİN İLGİLİ HÜKMÜ	2024 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI (TL)
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (a) bendi	5.716.839
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (b) bendi	5.716.839
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (c) bendi	5.716.839
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (ç) bendi	9.146.965
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (d) bendi	10.290.327
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (e) bendi	11.433.719
16 ncı maddenin sekizinci fıkrası	4.538

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12295 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12295 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun Kararı ile 2024 yılı için serbest tüketici limiti 950 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12302-1 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 tarihli ve 12302-1 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak güvence bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Sanayi ve Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	387,1 TL/kW
Mesken	136,2 TL/kW
Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	68,0 TL/kW
Tarımsal sulama, aydınlatma ve Diğer	183,7 TL/kW

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12302-4 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 tarihli ve 12302-4 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren görevli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirimi ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedeller aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

	Bedel (TL /İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,215	2,15
İkinci Bildirim Bedeli	4,31	43,22
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0 TL	

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12302-6 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 tarihli ve 12302-6 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (b) bendi uyarınca görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dahil)	0
50-250 Kw (dahil)	3433,0
250 kW – 5 MW (dahil)	6865,9
5 MW üzeri	13731,5

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12302-8 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 tarihli ve 12302-8 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. maddesinin 2. fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

İşlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İşlemler	2183,7

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12316 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 tarihli ve 12316 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren uygulanacak iletim sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin, üreticiler ve tüketiciler için Kurul Kararı’nda yer alan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi Çerçevesinde 15 bölge bazında onaylanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12318 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 tarihli ve 12318 sayılı Kurul Kararı ile;

- (a) Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına, Görevli tedarik şirketleri tarafından i) serbest olmayan tüketiciler (= Serbest Tüketicisi Limiti 2024: 950 kWh) ile ii) Serbest tüketicisi olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen tüketiciler ile iii) Son Kaynak Tedarik Tarifesi’nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük t keticimli tüketicilere
- (b) Görevli tedarik şirketi tarafından yeşil tarifeyi seçen tüketicilere 1/1/2024’den itibaren uygulanacak tarife tabloları onaylanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 Tarih ve 12319 Sayılı Kurul Kararı:

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.12.2023 tarihli ve 12319 sayılı Kurul Kararı ile 2024 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına  ng r len YEKDEM maliyeti aşağıdaki şekilde onaylanmıştır:

Aylar	2024 �ng�r�len YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Ocak	208,35
�ubat	263,87
Mart	323,22
Nisan	306,84
Mayıs	391,74
Haziran	376,78
Temmuz	257,13
Ağustos	217,37
Eylül	225,77
Ekim	299,44
Kasım	220,28
Aralık	179,51

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 oluşturmaya 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.

07.10.2023 tarih ve 32332 sayılı Resmi Gazete’de Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 509)’nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Sıra No: 550) yayımlanmıştır. İlgili değişiklik tebliği kapsamında, şarj ağı işletmecisi lisansı alan mükelleflere fatura düzenleme zorunluluğuna ilişkin tutara bağlı olmaksızın elektronik belge (e-fatura, e-Arşiv Fatura) düzenlemesi ve iletilmesi zorunluluğu getirilmiştir. İlgili düzenlemenin yürürlük tarihi 02.01.2024’tür.

07.10.2023 tarih ve 32332 sayılı Resmi Gazete’de Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 551) yayımlanmıştır. İlgili Tebliğ kapsamında, elektrikli araçlara sunulan şarj hizmetine ilişkin faturanın teslim anında düzenlenmesi kararlaştırılmıştır. Bununla birlikte, belli koşullar kapsamında 7 günde bir fatura düzenlenmesi istisnası getirilmiştir. Ayrıca, şarj ağı işletmecilerinin, şarj istasyonunda gerçekleştirilen şarj hizmetlerine ilişkin bilgiler ile faturada yer alan bilgileri anlık olarak elektronik ortamda Gelir İdari Başkanlığı Teknoloji sistemlerine bildirmek zorunluluğu getirilmiştir. Fatura düzenlemelerinin yürürlük tarihi 02.01.2024 olup sistem entegrasyonu yükümlülüğü ilgili Tebliğ’in yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

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

Şirket 01.01.2023 – 31.12.2023 dönemi içinde 17.342.431.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları (bu yatırım tutarının 13.563.795.000 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 3.778.636.000 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 31.12.2023 satınalma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır) ve 2.089.021.000 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 son olarak 2023 yılında KPMG tarafından gerçekleştirilen bağımsız kalite güvence denetiminden alınan “uluslararası denetim kriterlerinin tümüne tam uyum” sonucu ile tekrar 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
		31 Aralık 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	Yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği çözümleri
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 – 31.12.2023 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

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

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

i) Geçmiş dönemlerde belirlenen hedeflere ulaşıp ulaşılamadığı, genel kurul kararlarının yerine getirilip getirilmediği, hedeflere ulaşılamamışsa 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 2023 yılı performansı ise 01.01.2023-31.12.2023 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 – 31.12.2023 dönemi içinde 167.981.269 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.

31 Aralık 2023 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 19.068.450.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
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
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.600	%49,50	02.10.2023	8.10.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.000	%48,00	25.10.2023	17.01.2025
Total	19.068			

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:

Şirketimiz bağlı ortaklıklarından Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. tarafından başvurusu yapılan, kurulu gücü 70MWp / 50MWe olan Ankara ilindeki güneş enerjisi kaynağına dayalı depolamalı elektrik üretim tesisinin ön lisansı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) nezdinde onaylanmıştır.

Şirketimiz 03.01.2024 tarihinde 2.000.000.000 TL tutarında, 730 gün vadeli, TLREF+%4,75 faizli, 02.01.2026 itfa tarihli ve TRSENSA12613 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 08.02.2024 tarihinde 3.500.000.000 TL (Tam TL) tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%4,25 faizli, 05.02.2026 itfa tarihli ve TRSENSA22612 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Yönetim Kurulu üyeliğinden 1 Mart 2024 tarihinde istifa etmiş olan Sayın Johan Magnus Moernstam'ın yerine, Sayın Attila Kiss'in 1 Mart 2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ilk genel kurulun onayına sunulmak suretiyle, Türk Ticaret Kanunu'nun 363. maddesi uyarınca, Yönetim Kurulu üyesi olarak atanmasına ve Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevlendirilmesine karar verilmiştir.

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

Yoktur.

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

Şirket hakim şirketler ve onlara bağlı şirketlerle 01.01.2023 – 31.12.2023 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 – 31.12.2023 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2023 – 31.12.2023 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:

Bu bölümde verilen rakamlar enflasyon muhasebesi uygulanmış ve 2022 rakamları da 2023 yılı satınalma gücü paritesine getirilerek hesaplanmış rakamlardır.

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin **Faaliyet Gelirleri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 2022'de 29.110 milyon TL iken, 2023'de yıllık %7 azalış ile 26.939 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet geliri, 2023 yılında Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %80'ini oluşturmuştur. 2023 yılında dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde geçen yılın aynı dönemine göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler geçen yılın aynı dönemine göre %23 artarak 14.666 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri 2022 yılında 7.832 milyon TL iken, %8 artışla 8.496 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Verimlilik ve kalite kalemi operasyonel giderlerdeki artış sebebi ile negatif -2.139 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (2022: 2.463 milyon TL).
- **Vergi Düzeltmesi:** Vergi düzeltmesi, 0 TL seviyesinde gerçekleşmiştir (2022: 933 milyon TL).
- **Diğer Kalemler:** Diğer kalemler 2023 yılında negatif 717 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (2022: 747 milyon TL).

Faaliyet gelirlerinde Perakende ve Müşteri Çözümleri iş kolunun katkısı 2023 yılında %20 seviyesinde gerçekleşmiştir. Düzenlemeye tabi piyasa brüt kârı ağırlıklı ortalama enerji tedarik maliyetinin enflasyondan daha düşük seviyede artması ve tarifenin yükselmemesi için kullanılan bazı destek mekanizmalarının etkisinin azalıp EÜAŞ'dan daha yüksek hacimli enerji tedarik edilmesi sebebiyle yıllık bazda %19 düşüşle 2022 yılındaki 5.724 milyon TL'den 2023 yılında 4.609 milyon TL'ye ulaşmıştır. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da yine enerji tedarik maliyetlerinin enflasyondan daha düşük seviyede artmasından kaynaklı oluşan daha düşük reel marjlar sebebi ile 310 milyon TL reel azalışla 1.568 milyon TL'ye olmuştur.

Marjlar açısından zorlu piyasa koşullarının aksine, Enerjisa Enerji her iki piyasada da sattığı elektrik hacimlerini artırmayı başaramıştır. Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar 2022 yılında 27,5 TWs iken; 2023 yılında %10 artışla 30,4 TWs olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2022 yılının aynı döneminde 11,7 TWs olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı 2023 yılında 12,8 TWs olarak gerçekleşmiştir (yıldan yıla %9 büyüme).

Yeni oluşan Müşteri Çözümleri iş kolunun B2B müşterilerine sunduğu güneş paneli ve enerji verimliliği ürünlerine ve elektrikli araç sayısına paralel olarak şarj hizmetine olan talebin artması ile bu iş kolunun faaliyet gelirleri 2022 yılına göre 1.131 milyon TL artışla 1.171 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (2022: 40 milyon TL).

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 2022 yılında 4.293 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, 2023 yılında %22 reel azalışla 3.367 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında reel olarak gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir:

- 301 milyon TL azalan net kredi ve tahvil giderleri
- 615 milyon TL artan operasyonel kur farkı giderleri
- 798 milyon TL artan diğer finansal giderler
- 3.896 milyon TL azalan parasal kayıp

2022 yılında ortalama %28,8 seviyesinde gerçekleşen ortalama finansman oranı (nakit ve türev araçlar dahil), 2023 yılında %38,1 seviyesine yükselmiştir. 2022 sonunda 15,2 milyar TL olan Ekonomik Net Borç (finansal borçlar ve ek olarak kiralama borçları ile müşteri depozitoları); 2023 yılı sonunda 36,0 milyar TL'ye yükselmiştir.

Finansal net borç/faaliyet geliri oranı 2022 sonundaki 0,7x seviyesinden 2023 yılının sonunda 1,1x 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:

Bu bölümde verilen rakamlar enflasyon muhasebesi uygulanmış ve 2022 rakamları da 2023 yılı satınalma gücü paritesine getirilerek hesaplanmış rakamlardır.

Şirket'in 2023 yılında brüt satış kârı 25.555 milyon TL (2022: 23.200 milyon TL) olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla ise %33,6 (31 Aralık 2022: %23,8) 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 dağıtımı 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 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla toplamda 5 kez Şirket’le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %95 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 Bölümü Yöneticisi’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 yılında 4 kez toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığinin Mahiyeti
Kamuran Uçar	Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Guntram Würzburg	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Yeşim Özlale Önen	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Burak Şimşek	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yatırımcı İlişkileri Müdürü (Vekaleten)

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 yılında 8 kez gerçekleştirilmiştir.

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
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 yılı içinde 4 defa Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu takip çalışmalarını ilişkin sonuçlar, gerçekleştirilen etik inceleme çalışmalarına ilişkin bilgilendirmeler, diğer faaliyetlere ilişkin önemli hususlar gibi konularda Denetim Komitesi'ne bilgi akışı sağlanmıştır.

Denetim Komitesi Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

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

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

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

7.2. Risk Değerlendirmesi

a) Enerjisa Risk Yönetimi Yaklaşımı

Enerjisa Enerji, enerji piyasasındaki riskleri etkin bir şekilde yöneterek, sürdürülebilir ve öngörülebilir kârlılığını 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 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 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 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 yayınlanmaktadır. Gerçekleşmeleri gözden geçirmek ve riski azaltıcı faaliyetleri yönetmek için görevlendirilmiş komiteler bulunmaktadır.

Finansal Olmayan Risk ve Fırsatlar

Finansal etkisi ölçülemeyen risk ve fırsatlar İş Sağlığı ve Güvenliği (çoğunlukla dağıtım işkolunda), Çevre, Bilgi Teknolojileri, Ekonomik (materyal etkisi olmayan) ve Reputasyon olarak 5 başlıkta gruplandırılmakta ve azaltıcı faaliyetlerle birlikte incelenmektedir. 2023 yılında, aşağıdaki 3 risk ve fırsat önceliklendirilmiştir.

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. Çevre (İklim Krizi ve Çevre) ile İlgili Riskler ve Fırsatlar

Enerjisa Enerji, faaliyetlerinin doğal yaşam üzerindeki olası olumsuz etkilerini minimize etmek amacıyla biyoçeşitliliğin korunmasına büyük önem vermektedir. Enerjisa Enerji, 2020 yılı içerisinde Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) ile yürüttüğü kredi çalışması kapsamında 3 dağıtım bölgesi için "Biyçeşitlilik Koruma Eylem Planı" hazırlamıştır. Hala geçerli olan bu plan ile uluslararası yükümlülükler ve ulusal mevzuattan kaynaklanan yasal gerekliliklere uyum sağlanması hedeflenmektedir. Şirket'in biyoçeşitliliğin korunması kapsamında yürüttüğü projeler şu şekildedir: Yüksek Gerilim Hatları İzolatör Projesi, Kuş Çarpılma Önleyici, Kuş Saptırıcı. 2023 yılı içerisinde 12.000'den fazla izolatör ızalasyonu ve 10.000'den fazla kuş konmaz kullanılarak biyoçeşitliliğin korunması kapsamında çalışmalar yapılmıştır.

CDP İklim Değişikliği ve Su Güvenliği kapsamında iklim değişikliği ve su güvenliği konuları risk ve fırsatlar perspektifinden değerlendirilmektedir. 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 değişikliği kaynaklı akut envanter kayıpları/hasarları ve hizmet aksamaları ile mevzuatın şart koştuğu kalite standardı ihlali cezalarını girdi olarak kullanan iklim değişikliği riskleri sayısallaştırma çalışması, İSG, Çevre ve Grup Risk Yönetimi birimleri tarafından ortaklaşa tamamlanmıştır.

2023 yılında TCFD Çalışma Grubunun liderliğinde sürdürülebilirlik raporumuzu TCFD ile uyumlu hale getirdik. İklim risklerimizi ve fırsatlarımızı TCFD (İklimle Bağlantılı Finansal Beyan Görev Gücü) çerçevesi ve gereklilikleri doğrultusunda değerlendiriyoruz. Bu kapsamda öncelikle iki iklim senaryosu dikkate alınmaktadır. Bu sayede olası fiziki ve geçiş riskleri ve fırsatları, tüm iş birimlerimizin öncelikleri dikkate alınarak ve iş birimlerindeki ilgili sorumlu kişilerle tartışılarak belirlenir. Bu risk ve fırsatlara ilişkin tüm etkiler dikkate alınarak etki derecelerine göre sıralanmaktadır. Risk ve fırsatlara ilişkin azaltıcı aksiyon ve tedbirler belirlenir. Önlem ve aksiyonlar takip edilerek mevcut risk ve fırsat skorları periyodik olarak gözden geçirilmektedir.

Enerjisa Enerji, çevresel performansını, su tüketimini 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.

Yönetim tarafından onaylanan İklim Stratejisi dokümanımız ile birlikte Kapsam 1 ve 2 emisyonlarımızı 2021 temel yılına kıyasla %30 azaltmayı, 2050 yılına kadar işimizi Net Sıfır yolculuğuna uygun hale getirmeyi taahhüt ediyoruz.

Şirketin dekarbonizasyon hedefleri doğrultusunda başarıyla tamamlanan Net Zero Faz I sürecini takiben, güncel çalışma gruplarımızı oluşturarak Net Zero Faz II sürecine başladık. Faz II süreci kapsamında Biyoçeşitlilik, Döngüsel Ekonomi, AB Taksonomisi, Uluslararası Raporlama Standartları, TCFD ve Kapsam 3 çalışma gruplarının liderliğinde ve takibinde çalışmalar sürdürülmektedir.

iii. Bilgi Teknolojileri (Dijitalleşme ve Müşteri Gizliliği) ile İlgili Risk ve Fırsatlar

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

ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi sertifikası sahibi olan Enerjisa Enerji, Kişisel Verilerin Korunması Komitesi gözetiminde, Kişisel Verilerin Korunması Kanunu'na tam uyum sağlamak ve çalışanları ile tedarikçilerine KVKK ve bilgi güvenliği konusunda eğitimler vermektedir. Siber saldırı risklerini yönetmek için Siber Güvenlik Grup Müdürlüğü 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- KURUMSAL YÖNETİM VE SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORLAMALARI

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 10.01.2019 tarih ve 2/49 sayılı Kararı uyarınca hazırlanan ve Enerjisa Enerji Yönetim Kurulu tarafından 8 Mart 2024 tarihinde onaylanan 2023 yılı hesap dönemine ilişkin Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu ve Kurumsal Yönetim Bilgi Formu 8 Mart 2024 tarihinde KAP'ta yayınlanmıştır. Bahsi geçen raporlara, KAP web sayfasında bulunan Şirketler/BIST Şirketleri/Enerjisa/ Kurumsal Yönetim ve Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu sekmelerinden ulaşılabilir.

SPK Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi'nde yer alan ilkelere uyum durumunu gösteren Sürdürülebilirlik Uyum Raporu da 8 Mart 2024 tarihinde KAP'ta ilan edilmiştir.

10- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması
Bağımsızlık Beyanları

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 08.03.2024

Murat Pınar
CEO

Dr. Philipp Ralph Ulbrich
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	40.685.994	36.795.156
Nakit ve Nakit Benzerleri	4.501.245	13.793.119
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	5.959.474	5.507.378
Ticari Alacaklar	15.533.062	9.371.510
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>105.510</i>	<i>61.314</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>15.427.552</i>	<i>9.310.196</i>
Diğer Alacaklar	5.480.645	3.068.579
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>5.480.645</i>	<i>3.068.579</i>
Türev Araçlar	570.169	386.564
Stoklar	3.946.596	3.099.626
Peşin Ödenmiş Giderler	1.416.973	726.389
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	946.455	729.845
Diğer Dönen Varlıklar	2.331.375	112.146
Duran Varlıklar	91.410.410	89.328.504
Ticari Alacaklar	822.858	179.731
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>76.016</i>	<i>39.139</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	<i>746.842</i>	<i>140.592</i>
Diğer Alacaklar	2.360.391	7.871.074
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	<i>2.360.391</i>	<i>7.871.074</i>
Türev Araçlar	4.740	19.190
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	25.798.733	19.427.004
Kullanım Hakkı Varlıkları	889.479	942.096
Maddi Duran Varlıklar	6.589.495	5.879.653
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	33.784.750	35.398.011
<i>Şerefiye</i>	<i>1.978.878</i>	<i>1.978.878</i>
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	<i>31.805.872</i>	<i>33.419.133</i>
Peşin Ödenmiş Giderler	101.650	25.958
Ertelenmiş Vergi Varlığı	21.030.727	19.564.845
Diğer Duran Varlıklar	27.587	20.942
TOPLAM VARLIKLAR	132.096.404	126.123.660

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2023 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	48.003.993	51.501.244
Kısa Vadeli Borçlanmalar	7.239.168	13.480.547
Uzun Vadeli Borçlanmaların		
Kısa Vadeli Kısımları	12.930.598	11.517.732
Diğer Finansal Yükümlülükler	139.923	136.247
Ticari Borçlar	16.209.264	11.158.918
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>147.971</i>	<i>512.002</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>16.061.293</i>	<i>10.646.916</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	669.393	391.075
Diğer Borçlar	8.990.342	8.846.730
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>20.700</i>	<i>3.996</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>8.969.642</i>	<i>8.842.734</i>
Türev Araçlar	45.183	169.650
Ertelenmiş Gelirler	31.605	56.995
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	36.581	3.133.635
Kısa Vadeli Karşılıklar	1.096.964	834.295
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>447.879</i>	<i>223.079</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>649.085</i>	<i>611.216</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	614.972	1.775.420
Uzun Vadeli Yükümlülükler	26.317.945	15.784.330
Uzun Vadeli Borçlanmalar	13.181.425	6.465.131
Diğer Finansal Yükümlülükler	769.432	838.838
Ertelenmiş Gelirler	3.102.612	-
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.349.248	1.900.240
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>1.349.248</i>	<i>1.900.240</i>
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	7.915.228	6.577.279
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	-	2.842
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	74.321.938	67.285.574

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHLİ****KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	57.774.466	58.838.086
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	8.979.241	8.979.241
Paylara İlişkin Primler	21.716.049	22.277.172
Toplam Sermaye	31.876.359	32.437.482
Diğer Fonlar	15.986	15.986
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	47.363	1.650.421
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	47.363	1.650.421
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.465.820	2.332.161
Geçmiş Yıllar Karları	18.851.612	1.767.476
Net Dönem Karı / (Zararı)	4.517.326	20.634.560
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	132.096.404	126.123.660

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 ARALIK 2023 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT****KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2022
Hasılat	168.664.639	163.312.312
Satışların Maliyeti (-)	(143.110.160)	(140.112.627)
BRÜT KAR	25.554.479	23.199.685
Genel Yönetim Giderleri (-)	(11.501.206)	(9.178.811)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	7.299.722	8.609.695
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(6.457.020)	(4.857.533)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	14.895.975	17.773.036
Finansman Gelirleri	1.963.791	499.975
Finansman Giderleri (-)	(9.544.474)	(8.159.586)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(2.046.821)	(5.944.290)
VERGİ ÖNCESİ KAR	5.268.471	4.169.135
Vergi Gideri	(751.145)	16.465.425
Dönem Vergi Gideri (-)	(374.075)	(4.528.512)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	(377.070)	20.993.937
DÖNEM KARI / (ZARARI)	4.517.326	20.634.560
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER		
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(1.603.058)	(1.406.345)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(2.108.060)</i>	<i>(1.835.730)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>505.002</i>	<i>429.385</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	2.914.268	19.228.215
Hisse başına (kayıp) / kazanç (kr)		
Hisse başına (kayıp) / kazanç (kr)	3,82	17,47

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 31 Aralık 2023	1 Ocak 31 Aralık 2022
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	14.896	17.773
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	3.328	3.008
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	1.165	550
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelir ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	- 1.258	- 1.892
FAVÖK	18.131	19.439
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	8.496	7.832
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	26.627	27.271
Tek seferlik (gelir) / gider	312	1.839
Faaliyet Gelirleri	26.939	29.110
Raporlanan Net Kâr	4.517	20.635
Tek seferlik (gelir) / gider	- 1.051	1.462
Vergi oranı değişimi	- 1.478	512
Duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	1.379	- 18.316
Baz Alınan Net Kâr	3.367	4.293

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 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 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.

BAĞIMSIZLIK BEYANLARI

BAĞIMSIZLIK BEYANI

Enerjisa Enerji A.Ş. (Şirket) Yönetim Kurulu'nda, ilgili mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1) ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen kriterler çerçevesinde "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile şahsım, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin bulunmadığını,**
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,**
- c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,**
- d) Bağlı olunan mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, halen/üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı/çalışmayacağımı,**
- e) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu'na göre Türkiye'de yerleşik olduğumu,**
- f) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,**
- g) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,**
- h) Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı,**
- i) Yönetim Kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu,**
- j) Şirket'in veya Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı/almayacağımı,**

kabul ve beyan ederim.

Sahip olduğum bilgiler ışığında yukarıdaki beyanlarımın doğru olduğunu Genel Kurul, Yönetim Kurulu, Şirket'in pay sahipleri ve diğer tüm menfaat sahiplerinin bilgilerine sunarım.

Fatma Dilek Yardım

26 Ocak 2021

BAĞIMSIZLIK BEYANI

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. (Şirket) Yönetim Kurulu'nda, ilgili mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim Tebliği (II-17.1) ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen kriterler çerçevesinde "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

- a) Şirket, Şirket'in yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya Şirket'te önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile şahsım, eşim ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrî hısımlarım arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmadığını, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5'inden fazlasına birlikte veya tek başıma sahip olmadığımı ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin bulunmadığımı,
- b) Son beş yıl içerisinde, başta Şirket'in denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde Şirket'in önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmadığımı,
- c) Bağımsız yönetim kurulu üyesi olmam sebebiyle üstleneceğim görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olduğumu,
- d) Bağlı olunan mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, halen/üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmadığımı/çalışmayacağımı,
- e) 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu (G.V.K.)'na göre Türkiye'de yerleşik olduğumu,
- f) Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, Şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığımı koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olduğumu,
- g) Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiğim görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde Şirket işlerine zaman ayıracağımı,
- h) Şirket'in yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmadığımı, Yönetim Kurulu üyesi olarak seçilen tüzel kişi adına tescil ve ilan edilmemiş olduğumu,
- i) Şirket'in veya Şirket'in yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almadığımı/almayacağımı,

kabul ve beyan ederim.

Sahip olduğum bilgiler ışığında yukarıdaki beyanlarımın doğru olduğunu Genel Kurul, Yönetim Kurulu, Şirket'in pay sahipleri ve diğer tüm menfaat sahiplerinin bilgilerine sunarım.

Kamuran UÇAR

01.04.2022

