



ENERJİSA
Türkiye'nin Enerjisi
Energy of Turkey

ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**01.01.2023 – 31.03.2023
FAALİYET RAPORU**

1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2023 – 31.03.2023
- b) Şirketin ticaret unvanı : ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
- Ticaret sicili numarası : 800865
- Merkez iletişim bilgileri ile internet sitesinin adresi : Barbaros Mah. Begonya Sok. Nida Kule
Ataşehir Batı Sitesi No: 1 / 1
Ataşehir-İSTANBUL
Tlf : 0216 579 05 79
Fax : 0216 579 05 30
e-mail : enerjisa-info@enerjisa.com
internet : www.enerjisa.com.tr

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

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Unvanı	Ticaret	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
		31.03.2022		31.03.2023	
		(TL)	(%)	(TL)	(%)
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.		472.427.587,56	40,0	472.427.587,56	40,0
DD Turkey Holdings S.A.R.L.		472.427.587,56	40,0	472.427.587,56	40,0
Diğer (Halka Açık)		236.213.792,00	20,0	236.213.792,00	20,0
TOPLAM		1.181.068.967,12	100,0	1.181.068.967,12	100,0

Dönem içinde Şirket sermayesinde meydana gelen değişiklik:

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 ve bağımsız üye ayrımı ile şöyledir:

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

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

31 Mart 2023 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

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

31.03.2023 itibarıyla toplam çalışan sayısı 11.571'dir.

e) Personele sağlanan hak ve menfaatler:

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

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

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

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri Genel Kurul'da izin almaksızın kendileri ve başkaları namına veya hesabına bizzat ya da dolaylı olarak Şirket ile herhangi bir işlem yapamazlar. 01.01.2023 – 31.03.2023 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

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

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

	1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2022
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	55.468	22.420
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	1.995	640
	<u>57.463</u>	<u>23.060</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2023-31.03.2023 dönemi içerisinde 3.969.067,58 TL harcanmıştır.

4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

Kahramanmaraş Depremi

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

Kar Payı Dağıtım

Şirketimizin 2022 yılı faaliyet dönemine ait, Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlar Standartları ("TFRS") 'na göre düzenlenmiş olan Konsolide Finansal Tablolarının incelenmesi sonucunda, 01.01.2022 - 31.12.2022 döneminde oluşan net konsolide kardan:

01.01.2022 - 31.12.2022 döneminde oluşan 14.430.408.611,13 TL konsolide bağışlar eklenmiş net dağıtılabilir dönem karından karşılanmak üzere toplam 2.716.458.624,38 TL kar payının (brüt: %230, net: %207) 1.181.068.967,12 TL sermayeyi temsil eden hisse senedi sahiplerine nakit olarak dağıtılmasına 29 Mart 2023 tarihli Genel Kurul'da karar verilmiştir.

Yukarıda bahsi geçen hesaplamalar çerçevesinde beher pay için 2,30 TL temettü öngörülmekte olup, bu tutar TFRS Baz Alınan Net Kar üzerinden %60,89'luk kar dağıtım oranına denk gelmektedir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Belirlenmesi

Denetimden Sorumlu Komite'nin tavsiyesi ve Yönetim Kurulu'nun teklifi dikkate alınarak; 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu uyarınca belirlenen esaslara uygun olarak, Şirket'in 2023 yılı hesap dönemindeki finansal raporlarının denetlenmesi ile bu kanunlardaki ilgili düzenlemeler kapsamında diğer faaliyetleri yürütmek üzere, PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.'nin 1 (bir) yıl süreyle görev yapmak üzere Denetçi olarak seçilmesi Şirket'in 2022 yılı Olağan Genel Kurulu'nda oy birliği ile kabul edilmiştir.

Uyum Yönetim Sistemi Sertifikasyonu

Mart 2023 itibariyle, Enerjisa Enerji A.Ş. ve iştirakleri olan Enerjisa Perakende Satış Şirketleri, Enerjisa Dağıtım Şirketleri ve Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş., etkin bir etik ve uyum yönetiminin kurumsal düzeydeki yansımaları olan ve ISO tarafından 2021 yılında yeniden düzenlenerek yürürlüğe konulan ISO 37301: 2021 Uyum Yönetim Sistemi sertifikasyonu denetimlerini başarıyla tamamlamış olup uyum yönetimi alanında öncü kimliğini ortaya koymuştur (Alman Akreditasyon Kuruluşu (DAkkS) tarafından resmi akreditasyon süreci devam etmektedir.).

2023 yılı ilk çeyrekte elektrik sektörüne özgü mevzuat değişiklikleri aşağıda özetlenmektedir:

Depolamalı Önlisans Başvurularına İlişkin 09.02.2023 Tarih 11646 Sayılı EPDK Kararı

Cumhurbaşkanlığı Kararı ile ilan edilen OHAL süresince, depolamalı önlisans başvurularına ilişkin :

- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin geçici 38 inci maddesi kapsamında Kuruma sunulması gereken teminatların sunulmasına ilişkin sürenin, belirtilen süreye ilave olarak OHAL süresince uzatılmasına,
- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin Geçici 12 nci maddesi kapsamında alınmış olan depolamalı elektrik üretim tesisi kurmak amacıyla yapılan önlisans başvuruları kapsamında, eksik evrakların tamamlanmasıyla ilgili olarak 06.02.2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, OHAL süresince durdurulmasına,
- Söz konusu OHAL sürecinin sona ermesini müteakip, eksik evrak bildirme süreci ile 06.02.2023 tarihi itibarıyla kalan süreler de dikkate alınarak, eksik evrak tamamlama sürecinin kaldığı yerden devam ettirilmesine karar verilmiştir.

Lisanssız Elektrik Üretim Tesislerine İlişkin 16.02.2023 Tarihli Ve 11651 Sayılı EPDK Kararı

18.02.2023 tarihli ve 32108 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan EPDK Kararı ile Kahramanmaraş merkezli 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen iller için 06.02.2023 tarihinden itibaren başlamak üzere lisanssız elektrik üretim uygulamalarına ilişkin olarak;

- Ülke genelinde şebeke işletmelerine verilmiş, 06.02.2023 tarihi itibarıyla geçerli olan bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu ile bağlantı anlaşmalarının mevcut sürelerine olağanüstü hâl sebebiyle olağanüstü hâl süresi kadar ilave süre verilmesine,

Bu kapsamda,

- Söz konusu illerde faaliyet gösteren elektrik dağıtım şirketleri (Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.) ile dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgeleri,
- Söz konusu illerin dahil olduğu bölgesel kapasiteler için Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (9 ve 10 uncu bölgeleri) tarafından olağanüstü hâl süresince yeni lisanssız elektrik üretimi başvurusu alınmamasına ve halihazırda alınmış başvurulara ilişkin komisyon toplantılarının olağanüstü hâl süresi sonuna kadar ertelenmesine,
- Söz konusu illerde yer alan lisanssız elektrik üretim tesislerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 28 inci maddesinin dokuzuncu fıkrası hükmünden olağanüstü hâl süresinde muaf tutulmasına,

karar verilmiştir.

Lisanssız Elektrik Üretim Tesislerine İlişkin 28.02.2023 Tarihli Ve 11669 Sayılı EPDK Kararı

28.02.2023 tarihli ve 32118 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 11669 sayılı EPDK Kararı ile 18.02.2023 tarihli ve 32108 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul'un olağanüstü hal süresinin lisanssız elektrik üretim uygulamalarına etkisine ilişkin 11651 sayılı Kararının,

“2-Bu kapsamda, söz konusu illerde faaliyet gösteren elektrik dağıtım şirketleri (Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.) ile dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgeleri tarafından depremden doğrudan etkilenen yerleri besleyen trafo merkezleri için yeni lisanssız elektrik üretimi başvurusu alınmamasına ve söz konusu trafo merkezleri için halihazırda alınmış başvurulara ilişkin komisyon toplantılarının olağanüstü hâl süresi sonuna kadar ertelenmesine”

şeklinde değiştirilmesine karar verilmiştir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

02.03.2023 tarihli ve 32120 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde yapılan düzenlemeler ışığında değişikliğe uğrayan maddeler aşağıdaki gibidir. Yapılan değişiklikler ile Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği ile uyum çalışması yapılmış ve ÇED Uygunluk Raporu ifadeleri yerine Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamındaki belge ifadeleri Yönetmelik’e eklenmiş olup aşağıdaki hususlar da önem arz etmektedir.

- Lisanslı üretim tesisleri ile aynı tesis sahasında yer alacak ve aynı ölçüm noktasından bağlanacak şekilde lisanssız elektrik üretim tesisi kurulması halinde; ilgili üretim tesislerine ilişkin bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarının veriş yönlü sıfır olması zorunlu olduğu, Bu kapsamda yer alan üretim tesislerinden şebekeye herhangi bir enerji akışı olması halinde bahse konu enerji, ilgili mevzuat kapsamında herhangi bir uzlaştırmaya ve mahsuplaşmaya konu edilemeyeceği ve sisteme verilen enerji YEKDEM’e bedelsiz katkı olacağı hükümlenmiştir
- Ayrıca, Üretim tesislerinin farklı görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olmasına yönelik yeni başvurular ile halihazırda işletmede olan tesislere yönelik mahsuplaşma işlemleri, 1/7/2023 tarihinden itibaren uygulanacağı, bu fıkra kapsamındaki işletmede olan üretim tesisleri tarafından şebekeye enerji verilmesi halinde şebekeye verilen enerjinin, görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olarak kabul edileceği ve bu enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından herhangi bir ödeme yapılmayacağı belirtilmiştir Bu kapsamda sisteme verilen enerji, YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır ve YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji miktarı için oluşacak sistem kullanım bedeli, ilgili şebeke işletmecileri tarafından EPIAŞ’a bildirilir. Görevli tedarik şirketi aracılığıyla ilgili şebeke işletmecisine ödenen ve YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji için lisanssız üretim tesisi sahibi kişilere herhangi bir fatura tebliğ edilmez.

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

Geçici 1’inci Maddede Yapılan Değişiklikler Sonrası Geçerli Asgari Ve Azami Fiyat Limitleri	
26.01.2023 Tarihli ve 11588 Sayılı EPDK Kurul Kararı (27 Ocak 2023 tarih ve 32086 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır)	28.02.2023 Tarihli ve 11682 sayılı EPDK Kurul Kararı (1 Mart 2023 tarihli ve 32119 sayılı Resmî Gazete’de yayımlananmıştır)
01.02.2023 tarihinden itibaren	28.02.2023 tarihinden itibaren
Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, (30.12.2022 tarihinden itibaren 0 TL/MWh olarak uygulanmaktaydı)	
Azami fiyat limitleri; 3.650 TL/MWh (30.12.2022 tarihinden itibaren 3650 TL/MWh olarak uygulanmaktaydı)	Asgari fiyat limitleri; 0 TL/MWh, Azami fiyat limitleri; 3.050 TL/MWh

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

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

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

29.12.2022 Tarihli Ve 11513 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 17’nci maddesi kapsamında 1/1/2023 tarihinden itibaren EÜAŞ tarafından uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi hakkında;

- Dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satışlarda 50,0000 kr/kWh (01.10.2022’den itibaren 31,8592 kr/kWh olarak uygulanıyordu) uygulanmasına,
- Dağıtım şirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda 380,0000 kr/kWh (01.10.2022 tarihinden itibaren 350,0000 kr/kWh olarak uygulanıyordu) uygulanmasına

karar verilmiştir.

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-2 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den itibaren geçerli olacak **kesme-bağlama bedelleri** aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

AG	44,8 TL (2022 yılında 24,3 TL idi)
OG	335,6 TL (2022 yılında 182 TL idi)

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-3 Sayılı Kurul Kararı : 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den tarihinden itibaren geçerli olacak sayaç kontrol bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Sayaç Türü	Bedel (TL)
Direk bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	62,1 TL (33,7 TL’ydi.)
Akım Trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	78,7 TL (42,7 TL’ydi.)

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-4 Sayılı Kurul Kararı : 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den itibaren geçerli olacak ödeme bildirim ve ikinci bildirim bırakma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

	Bedel (TL /İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma (TL/işlem)	0,133	1,33
İkinci bildirim bedeli (TL/işlem)	2,66	26,68
Ödeme bildirim ile birlikte ikinci bildirim bırakılması halinde bedel (TL/işlem)	0 TL	

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-5 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den 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)
0-25 kW (dahil)	0
25 – 250 Kw (dahil)	1059,7
250 Kw – 5 mw (dahil)	2119,4
5 MW üzeri	4238,7

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-6 Sayılı Kurul Kararı : 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (b) bendi uyarınca görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-25 kW (dahil)	0
25-250 kW (dahil)	2119,4
250 Kw – 5 MW (dahil)	4238,7
5 MW üzeri	8477,3

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-7 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (b) bendi gereği ilgili şebeke işletmecisinin tahsil edeceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-25 kW (dahil)	0
25-250 Kw (dahil)	2963,3
250 kW – 5 MW (dahil)	5926,5
5 MW üzeri	11852,8

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-8 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (c) bendi gereği ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketinin tahsil edeceği işlem bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

İşlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İşlemler	1348,1

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-9 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den itibaren geçerli olacak, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında 25 kW ve altı çatı ve cephe uygulamalı güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlem bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

25 Kw ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri için Proje Onay ve Kabul İşlem Bedelleri	
İşlem Türü	Bedel (TL)
Proje Onayı	0
Proje Kabulü	0

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-10 Sayılı Kurul Kararı

30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023’den itibaren geçerli olacak otomatik sayaç okuma sistemi kapsamında (6520 sayılı Kurul Kararı m. 4) ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedel aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

OSOS İlave Veri Talebi Bedeli	
2023	Bedel (TL)
Sayaç /Ay	19,7

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-11 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile;

- 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 275,20 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW’nın 1,11 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.

2023 Bedelleri	
Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
0-15 kW(dâhil)	
Yer altı	148,89
Havai	69,22
15- 50 kW	
Yer altı	201,54
Havai	117,47
50-100 kW	
Yer altı	275,20
Havai	146,33
100 kW üzeri	
Yer altı	275,20 + 1,11 x (Güç-100)
OG	
Yer altı	703,56
Havai	188,08

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-12 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 1 Ocak 2023 tarihinden itibaren Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında lisanssız güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin aşağıdaki şekilde uygulanmasına karar verilmiştir:

GÜNEŞ ENERJİSİNE DAYALI LİSANSIZ ELEKTRİK ÜRETİM TESİSLERİ PROJE ONAY VE KABUL BEDELLERİ			
LÜY KAPSAMINDA GES TESİSLERİNİN PROJE ONAY BEDELİ	BEDEL TL (KDV HARIÇ)	LÜY KAPSAMINDA GES TESİSLERİNİN KABUL BEDELLERİ İŞİ	BEDEL TL (KDV HARIÇ)
25 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	0	25 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	0
25 kWe- 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	692,0	25 kWe- 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	1.316,9
100 kWe- 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	2.633,6	100 kWe- 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	3.804,9
300 kWe – 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	5.634,6	300 kWe – 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	5.749,1
500 kWe- 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	9.292,7	500 kWe- 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	10.179,9
700 kWe- 1000 kWe (1000 kWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	12.813,8	700 kWe- 1000 kWe (1000 kWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	12.950,6
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 – 1000 kWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave proje onayı hizmet bedeli alınır.	6.407,5	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 – 1000 kWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave kabul bedeli alınır.	6.475,9

29.12.2022 Tarihli Ve 11529-13 Sayılı Kurul Kararı: 30 Aralık 2022 Tarihli ve 32059 Sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Kurul kararı ile 21/10/2021 tarihli ve 10505/1 sayılı Kurul Kararı’nın 2 nci maddesi uyarınca teknik kalite ölçüm hizmet bedelinin 1/1/2023 tarihinden itibaren aşağıdaki şekilde uygulanmasına karar verilmiştir:

Teknik Kalite Ölçüm Hizmet Bedelleri		
Cihaz Sınıfı	Bedel (TL)	
	AG	OG
S Sınıfı	202,5	540,3
A Sınıfı	311,6	831,2

Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu: 28.01.2023 tarihli ve 32087 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26.01.2023 tarihli ve 11607 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı kabul edilerek, talimatın eki olan Ek-1 Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu’na hukuk süreçleri bildirim, satın alma ve satış işlemleri bildirim ve şarj istasyonu bildirim dahil edilmiştir.

Olağanüstü Hal İlanı: 8 Şubat 2023 tarihli ve 32098 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 6785 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile Adana, Adıyaman, Diyarbakır, Gaziantep, Hatay, Kahramanmaraş, Kilis, Malatya, Osmaniye ve Şanlıurfa illerinde 08.02.2023 Çarşamba günü saat 01.00’den itibaren üç ay süreyle olağanüstü hal ilan edilmesine karar verilmiştir.

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

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

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

Güvence Bedeli İle Kesme-Bağlama Bedeli Alınmamasına İlişkin 16.02.2023 Tarihli Ve 11659 Sayılı Epd Kurul Kararı: 18.02.2023 tarihli ve 32108 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan EPD Kurul Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen illerde depremden etkilendiğini belgeleyen tüketicilerden, tüm elektrik dağıtım bölgelerinde yapacakları perakende satış başvurularında, olağanüstü hal süresince güvence bedeli ile kesme-bağlama bedeli alınmamasına karar verilmiştir.

Önlisans Veya Üretim Lisansı Sahibi Tüzel Kişilerin Yükümlülüklerine İlişkin 16.02.2023 Tarihli Ve 11650 Sayılı Kurul Kararı: Önlisans veya üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin yükümlülükleri açısından depremlerin mücbir sebep sayılmasına karar verilmiştir. Önlisans dönemleri ile inşaat öncesi dönem ve inşaat süresi, Önlisans veya lisans başvuruları ile tadil başvuruları kapsamında gerekli bilgi ve belgelerin tamamlanmasına ilişkin verilerin süreleri, önlisans kapsamında belirlenen yükümlülüklerle ilişkin süreler veya üretim lisansı tadil işlemleri, birleşme veya bölünme işlemleri kapsamında belirlenen yükümlülüklerle ilişkin süreler, eskisinin devamı mahiyetinde üretim lisansı verilmesi kapsamında belirlenen yükümlülüklerle ilişkin süreler sona erme tarihinden itibaren geçerli olmak üzere olağanüstü hâl süresinde uzamış olarak değerlendirilmesine karar verilmiştir.

Lisanssız Elektrik Üretim Tesislerine İlişkin 16.02.2023 Tarihli Ve 11651 Sayılı Kurul Kararı: Kurul Kararı ile Kahramanmaraş merkezli deprem nedeniyle olağanüstü hal kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen iller için 06.02.2023 tarihinden itibaren lisanssız elektrik üretimine ilişkin bazı uygulamalara geçilmesine karar verilmiştir. Bu uygulamalar, bağlantı ve sistem kullanım sözleşmelerinin imzalanması için çağrı mektubuna ek süre verilmesi ve bağlantı sözleşmesinin yapılması için ek süre verilmesi; olağanüstü hal ilan edilen ve/veya afet bölgesi ilan edilen illerdeki lisanssız üretim tesislerinin yeni bağlantı başvurularının alınmamasıdır.

Olağanüstü hal ilan edilen illerde yer alan lisanssız elektrik üretim tesisleri, Lisanssız Elektrik Üretimi Yönetmeliği’nin 28 inci maddesinin dokuzuncu fıkrası uyarınca tüketim olmayan üretim tesislerine ilişkin tesislerde şebekeye satış tarifeleri kapsamında net üretilen elektrik ödemesinden muaf tutulmasına karar verilmiştir. Muafiyet ile dağıtım şirketleri tüm tüketim miktarlarını EPIAŞ (Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.) tarafından işletilen piyasa yönetim sistemine girecektir.

Genel Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 22 Şubat 2023 tarihli ve 32112 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile Genel aydınlatma kapsamında tesis edilen ve işletmeye alınan aydınlatma tesisleri; proje, onay ve kabul şartı aranmaksızın mevcut durumun tespiti yapılarak taraflar arasında imzalanacak bir protokolle, mülkiyeti TEDAŞ’a ait olmak üzere devralınmasına dair süre 30 Haziran 2023’e kadar uzatılmıştır.

Geçici 7’nci maddesindeki süreler ileri tarihe ertelenerek genel aydınlatma sayaçlarının Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (“OSOS”) kapsamına alınması için yönetmelikte belirlenen süre 31.12.2022’den 31.12.2023’e; genel aydınlatma sayaçlarının 1.1.2023 itibarıyla TEDAŞ tarafından anlık ve/veya çevrimiçi izlenememesi nedeniyle genel aydınlatma bedellerinin dağıtım şirketlerine ödenmemesine ilişkin hükümdeki son tarih ise 1.1.2024’e uzatılmıştır.

Yapılan değişiklikle Ocak/ 2023 dönemi dahil olmak üzere, Elektrik Piyasası Kanunu’nun geçici 6’ncı maddesinde belirlenen bütçeden genel aydınlatma ödemelerinin alınmasındaki engel ortadan kaldırılmıştır.

Olağanüstü Hal Kapsamında Çalışma Ve Sosyal Güvenlik Alanına İlişkin Alınan Tedbirlere Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi (No: 125): 22 Şubat 2023 tarihli ve 32112 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Kararname ile OHAL ilan edilen bölgelerden, Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığınca belirlenecek il/ilçelerde bulunan işyerleri ve/veya deprem sebebiyle yıkık, acil yıkılacak, ağır veya orta hasarlı olduğu belgeleyen işyerleri için uygunluk tespitinin tamamlanması beklenmeksizin işverenlerin başvurusu doğrultusunda kısa çalışma ödeneği verileceği düzenlenmiştir.

Kararname ile ayrıca istihdamın korunması amacıyla OHAL ilan edilen illerde her türlü iş veya hizmet sözleşmesine yönelik fesih yasağı, nakdi ücret desteği, 6356 sayılı Sendikalar ve Toplu İş Sözleşmesi Kanunu kapsamındaki yetki tespitlerinin verilmesi, toplu iş sözleşmelerinin yapılması, toplu iş uyuşmazlıklarının çözümü ile grev ve lokavta ilişkin sürelerin OHAL süresince uzatılması ve sosyal güvenlik alanında tedbirler getirilmiştir.

Ölçü Ve Ölçü Aletlerinden Alınacak Muayene Ve Damgalama Ücret Yönetmeliğinde Değişiklik: 22 Ocak 2022 tarih ve 31727 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Değişiklik Yönetmeliği ile elektrik, su ve gaz sayaçlarının ilk, periyodik ve stok muayenesi için verilen başvuru beyannamesinde yer alan sayaç sayısı üzerinden oransal olarak alınan muayene ve damgalama ücretlerine ilişkin Geçici 1. Madde, “Uygulanacak İndirim Oranları” başlığı ile 3/A maddesi olarak Yönetmelik’e eklenmiştir.

Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı: 22 Ocak 2022 tarih ve 31727 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 20.01.2022 tarihli ve 10740 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararı ile 21.12.2006 tarih ve 1030 sayılı EPK Kurul kararının iptali ve yürütmesinin durdurulması talebiyle açılan davada, Danıştay 13. Daire Başkanlığı’nın 07.06.2021 tarih ve E:2021/1019 sayılı yürütmeyi durdurma kararının yerine getirilmesini teminen 2006 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETOSAF) 9,06 kr / kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26.01.2023 Tarihli ve 11596 Sayılı Kararı: 28.01.2023 tarihli ve 32087 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26.01.2023 tarihli ve 11596 sayılı Kurul Kararı ile Danıştay 13. Dairesi Başkanlığının 23.11.2022 tarihli ve E:2018/872, K:2022/4349 sayılı kararı ile iptal edilen 13.12.2017 tarihli ve 7516-4 sayılı Kurul Kararına ilişkin olarak 2018 yılında geçerli 2017 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı (TORETOSAF) 16,85 kr/kWh olarak belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26.01.2023 Tarihli ve 11597 Sayılı Kararı: 28.01.2023 tarihli ve 32087 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26.01.2023 tarihli ve 11597 sayılı Kurul Kararı ile Danıştay 13. Dairesi Başkanlığının 23.11.2022 tarihli ve E:2019/1085, K:2022/4350 sayılı kararı ile iptal edilen 13.12.2018 tarihli ve 8252-9 sayılı Kurul Kararına ilişkin olarak 2019 yılında geçerli 2018 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı (TORETOSAF) 23,49 kr/kWh olarak belirlenmiştir.

Kademeli Tarifenin Lisanssız Üreticiler Bakımından Uygulanma Yöntemi Belirlendi: 4 Şubat 2022 Tarihli ve 31740 Sayılı Resmî Gazete yayımlanan 03.02.2022 tarihli ve 10759 sayılı kurul kararı ile kademeli tarifenin lisanssız üreticiler bakımından uygulanma yöntemi belirlenmiştir. Karar, bir lisanssız üretim tesisinin, AG mesken abonesi olan bir tüketim tesisi ile ilişkilendirilmiş olması halinde, kademeli tarifenin destek ödemesi bakımından nasıl uygulanması gerektiğini açıklığa kavuşturmuştur. Kararda özetle;

- 1) Mahsuplaşmanın saatlik ya da aylık olmasına bakılmaksızın üreticilere ödenecek elektrik enerjisi bedeli için kademeli tarifenin esas alınarak uygulanmasına,
- 2) Saatlik mahsuplaşma sonunda tüketicimin üretimden fazla olması halinde, saatlik mahsuplaşma sonucunda elde edilen net tüketim değeri üzerinden kademeli tarife uygulanmasına,
- 3) Aylık mahsuplaşma kapsamındaki tesislerde mahsuplaşılmamış ham tüketim değerleri esas alınarak tüketiciler ve tedarikçiler için kademeli tarife uygulaması yapılmasına

karar verilmiştir.

Mücbir Sebep İlan Edilen Yerlerdeki Borçluların Münhasıran Bu Yerlerdeki İdarelere Ödemeleri Gereken Taksitlere İlişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı: 23 Şubat 2023 tarihli ve 32113 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Kararı ile depremler nedeniyle mücbir sebep ilan edilen yerlerdeki borçluların, bu yerlerdeki alacaklı idarelere 7256 sayılı Kanun ile 7326 sayılı Kanun kapsamında ödenmesi gereken ve ödemesi mücbir sebep halinin başladığı ve sona erdiği tarihler arasında (6.2.2023-31.7.2023) rastlayan bazı taksitlerin ödeme sürelerinin uzatılmasına karar verilmiştir.

Olağanüstü Hâl Kapsamında Yerleşme Ve Yapılaşmaya İlişkin Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi: 24 Şubat 2023 tarihli ve 32114 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 126 sayılı Olağanüstü Hal Kapsamında Yerleşme Ve Yapılaşmaya İlişkin Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile olağanüstü hal kapsamında yer alan illerde doğalgaz, elektrik, su, atık su ve arıtma tesisleri ile atık işleme tesisleri, iletişim ve diğer her türlü altyapı yatırımları, üst yapı imalatları tamamlanıncaya kadar ilgili kurum, kuruluş ve dağıtım şirketlerince öncelikle tamamlanmasına karar verilmiştir.

Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 28.02.2023 tarihli ve 32118 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Yönetmeliğin 140 ıncı maddesinin birinci fıkrasının sonuna, olağanüstü hal ve/veya afet durumlarında Kurul tarafından uygulamaya ilişkin karar alınabileceğine ilişkin cümle eklenmiştir.

Lisanssız Elektrik Üretim Tesislerine İlişkin 28.02.2023 Tarihli ve 11669 Sayılı Kurul Kararı: 8.02.2023 tarihli ve 32118 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 11669 sayılı Kurul Kararı ile 18.02.2023 tarihli ve 32108 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Kurul’un olağanüstü hal süresinin lisanssız elektrik üretim uygulamalarına etkisine ilişkin 11651 sayılı Kararında değişiklik yapılmıştır. Değişiklik ile Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ile dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgeleri tarafından depremden doğrudan etkilenen yerleri besleyen trafo merkezleri için yeni lisanssız elektrik üretimi başvurusu alınmamasına ve söz konusu trafo merkezleri için halihazırda alınmış başvurulara ilişkin komisyon toplantılarının olağanüstü hâl süresi sonuna kadar ertelenmesine karar verilmiştir.

Teminat Hesaplama Yöntemi Hakkında EPIAŞ Duyurusu: EPIAŞ tarafından, Gün öncesi ve gün içi piyasaları faaliyetleri için sunulması gereken teminat tutarının hesaplanmasında kullanılan “r” katsayısının, görevli tedarik şirketinin DUY m. 17 kapsamındaki tüketici kategorisi için “1” olarak uygulanmasına son verildiği duyurulmuştur.

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

Terkin esasları aşağıdaki gibidir:

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

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

- **Elektrik tüketim tahakkuk ve tahsilatlarının ertelenmesine ilişkin esaslar**
 - Adıyaman, Hatay, Kahramanmaraş ve Malatya illerinin tamamı ile Gaziantep İlinin İslahiye ve Nurdağı ilçelerinde bulunan faal veya kullanılabilir durumda olan;
 - a) İletimden bağlı elektrik tüketicileri,
 - b) Orta gerilimden bağlı sanayi abone grubundaki elektrik tüketicileri,
 - c) Orta gerilimden bağlı “kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone” grubundaki elektrik tüketicileri,
- haricindeki elektrik tüketicilerine yönelik ilgili tedarik şirketleri tarafından gerçekleştirilen tahakkuk ve tahsilat işlemleri, 31/5/2023 tarihine kadar (bu tarih dâhil) ertelenmiştir.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

muaf tutulmasına karar verilmiştir.

Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 30 Mart 2023 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan ve aynı gün yürürlüğe giren değişiklik yönetmeliği ile 27/7/2013 tarihli ve 28720 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Genel Aydınlatma Yönetmeliğinin 24’üncü maddesinin başlığı “Uyuşmazlıklar ve diğer hususlar” şeklinde değiştirilmiş, aynı maddede, genel hayata etkili afet bölgesi ilan edilen yerlerde, Yönetmelik kapsamındaki uygulamaların ne şekilde yürütüleceğine ilişkin esasların Bakanlıkça belirleneceğine yönelik düzenleme yapılmıştır.

Genel Aydınlatma Tebliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ: 30 Mart 2023 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan ve aynı gün yürürlüğe giren değişiklik Tebliği ile 2/8/2013 tarihli ve 28726 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Genel Aydınlatma Tebliğinin 20 nci maddesinin başlığı “Anlaşmazlıkların giderilmesi ve diğer hususlar” şeklinde değiştirilmiş, aynı maddede, genel hayata etkili afet bölgesi ilan edilen yerlerde, bu Tebliğ kapsamındaki uygulamaların ne şekilde yürütüleceğine ilişkin esasların Bakanlıkça belirleneceğine yönelik düzenleme yapılmıştır

Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerinin Uygulanmasına İlişkin Tebliğde Değişiklik: 18 Mart 2022 tarih ve 31782 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Tebliğ ve Tebliğ eklerinde yapılan değişiklikler özeti aşağıdaki gibidir:

- Tasarruf doğrulama raporundaki doğrulanan yıllık tasarruf miktarı karşılığında ödenecek bedelin hesabında, şartnamede belirlenen birim enerji fiyatları kullanılacaktır.
- İdare, Türkiye İstatistik Kurumunun Tüketici Fiyat Endeksinde (TÜFE) meydana gelen *son 15 yıla ait yıllık ortalama fiyat artış oranını aşmamak şartıyla şartnamede birim enerji fiyatları için yıllık bazda uygulanacak enflasyon oranını* belirleyebilecektir.
- Şartnamede birim enerji fiyatları için enflasyon oranı tanımlanması durumunda her yılın birim enerji fiyatı şartnamede tanımlı enflasyon oranı kullanılacağı ve ilgili yıla ait tasarruf miktarı ile çarpılarak yıllık tasarruf tutarı hesaplanacağı düzenlenmiştir.
- Enerji üretimine yönelik önlemler olması durumunda, birim enerji fiyatı ve/veya enflasyon oranı tanımlanabileceği gibi İdare tarafından şartnamede EPDK tarafından yayınlanan birim fiyatları esas alan fiyat farkı mekanizması tanımlanabileceği, şartname ve sözleşme taslağında gereken düzenlemelerin İdare tarafından yapılacağı belirtilmiştir.

- Yıllık bazda ödenecek bedelin hesabında kullanılacak birim enerji fiyatının, tasarruf doğrulama raporunun onaylandığı tarihteki idarenin enerji faturasına esas birim enerji fiyatından fazla olamayacağı düzenlenmiştir.
- Tebliğ'in Ek Şartnamesinde; birim enerji fiyatlarına yıllık ... enflasyon oranında fiyat artışı uygulanabileceği düzenlenmiştir.
- Sözleşme taslağında; Şartnamede *enflasyon oranı veya fiyat farkı mekanizması tanımlanmamış olması* durumunda, yüklenici tarafından Birim Enerji Fiyatlarına, Sözleşme süresince hiçbir sebeple fiyat farkı uygulanmayacağı getirilmiştir.
- Şartnamede *enflasyon oranı veya fiyat farkı mekanizması tanımlanmış olması durumunda* ise yıllık bazda ödenecek bedelin hesabında kullanılacak birim enerji fiyatının, tasarruf doğrulama raporunun onaylandığı tarihteki idarenin enerji faturasına esas birim enerji fiyatından fazla olamayacağına ilişkin hükümler eklenmiştir.

Elektrik Piyasası Bağlantı Ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik: 22 Mart 2022 tarihli ve 31786 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile Yönetmeliğin "İletim Sistemine Bağlantı ve Sistem Kullanımı" başlıklı 3'üncü bölümde yer alan "Anlaşma Gücü" kurallarını düzenleyen 7'nci maddesinde, arz güvenliği gerekçesiyle Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından talep edilmesi durumunda, Kurul tarafından belirlenecek süre boyunca ve ilgili Kurul kararında belirtilen esaslar çerçevesinde, üretim tesisleri tarafından anlaşma gücünün üzerinde sisteme elektrik enerjisi verilebileceği, bu kapsamda anlaşma gücünün üzerinde sisteme verilen enerjinin güç aşımı olarak değerlendirilmeyeceği hüküm altına alınmıştır.

Teknolojik Ürün Yatırım Destek Programı Hakkında Yönetmelikte Değişiklik: 22 Mart tarih ve 31786 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik'te elektrik enerjisi sektörünü ilgilendiren değişiklikler aşağıda özetlenmiştir:

- Yönetmeliğin amacı ve kapsamına, Türkiye'de yerleşik gerçek veya tüzel kişilerce gerçekleştirilecek, mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik yatırımlar dahil edilmiştir.
- Teknolojik ürün yatırım destek programı tanımlanmıştır. Buna göre, sanayiye yönelik ar-ge ve yenilik projeleri sonucunda ortaya çıkan teknolojik ürüne yönelik yatırım projeleri ile elektrikli araçlar için yüksek hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik yatırım projelerinin desteklendiği programdır.

Program kapsamında, mobilite alanında elektrikli araçlar için hızlı şarj istasyonlarının kurulmasına yönelik desteklenecek yatırım projelerinde desteklemeye esas yatırım proje tutarını oluşturan harcamaların %75'ine kadar geri ödemesiz destek sağlanabileceği düzenlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 29.12.2022 Tarihli ve 11529-1 Sayılı Kararı: Kurul Kararı ile güvence bedellerinin 01.01.2023 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir:

Güvence Bedelleri	
2023	
Tüketici Grupları	Birim Bedel (TL/kWh)
Sanayi ve Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	239,0
Mesken	84,1
Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	42,0
Tarımsal Faaliyetler, Aydınlatma ve Diğer	113,4

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 29.12.2022 Tarihli ve 11529-4 Sayılı Kararı: Kurul kararı ile ödeme bildirim ve ikinci bildirim bırakma bedellerinin 01.01.2023 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir:

Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri		
2023	Bedel (TL/İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,133	1,33
İkinci Bildirim Bırakma Bedeli	2,7	26,68
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0	

Biyokütle Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesine Dair Yönetmelik 26.01.2023 tarihli ve 32085 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yönetmelik ile biyokütle enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin kurulmasına yönelik başvuruların teknik değerlendirmesinin yapılmasına ilişkin usul ve esaslar düzenlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 16.02.2023 Tarihli ve 11652 Sayılı Kararı: 18.02.2023 tarihli ve 32108 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Kurul Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremler nedeniyle olağanüstü hâl kararı alınan ve/veya afet bölgesi ilan edilen iller için 06.02.2023 tarihinden başlamak üzere olağanüstü hal süresince; söz konusu illerde serbest tüketicisi bulunan üretim veya tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin, söz konusu illerdeki tüketim miktarlarına (çekişleri) tekabül eden dengesizlik miktarlarının ilgili uzlaştırma dönemleri için piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilmesine karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02.03.2023 Tarihli ve 11685 Sayılı Kararı: 03.03.2023 tarihli ve 32121 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Kurul Kararı ile 11685 sayılı Kurul Kararı ile 13.05.2016 Tarihli 29725 sayılı Teminat Usul ve Esaslar’a aşağıdaki düzenleme eklenmiştir:

“Avans ödemelerini kısmen veya tamamen gerçekleştirilmeyen piyasa katılımcılarının bulunması halinde, avans alacağını eksik alan piyasa katılımcılarının sunması gereken ek teminatından, eksik ödenen avans tutarları düşülür. Teminat tutarlarından düşülecek avans tutarları hesaplanırken varsa ödenmemiş ve/veya ertelenmiş avans borçları mahsuplaştırılır ve ilgili oldukları fatura son ödeme tarihine kadar olan hesaplamalarda dikkate alınır.”

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.03.2023 Tarihli ve 11769 Sayılı Kararı:

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

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.03.2023 Tarihli ve 11770 Sayılı Kararı:

31.03.2023 tarihli ve 32149 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 11770 sayılı Kurul Kararı ile Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların 4’üncü maddesinin 4’üncü fıkrası kapsamında kaynak bazında hesaplanan azami uzlaştırma fiyatlarının formülleri güncellenmiş olup, 01.04.2023 tarihi itibarıyla uygulanacaktır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.03.2023 Tarihli ve 11771 Sayılı Kararı:

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

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

Şirket 01.01.2023 – 31.03.2023 dönemi içinde 975.823.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları ve 271.563.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıştır.

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

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

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

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

İç Denetim; çalışanlar ve diğer paydaşlar (hissedarlar, müşteriler, tedarikçiler, kamu kurumları) ile ilgili gelen etik bildirimlerin değerlendirilmesi ve incelenmesi süreçlerinden de sorumludur. Denetim faaliyetlerinin yanı sıra, vizyonu ve misyonu doğrultusunda "güvenilir iş ortağı" ilkesi uyarınca ve üst yönetimden gelen talepler kapsamında danışmanlık faaliyetleri de gerçekleştirilmektedir.

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

Şirket'in sahip olduğu doğrudan ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

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

e) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler:

Şirket'in ilgili dönemde iktisap ettiği kendi payı yoktur.

f) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ilişkin açıklamalar:

Yoktur.

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

01.01.2023 – 31.03.2023 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

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

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

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

Şirket 01.01.2022 – 31.12.2022 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır. Detaylar 2022 yılı Faaliyet Raporu "Finansal Durum" bölümünde açıklanmıştır. Şirket'in 1Ç2023 performansı ise 01.01.2023-31.03.2023 dönemine ilişkin işbu faaliyet raporunda "Finansal Durum" bölümünde açıklanmaktadır.

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

Yapılmamıştır.

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

Şirket 01.01.2023 – 31.03.2023 dönemi içinde 35.820.250 TL bağış ve yardımda bulunmuştur.

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

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

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

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

31 Mart 2023 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoğu (ihraç tutarı) 7.675.000.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Enerjisa Enerji A.Ş.	800	TLREF + % 1,40	15.10.2021	13.10.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	900	% 32,00	21.10.2022	24.10.2023
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.500	TLREF + % 16,00	21.10.2022	18.10.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	600	TLREF + % 16,00	21.10.2022	18.10.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.500	% 32,50	27.01.2023	28.02.2024
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.375	% 33,00	03.03.2023	12.03.2025
Total	7.675			

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

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

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

o) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:

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

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

Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim Tebliği 4.2.8 maddesinin "Yönetim kurulu üyelerinin görevleri esnasındaki kusurları ile şirkette sebep olacakları zarar, şirket sermayesinin %25'ini aşan bir bedelle sigorta edilir ve bu husus KAP'ta açıklanır" hükmü gereği Enerjisa Enerji A.Ş. için 07.04.2023 - 07.04.2024 tarihleri arasında geçerli olan ve 20.000.000 USD'ye kadar teminat sağlayan bir Yönetici Sorumluluk Sigortası yapılmıştır.

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

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

Yoktur.

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

Şirket hakim şirketler ve onlara bağlı şirketlerle 01.01.2023 – 31.03.2023 faaliyet döneminde doğru ve dürüst hesap verme ilkelerine uygun olarak yapılan tüm işlemlerde tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hakim şirketlerin yönlendirmesi ile hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve 01.01.2023 – 31.03.2023 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2023 – 31.03.2023 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemde dolayı Şirket zarara uğramamıştır.

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

Bu kapsamda bir karşılıklı iştirak bulunmamaktadır

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

Bu bilgilere aşağıdaki linkten ulaşılabilir.

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

5- FİNANSAL DURUM

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

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin **Faaliyet Gelirleri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) 2022 yılı ilk çeyreğinde 2.675 milyon TL iken, 2023'de yıllık %41 artış ile 3.764 milyon TL'ye yükselmiştir.

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

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelirler geçen yılın aynı dönemine göre %130 artarak 1.972 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri 2022 yılının ilk çeyreğinde 873 milyon TL iken, enflasyondaki artış nedeniyle yıllık %94 artışla 1.695 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Ağırlıklı olarak deprem kaynaklı faaliyet giderleri nedeniyle verimlilik ve kalite kalemi – 702 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Vergi Düzeltmesi:** Vergi düzeltmesi 2022 yılının ilk çeyreğindeki 105 milyon TL'den 2023 yılının ilk çeyreğinde 58 milyon TL'ye inmiştir.
- **Diğer Kalemler:** Temel olarak riskten korunma kaynaklı, diğer kalemler 2023 yılının ilk çeyreğinde yılında - 13 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (2022 ilk çeyrek: 111 milyon TL).

Faaliyet gelirlerinde Perakende ve müşteri çözümleri iş kolunun katkısı 2023 yılının ilk çeyreğinde geçen senenin aynı dönemine göre sabit kalarak %20 seviyesinde gerçekleşmiştir. Düzenlemeye tabi piyasa brüt kârı elektrik fiyatlarındaki artış nedeniyle yıllık bazda %50 artışla 2022 yılının ilk çeyreğindeki 625 milyon TL'den 2023 yılının ilk çeyreğinde 939 milyon TL'ye ulaşmıştır. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da aynı dönemde artan elektrik fiyatları ve düşük baz nedeniyle 308 milyon TL nominal artışla 395 milyon TL'ye ulaşmıştır.

Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar 2022 yılının ilk çeyreğinde 7,4 TWs iken; 2023 yılının ilk çeyreğinde %3 artışla 7,6 TWs olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2022 yılının aynı döneminde 3,0 TWs olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı 2023 yılının ilk çeyreğinde 2,8 TWs olarak gerçekleşmiştir.

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 2022 yılının ilk çeyreğinde 213 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, 2023 yılının ilk çeyreğinde %159 artışla 551 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir:

- Daha düşük finansal net borç nedeniyle 299 milyon TL seviyesinde azalan kredi faiz giderleri
- Dönem içinde gerçekleşen daha fazla tahvil ihracı nedeniyle 137 milyon TL artan tahvil faiz giderleri
- 161 milyon TL azalan müşteri depozitoları yeniden değerlendirme giderleri
- 123 milyon TL azalan diğer finansal gelir

2022 yılının ilk çeyreğinde %23,4 olarak gerçekleşen kredi ortalama finansman maliyeti, yüksek enflasyon ve bankacılık sektöründeki gelişmeler nedeniyle 2023 yılının ilk çeyreğinde %32,5'e yükselmiştir. Aynı dönem içerisinde tahvil ortalama finansman maliyeti %60,1'den %27,9'a inmiştir. 2022 sonunda 15,2 milyar TL olan Ekonomik Net Borç (finansal borçlar ve ek olarak kiralama borçları ile müşteri depozitoları); 2023 yılı ilk çeyreğinde 12,7 milyar TL'ye inmiştir.

Finansal net borç/faaliyet geliri oranı 2022 sonundaki 0,7x seviyesinden 2023 yılının ilk çeyreğinde 0,5x seviyesine düşmüştür.

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

Şirket'in 31 Mart 2023 itibarıyla brüt satış kârı 5.714 milyon TL (31 Mart 2022: 2.719 milyon TL)'dir. Şirket'in net borç / (net borç + özkaynak) oranı 31 Mart 2023 itibarıyla ise %29 (31 Aralık 2022: %34) olarak gerçekleşmiştir.

Şirket'in gelir riski altında olması öngörülmemektedir.

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

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

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

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

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

Kâr dağıtım politikası ile ilgili bilgiler aşağıdaki linkte yer almaktadır.

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

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

6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ

Dönem içerisinde Esas Sözleşme değişikliği yapılmamıştır.

7- RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ

7.1 Yönetim Organı

a) Yönetim Kurulu Toplantıları

Şirket Yönetim Kurulu 31 Mart 2023 tarihi itibarıyla toplamda 1 kez Şirket'le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi %100 olarak gerçekleşmiştir.

b) Komiteler

i. Kurumsal Yönetim Komitesi

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

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

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

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

Kurumsal Yönetim Komite Çalışma Esas'larına aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

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

Kurumsal Yönetim Komitesi 2023 yılının ilk çeyreğinde 1 kez toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

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

ii. Riskin Erken Tespiti Komitesi

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

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

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

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

Riskin Erken Tespiti komitesi toplantıları ve rapor sirkülasyonları yılda en az 6 kez düzenlenir. Bu kapsamda 2023 yılı ilk çeyreğinde 2 kez gerçekleştirilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

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

iii. Denetim Komitesi:

İç Denetim Başkanlığı'nın faaliyetleri düzenli olarak Denetim Komitesi ile paylaşılmaktadır. Bu kapsamda 2023 yılı ilk çeyreğinde 1 defa Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu takip çalışmalarını ilişkin sonuçlar, gerçekleştirilen etik inceleme çalışmalarına ilişkin bilgilendirmeler, diğer faaliyetlere ilişkin önemli hususlar gibi konularda Denetim Komitesi'ne bilgi akışı sağlanmıştır.

Denetim Komitesi Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

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

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

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

7.2. Risk Değerlendirmesi

a) Enerjisa Risk Yönetimi Yaklaşımı

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

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

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

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

b) Enerjisa Risk Yönetişim Yapısı

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

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

c) Enerjisa Risk Yönetimi Prosedürü

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

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

d) Temel Risk ve Fırsat Kategorileri

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

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

Finansal Risk ve Fırsatlar

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

i. Regülasyon Risk ve Fırsatları

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

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

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

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

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

ii. Piyasa Risk ve Fırsatları

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

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

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

iii. Kredi Risk ve Fırsatları

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

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

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

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

iv. Likidite Riski

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

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

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

v. Operasyonel Riskler

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

Finansal Olmayan Risk ve Fırsatlar

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

i. İş Sağlığı ve Güvenliği Riskleri ve Fırsatları

Enerjisa Enerji'nin İş Sağlığı Güvenliği (İSG) hedefi sıfır kritik yaralanma ve 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 önlenbilir olduğunu düşünür ve buna göre proaktif aksiyonlarını alır.

ii. İklim Krizi ve Çevre ile İlgili Riskler ve Fırsatlar

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

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

iii. Dijitalleşme ve Müşteri Gizliliği ile İlgili Risk ve Fırsatlar

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

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

8- YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE YÖNETİCİLERİN şİRKET DIşINDA YÜRÜTTÜKLERİ GÖREVLER

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

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

9- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 04.05.2023

Murat Pınar,
CEO

Dr. Michael Sven Moser,
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2023 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar	28.115.988	21.990.411
Nakit ve Nakit Benzerleri	9.996.382	8.370.987
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	4.935.309	3.342.405
Ticari Alacaklar	6.481.751	5.687.530
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	45.382	37.211
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	6.436.369	5.650.319
Diğer Alacaklar	2.780.568	1.862.308
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	2.780.568	1.862.308
Türev Araçlar	215.778	234.604
Stoklar	2.051.735	1.562.338
Peşin Ödenmiş Giderler	788.845	419.238
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	194.567	442.940
Diğer Dönen Varlıklar	671.053	68.061
Duran Varlıklar	36.081.266	37.198.186
Ticari Alacaklar	112.555	109.078
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	21.713	23.753
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	90.842	85.325
Diğer Alacaklar	3.724.154	4.776.922
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	3.724.154	4.776.922
Türev Araçlar	8.103	11.646
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	10.436.923	11.790.168
Kullanım Hakkı Varlıkları	354.545	387.317
Maddi Duran Varlıklar	1.858.897	1.634.005
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6.035.142	6.097.098
<i>Şerefiye</i>	1.977.127	1.977.127
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	4.058.015	4.119.971
Peşin Ödenmiş Giderler	382.600	15.327
Ertelenmiş Vergi Varlığı	13.162.985	12.371.412
Diğer Duran Varlıklar	5.362	5.213
TOPLAM VARLIKLAR	64.197.254	59.188.597

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2023 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler	37.164.194	31.253.840
Kısa Vadeli Borçlanmalar	5.441.377	8.181.288
Uzun Vadeli Borçlanmaların		
Kısa Vadeli Kısımları	6.956.776	6.990.064
Diğer Finansal Yükümlülükler	87.615	82.688
Ticari Borçlar	10.859.304	6.772.301
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>271.257</i>	<i>310.732</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	<i>10.588.047</i>	<i>6.461.569</i>
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	466.093	237.342
Diğer Borçlar	8.864.985	5.369.044
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>2.716.459</i>	<i>2.425</i>
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	<i>6.148.526</i>	<i>5.366.619</i>
Türev Araçlar	41.013	102.960
Ertelenmiş Gelirler	21.780	32.538
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	2.562.841	1.901.790
Kısa Vadeli Karşılıklar	532.740	506.330
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>13.894</i>	<i>135.386</i>
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	<i>518.846</i>	<i>370.944</i>
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.329.670	1.077.495
Uzun Vadeli Yükümlülükler	7.874.933	6.362.511
Uzun Vadeli Borçlanmalar	5.181.169	3.923.661
Diğer Finansal Yükümlülükler	512.974	509.087
Ertelenmiş Gelirler	2.785	-
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.413.131	1.153.248
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	<i>1.413.131</i>	<i>1.153.248</i>
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	764.874	774.789
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	-	1.726
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	45.039.127	37.616.351

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2023 TARİHLİ ARA DÖNEM

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 31 Mart 2023	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2022
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	19.158.127	21.572.246
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Paylara İlişkin Primler	1.392.791	1.775.976
Toplam Sermaye	2.573.860	2.957.045
Diğer Fonlar	4.340	4.340
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı (Giderler)	(3.464)	(3.464)
<i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş</i>		
<i>Yeniden Ölçüm (Kayıpları)</i>	(3.464)	(3.464)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak		
Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	107.112	174.344
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma</i>		
<i>Kazançları / (Kayıpları)</i>	107.112	174.344
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	784.275	696.708
Geçmiş Yıllar Karları	15.322.432	3.245.180
Net Dönem Karı	369.572	14.498.093
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	64.197.254	59.188.597

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2023 TARİHİNDE SONA EREN ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

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

	Bağımsız denetimden geçmemiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Mart 2023	Bağımsız denetimden geçmemiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Mart 2022
Hasılat	28.641.417	17.910.428
Satışların Maliyeti (-)	(22.926.773)	(15.191.668)
BRÜT KAR	5.714.644	2.718.760
Genel Yönetim Giderleri (-)	(3.683.841)	(1.320.178)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	431.000	576.167
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(1.202.025)	(920.691)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	1.259.778	1.054.058
Finansman Gelirleri	459.736	115.544
Finansman Giderleri (-)	(1.224.801)	(882.982)
VERGİ ÖNCESİ KAR	494.713	286.620
Vergi Gideri	(125.141)	(93.594)
Dönem Vergi Gideri (-)	(909.823)	(352.395)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	784.682	258.801
DÖNEM KARI	369.572	193.026
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER		
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(67.232)	(13.247)
<i>Riskten Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(84.038)</i>	<i>(17.118)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>16.806</i>	<i>3.871</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	302.340	179.779
Hisse başına kazanç		
Hisse başına kazanç (kr)	0,31	0,16

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 31 Mart 2023	1 Ocak 31 Mart 2022
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	1.259	1.054
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	157	127
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	27	49
Depozitolardan kaynaklanan değerlendirme farkına ilişkin düzeltmeler	422	583
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelir ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	10	11
FAVÖK	1.875	1.824
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	1.695	873
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	3.571	2.697
Tek seferlik (gelir) / gider	194	(22)
Faaliyet Gelirleri	3.765	2.675
Raporlanan Net Kâr	370	193
Tek seferlik (gelir) / gider	181	(18)
Vergi oranı değişimi	-	38
Baz Alınan Net Kâr	551	213

Faaliyet Gelirleri, istisnai kalemler hariç FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemelerini ifade etmektedir. Enerjisa Enerji dağıtım şirketleri TFRYK12 (hizmet imtiyaz anlaşmalarının muhasebeleştirilmesini düzenleyen bir UFRS 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.