



ENERJİSA
Türkiye'nin Enerjisi
Energy of Turkey

ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**01.01.2024 – 30.06.2024
FAALİYET RAPORU**

ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan özet konsolide finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin sınırlı denetimini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem faaliyet raporu Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan özet konsolide finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 26 Ağustos 2024 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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



Sonuç

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

Diğer Husus

Grup'un 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren hesap dönemine ait yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporunun tam kapsamlı denetimi ve 30 Haziran 2023 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait faaliyet raporunun sınırlı denetimi başka bir bağımsız denetçi tarafından gerçekleştirilmiştir. Söz konusu bağımsız denetim şirketi, 8 Mart 2024 tarihli tam kapsamlı denetim raporunda ve 7 Ağustos 2023 tarihli sınırlı denetim raporunda sırasıyla olumlu görüş ve olumlu sonuç bildirmiştir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

Emrehan Demirel, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 26 Ağustos 2024

1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2024 – 30.06.2024
- 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
İnternet Sitesi : www.enerjisa.com.tr

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

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Unvanı	Ticaret	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
		30.06.2023		30.06.2024	
		(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	04.04.2024	04.04.2027
Attila Kiss	YK Başkan Vekili	04.04.2024	04.04.2027
Nusret Orhun Köstem	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Thorsten Lott	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Yeşim Özlale Önen	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Guntram Würzberg	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Mehtap Anık Zorbozan	Bağımsız Üye	04.04.2024	04.04.2027
Kamuran Uçar	Bağımsız Üye	04.04.2024	04.04.2027

4 Nisan 2024 tarihinde gerçekleşen Şirket'in 2023 Yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu üyeliği görevi sona eren yönetim kurulu üyesi Fatma Dilek Yardım yerine Mehtap Anık Zorbozan'ın 4 Nisan 2027 tarihine kadar vazife görmek üzere atanmasına oy çokluğu ile karar verilmiştir.

30 Haziran 2024 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

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

30.06.2024 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.445'dir.

e) Personele sağlanan hak ve menfaatler:

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

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

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

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri Genel Kurul'da izin almaksızın kendileri ve başkaları namına veya hesabına bizzat ya da dolaylı olarak Şirket ile herhangi bir işlem yapamazlar. 01.01.2024 – 30.06.2024 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

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

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Ocak - 30 Haziran 2023
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	141.125	154.880
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	3.436	5.256
	<u>144.561</u>	<u>160.136</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2024-30.06.2024 dönemi içerisinde 15.405.966,39 TL harcanmıştır.

4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

Temettü Ödemesi

Şirketimizin 2023 yılı faaliyet dönemine ait, Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre düzenlenmiş olan Konsolide Finansal Tablolarının incelenmesi sonucunda, 01.01.2023 - 31.12.2023 döneminde oluşan net konsolide kar aşağıda belirtildiği şekilde 2023 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda onaylanmış ve dağıtımını tamamlanmıştır:

3.366.897.331,42 TL baz alınan net kâr (istisnai kalemler hariç net kâr) üzerinden %97,87 kar dağıtım oranı ile 1 TL nominal pay başına 2,79 TL nakit temettü dağıtılması, 01.01.2023 - 31.12.2023 döneminde oluşan 4.423.808.287,49 TL konsolide bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem karından karşılanmak üzere toplam 3.295.182.418,26 TL kâr payının (Brüt %279 Net %251) 1.181.068.967,12 TL sermayeyi temsil eden hisse senedi sahiplerine nakit olarak dağıtılması gerçekleştirilmiştir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun İlanı

Deloitte-DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş., 01.01.2024 - 31.12.2024 dönemini kapsar şekilde 1 (Bir) yıl süreyle 4 Nisan 2024 tarihli Genel Kurul Kararı ve Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin 7 Mayıs 2024 tarihli ve 11076 sayılı nüshasında ilan edilerek seçilmiştir.

Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Seçimi

4 Nisan 2024 tarihinde gerçekleştirilen 2023 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu üyeliklerine 2027 yılında yapılacak 2026 yılı Olağan Genel Kurul toplantısına kadar 3 yıl süre ile görev yapmak üzere, Kıvanç Zaimler, Attila Kiss, Yeşim Özlale Önen, Thorsten Lott, Nusret Orhun Köstem, Guntram Würzberg'in Yönetim Kurulu Üyeleri, Mehtap Anık Zorbozan ve Kamuran Uçar'ın Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri olarak seçilmelerine ile karar verildi.

Tahvil İhracı

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 tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%4,25 faizli, 05.02.2026 itfa tarihli ve TRSENSA22612 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 08.04.2024 tarihinde 1.100.000.000 TL tutarında, 364 gün vadeli, %52,5 faizli, 07.04.2025 itfa tarihli ve TRFENSA42518 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 06.05.2024 tarihinde 1.600.000.000 TL tutarında, 364 gün vadeli, %52 faizli, 05.05.2025 itfa tarihli ve TRFENSA52517 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 14.05.2024 tarihinde 1.000.000.000 TL tutarında, 364 gün vadeli, %50,2 faizli, 13.05.2025 itfa tarihli ve TRFENSA52525 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Enerji Depolama Tesisleri Ön Lisans Başvurusu Kabulü

10.08.2023 tarihli Özel Durum Açıklamamıza istinaden, 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.

Araç Kiralama Sektöründe Şirket Kuruluşu

Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan olunduğu üzere, % 100 hisse oranı ile tek pay sahibi olduğumuz "Enerjisa Araç Filo Hizmetleri Anonim Şirketi" unvanlı şirketimiz 14 Mayıs 2024 tarihinde kurulmuştur. Enerjisa Araç Filo Hizmetleri Anonim Şirketi, müşteriler için operasyonel araç kiralama sektöründe her türlü hizmetlerin sağlanması, geliştirilmesi dahil araç filo hizmetleri ile ilgili faaliyetleri icra etmektedir.

Toplu İş Sözleşmesi Görüşmelerinin Sonuçlanması

Elektrik Dağıtım Şirketlerimiz, İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin işyerleri ile ilgili olarak TES-İŞ Sendikası (Türkiye Enerji, Su ve Gaz İşçileri Sendikası) ile devam eden Toplu İş Sözleşmesi görüşmeleri, taraflar arasında varılan mutabakat neticesinde 01.03.2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere ve 2 yıl süreli olarak anlaşma ile sonuçlanmıştır.

Kredi Derecelendirme Notlarının Revizyonu

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

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

DAĞITIM İŞ KOLUNA İLİŞKİN DÖNEM İÇİNDE GERÇEKLEŞEN ÖNEMLİ MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ:

2024 Yılı Serbest Tüketici Limiti: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12295 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (bundan sonra kısaca "EPDK" veya "Kurul" olarak da anılacaktır) kararı ile 2024 yılı için serbest tüketici limitinin 950 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir (*Serbest tüketici limiti 2023 yılında 1000 kWh olarak belirlenmişti.*)

Elektrik Üretim A.Ş. Tarifesi: EÜAŞ tarafından, dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satışlarda uygulanan aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 17. maddesi kapsamında çeyrek dönemlerde EPDK Kurul kararları ile belirlenmekte olup 18.08.2023 tarihli ve 32283 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 17.08.2023 Tarihli ve 12031 sayılı EPDK Kurul Kararı ile 18.08.2023 tarihinden itibaren 100,0000 kr/kWh uygulanmasına karar verilmiştir. 18.08.2023 tarihinden itibaren dağıtım şirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi ise 380,0000 kr/kWh olarak belirlenmiştir.

Elektrik Tarifeleri: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından Nihai Tarife Tablosu ile görevli tedarik şirketleri tarafından enerji alan (alçak gerilim – tek terimli) tüketiciler için genel aydınlatma birim bedeli tarifeleri çeyrek dönemlerde yayımlanmakta olup 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak elektrik tarife tabloları 30 Aralık 2023 Tarihli ve 32415 2. Mükerrer Sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12318 sayılı EPD Kurul Kararı ile belirlenmiştir. 01.01.2024 tarihinden itibaren Genel Aydınlatma Birim Bedeli 473,1539 kr/kWh olarak uygulanmaktadır.

2024 Yılı Kesme – Bağlama Bedeli: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-2 sayılı Kurul Kararı 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak kesme – bağlama bedelleri belirlenmiştir. AG için 72,6 TL (2023 yılında 44,8 TL'ydi); OG için 543,6 TL'dir (2023 yılında 335,6 TL'ydi).

2024 Yılı Sayaç Kontrol Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-3 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak sayaç kontrol bedelleri belirlenmiştir. Direk bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar için bedel 100,6 TL'dir (2023 yılında 62,1 TL'ydi.). Akım Trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar için ise 127,5 TL'dir (2023 yılında 78,7 TL'ydi.).

2024 Yılı Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 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 (2023 yılında 0,133)	2,15 (2023 yılında 1,33)
İkinci Bildirim Bedeli	4,31 (2023 yılında 2,66)	43,22 (2023 yılında 26,68)
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0 TL	

2024 Yılı Şebeke İşletmecisi Başvuru Bedeli: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-5 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (a) bendi gereği şebeke işletmecisi tarafından tahsil edilecek başvuru bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dahil)	0
50 – 250 kW (dahil)	1716,5
250 kW – 5 MW (dahil)	3433,0
5 MW üzeri	6865,9

2024 Yılı Şebeke İşletmecisi Yıllık İşletim Bedeli: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-7 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (b) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisinin tahsil edeceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dahil)	0
50-250 kW (dahil)	4800,3
250 kW – 5 MW (dahil)	9599,8
5 MW üzeri	19199,2

2024 Yılı İşlem Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 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

2024 Yılı 50 kW ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri İçin Proje Onay Ve Kabul İşlem Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-9 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak 50 kW ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri için Proje Onay ve Kabul İşlem Bedeli 0 olarak belirlenmiştir.

2024 Yılı OSOS İlave Veri Talebi Bedeli: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-10 sayılı Kurul Kararı ile 6520 sayılı Kurul Kararının 4. maddesi uyarınca Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedel 01.01.2024 tarihinden itibaren Sayaç/Ay olmak üzere 31,9 TL olarak belirlenmiştir. (2023 yılı için 19,7’ydi).

2024 Yılı Bağlantı Bedeli: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-11 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren;

- Bağlantı hattında hem havai hem de yeraltı kablolarının kullanılması durumunda, birim bedel hesaplanırken havai ve yer altı hatlarının her birinin uzunluğunun ayrı ayrı dikkate alınarak hesaplanmasına,
- 100 kW- üzeri hatlar için bağlantı bedeli hesaplanırken, 100kW’ya kadar olan 445,75 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW’ın 1,80 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Bağlantı hizmeti alan tüketiciye TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bağlantı bedeline esas güç olarak DBA m. 3/1’de yer alan gücün esas alınmasına,

karar verilmiştir.

2024 Bedelleri	
Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
0-15 kW(dahil)	
Yer altı	241,17
Havai	112,12
15-50 kW (dahil)	
Yer altı	326,45
Havai	190,28
50-100 kW (dahil)	
Yer altı	445,77
Havai	237,03
100 kW üzeri	
Yer altı	445,77 + 1,80 x (Güç-100)
OG	
Yer altı	1139,63
Havai	304,65

2024 Yılı Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri Proje Onay ve Kabul Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-12 sayılı Kurul Kararı ile lisanssız güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 01.01.2024 tarihinden itibaren aşağıdaki şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri Proje Onay Ve Kabul Bedelleri			
LÜY Kapsamında GES Tesislerinin Proje Onay Bedeli	Bedel TL (KDV Hariç)	LÜY Kapsamında GES Tesislerinin Kabul Bedelleri İşi	Bedel TL (KDV Hariç)
50 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	0	50 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	0
50 kWe - 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	1120,9	50 kWe - 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	2133,1
100 kWe - 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	4265,9	100 kWe - 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	6163,2
300 kWe - 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	9126,9	300 kWe - 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	9312,4

500 kWe - 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	15052,3	500 kWe - 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	16489,4
700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	20755,8	700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	20977,4
1 MWe üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MW'e için Elektrik Proje Onayı; LÜY Kapsamındaki 1 MWe üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50'si oranında ilave proje onayı hizmet bedeli alınır.	10378,9	1 MWe üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MW'e için Kabul Bedeli; LÜY Kapsamındaki 1 MWe üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50'si oranında ilave kabul bedeli alınır.	10489,7

2024 Yılı Teknik Kalite Ölçüm Hizmeti Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-12 sayılı Kurul Kararı ile teknik kalite ölçüm hizmeti bedeli 01.01.2024 tarihinden itibaren aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Teknik Kalite Ölçüm Hizmet Bedelleri		
Cihaz Sınıfı	Bedel (TL)	
	AG	OG
S Sınıfı	328,0 (2023 yılında 202,5'ydi)	865,2 (2023 yılında 540,3'ydi)
A Sınıfı	504,7 (2023 yılında 311,6'ydi)	1346,4 (2023 yılında 831,2'ydi)

4. Tarife Dönemi Dağıtım Faaliyeti Kalite Faktörü Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12296 sayılı Kurul Kararı ile "4. Tarife Uygulama Dönemi Dağıtım Faaliyeti Kalite Faktörü Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar" kabul edilmiştir. Aynı Usul ve Esaslarda, 24 Şubat 2024 tarihli ve 32470 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.02.2024 tarihli ve 12444 sayılı Kurul Kararı ile değişiklik yapılmıştır.

Yapılan değişikliklerde özetle; Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliğinde belirlenen esaslara göre, "t-1" yılına ilişkin Dağıtılmayan Enerji Tablosu (Tablo 3) ve Ortalama Dağıtılmayan Enerji Göstergesi (Tablo 4) tablolarının tam ve doğru kayıt altına alınması ile bu tablolar ile tablolardaki kayıtların oluşmasına esas verilerin sunulması ve raporlanması yükümlülüğünü yerine getirmeyen dağıtım şirketlerinin uygulama döneminin 2nci yılından itibaren ortalama dağıtılmayan enerji gösterge puanının -2,5 olarak dikkate alınacağına ilişkin cezalandırıcı hüküm eklenmiştir.

Tedarik sürekliliği performans puanının hesaplanmasında hatalı veri bulunması halinde, bir cezalandırma mekanizması olarak "hatalı veri katsayısı" eklenmiştir.

"t-1" yılına ilişkin verilerin doğru veri sunma yükümlülüğünü sağlaması ancak "t-2", "t-3" ve "t-4" yıllarından herhangi birine ilişkin verilerde, tedarik sürekliliği kalite göstergelerini ve/veya dağıtım şirketinin yıllık ve/veya uzun süreli tazminat ödeme yükümlülüğünü etkileyecek düzeyde doğru veri sunma yükümlülüğünün ihlal edildiğinin tespit edilmesi durumunda, tedarik sürekliliği performans puanının -5 olarak verileceği düzenlenmiştir.

Bağlantı görüşlerinin %95'nin en fazla 7 (yedi) iş günü içerisinde oluşturulması koşulunun sağlanmaması durumunda dağıtım şirketine özgü performans göstergesi puanının kademeli şekilde negatif yönlü olarak dikkate alınması hüküm altına alınmıştır. Bağlantı talebi karşılama endeksi performans puanının hesaplanmasına esas puanlarına esas verilerin doğru sunulmaması halinde, cezalandırıcı bir mekanizma belirlenmiştir.

İş Sağlığı ve Güvenliği Performans Puanının hesaplanmasına esas esas puanlarına esas verilerin doğru sunulmaması halinde, cezalandırıcı bir mekanizma belirlenmiştir. Söz konusu performans puanının belirlenmesindeki formüller değiştirilmiştir.

Mevzuat değişikliğine esas parametrelerin uygulama yılı uygulama döneminin son iki yılına (bağlantı performans puanı) ve son 3 yılına (diğer performans puanları) özgülümiştir.

6 Şubat 2023 tarihli depremler nedeniyle Kurul Kararı ile 06/02/2023 tarihi ile 08/05/2023 tarihleri arasındaki performans puanı hesaplamalarında (tedarik sürekliliği, iş sağlığı ve güvenliği, teknik kalite, bağlantı) yeni metrikler belirlenmiştir.

Kullanıcı Tarafından Dağıtım Varlıklarının Tesis Edilme Metodolojisinde Değişiklik: 24.01.2024 tarihli ve 32439 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 18.01.2024 tarihli ve 12357 sayılı Kurul Kararı ile “Kullanıcı Tarafından Dağıtım Varlıklarının Tesis Edilme Metodolojisi”nde (“Metodoloji”) yer alan dağıtım varlıklarının sözleşmeye esas yaklaşık maliyetinin hesaplama yöntemi değiştirilmiştir. Metodoloji, Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nin 21.maddesi kapsamında kullanıcılar tarafından yapılan dağıtım varlıklarının geri ödenme yöntemine dair kuralları belirlemektedir.

Yapılan değişiklikle, kullanıcıya ödenecek varlığın yaklaşık maliyetinin hesaplanmasında esas alınan ve bir önceki yılda satın alma prosedürlerine uygun olarak gerçekleştirilen (en az 3 ihale yapılmış olması şartıyla) benzer karakteristikli tesisler için ödenen bedel, ihalenin yapıldığı yıl içerisinde aralık TÜFE endeksine göre eş baza getirilerek (İhalenin yapıldığı yıl sonuna ait Aralık ayı TÜFE Endeksi / İhalenin yapıldığı aya ait TÜFE Endeksi) hesaplama katılacaktır. Değişiklikten önce, yıl içerisinde farklı tarihlerde yapılan ihalelerde tespit edilen bedeller arasından en düşüğü seçilmekteyken değişiklikle birlikte yıl içerisinde ihalede oluşan bedeller, yıl sonu TÜFE endeksi ile eş baza getirilmektedir.

Hesaplama parametrelerinden bir diğeri olan TEDAŞ (cari yıl fiyatları ile güncellenen II. Bölge birim fiyatlarından) %20 indirim yapılmasıyla elde edilecek değerde ise herhangi bir değişiklik yapılmamış olup söz konusu indirgenmiş TEDAŞ birim fiyatları ile yukarıda açıklanan ihale birim fiyatları arasından hangisi en düşüğe ödemede o fiyat kullanılmaya devam edilecektir.

Genel Aydınlatma Yönetmeliği’nde Değişiklik: 02.03.2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak 1.1.2024 tarihinden itibaren yürürlüğe giren değişiklik ile; genel Aydınlatma Yönetmeliği’nin Geçici 7. maddesindeki süreler ileri tarihe ötelenerek; genel aydınlatma sayaçlarının Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (“OSOS”) kapsamına alınması için yönetmelikte belirlenen süre 31.12.2023’ten 31.12.2024’e; genel aydınlatma sayaçlarının 1.1.2024 itibarıyla TEDAŞ tarafından anlık ve/veya çevrimiçi izlenememesi nedeniyle genel aydınlatma bedellerinin dağıtım şirketlerine ödenmemesine ilişkin hükümdaki son tarih ise 1.1.2025’e uzatılmıştır.

Yapılan değişiklikle Ocak/ 2024 dönemi dahil olmak üzere, Elektrik Piyasası Kanunu’nun geçici 6. maddesinde belirlenen bütçeden genel aydınlatma ödemelerinin alınmasındaki engel ortadan kaldırılmıştır.

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 olarak 2023 yılında 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 ve son olarak 31.12.2024 tarihine kadar uygulanmak üzere kaldırılarak 28.09.2023 tarihli ve 12095 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

29 Mart 2024 tarihli ve 32504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan EPD Kurulu’nun 28.03.2024 tarihli ve 12532 sayılı kararında; 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nin 140. maddesi uyarınca, 30 Eylül 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. 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 uygulanmasına karar verilmiştir. Karar, 1 Nisan 2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

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 - %)
1 Nisan 2024 tarihli ve 32507 sayılı Resmi Gazete’de T.C. Merkez Bankası tarafından yayımlanan Tebliğ	%50,75	%51,75

Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 5. ve 6. 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. ve 6.maddelerinde yer alan tüketim miktarları ve Kurulca belirlenen katsayı 2024 yılı için belirlenmiştir.

- Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 5. 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. 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).

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. 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 virgül kırk altı) olarak tespit edilmiştir. Öte yandan, bu konuda daha önce yayımlanmış olan Tebliğlerin de yürürlükte bulunduğu tebliğ olunmuştur.

Elektrik Piyasası Kanunu’nun 16. 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 Kanunu’nun 16. 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. 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. 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. 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. 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 ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16. 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 ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16. 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	500	2.864	4.538

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. Maddenin Sekizinci Fıkrası**

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. maddesi ile Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında 1 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi’nin 522. 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.

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 kurulu): 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 bütünlük 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.

Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik: 7 Haziran 2024 tarihli ve 32569 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik ile 28/12/2023 tarihli ve 32413 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinin geçici 2. maddesinde yer alan “Kullanıcı Mobil Uygulama”nın EPİAŞ tarafından kurulması ve dağıtım şirketlerinin veri sunmasına ilişkin olarak belirlenen süreler, ileriye yönelik olarak değiştirilmiştir.

- Kullanıcı Mobil Uygulama, 1/9/2024 tarihine kadar EPİAŞ tarafından kurulur. (Değişiklikten önce bu süre 1/6/2024 olarak belirlenmişti.). Kullanıcıların bazı bilgilerini görebilmeleri ve analiz edebilmeleri amacıyla EPİAŞ tarafından işletilir ve dağıtım şirketinin 1/10/2024 tarihine kadar (Değişiklikten önce bu süre 1/7/2024 olarak belirlenmişti.) sağlayacağı verilerin doğruluğundan kendisinin sorumlu olmasına esasına dayanır.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 14.05.2024 tarihli ve 32546 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde aşağıdaki düzenlemeler yapılmıştır:

Geçici abonelikler

- İnşa halindeki tüketim tesislerine ait geçici abonelikler hariç olmak üzere geçici bağlantı kapsamındaki tüketim tesisleri için gerçek veya tüzel kişilerce bu Yönetmelik kapsamında üretim tesisi kurulamaz. Ancak geçici abonelikler kapsamındaki tüketimler, aynı gerçek veya tüzel kişiye ait ve aynı abone grubunda bulunan işletmedeki üretim tesisleriyle mahsuplaşmaya dâhil edilebilir.

Bağlantı anlaşması başvurusu

- Kendisine bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu tebliğ edilenlere, bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunun tebliğ tarihinden itibaren bir yıl süre verileceği düzenlenmiştir. (Eskiden süre 180 gündü). Bir yıllık süre, kalan süreleri bakımından mevcut bağlantı anlaşmasına çağrı mektupları için de uygulanır. Ancak bu sürenin yüz seksen günden az olması halinde, kalan süre yüz seksen gün olarak uygulanır.
- Bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu sahiplerinin, söz konusu süre içerisinde üretim tesisi ve varsa bağlantı hattı projesini Bakanlık veya Bakanlığın yetki verdiği kurum ve/veya tüzel kişilere onaylatması zorunlu tutulmuştur.
- 12/5/2019 tarihinden önce bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan üretim tesisleri için talep edilen mekanik kurulu güç artışının, elektriksel kurulu gücün yüzde yirmisinden fazla olamayacağı; 12/5/2019 tarihinden sonra bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan üretim tesisleri için talep edilen mekanik kurulu gücün, elektriksel kurulu gücün iki katını aşamayacağına ilişkin düzenleme yapılmıştır.

Kısmi geçici kabul ve CED ile imar izinlerinin alınması / Sistem kullanım anlaşmasının imzalanmaması

- Her bir seferinde 10 MWe gücünden aşağı olmamak üzere kısmi kabul yapılabilir. Ancak kabulü yapılan kısım dışında kalan gücün, süresi içerisinde kabulünün yapılmaması halinde, söz konusu bağlantı anlaşması kabulü yapılan kısım esas alınmak suretiyle güncellenir.

- ÇED, imar ve diğer izin ve onaylarının alınması ile kabul işlemlerinin, bağlantı anlaşmasının imza tarihinden itibaren,
 - İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanan tüm üretim tesislerinde bir yıl,
 - İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanmayan,
 - Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesislerinde üç yıl,
 - Diğer kaynaklara dayalı üretim tesislerinde iki yıl içerisinde tamamlanması zorunludur.

Kabulü tamamlanarak işletmeye alınan üretim tesislerinde, tesisin ticari faaliyete başladığı tarihi izleyen bir ay içerisinde taraflarca sistem kullanım anlaşmasının imzalanmaması durumunda, ilgili şebeke işletmecisi tarafından üretim tesisinin şebekeden ayrılma işlemleri yapılmaya kadarki süreçte üretilen enerjinin, görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır. YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji miktarı için oluşacak sistem kullanım bedeli, görevli tedarik şirketi aracılığıyla ilgili şebeke işletmecisine ödenir ve YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji için lisanssız üretim tesisi sahibi kişilere herhangi bir fatura tebliğ edilmez.

7551 sayılı Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun: 11 Mayıs 2024 tarihli ve 32543 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7501 sayılı Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile yürürlüğe giren önemli hususlar aşağıda yer almaktadır:

- 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanunu**'nun "**Dağıtım faaliyeti**" başlıklı 9. maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(16) Olağanüstü hâl kararı alınan veya genel hayata etkili afet bölgesi olarak kabul edilen yerlerde, elektrik hizmetlerinin kesintisiz olarak karşılanabilmesi için geçici süreli elektrik enerjisi talepleri Kurul kararı ile belirlenen usul ve esaslar çerçevesinde karşılanabilir.”

Maddenin gerekçesinde, ülkemizin büyük ölçüde deprem kuşağı üzerinde yer aldığı göz önünde bulundurulduğunda, elektrik enerjisinin kullanıcılara kesintisiz bir şekilde ulaştırılmasını teminen olağanüstü hal kararı veya genel hayata etkili afet bölgesi olarak kabul edilen yerlerde geçici süreli bağlantı talepleri için mevcut elektrik dağıtım şebekesinin yeterli olması durumunda, elektrik enerjisi talepleri ile ilgili yapı kullanma izni ve mevzuatta istenen diğer bilgi ve belgelerin aranmamasının amaçlandığı belirtilmiştir. Ayrıca deprem, sel gibi felaketlerin ardından binası yıkılan veya binası kullanılamayacak duruma gelen kişilerin yeni kullanım yerlerine elektrik enerjisinin hemen temin edilmesi, mevzuat kapsamında istenen bilgi ve belgelerin geçici süre ile istenmemesi ancak daha sonra söz konusu yükümlülüklerin tamamlanmasının amaçlandığı belirtilmiştir.

8485 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı: 21 Mayıs 2024 tarihli ve 32552 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 8485 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 3095 sayılı Kanuni Faiz ve Temerrüt Faizine İlişkin Kanununun 1. maddesinde düzenlenen kanuni faiz oranının, 1/6/2024 tarihinden geçerli olmak üzere yıllık %24 olarak uygulanmasına, mezkûr Kanununun 1. maddesi gereğince karar verilmiştir. Yasal faiz oranı, 1 Ocak 2006'dan beri yıllık %9 olarak uygulanmaktaydı.

8484 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı: 21 Mayıs 2024 tarihli ve 32552 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 8484 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. maddesinin birinci fıkrasında yer alan gecikme zammı oranının, her ay için ayrı ayrı uygulanmak üzere %4,5 olarak belirlenmesine, 6183 sayılı Kanununun mezkûr maddesi gereğince karar verilmiştir. Gecikme zammı oranı, 14.11.2023'ten itibaren her ay için %3,5 olarak uygulanmaktaydı.

Anayasa Mahkemesi Elektrik Piyasası Kanunu Kararı: 4 Haziran 2024 tarihli ve 32566 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7.12.2023 tarihli, 2018/117 Esas ve 2023/212 Karar sayılı Anayasa Mahkemesi Kararı ile 703 sayılı Anayasada Yapılan Değişikliklere Uyum Sağlanması Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararname ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun "EÜAŞ'ın hak ve yükümlülükleri" başlıklı 26. Maddesinin, KHK ile düzenlenemeyeceği gerekçesiyle Anayasa'ya aykırı olduğunu ve kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasından başlayarak on iki ay sonra yürürlüğe girmesine oybirliğiyle karar verilmiştir. Dağıtım şirketlerine ilişkin iptal olunan hususlar aşağıda yer almaktadır:

- EÜAŞ, görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesiinden elektrik enerjisi satar.
- Dağıtım şirketleri, genel aydınlatma ile teknik ve teknik olmayan kayıplarından dolayı enerji ihtiyaçlarını EÜAŞ'tan temin ederler.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik:

25 Haziran 2024 tarihli ve 32583 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile 28/1/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin “Ödeme Prosedürü” başlıklı 25. maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “iki” ibaresi “1,3” şeklinde değiştirilmiştir. Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girmektedir.

“(2) Kullanıcı, ödeme bildirimiminin tebliğ edildiği günü izleyen on beş gün içerisinde bildirimde yer alan tutarı, TEİAŞ veya dağıtım şirketine öder. Ödemede gecikilen süre için 21/7/1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. maddesine göre hesaplanan gecikme zammı uygulanır. İletim sistemi kullanıcıları hakkında bu oran iki* 1,3 kat olarak uygulanır.”

**29 Temmuz 2023 tarihli ve 32263 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile bu oran iki kat olarak belirlenmiştir.*

PERAKENDE İŞ KOLUNA İLİŞKİN DÖNEM İÇİNDE GERÇEKLEŞEN ÖNEMLİ MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

Mal ve Hizmet Tedarikinde Geç Ödemelerde Uygulanacak Temerrüt Faiz Oranı ve Alacağın Tahsili Masrafları için Talep Edilebilecek Asgari Giderim Tutarı Hakkında Tebliğ:

TCMB tarafından 02.01.2024 tarihli ve 32417 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu’nun 1530. maddesi uyarınca 01.01.2024 tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere ticari işletmeler arasındaki mal ve hizmet tedarikinde alacaklıya yapılan geç ödemelere ilişkin temerrüt faiz oranı; sözleşmede öngörülmediği veya ilgili hükümlerin geçersiz olduğu hallerde yıllık %48,00, alacak tahsili masrafları için talep edilecek asgari giderim tutarı da 1.310 TL olarak belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 01.02.2024 Tarihli ve 12404 Sayılı Kararı:

02.02.2024 tarihli ve 32448 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12404 sayılı Kurul Kararı ile “İletim Sisteminde Yer Alan Sayaçlarda Hatalı Ölçüm Kaydedilmesi Veya Ölçüm Kaydedilmemesi İle Sayaca/Ölçü Devresine Müdahale Durumunda Tesis Edilecek İşlemlere İlişkin Usul ve Esaslar” ın kabul edilmesine karar verilmiştir. Usul ve Esaslar ile iletim sistemine bağlı ölçüm noktalarında bulunan uzlaştırmaya esas ana sayacın veya ana ve yedek sayacın uzaktan okunamadığından veya hatalı okunduğunun, kayıt yapmadığının veya kontrol ve test sonucu hatalı ölçüm yaptığının, mührünün kopartıldığından veya sayaçların doru ölçüm yapmasına engel olacak mahiyette sayaçlara ya da ölçü devresine herhangi bir müdahalede bulunulduğunun tespit edildiği durumlarda, kullanıcının sayaç verilerinin ve müdahale zamanının tespit edilmesinde kullanılacak yöntemlerin belirlenmesi amaçlanmaktadır. Usul ve Esaslar, iletim sistemine verilerin ya da iletim sisteminden çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçları kapsamaktadır.

Uzlaştırmaya esas ana sayaç verisinin otomatik olarak uzaktan okunamadığı veya uzaktan okuma sisteminin hatalı okuma yaptığının tespit edilmesi halinde, ana sayacın verisi yerinde okuma yapılarak elde edilecektir.

Sayacın ölçüm yapmaması veya yanlış ölçüm yapmasından dolayı oluşan ölçüm farkları ve ilgili döneme esas iletim tarifeleri esas alınarak hesaplanan iletim bedelleri, sorunun tespitinden itibaren 10 iş günü içinde kullanıcıya tek seferde fatura edilir veya iade işlemi gerçekleştirilir ve bu işlemlerde gecikme zammı uygulanmaz. Ölçüm farkları Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi (GDDK) işlemlerinin yapılması için sorunun tespitinden itibaren 10 iş günü içerisinde EPIAŞ’a gönderilecektir.

Usul ve Esaslar kapsamında geçmişe dönük olarak tespit edilen verilerin kullanılacağı süre, EPIAŞ tarafından yürütülen uzlaştırma işlemleri hesaplamaları açısından Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde belirlenen Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi (GDDK) itiraz süresini, iletim bedellerine ve sistem

kullanım ihlallerine ilişkin hesaplamalar açısından ise ilgili mevzuatta yer alan zaman aşımı süresini geçemeyecektir.

Bunlarla birlikte, yayımlanan Usul ve Esaslar ile uzlaştırmaya esas sayacın/sayaçların hatalı veri kaydetmesi veya veri kaydetmemesi, sayacın hassasiyet sınıfı dışında ölçüm yapması, sayaç ve/veya sayaç devresine kullanıcı tarafından müdahale edilmesi, geçmişe dönük düzeltme tarihinin belirlenmesi gibi hususlar da düzenlenmiştir.

Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girmektedir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 14.03.2024 Tarihli ve 12495 Sayılı Kararı: 16.03.2024 tarihli ve 32491 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 12495 sayılı Kurul Kararı ile "Teminat Usul ve Esaslarında Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar" ın kabul edilmesine karar verilmiştir.

Yapılan değişiklik ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında gün öncesi piyasasına, gün içi piyasasına, dengeleme güç piyasasına ve mali uzlaştırma işlemlerine ilişkin piyasa katılımcılarının sunmaları gereken teminat mektuplarının elektronik olarak sunulması zorunluğu getirilmiş, döviz cinsinden sunulacak elektronik teminat mektupları için TCMB tarafından hesaplamanın yapılacağı günden bir iş günü önce saat 15:30'da ilan edilen döviz alış kurunun baz alınacağı düzenlenmiştir.

Mevcut teminat mektuplarının elektronik teminat mektuplarıyla değiştirilmesi için son tarih 01.01.2025 olarak belirlenmiş, bu tarihe kadar değiştirilmeyen teminat mektuplarının teminat hesaplamalarında dikkate alınmayacağı düzenlenmiştir.

Ayrıca değişiklik ile verilen teminatların kısmen veya tamamen yine Usul ve Esaslar'da teminat olarak kabul edilen diğer kıymetlerle değiştirilebilmesine olanak sağlanmış; piyasa katılımcısı tarafından sunulan teminatlara ilişkin yasal merciler tarafından verilmiş ihtiyati tedbir kararı olması veya teminat olarak sunulan kıymetlerin teminat olabilmeye özelliğini ortadan kaldıran durumların tespiti durumunda söz konusu kıymetlerin toplam teminat hesabında dikkate alınmayacağı düzenlenmiştir.

Son olarak değişiklikle birlikte piyasa katılımcısı adına PYS'de kayıtlı tüm serbest tüketicilerin kayıtlarının, katılımcının teminat seviyesinin saat 11:00 itibarıyla sunması gereken ek teminat tutarını karşılamadığı ilk iş gününden itibaren geçerli olacak şekilde silineceği ve yaptırım uygulanan piyasa katılımcısının portföyündeki serbest tüketiciler için, görevli tedarik şirketi ve dağıtım lisansına sahip ilgili OSB'ye enerji tedarik eden piyasa katılımcısının ilgili serbest tüketicilerin yapmış olduğu çekişler sebebiyle dengesizlik olarak almış olduğu enerji miktarının portföye düşüş tarihinden itibaren Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili taraflara yapılan bildirim takip eden ikinci iş günü dahil olmak üzere belirlenen uzlaştırma dönemleri için piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirileceği düzenlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 28.03.2024 Tarihli ve 12532 sayılı Kurul Kararı: 29.03.2024 tarih ve 32504 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 12532 sayılı Kurul Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Yönetmelik)'nin 140. maddesi uyarınca, 30 Eylül 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. 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 Nisan 2024 tarihinde yürürlüğe girmesine, karar verilmiştir.

Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti: 01.04.2024 tarihli ve 32507 sayılı Resmi Gazete ile Türkiye Merkez Bankası tarafından, reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık yüzde 50,75; avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık yüzde 51,75 olarak tespit edilmiş olup, bu oranlar 01.04.2024 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Cemevlerinin Aydınlatma Giderlerinin Ödenmesine Dair Yönetmelik: 20.04.2024 tarihli ve 32523 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ve 14.03.2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun "**EK MADDE 6**" maddesi ve 1 sayılı Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinin 292/A. maddesine dayanılarak ihdas edilen *Cemevlerinin Aydınlatma Giderlerinin Ödenmesine Dair Yönetmelik* ile cemevlerinin aydınlatma giderlerinin Kültür ve Turizm Bakanlığı bütçesinden ödenmesinde uygulanacak usul ve esasların belirlenmesi amaçlanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 25.04.2024 tarihli ve 12583 sayılı Kurul Kararı: 28.04.2024 tarih ve 32530 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 12583 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında, 2023 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının 222,96 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 02.05.2024 tarihli ve 12608 sayılı Kurul Kararı: 07.05.2024 tarih ve 32539 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 12608 sayılı Kurul Kararı ile 28.12.2023 tarihli ve 12316 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi'nin revize edilmesine karar verilmiştir.

TEİAŞ İletim Lisansı'nın yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yasal olarak uygulanmaya başlanan ve 2024 yılı itibarıyla yedinci uygulama dönemine başlanan Yöntem Bildirimi'nde; yedinci uygulama döneminde uygulanacak 15 tarife bölgesi, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında TEİAŞ tarafından hazırlanan Bölgesel Bağlanabilir Kapasite Raporu esas alınarak tespit edilmiştir. Tüm enterkonneksiyon hatları için ayrı ayrı olmak üzere; enterkonneksiyon kullanıcılarına düzenlenecek iletim bedellerine esas sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın görüşü TEİAŞ tarafından ayrıca belirlenebilmekte ve bu durumda ilgili bedeller EPDK onayına sunulmaktadır.

7501 Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun: 11.05.2024 tarih ve 32543 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7501 Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'da yer alan önemli değişiklikler aşağıdaki gibidir:

- **5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunu** ile ilgili olarak;

"Kaynak alanlarının belirlenmesi, korunması ve kullanılması" başlıklı 4. maddesi ikinci fıkrasının ikinci ve üçüncü cümlesindeki değişiklikler ile açık eksiltme yöntemi ile yapılan YEKA yarışmalarında yöntemin ve yarıştılabilecek diğer unsurların Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından ilgili yarışma şartnamesinde belirlenmesi hedeflenmektedir. Böylece günün değişen koşullarına bağlı olarak yatırımları geciktiren unsurların bertaraf edilmesi ile daha dinamik bir yapı amaçlanmaktadır.

"YEK Destekleme Mekanizması" başlıklı 6. maddesinin ikinci fıkrasında yapılan değişiklik ile on yıllık süresini tamamlayan lisanssız elektrik üretim faaliyeti gerçekleştiren tesislerin lisanslı üretim faaliyetine geçişi için belirlenen katkı bedeli değiştirilerek YEK Destekleme Mekanizması fiyatları ile ilişkilendirilmiştir. Bu sayede on yıllık süresini tamamlayarak lisanslı üretim faaliyetine geçecek üretim tesislerinin, YEK Destekleme Mekanizmasına dahil olarak veya YEKA yarışmaları sonucunda üretim lisansı alarak lisanslı üretim faaliyeti gerçekleştiren diğer tesislerle uyumlu şekilde gelir elde etmesi sağlanması amaçlanmaktadır.

- **6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu** ile ilgili olarak;

“Lisans ve önlisanslara ilişkin sonlandırma hakkı” başlıklı Geçici 32. maddenin eklenmiştir. Bu fıkra ile bağlantı kapasitesi hakkı tanınmış olan ve üretim lisansı, önlisans ya da lisans başvurusu bulunan tüzel kişilerden, talep etmeleri halinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna başvurarak ilgili sözleşmeleri, lisansları, önlisansları veya önlisans/lisans başvurularını iptal etme hakkı verilmesine ilişkin düzenlemeler yer almaktadır. Böylece kurulamayacak tesislere tanınmış olan bağlantı kapasitelerinin serbest bırakılması amaçlanmaktadır.

- **5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu** ile ilgili olarak;

“Tanımlar” başlıklı 3. maddesi b bendi değiştirilerek, fıkraya “ü” ve “v” bendi eklenmiştir.

“b) Başvuru sahibi: Enerji verimliliği desteklerinden faydalanmak isteyen gerçek veya tüzel kişileri,”

“ü) Karbon yoğunluğu: Birim ürün ve/veya alan veya benzeri başına salınan karbondioksit emisyonu miktarını,

“v) Spesifik enerji tüketimi: Birim ürün ve/veya alan veya benzeri başına tüketilen enerji miktarını,”

“Destekler” başlıklı 8. maddesi; enerji verimliliği uygulama projelerinin desteklenmesi, enerji yoğunluğunun azaltılması, araştırma ve geliştirme projeleri ile ilgili destekler uyarınca revize edilmiştir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği’nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik:

14.05.2024 tarihli ve 32546 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik’te yer alan önemli değişiklikler aşağıdaki gibidir:

7. maddede inşa halindeki tüketim tesislerine ait geçici abonelikler hariç olmak üzere geçici bağlantı kapsamındaki tüketim tesisleri için gerçek veya tüzel kişilerce bu Yönetmelik kapsamında üretim tesisi kurulamayacağı ancak geçici abonelikler kapsamındaki tüketimler, aynı gerçek veya tüzel kişiye ait ve aynı abone grubunda bulunan işletmedeki üretim tesisleriyle mahsuplaşmaya dâhil edilebileceği düzenlenmiştir.

10. maddede elektronik ortamda alınan başvurular için belge iadesi yapılmayacağı düzenlenmiştir.

16. maddede rüzgar enerjisine dayalı başvurularda teknik etkileşim izninin olumsuz sonuçlanması durumunda başvuru sahibine, altmış gün içerisinde saha değişikliği veya revizyonu için ilgili şebeke işletmecisine başvurma hakkı verileceği düzenlenmiştir.

17. maddede kendisine bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu tebliğ edilenlere, bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunun tebliğ tarihinden itibaren bir yıl süre verileceği düzenlenmiştir. Bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu sahiplerinin, söz konusu süre içerisinde üretim tesisi ve varsa bağlantı hattı projesini Bakanlık veya Bakanlığın yetki verdiği kurum ve/veya tüzel kişilere onaylatması zorunlu tutulmuştur.

12/5/2019 tarihinden önce bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan üretim tesisleri için talep edilen mekanik kurulu güç artışının, elektriksel kurulu gücün yüzde yirmisinden fazla olamayacağı; 12/5/2019 tarihinden sonra bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan üretim tesisleri için talep edilen mekanik kurulu gücün, elektriksel kurulu gücün iki katını aşamayacağına ilişkin düzenleme yapılmıştır.

19. maddede şebekeye bağlanacak üretim tesislerinin yatırıma başlaması için gerekli olan ÇED, imar ve diğer izin ve onayların alınması ile kabul işlemlerinin, bağlantı anlaşmasının imza tarihinden itibaren, 30. maddenin yedinci fıkrası hükmü saklı kalmak kaydıyla;

a) İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanan tüm üretim tesislerinde bir yıl,

b) İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanmayan,

1) Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesislerinde üç yıl,

2) Diğer kaynaklara dayalı üretim tesislerinde iki yıl.

c) İletim şebekesine bağlanacak üretim tesislerinde 2/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde aynı niteliklere sahip üretim tesisleri için öngörülen süre, içerisinde tamamlanması zorunlu olduğu düzenlenmiştir.

Bununla birlikte her bir seferinde 10 MWe gücünden aşağı olmamak üzere kısmi kabul de yapılabileceği düzenlenmiştir. Ancak kabulü yapılan kısım dışında kalan gücün, süresi içerisinde kabulünün yapılmaması halinde, söz konusu bağlantı anlaşması kabulü yapılan kısım esas alınmak suretiyle güncellenir.

Kabulü tamamlanarak işletmeye alınan üretim tesislerinde, tesisin ticari faaliyete başladığı tarihi izleyen bir ay içerisinde taraflarca sistem kullanım anlaşmasının imzalanmaması durumunda, ilgili şebeke işletmecisi tarafından üretim tesisinin şebekeden ayrılma işlemleri yapılmaya kadarki süreçte üretilen enerjinin, görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır. Bu fıkra kapsamında YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji miktarı için oluşacak sistem kullanım bedeli, görevli tedarik şirketi aracılığıyla ilgili şebeke işletmecisine ödenir ve YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji için lisanssız üretim tesisi sahibi kişilere herhangi bir fatura tebliğ edilmez.

37. maddede lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişinin; kendi tüzel kişiliği altında veya diğer bir tüzel kişi bünyesinde, tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi halinde, ilgili şebeke işletmecisi, birleşme veya bölünme bilgilerini görevli tedarik şirketine bildireceği, düzenlenmiştir.

Geçici madde 10. ile 17. madde kapsamındaki bir yıllık sürenin, kalan süreleri bakımından mevcut bağlantı anlaşmasına çağrı mektupları için de uygulanacağı düzenlenmiştir. Ancak bu sürenin yüz seksen günden az olması halinde, kalan süre yüz seksen gün olarak uygulanacağı düzenlenmiştir.

8484 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı: 21.05.2024 tarihli ve 32552 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 8484 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 6183 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. maddesinin birinci fıkrasında yer alan gecikme zammı oranının, her ay için ayrı ayrı uygulanmak üzere %4,5 olarak belirlenmesine karar verilmiştir. Değişiklik öncesinde, bu oran, %4 olarak uygulanmaktaydı.

8485 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı: 21.05.2024 tarihli ve 32552 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 8485 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 3095 Sayılı Kanuni Faiz ve Temerrüt Faizine İlişkin Kanununun 1. maddesinde düzenlenen kanuni faiz oranının, 01.06.2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yıllık %24 olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

Değişiklik öncesinde, bu oran %9 olarak uygulanmaktaydı.

Tahsilat Genel Tebliği (Seri: C Sıra No: 8): Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından 21.05.2024 tarihli ve 32552 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ’e göre 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 48. maddesinin Bakanlığa vermiş olduğu yetki kapsamında yıllık %36 olarak uygulanmakta olan tecil faizi oranı, Tebliğ’in yayımı tarihinden itibaren yıllık %48 olarak belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 30.05.2024 tarihli ve 12667 sayılı Kurul Kararı: 01.06.2024 tarih ve 32563 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 12667 sayılı Kurul Kararı ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 13/4. ve 14/2. maddeleri kapsamında 2024 yılının Mayıs ayı ve sonrası için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer aldığı şekilde revize edilmesine karar verilmiştir;

Aylar	2024 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Mayıs	472,39
Haziran	517,14
Temmuz	385,20
Ağustos	368,02
Eylül	411,89
Ekim	469,49

Kasım	421,17
Aralık	421,16

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 30.05.2024 tarihli ve 12665 Sayılı Kurul Kararı: 01.06.2024 tarih ve 32563 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12665 Sayılı Kurul Kararı ile 02.12.2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan *Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ* kapsamında;

- EPİAŞ'ın 21.12.2023 tarihli ve 12280 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan 2024 yılı piyasa işletim gelir tavanına 486.849.672-TL'lik ilave tutarın ilave piyasa işletim gelir tavanı olarak eklenmesine,
- EPİAŞ tarafından işletilen piyasalarda güncellenen gelir tavanının karşılanmasını sağlayacak şekilde 01.06.2024 tarihi itibarıyla birim ücretlerin EPİAŞ tarafından güncellenmesine ve uygulanmasına, karar verilmiştir.

Anayasa Mahkemesi'nin 07.12.2023 tarihli, 2018/117 Esas, 2023/212 Karar Sayılı Kararı: 04.06.2024 tarih ve 32566 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kararda; 02.07.2018 tarihli ve 703 sayılı *Anayasada Yapılan Değişikliklere Uyum Sağlanması Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararname* ("703 sayılı KHK") ile yapılan birtakım mevzuat değişikliklerinin iptali talep edilmiştir. Bu kapsamda;

- EÜAŞ'ın hak ve yükümlülüklerini düzenleyen 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 26. maddesine 703 sayılı KHK ile eklenen (7), (8), (9), (10), (11), (12), (13) ve (14) numaralı fıkralarının, Anayasa'da yapılan değişikliklere uyum sağlama amacı taşımaması ve Anayasa'nın mülga 91. maddesine aykırı olmalarından bahisle oy çokluğuyla iptallerine karar verilmiştir.

"EÜAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

MADDE 26 –

...

(9) (Ek: 2/7/2018-KHK-703/9 md.) EÜAŞ, görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satar.

(10) (Ek: 2/7/2018-KHK-703/9 md.) EÜAŞ'ın tarifesi düzenlemeye tabi olmayan tüketiciler için görevli tedarik şirketlerine elektrik enerjisi satışına ilişkin fiyat, hüküm ve şartlar taraflar arasında serbestçe belirlenir.

(11) (Ek: 2/7/2018-KHK-703/9 md.) Kurul tarafından son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarikçiler, son kaynak tedarikçisi kapsamındaki müşteriler için temin ettiği elektrik enerjisinin Kurul tarafından her yıl belirlenecek oranı kadarını, EÜAŞ'tan temin etmekle yükümlüdür.

...

(13) (Ek: 2/7/2018-KHK-703/9 md.) EÜAŞ; dokuzuncu, onbirinci ve onikinci fıkralarda belirtilen elektrik enerjisi miktarını mevcut sözleşmeler kapsamında karşılayamaması durumunda yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerini işleten şirketlerden temin eder. Söz konusu teminle ilgili miktar, süre ve fiyat belirleme dâhil diğer usul ve esaslar Bakanlıkça belirlenir.

..."

İptal hükümlerinin, Karar'ın Resmi Gazete'de yayımlanmasından başlayarak 12 (on iki) ay sonra yürürlüğe girmesine oy birliğiyle karar verilmiştir.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 25.06.2024 tarih ve 32583 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile 28/1/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 25. maddesinin ikinci fıkrasında yer alan "iki" ibaresi "1,3" şeklinde değiştirilmiştir.

"(Değişik:RG-29/7/2023-32263) 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

tarhli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. maddesine göre hesaplanan gecikme zammı uygulanır. İletim sistemi kullanıcıları hakkında bu oran iki "1,3" kat olarak uygulanır."

Değişiklik yayımı tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 27.06.2024 tarihli ve 12716 sayılı Kurul Kararı: 29.06.2024 tarih ve 32587 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 12716 sayılı Kurul Kararı ile Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların geçici 1. maddesinin 5. fıkrasında değişiklik yapılmıştır.

"(5) Bu fıkra hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Kurul tarafından yeni bir karar alınıncaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 3.000 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4. maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz."

Değişiklik 1/7/2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 27.06.2024 tarihli ve 12719 sayılı Kurul Kararı:

29.06.2024 tarih ve 32587 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 12719 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sistem kullanıcılarına ve görevli tedarik şirketleri tarafından serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketici olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen ve 20.01.2018 tarihli ve 30307 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 01.07.2024 tarihinden itibaren uygulanacak tarife tablolarının ve görevli tedarik şirketleri tarafından, Yeşil Tarifeyi seçen tüketicilere 01.07.2024 tarihinden itibaren uygulanacak tarife tablosunun onaylanmasına karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun Kararı ile yayımlanan faaliyet bazlı tarife tablosu aşağıdaki gibidir:

EPDK Tarafından Onaylanan ve 1 Temmuz 2024 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarifeler										
1/7/2024		Faaliyet Bazlı Tüketici Tarifeleri (kr/kWh)					Güç Bedeli Hariç Toplam Tarifeler (kr/kWh)			
İletim Sistemi Kullanıcıları	Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
	Tüketici	312,4942	316,4941	507,6545	162,2084	0,0000	312,4942	316,4941	507,6545	162,2084
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
	Orta Gerilim						Orta Gerilim			
	Çift Terimli						Çift Terimli			
	Sanayi	274,2853	278,1487	462,8456	129,0797	60,2673	334,5526	338,4160	523,1129	189,3470
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	306,6641	310,2889	517,9165	145,0883	93,9251	400,5892	404,2140	611,8416	239,0134
Mesken	151,8262	155,3345	283,1156	53,1505	93,0324	244,8586	248,3669	376,1480	146,1829	

Tarımsal Faaliyetler	200,9917	203,5594	350,1303	86,4353	77,3544	278,3461	280,9138	427,4847	163,7897
Aydınlatma	311,4197				90,1476	401,5673			
Tek Terimli					Tek Terimli				
Sanayi	284,7019	288,7020	479,8624	134,4163	66,5704	351,2723	355,2724	546,4328	200,9867
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	306,0686	309,6935	517,3211	144,4918	117,1606	423,2292	426,8541	634,4817	261,6524
Mesken	145,9788	149,4873	277,2666	47,3019	114,8713	260,8501	264,3586	392,1379	162,1732
Tarımsal Faaliyetler	198,2802	200,8482	347,4192	83,7224	96,3144	294,5946	297,1626	443,7336	180,0368
Aydınlatma	311,8006				112,4522	424,2528			
Alçak Gerilim					Alçak Gerilim				
Tek Terimli					Tek Terimli				
Sanayi	267,5627	271,3632	453,0836	124,6970	102,9981	370,5608	374,3613	556,0817	227,6951
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün ve altı)	246,3661	310,4593	518,0865	145,2583	139,5844	385,9505	450,0437	657,6709	284,8427
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün üstü)	306,8350	310,4593	518,0865	145,2583	139,5844	446,4194	450,0437	657,6709	284,8427
Mesken (8 kWh/gün ve altı)	49,4065	142,6273	270,4077	40,4418	136,5179	185,9244	279,1452	406,9256	176,9597
Mesken (8 kWh/gün üstü)	139,1181	142,6273	270,4077	40,4418	136,5179	275,6360	279,1452	406,9256	176,9597
Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler	6,1590				82,8453	89,0043			
Tarımsal Faaliyetler	195,0087	201,7331	344,1485	80,4509	114,6937	309,7024	316,4268	458,8422	195,1446
Aydınlatma	314,2697				133,6912	447,9609			
Genel Aydınlatma	389,0440				133,6912	522,7352			

Enerji Piyasası Düzenleme Kurul'u Kararı ile yayımlanan yeşil tarife tablosu aşağıdaki gibidir:

EPDK tarafından onaylanan ve 1 Temmuz 2024 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Hariç Yeşil Tarife						
İletim Sistemi Kullanıcıları						
	Yeşil Enerji Bedeli					
	kr/kWh					
	314,2697					
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları						
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler						
	Yeşil Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Kapasite		Yeşil Enerji + Dağıtım	Reaktif Enerji
			Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Tek Zamanlı	

	kr/kWh	kr/kWh	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kVARh
Orta Gerilim						
Çift Terimli						
Sanayi	314,2697	60,2673	2.002,8284	4.005,6568	374,5370	196,6895
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	314,2697	93,9251	3.224,5379	6.449,0758	408,1948	196,6895
Mesken	314,2697	93,0324	3.144,6224	6.289,2448	407,3021	
Tarımsal Faaliyetler	314,2697	77,3544	3.111,8866	6.223,7732	391,6241	196,6895
Aydınlatma	314,2697	90,1476	3.205,1390	6.410,2780	404,4173	
Tek Terimli						
Sanayi	314,2697	66,5704			380,8401	196,6895
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	314,2697	117,1606			431,4303	196,6895
Mesken	314,2697	114,8713			429,1410	
Tarımsal Faaliyetler	314,2697	96,3144			410,5841	196,6895
Aydınlatma	314,2697	112,4522			426,7219	
Alçak Gerilim						
Tek Terimli						
Sanayi	314,2697	102,9981			417,2678	196,6895
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	314,2697	139,5844			453,8541	196,6895
Mesken	314,2697	136,5179			450,7876	
Tarımsal Faaliyetler	314,2697	114,6937			428,9634	196,6895
Aydınlatma	314,2697	133,6912			447,9609	

ŞARJ HİZMETİ İŞ KOLUNA İLİŞKİN DÖNEM İÇİNDE GERÇEKLEŞEN ÖNEMLİ MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

01.01.2024 – 30.06.2024 dönemi içinde şarj hizmeti iş kolu ve faaliyetlerine yönelik önemli bir mevzuat değişikliği bulunmamaktadır.

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

Şirket 01.01.2024 – 30.06.2024 dönemi içinde 3.204.905.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları (bu yatırım tutarının 2.986.671.000 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 218.234.000 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 30.06.2024 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır) ve 882.719.000 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
		30 Haziran 2024	31 Aralık 2023	
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	100	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Ankara	100	-	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo 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:

01.01.2024 – 30.06.2024 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

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

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

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

Şirket 01.01.2023 – 31.12.2023 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır. Detaylar 2023 yılı Faaliyet Raporu "Finansal Durum" bölümünde açıklanmıştır. Şirket'in 1Y2024 yılı performansı ise 01.01.2024-30.06.2024 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 01.01.2024 – 30.06.2024 dönemi içinde 16.538.323 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. 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. ve E.ON International Participations N.V. ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan önlemler bulunmamaktadır.

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

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

30 Haziran 2024 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoku (ihraç tutarı) 24.268.450.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Enerjisa Enerji A.Ş.	600	TLREF + %16,00	21.10.2022	18.10.2024
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	08.10.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.000	%48,00	25.10.2023	17.01.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.000	TLREF + 4,75%	03.01.2024	02.01.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	3.500	TLREF + 4,25%	08.02.2024	05.02.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.100	52,50%	08.04.2024	07.04.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.600	52,00%	06.05.2024	05.05.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.000	50,20%	14.05.2024	13.05.2025
Total	24.268			

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, Üçüncü Taraf İlişkileri Politikası'na ve Çıkar Çatışması Politikası'na uygun hareket edilmektedir.

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

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/2445/ucuncutarafiliskileripolitikasi.pdf>

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/3022/cikarcatismasipolitikasi.pdf>

o) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:

EPDK, 28 Haziran 2024 tarihinde, 1 Temmuz 2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, ulusal tarifede müşteri gruplarına göre son kullanıcıya yansıyan tek zamanlı perakende satış tarifelerinde Sanayi grubu için %12,4 indirim uygulanırken diğer gruplar için %2,5 - %28,8 arasında değişen oranlarda artış yapıldığını, dağıtım bedelinde müşteri grupları için %58,9 oranında artış yapıldığını, son kullanıcıya yansıyan nihai tarifelerde Sanayi gurubu için değişim olmadığını diğer müşteri grupları için %20 - %38 arasında değişen oranlarda artış yapıldığını duyurmuştur.

2 Ağustos 2024 tarihli ve 32620 sayılı Resmi Gazete'de, "7524 Sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" yayınlanmıştır. Bu Kanun ile yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulaması, küresel asgari vergi uygulaması ve vergi ile ilgili diğer birçok konuda düzenleme ve değişiklikler yapılmıştır. Grup değişikliklerin konsolide finansal tablolar üzerindeki etkilerini değerlendirmektedir.

Şirketimiz 26.07.2024 tarihinde 3.255.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%1 faizli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 24.07.2026 itfa tarihli ve TRSENSA72617 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 30.07.2024 tarihinde 1.000.000.000 TL tutarında, 724 gün vadeli, TLREF+%1 faizli, 3 ayda bir kupon ödemeli, 24.07.2026 itfa tarihli ve TRSENSA72625 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

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 uğratarak uğratmadığı, şirket zarara uğramışsa bunun denkleştirilip denkleştirilmediği:

Şirket hakim şirketler ve onlara bağlı şirketlerle 01.01.2024 – 30.06.2024 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 01.01.2024 – 30.06.2024 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2024 – 30.06.2024 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemde dolayı Şirket zarara uğramamıştır.

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

Bu kapsamda bir karşılıklı iştirak bulunmamaktadır.

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

Bu bilgilere aşağıdaki linkten ulaşılabilir.

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

5- FİNANSAL DURUM

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

Bu bölümde verilen rakamlar enflasyon muhasebesi uygulanmış ve 2023 rakamları da aksi belirtilmediği sürece, 2024 yılı satın alma gücü paritesine getirilerek hesaplanmış rakamlardır.

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin **Faaliyet Gelirleri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 1H2023'de 17.830 milyon TL iken, 1H2024'de yıllık 3% artış ile 18.323 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet geliri, 1H2024'de 15.813 milyon TL ile Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %86'sini oluşturmuştur. 1H2024 döneminde dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde geçen yılın aynı dönemine göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler, Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı artışına bağlı olarak geçen yılın aynı dönemine göre %8 artarak 8.953 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri, Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı artışına bağlı olarak 1H2024'de %8 artışla 6.075 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Verimlilik ve kalite kalemi 1H2023'de -852 milyon TL iken, 1H 2024'de %205 artışla 895 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Bu kalemdaki temel değişimler, kaçak takip faaliyetlerindeki artışa bağlı olarak, 159 milyon TL artışla 233 milyon TL olarak gerçekleşen kayıp / kaçak verimliliği, 313 milyon TL artışla 1.182 milyon TL olarak gerçekleşen kaçak tahakkuku ve tahsilatı kalemi ile 1.291 milyon TL artışla -680 milyon TL olarak gerçekleşen faaliyet giderleri verimliliği kalemlerinden kaynaklanmaktadır. Faaliyet giderleri verimliliği kalemindeki artış 2023 yılsonunda gerçekleşen ilave tavan artışı düzeltmesinin, düzenleyicinin tavan artışına ilişkin kararını 2023 yılının Eylül ayında onaylamasından kaynaklı olarak 2023 yılı ilk 6 ay içerisinde tahakkuk edilememiş olmasından kaynaklanmaktadır. Bir başka deyişle, 2024 yılı ilk 6 aylık dönemde 2023 yıl sonu ile paralel olacak şekilde potansiyel bir tavan artışı tahakkuku yapılmıştır.
- **Diğer Kalemler:** Diğer kalemler, yatırım satın almaları ile ilgili kur riskinden korunma faaliyetlerinin piyasa fiyatlarına göre düzenlemesinden oluşan negatif etkiler nedeniyle 1H2024'de -110 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (1H2023: 534 milyon TL).

Faaliyet gelirlerinde Perakende ve Müşteri Çözümleri iş kolunun katkısı 1H2024 döneminde %14 seviyesinde gerçekleşmiştir. Regüle piyasa brüt karı, geçen yılın aynı dönemine göre azalan tedarik maliyetleri ve bu maliyetlerle ilintili olarak azalan borçlanma giderlerinin daha düşük seviyede gerçekleşme etkisi, daha yüksek YEKDEM birim fiyatı ve EPDK'nın fiyat destek mekanizmasının ortadan kalkmasının etkisi ile kısmen karşılanmış ve yıllık bazda %41 düşüşle 1H2023'deki 3.999 milyon TL'den, 1H2024'de 2.001 milyon TL'ye inmiştir. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da daha düşük enerji maliyeti ve portföy optimizasyonundan kaynaklı azalan gelirlerin, daha yüksek serbest piyasa satış hacmi ile kısmen netlenmesi ile 424 milyon TL reel azalışla 1H2024'de 592 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Zorlu piyasa koşullarının aksine, Enerjisa Enerji her iki piyasada da sattığı elektrik hacimlerini artırmayı başarabilmiştir. Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar 1H2023'de 14,5 TWh iken; 1H2024'de %7 artışla 15,5 TWh olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2023 yılının aynı döneminde 5,7 TWh olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı 1H2024'de 7,7 TWh olarak gerçekleşmiştir (yıldan yıla %35 büyüme).

Yeni oluşan Müşteri Çözümleri iş kolunun özellikle B2B müşterilerine sunduğu güneş enerjisi sistemleri kurulu gücündeki artış ile bu iş kolunun 1H2024 brüt satış kârı reel olarak 2.026 milyon TL artarak 2.340 milyon TL'ye ulaşmıştır (1H2023: 314 milyon TL). Ticari alacakların reeskont yoluyla bugüne indirgenmesinden kaynaklı giderlerin etkisi ve yabancı para cinsinden yapılan malzeme tedariki ile ilgili kur riskinden korunma faaliyetlerinin piyasa fiyatlarına göre düzenlemesinden oluşan giderler nedeniyle, bu iş kolunun faaliyet gelirleri 2023 yılının aynı dönemine göre 213 milyon TL azalarak 735 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (1H2023: 948 milyon TL).

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 1H2023'de 3.786 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, 1H2024'de %46 reel azalışla 2.044 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında reel olarak gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir

- 4.331 milyon TL artan net finansman faizi giderleri (net kredi ve tahvil faiz gideri ve faaliyetlerden kaynaklı kur kazancı/zararı dahil), daha yüksek ortalama finansal net borç ve daha yüksek ortalama finansman oranından,
- 834 milyon TL azalan diğer finansal giderler, tahsil edilemeyen tarife alacaklarına ilişkin tahakkuk eden faiz gelirinden,
- 1.474 milyon TL artan parasal kayıp, bilançoda öz sermayenin parasal olmayan varlıklardan daha hızlı büyümesinden,
- 3.312 milyon TL azalan vergi, yasal finansal raporlamadaki enflasyon düzeltmeleri, sermaye kalemlerinin enflasyona endekslenmesinden dolayı, kurumsal vergi kaleminde azalmaya neden olmuştur. Bu vergi

avantajı 2024 mali yılı için Türkiye Finansal Raporlama Standardı'na göre raporlamada ertelenmiş vergi geliri olarak tanınmaktadır ve 1H2024'e geçmiş yılın aynı dönemine oranla pozitif olarak etki etmektedir.

1H2023'de ortalama %29,4 seviyesinde gerçekleşen ortalama finansman oranı (nakit ve türev araçlar dahil), 1H2024'de %45,7 seviyesine yükselmiştir. 2023 sonunda 44,8 milyar TL olan Ekonomik Net Borç (finansal borçlar ve ek olarak kiralama borçları ile müşteri depozitoları); 1H2024'de 48,1 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

2023 yılı sonunda 35,6 milyar TL olan finansal net borç 1H2024'de 38,9 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

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 2023 rakamları da aksi belirtilmediği sürece, 2024 yılı satın alma gücü paritesine getirilerek hesaplanmış rakamlardır.

Şirket'in 1H2024'de brüt satış kârı 18.088 milyon TL (1H2023: 15.771 milyon TL) olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in net borç / (net borç + öz kaynak) oranı ise 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla %37,8 olarak gerçekleşmiştir. (31 Aralık 2023: %33,6)

Şirket'in sürekliliği ile ilgili risk öngörülmemektedir.

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

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

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

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

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

Kâr dağıtım politikası ile ilgili bilgiler aşağıdaki linkte yer almaktadır.

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

4 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda nakit olarak dağıtılması onaylanan, toplam 3.295.182.418,26 TL kâr payı, 2 Mayıs 2024 tarihi itibarıyla ödenmiştir.

6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ

Dönem içerisinde Esas Sözleşme değişikliği yapılmamıştır.

7- RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ

7.1 Yönetim Organı

a) Yönetim Kurulu Toplantıları

Şirket Yönetim Kurulu 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla toplamda 2 kez Şirket'le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %93,7 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 2024 yılının ilk yarısında 2 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 Würzberg	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Yeşim Özlale Önen	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Harun Turan	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi

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 2024 yılının ilk yarısında 2 fiziksel toplantı ve 1 e-posta sirkülasyonu olmak üzere 3 defa gerçekleştirilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyelığının Mahiyeti
Mehtap Anık Zorbozan	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 2024 yılının ilk yarısında 2 defa Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu takip çalışmalarına 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 Üyelığının Mahiyeti
Mehtap Anık Zorbozan	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 piyasalarındaki riskleri etkin bir şekilde yöneterek, sürdürülebilir ve öngörülebilir kârlılığı sağlamayı ve risk yönetimi politikalarıyla satış ve dağıtım faaliyetleri sonucunda yaratılan değeri korumayı hedeflemektedir.

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

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

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

b) Enerjisa Risk Yönetişim Yapısı

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

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

c) Enerjisa Risk Yönetimi Prosedürü

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

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

d) Temel Risk ve Fırsat Kategorileri

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

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

Finansal Risk ve Fırsatlar

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

i. Regülasyon Risk ve Fırsatları

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

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

Şirket gelirinin büyük çoğunluğu EPDK tarafından belirlenen tarife ile ilişkili olan elektrik dağıtım faaliyetlerinden ve düzenlemeye tabi müşterilere gerçekleştirilen perakende satışlardan elde edildiği için bu 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 tezgah üstü 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 çözümlükte modellenmiştir (çoğunlukla şirket yıllık toplam nakit senaryoları kullanılmaktaydı).

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. 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 ölçülebilir ve proaktif aksiyonlarını alır.

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

Şirketin dekarbonizasyon hedefleri doğrultusunda başarıyla tamamlanan Net Sıfır Faz I sürecini takiben, güncel çalışma grupları ile birlikte başlayan Net Sıfır Faz II sürecinde çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Faz II süreci kapsamında Biyoçeşitlilik, Döngüsel Ekonomi, AB Taksonomisi, Uluslararası Raporlama Standartları, TCFD ve Kapsam 3 çalışma gruplarının liderliğinde ve takibinde çalışmalar sürdürülmüştür. İlgili tüm çalışma grupları final teslim dokümanları ve aksiyon listeleriyle birlikte finalize edilmiştir. Çalışma gruplarının tüm çıktıları hedeflerimiz açısından büyük önem taşımakta olup, İklim hedefleri doğrultusunda Kapsam 3'e yönelik olarak enerji portföyü emisyon yoğunluk hedefi tanımlanmıştır.

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 "Biyoçeşitlilik 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 Saptrıcı.

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.

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. Çalışmalara ek olarak iklimle ilişkili risklerimizin ve fırsatlarımızın haritalandırılması hususunda, risk ve fırsat sistemimiz üzerinde gerekli tanımlamaları ve sınıflandırmaları gerçekleştirdik.

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, Kapsam 3 emisyonlarımızla ilgili olarak satılan elektriğin emisyon yoğunluğunu 2021 baz yılına kıyasla %40 oranında azaltmayı, 2050 yılına kadar işimizi Net Sıfır yolculuğuna uygun hale getirmeyi taahhüt ediyoruz.

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 sağlamakta 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 web sitesinde "Yönetime İlişkin Bilgiler" altında yer almaktadır.

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

9- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 26.08.2024

Murat Pınar
CEO

Dr. Philipp Ralph Ulbrich
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	48.368.546	50.749.506
Nakit ve Nakit Benzerleri	3.112.777	5.614.609
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8.688.807	7.433.525
Ticari Alacaklar	25.877.782	19.375.101
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	103.963	131.607
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	25.773.819	19.243.494
Diğer Alacaklar	4.915.556	6.836.260
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4.915.556	6.836.260
Türev Araçlar	33.480	711.198
Stoklar	3.480.634	4.922.770
Peşin Ödenmiş Giderler	1.515.555	1.767.455
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	17.414	1.180.557
Diğer Dönen Varlıklar	726.541	2.908.031
Duran Varlıklar	108.111.297	114.020.398
Ticari Alacaklar	2.620.606	1.026.388
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	67.642	94.818
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	2.552.964	931.570
Diğer Alacaklar	4.687.679	2.944.224
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4.687.679	2.944.224
Türev Araçlar	-	5.912
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	25.455.130	32.179.944
Kullanım Hakkı Varlıkları	937.729	1.109.488
Maddi Duran Varlıklar	8.653.823	8.219.380
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	40.892.082	42.141.269
<i>Şerefiye</i>	2.468.345	2.468.345
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	38.423.737	39.672.924
Peşin Ödenmiş Giderler	1.248.827	126.791
Ertelenmiş Vergi Varlığı	23.597.363	26.232.592
Diğer Duran Varlıklar	18.058	34.410
TOPLAM VARLIKLAR	156.479.843	164.769.904

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler	54.449.282	59.877.582
Kısa Vadeli Borçlanmalar	7.248.050	9.029.746
Uzun Vadeli Borçlanmaların		
Kısa Vadeli Kısımları	16.351.048	16.128.928
Diğer Finansal Yükümlülükler	156.887	174.532
Ticari Borçlar	14.815.196	20.218.559
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>140.595</i>	<i>184.571</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>14.674.601</i>	<i>20.033.988</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	1.286.066	834.965
Diğer Borçlar	11.145.955	11.214.066
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>8</i>	<i>25.820</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>11.145.947</i>	<i>11.188.246</i>
Türev Araçlar	675.266	56.359
Ertelemiş Gelirler	41.841	39.422
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	802.026	45.629
Kısa Vadeli Karşılıklar	731.204	1.368.294
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>34.362</i>	<i>558.660</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>696.842</i>	<i>809.634</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.195.743	767.082
Uzun Vadeli Yükümlülükler	36.771.364	32.827.580
Uzun Vadeli Borçlanmalar	17.561.927	16.441.796
Diğer Finansal Yükümlülükler	752.227	959.748
Ertelemiş Gelirler	6.948.284	3.870.030
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.946.865	1.682.979
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>1.946.865</i>	<i>1.682.979</i>
Ertelemiş Vergi Yükümlülüğü	9.562.061	9.873.027
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	91.220.646	92.705.162

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2024 TARİHLİ ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 30 Haziran 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	65.259.197	72.064.742
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	11.492.352	11.492.352
Paylara İlişkin Primler	25.689.733	27.087.424
Toplam Sermaye	38.363.154	39.760.845
Diğer Fonlar	19.940	19.940
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(311.090)	59.078
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(311.090)</i>	<i>59.078</i>
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	2.978.041	3.075.730
Geçmiş Yıllar Karları	27.182.475	23.514.481
Net Dönem Karı / (Zararı)	(2.973.323)	5.634.668
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	156.479.843	164.769.904

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

30 HAZİRAN 2024 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT

ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2024	Sınırlı Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2024	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2023
Hasılat	74.302.082	105.725.162	36.899.668	52.007.156
Satışların Maliyeti (-)	(56.214.390)	(89.954.481)	(29.211.978)	(42.712.858)
BRÜT KAR	18.087.692	15.770.681	7.687.690	9.294.298
Genel Yönetim Giderleri (-)	(6.903.955)	(6.979.641)	(3.351.012)	(3.562.613)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	2.394.856	3.780.955	884.943	2.933.656
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(2.648.825)	(4.096.311)	(472.729)	(2.878.887)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	10.929.768	8.475.684	4.748.892	5.786.454
Finansman Gelirleri	1.030.259	1.283.660	690.993	506.927
Finansman Giderleri (-)	(9.438.754)	(4.282.466)	(5.042.432)	(2.062.299)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(2.074.748)	(603.102)	(718.001)	(156.382)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	446.525	4.873.776	(320.548)	4.074.700
Vergi Geliri / (Gideri)	(3.419.848)	(5.738.741)	337.401	(2.260.579)
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	(970.996)	(822.227)	(770.207)	1.171.523
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	(2.448.852)	(4.916.514)	1.107.608	(3.432.102)
DÖNEM KARI / (ZARARI)	(2.973.323)	(864.965)	16.853	1.814.121
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER				
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(370.168)	973.584	(398.171)	1.121.545
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(494.757)</i>	<i>1.216.894</i>	<i>(530.786)</i>	<i>1.401.866</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>124.589</i>	<i>(243.310)</i>	<i>132.615</i>	<i>(280.321)</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / GİDER	(3.343.491)	108.619	(381.318)	2.935.666
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)				
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	(2,52)	(0,73)	0,01	1,54

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 30 Haziran 2024	1 Ocak 30 Haziran 2023
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	10.930	8.476
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	2.159	2.045
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	116	1.170
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelir ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	- 936	- 81
FAVÖK	12.269	11.610
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	6.075	5.613
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	18.344	17.223
Tek seferlik (gelir) / gider	- 21	607
Faaliyet Gelirleri	18.323	17.830
Raporlanan Net Kâr	-2.973	- 865
Tek seferlik (gelir) / gider	- 22	723
Duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	5.039	3.928
Baz Alınan Net Kâr	2.044	3.786

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

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