



ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

01.01.2024 – 31.12.2024
FAALİYET RAPORU

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

1) Görüş

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 01/01/2024–31/12/2024 hesap dönemine ait tam set konsolide finansal tablolarını denetlemiş olduğumuzdan, bu hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu da denetlemiş bulunuyoruz.

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

2) Görüşün Dayanağı

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

3) Diğer Hususlar

Grup'un 31 Aralık 2023 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 8 Mart 2024 tarihinde bu konsolide finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

4) Tam Set Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Grup'un 01/01/2024–31/12/2024 hesap dönemine ilişkin tam set konsolide finansal tabloları hakkında 26 Şubat 2025 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

5) Yönetim Kurulu'nun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 514 ve 516'ncı maddelerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

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

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

6) Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

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

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

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Emrehan Demirel'dir.

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

Emrehan Demirel, SMMM
Sorumlu Denetçi

Ankara, 26 Şubat 2025

Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

Değerli Paydaşlarımız,

2024 yılı faaliyet raporumuzu sunarken, şirketimizin bu dönemdeki başarılarını ve geleceğe dönük hedeflerini sizlerle paylaşmaktan mutluluk duyuyorum. Bu rapor, sürdürülebilirlik, dijitalleşme ve müşteri odaklılık alanlarındaki kararlılığımızı net bir şekilde ortaya koymaktadır. Bu üç temel ilke, şirketimizin geleceğini şekillendiren çekirdek değerlerimizdir.

Enerjisa Enerji olarak, geride bıraktığımız yılda ülkemizi, sektörümüzü ve şirketimizi etkileyen zorlu bir süreci hep birlikte deneyimledik. Bu süreçte sadece faaliyetlerimizi yeniden şekillendirmekle kalmadık, aynı zamanda hayati öneme sahip bir alanda hizmet veren bir enerji şirketi olarak sorumluluğumuzu pek çok kez ortaya koyduk.

Dünya çapında devam eden iklim krizi, jeopolitik gelişmeler ve enerji dönüşümü ve şirketimizi de doğrudan etkileyen dinamikleri beraberinde getirmektedir. Artan enerji talebi, enerji altyapısına, yenilenebilir enerji kaynaklarına ve verimlilik çözümlerine olan ihtiyacı daha da kritik hale getirmiştir. Bu bağlamda, Enerjisa Enerji olarak yürüttüğümüz projeler ve yaptığımız yatırımlar ile sektörün öncüsü olma misyonumuzu kararlılıkla sürdürüyoruz.

Bu doğrultuda, sadece enerji altyapımızı güçlendirmekle kalmayıp aynı zamanda e-mobilite ve yenilenebilir enerji ve verimlilik çözümleriyle sektörümüzdeki liderliğimizi pekiştirdik. Dijitalleşme ve inovasyona yaptığımız yatırımlar sayesinde, operasyonel verimliliğimizi artırarak müşteri deneyimini her geçen gün daha da iyileştirdik. Bu başarıda, en değerli kaynağımız olan insan kaynağımızın, yani binlerce Enerjisa ailesi ferдинin büyük payı bulunmaktadır.

2025 yılı, enerji sektöründeki dönüşüm sürecinde bizler için daha büyük fırsatlar ve hedefler taşıyor. Enerji Bakanlığı tarafından 2024 yılı son çeyreğinde açıklanan 2035 Yenilenebilir Enerji Yol Haritası'nda vurgulandığı üzere, 2035 yılına kadar Türkiye'nin enerji sistemlerine yaklaşık 28 milyar dolar iletim ve dağıtım yatırımı hedefleniyor. Bu doğrultuda Enerjisa Enerji olarak, daha sürdürülebilir bir gelecek için yatırımlarımıza hız kesmeden devam edeceğiz. Hem Türkiye'nin enerji dönüşümüne hem de küresel ölçekteki enerji hedeflerine katkı sağlamak amacıyla, şebkemizi genişleterek enerji verimliliği ve e-mobilite çözümleri alanlarında daha büyük adımlar atmayı hedefliyoruz.

Geçtiğimiz yıl içerisinde, Enerjisa Enerji Yönetim Kurulumuz, ilgili mevzuat ve prosedürler kapsamındaki görev ve sorumluluklarını yerine getirdi. 2024 mali yılı içerisinde yapılan Yönetim Kurulu toplantılarında finansal ve operasyonel performans gözden geçirilerek üst yönetimle gerekli tavsiyeler paylaşıldı. Şirket yönetimi tarafından süreç boyunca iletilen gündem maddeleri de titizlikle görüşülerek karara bağlandı. Yönetim Kurulu komiteleri, kurumsal yönetim, sürdürülebilirlik, risk, finansman ve insan kaynakları alanlarında yürütülen çalışmalarını gözden geçirmek üzere birçok kez düzenli aralıklarla bir araya geldi. Bu komitelerden çıkan tavsiye kararları da Yönetim Kurulu ile paylaşıldı ve tarafımızdan dikkate alındı.

Yönetim Kurulu olarak, 2024 yılında gösterdikleri başarıdan dolayı Enerjisa Enerji üst yönetimini, tüm komitelerini, çalışanlarımızı ve tedarikçilerimizi kutluyoruz. Önümüzdeki dönemde de paydaşlarımızla iş birliğimizi güçlendirerek, daha yeşil, daha verimli ve daha sürdürülebilir bir dünya inşa etmek için çalışmalarımızı sürdüreceğiz.

Siz değerli paydaşlarımıza, bize duyduğunuz güven için teşekkür eder, 2025 yılında da birlikte büyük başarılarla imza atmayı dilerim.

Saygılarımla,

Kıvanç Zaimler

Yönetim Kurulu Başkanı

İÇİNDEKİLER

1-GENEL BİLGİLER.....	2
2- YÖNETİM ORGANI ÜYELERİ İLE ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN MALİ HAKLAR.....	3
3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI	3
4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER	4
5- FİNANSAL DURUM	73
6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ	75
7- RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ.....	75
8- YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE YÖNETİCİLERİN ŞİRKET DIŞINDA YÜRÜTTÜKLERİ GÖREVLER.....	82
9- EKLER.....	82

1-GENEL BİLGİLER

- a) Raporun ilgili olduğu hesap dönemi : 01.01.2024 – 31.12.2024
- b) Şirketin ticaret unvanı : ENERJİSA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
- Ticaret sicili numarası : 800865-0
- Merkez iletişim bilgileri ile internet sitesinin adresi : Barbaros Mah. Begonya Sok. Nida Kule
Ataşehir Batı Sitesi No: 1 / 1
Ataşehir-İSTANBUL
Telefon : 0216 579 05 79
Fax : 0216 579 05 30
E-mail : enerjisa-info@enerjisa.com
İnternet Sitesi : www.enerjisa.com.tr

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

Şirketin Ortaklık Yapısı:

Ortağın Ticaret Unvanı	Sermaye Payı / Oy Hakkı			
	31.12.2023		31.12.2024	
	(TL)	(%)	(TL)	(%)
Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş.	472.427.587,56	40,0	472.427.587,56	40,0
E.ON International Participations N.V.	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 (bağımsız üye ayrımı ile) şöyledir:

Yönetim Kurulu Üyesi	Görevi	Seçilme Tarihi	Görev Süresi Bitimi
Kıvanç Zaimler	YK Başkanı	04.04.2024	04.04.2027
Attila Kiss	YK Başkan Vekili	04.04.2024	04.04.2027
Nusret Orhun Köstem	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Thorsten Lott	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Yeşim Özlale Önen	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Guntram Würzburg	Üye	04.04.2024	04.04.2027
Mehtap Anık Zorbozan	Bağımsız Üye	04.04.2024	04.04.2027
Kamuran Uçar	Bağımsız Üye	04.04.2024	04.04.2027

1 Mart 2024 tarihinde alınan Şirket'in Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda, Yönetim Kurulu üyeliğinden istifa eden yönetim kurulu üyesi Johan Magnus Moernstam'ın görev süresini tamamlamak ve 1 Mart 2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 30 Mart 2024 tarihine kadar vazife görmek üzere Atilla Kiss'in atanmasına katılanların oy birliği ile karar verilmiştir.

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

31 Aralık 2024 itibarıyla Şirket üst yönetimi aşağıda verilmektedir:

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

31.12.2024 itibarıyla toplam çalışan sayısı 10.384'tür.

e) Personele sağlanan hak ve menfaatler:

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

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

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

Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri Genel Kurul'da izin almaksızın kendileri ve başkaları namına veya hesabına bizzat ya da dolaylı olarak Şirket ile herhangi bir işlem yapamazlar. 01.01.2024 – 31.12.2024 dönemi içinde Yönetim Kurulu Üyelerimiz Şirket ile ilgili işlem yapmamış ve faaliyet konularında rekabet edecek girişimlerde bulunmamışlardır.

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

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

	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar	372.088	382.178
Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar	11.051	11.402
	<u>383.139</u>	<u>393.580</u>

3- ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

Avrupa Birliği Çerçeve Programları, TÜBİTAK ve EPDK AR-GE fonu ile desteklenen projelere 01.01.2024-31.12.2024 dönemi içerisinde 25.610.496,96 TL harcanmıştır.

4- ŞİRKET FAALİYETLERİ VE FAALİYETLERE İLİŞKİN ÖNEMLİ GELİŞMELER

a) Dönem içi gerçekleşen önemli gelişmeler:

Temettü Ödemesi

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

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

Bağımsız Denetim Kuruluşunun İlanı

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

Yönetim Kurulu Üyeleri'nin Seçimi

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

Tahvil İhracı

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

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

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

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

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

Şirketimiz 26.07.2024 tarihinde 3.255.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%1,00 faizli, 24.07.2026 itfa tarihli ve TRSENSA72617 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 30.07.2024 tarihinde 1.000.000.000 TL tutarında, 724 gün vadeli, TLREF+%1,00 faizli, 24.07.2026 itfa tarihli ve TRSENSA72625 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 21.10.2024 tarihinde 2.200.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%1,00 faizli, 19.10.2026 itfa tarihli ve TRSENSAE2619 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 14.11.2024 tarihinde 1.500.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%1,00 faizli, 12.11.2026 itfa tarihli ve TRSENSAK2611 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 14.11.2024 tarihinde 670.000.000 TL tutarında, 728 gün vadeli, TLREF+%1,00 faizli, 12.11.2026 itfa tarihli ve TRSENSAK2629 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Enerji Depolama Tesisleri Ön Lisans Başvurusu Kabulü

10.08.2023 tarihli Özel Durum Açıklamamıza istinaden, Şirketimiz bağlı ortaklıklarından Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. tarafından başvurusu yapılan, kurulu gücü 70MWp / 50MWe olan Ankara ilindeki güneş enerjisi kaynağına dayalı depolamalı elektrik üretim tesisinin ön lisansı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) nezdinde onaylanmış ve 08.01.2024 tarihinde duyurulmuştur.

Toplu İş Sözleşmesi Görüşmelerinin Sonuçlanması

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

Kredi Derecelendirme Notlarının Revizyonu

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

JCR Avrasya Derecelendirme A.Ş., 26.06.2024 tarihinde, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Uzun Vadeli Ulusal Notunu "AAA (tr) / Stabil Görünüm" den "AA (tr) / Stabil Görünüm" e revize etmiştir. Kısa Vadeli Ulusal Notu'nu ise "J1+ (tr) / Stabil Görünüm" olarak teyit etmiştir. Uzun Vadeli Uluslararası Yabancı ve Yerel Para Notları "BBB+ / Stabil Görünüm" olarak teyit edilmiştir.

Fitch Ratings, Enerjisa Enerji A.Ş.'nin Ulusal Uzun Vadeli Kredi Notunu "A(tur)" olarak korumuş ve görünümünü "Negatif"ten "Stabil"e yükseltmiştir.

Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri Sektöründe Şirket Kuruluşu

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

Enerji Piyasası Düzenleme Kurul Kararı'nın Geri Alınmasına İlişkin Kurul Kararı

Şirketimiz bağlı ortaklıklarından Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'ye ait, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından toplamda 217MWp/155MWe gücü için onaylanan ve 10.08.2023 tarihli Özel Durum Açıklamamız ile kamuya açıklanan başvurmuzun, Çankırı İli, Eldivan İlçesindeki 21MWp/15MWe gücünde kurulması planlanan bölümüne ilişkin güneş enerjisi kaynağına dayalı depolamalı ön lisansı verilmesine ilişkin alınan 22.06.2023 tarihli 11931-24 sayılı Kurul Kararının EPDK tarafından geri alınmasına ve Şirketin TLP-01339774 numarasıyla yapmış olduğu ön lisans başvurusunun reddedilmesine karar verilmiştir.

İlgili geri alma kararına ilişkin itiraz süreci takip edilecek olup konuya ilişkin önemli gelişmeler olması halinde kamuoyuna gerekli bilgilendirmeler yapılacaktır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurul Kararı'nın Geri Alınmasına İlişkin Kurul Kararı

Şirketimiz bağlı ortaklıklarından Enerjisa Müşteri  z mleri A.Ő.'ye ait, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK") tarafından toplamda 217MWp/155MWe gücü için onaylanan ve 10.08.2023 tarihli  zel Durum Açıklamamız ile kamuya açıklanan baŐvurumuzun,  ankırı İli, Eldivan İlçesindeki 21MWp/15MWe gücünde kurulması planlanan bölümüne ilişkin güneş enerjisi kaynağına dayalı depolamalı  n lisansı EPDK tarafından iptal edilmiştir.

İlgili iptal kararına ilişkin itiraz süreci takip edilecek olup konuya ilişkin önemli gelişmeler olması halinde kamuoyuna gerekli bilgilendirmeler yapılacaktır.

DAğITIM İŞ KOLUNA İLİŞKİN DÖNEM İÇİNDE GERÇEKLEŞEN ÖNEMLİ MEVZUAT DEėİŐKİKLERİ:

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

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

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

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 27.06.2024 Tarihli ve 12719 Sayılı Kurul Kararı: 29.06.2024 tarihli ve 32587 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Karar uyarınca 01.07.2024 tarihinden geçerli olmak üzere;

- Dağıtım Şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına,
- Görevli tedarik Şirketleri tarafından i) serbest olmayan tüketiciler (Serbest Tüketicisi Limiti 2024: 950 kWh) ile ii) Serbest tüketicisi olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen tüketiciler ile iii) Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan d Őuk t keticimli tüketicilere,
- Görevli tedarik Şirketi tarafından Yeşil Tarifeyi seçen tüketicilere,

uygulanacak tarife tabloları onaylanmıŐtır. Tarife tablolarında en son, 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 30.12.2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12318 sayılı Kurul Kararı ile değişiklik yapılmıŐtı.

01.07.2024 tarihinden itibaren geçerli nihai tarife tabloları dikkate alındığında tek terimli genel aydınlatma tarifesi 473,1539 kr/kWh'tan 522,7352 kr/kWh'a yükselerek yaklaşık %10 arttığı görülmüŐtür. Faaliyet Bazlı Tüketicisi Tarifelerinde Sanayi, Kamu ve  zel Hizmetler Sektörü ile Diğer, Mesken, Tarımsal Faaliyetler abone grupları yönünden dağıtım bedeli ise yaklaşık %59 artmıştır.

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

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

2024 Yılı Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-4 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren görevli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirim ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedeller aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

	Bedel (TL/İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,215 (2023 yılında 0,133)	2,15 (2023 yılında 1,33)
İkinci Bildirim Bedeli	4,31 (2023 yılında 2,66)	43,22 (2023 yılında 26,68)
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0 TL	

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

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dahil)	0
50 – 250 kW (dahil)	1.716,5
250 kW – 5 MW (dahil)	3.433,0
5 MW üzeri	6.865,9

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

Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dahil)	0
50-250 kW (dahil)	4.800,3
250 kW – 5 MW (dahil)	9.599,8
5 MW üzeri	19.199,2

2024 Yılı İşlem Bedelleri: 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan 28.12.2023 tarihli ve 12302-8 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2024 tarihinden itibaren geçerli olacak Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. Maddesinin 2. Fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

İşlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İşlemler	2.183,7

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

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

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

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

karar verilmiştir.

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

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

Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri Proje Onay Ve Kabul Bedelleri			
LÜY Kapsamında GES Tesislerinin Proje Onay Bedeli	Bedel TL (KDV Hariç)	LÜY Kapsamında GES Tesislerinin Kabul Bedelleri İşi	Bedel TL (KDV Hariç)
50 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	0	50 kWe ve altı LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	0
50 kWe - 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	1.120,9	50 kWe - 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	2.133,1
100 kWe - 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	4.265,9	100 kWe - 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	6.163,2
300 kWe - 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	9.126,9	300 kWe - 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	9.312,4
500 kWe - 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	15.052,3	500 kWe - 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	16.489,4
700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	20.755,8	700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabul Bedeli	20.977,4
1 MWe üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MW’e için Elektrik Proje Onayı; LÜY Kapsamındaki 1 MWe üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave proje onayı hizmet bedeli alınır.	10.378,9	1 MWe üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MW’e için Kabul Bedeli; LÜY Kapsamındaki 1 MWe üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50’si oranında ilave kabul bedeli alınır.	10.489,7

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

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

4. Tarife Dönemi Dağıtım Faaliyeti Kalite Faktörü Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik:

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

Yapılan değişikliklerde özetle; Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliğinde belirlenen esaslara göre, “t-1” yılına ilişkin Dağıtılmayan Enerji Tablosu (Tablo 3) ve Ortalama

Dağıtılmayan Enerji Göstergesi (Tablo 4) tablolarının tam ve doğru kayıt altına alınması ile bu tablolar ile tablolardaki kayıtların oluşmasına esas verilerin sunulması ve raporlanması yükümlülüğünü yerine getirmeyen dağıtım şirketlerinin uygulama döneminin 2nci yılından itibaren ortalama dağıtılmayan enerji gösterge puanının -2,5 olarak dikkate alınacağına ilişkin cezalandırıcı hüküm eklenmiştir.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

aydınlatma bedellerinin dağıtım şirketlerine ödenmemesine ilişkin hükümdeki son tarih ise 1.1.2025'e uzatılmıştır.

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

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 132/Ç Maddesinde Belirtilen Avans Ödeme Bildirimlerine İlişkin Düzenlemeler: 6 Şubat 2023 tarihinde meydana gelen deprem nedeniyle ödemekle yükümlü olunan DUY Md. 132/Ç'de belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ödeme tarihlerinde ve faiz uygulamalarına ilişkin olarak 2023 yılında sırasıyla 09.02.2023 Tarihli ve 11629 Sayılı Kurul Kararı, 04.05.2023 tarih ve 11827 sayılı Kurul Kararı, 11.05.2023 Tarihli ve 11846 Sayılı Kararı, 22.06.2023 tarihli ve 11928 sayılı Kurul Kararı ve son olarak 31.12.2024 tarihine kadar uygulanmak üzere kaldırılarak 28.09.2023 tarihli ve 12095 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

29 Mart 2024 tarihli ve 32504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan EPD Kurulu'nun 28.03.2024 tarihli ve 12532 sayılı kararında; 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 140. maddesi uyarınca, 30 Eylül 2024 tarihine kadar;

Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., **Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.** ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren;

- Görevli tedarik şirketlerinin, Yönetmeliğin 17. maddesi ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,
- Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri,

için ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına karar verilmiştir. Karar, 1 Nisan 2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

28 Eylül 2024 tarihli ve 12899 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ve 1 Ekim 2024 tarihinde yürürlüğe giren EPD Kurulu'nun 26.09.2024 tarihli ve 12899 sayılı kararı ile 30 Eylül 2024 tarihi, 31 Mart 2025 tarihine ertelenmiştir.

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

Tebliğ	Reeskont Oran (Yıllık - %)	Avans Oran (Yıllık - %)
1 Nisan 2024 tarihli ve 32507 sayılı Resmi Gazete'de T.C. Merkez Bankası tarafından yayımlanan Tebliğ	%50,75	%51,75

Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 5. ve 6. Maddelerinde Yer Alan Tüketim Miktarları ve Kurulca Belirlenen Katsayı Oranı: 28 Ekim 2023 tarihli ve 32353 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 5. ve 6.maddelerinde yer alan tüketim miktarları ve Kurulca belirlenen katsayı 2024 yılı için belirlenmiştir.

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

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

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

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

Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16. Maddesi Uyarınca 2024 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ: 27 Aralık 2023 tarihli ve 32412 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16. maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 2023 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen %58,46 oranında artırılarak aşağıdaki şekilde yeniden belirlenmiştir. Tebliğ 01/01/2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

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

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

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

- Milli seviyede tek asgari ücret tespitine,
- İşçinin bir günlük normal çalışma karşılığı asgari ücretinin: 01/01/2024 – 31/12/2024 tarihleri arasında 666,75 Türk Lirası olarak tespitine,
- Asgari ücret desteğinin 2024 yılı Ocak ila Aralık döneminde 700 Türk Lirası olarak sürdürülmesi için desteğin kapsamı ile usul ve esasların yeniden belirlenmesinin önerilmesine karar verilmiştir.

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

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

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

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

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

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

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

Kullanıcı mobil uygulamada:

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

sağlayacak özellikler bulunmak zorundadır.

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

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

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

- Yeni tesis edilen sayaçlar ile damga süresinin dolması nedeniyle değiştirilmesi gereken sayaçlar.

- Her bir dağıtım transformatörü çıkışına tesis edilmesi gereken sayaçlar.
- Arıza kaynaklı olarak değiştirilmesi gereken sayaçlar.
- Kaçak elektrik kullanım şüphesiyle değiştirilen sayaçlar.

Akıllı Sayaç PRO kapsamında olması gereken sayaçlar:

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

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

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

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

MASS Geçiş Dönemi için öngörülen tarihler aşağıdaki gibidir:

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

Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik: 7 Haziran 2024 tarihli ve 32569 sayılı Resmi Gazete’de ve 25.09.2024 tarihli ve 32673 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik ile 28/12/2023 tarihli ve 32413 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinin geçici 2. maddesinde yer alan “Kullanıcı Mobil Uygulama”nın EPIAŞ tarafından kurulması ve dağıtım şirketlerinin veri sunmasına ilişkin olarak belirlenen süreler, ileriye yönelik olarak değiştirilmiştir.

- **Kullanıcı Mobil Uygulama**, 1/9/2024 tarihine kadar EPIAŞ tarafından kurulur. (Değişiklikten önce bu süre 1/6/2024 olarak belirlenmişti.). Kullanıcıların bazı bilgilerini görebilmeleri ve analiz edebilmeleri

amacıyla EPİAŞ tarafından işletilir ve dağıtım şirketinin 1/10/2024 tarihine kadar (Değişiklikten önce bu süre 1/7/2024 olarak belirlenmişti.) sağlayacağı verilerin doğruluğundan kendisinin sorumlu olmasına esasına dayanır.

- **Kullanıcı Mobil Uygulama**, 1/3/2025 tarihine kadar EPİAŞ tarafından kurulur. (Değişiklikten önce bu süre önce 1/6/2024; sonrasında 1/9/2024 olarak belirlenmişti.) Kullanıcıların bazı bilgilerini görebilmeleri ve analiz edebilmeleri amacıyla EPİAŞ tarafından işletilir ve dağıtım şirketinin 1/4/2025 tarihine kadar (Değişiklikten önce bu süre önce 1/7/2024, sonrasında 1/10/2024 olarak belirlenmişti.) sağlayacağı verilerin doğruluğundan kendisinin sorumlu olmasına esasına dayanır.

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

Geçici abonelikler

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

Bağlantı anlaşması başvurusu

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

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

- Her bir seferinde 10 MWe gücünden aşağı olmamak üzere kısmi kabul yapılabilir. Ancak kabulü yapılan kısım dışında kalan gücün, süresi içerisinde kabulünün yapılmaması halinde, söz konusu bağlantı anlaşması kabulü yapılan kısım esas alınmak suretiyle güncellenir.
- CED, imar ve diğer izin ve onaylarının alınması ile kabul işlemlerinin, bağlantı anlaşmasının imza tarihinden itibaren,
 - İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanan tüm üretim tesislerinde bir yıl,
 - İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanmayan,
 - Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesislerinde üç yıl,
 - Diğer kaynaklara dayalı üretim tesislerinde iki yıl içerisinde tamamlanması zorunludur.

Kabulü tamamlanarak işletmeye alınan üretim tesislerinde, tesisin ticari faaliyete başladığı tarihi izleyen bir ay içerisinde taraflarca sistem kullanım anlaşmasının imzalanmaması durumunda, ilgili şebeke işletmecisi tarafından üretim tesisinin şebekeden ayrılma işlemleri yapılmaya kadarki süreçte üretilen enerjinin, görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır. YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji miktarı için oluşacak sistem kullanım

bedeli, görevli tedarik şirketi aracılığıyla ilgili şebeke işletmecisine ödenir ve YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji için lisanssız üretim tesisi sahibi kişilere herhangi bir fatura tebliğ edilmez.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Ulusal Yapay Zeka Stratejisi 2024-2025 Eylem Planı: Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığı ile Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı iş birliğinde ve ilgili tüm paydaşların etkin katılımıyla hazırlanan "[Ulusal Yapay Zekâ Stratejisi 2021-2025](#)"'e ilişkin 2021/18 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi, 20 Ağustos 2021 tarihli ve 31574 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 2021-2025 dönemi Eylem Planı, Yapay Zeka alanında son dönemde yaşanan gelişmeler ve ülke ihtiyaçları göz önünde bulundurularak ve 12. Kalkınma Planı doğrultusunda, 2024-2025 Eylem Planı olarak güncellenmiştir.

24 Temmuz 2024 tarihinde Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi internet sayfasında [Ulusal Yapay Zekâ Stratejisi 2024-2025 Eylem Planının](#) yayımlandığı duyurulmuştur.

Vizyonu "refah bir Türkiye için çevik ve sürdürülebilir yapay zekâ ekosistemiyle küresel ölçekte değer üretmek" olan Strateji ile aşağıda yer alan 6 stratejik öncelik etrafında tasarlanmış ve bu stratejik öncelikler kapsamında 24 amaç ve 119 tedbir belirlenmiştir.

1. YZ Uzmanlarını Yetiştirmek ve Alanda İstihdamı Artırmak
2. Araştırma, Girişimcilik ve Yenilikçiliği Desteklemek
3. Kaliteli Veriye ve Teknik Altyapıya Erişim İmkanlarını Genişletmek
4. Sosyoekonomik Uyumu Hızlandıracak Düzenlemeleri Yapmak
5. Uluslararası İş Birliklerini Güçlendirmek
6. Yapısal ve İşgücü Dönüşümünü Hızlandırmak

Türkiye Uluslararası Doğrudan Yatırım Stratejisi (2024-2028) İle İlgili 2024/9 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi: 29 Temmuz 2024 tarihli ve 32616 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 2024/9 sayılı “Türkiye Uluslararası Doğrudan Yatırım Stratejisi (2024-2028)” konulu Genelge belirtilen önemli başlıklar aşağıdaki gibidir:

- Ülkemizin ekonomik gelişiminde ve kalkınmasında önemli yer tutan uluslararası doğrudan yatırımların, sanayi, ticaret ve maliye politikalarının tamamlayıcı unsurlarından olduğu, dinamik reform süreçleri ile yatırım ortamını sürekli iyileştiren Türkiye’nin uluslararası yatırımcılara cazip bir yatırım ortamı sunarak bölgesinde en fazla yatırım çeken ülkelerden biri halinde geldiği,
- Yeni dönemde, Türkiye’nin bölgesindeki üretim ve dağıtım üssü olma rolünün güçlenmesinin beklendiği,
- 12. Kalkınma Planı (2024-2028) başta olmak üzere tüm ulusal politika belgeleriyle uyumlu bir şekilde ve yatırımcılara sunulan fırsatlar analiz edilerek Cumhurbaşkanlığı Yatırım Ofisinin koordinasyonunda hazırlanan “Türkiye Uluslararası Doğrudan Yatırım Stratejisi (2024-2028)”nin www.invest.gov.tr adresinde yayımlanacağı,
- Yeşil ve dijital dönüşümü destekleyen Strateji Belgesi’nin, Yatırım Ortamını İyileştirme Koordinasyon Kurulu uhdesinde takip edileceği,
- Strateji kapsamındaki tüm kamu kurum ve kuruluşlarının üzerine düşen görev ve sorumlulukları hassasiyetle yerine getirmesi gerektiği şeklindedir.

Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı (2024-2028): 07.09.2024 tarihli ve 32655 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Eylem Planı ile bilgi ve iletişim teknolojilerinin haberleşme, ulaşım, enerji, bankacılık, finans ve sağlık gibi tüm sektörlerde yoğun olarak kullanılması, sürdürülebilir büyüme ve kalkınmada oynadığı kilit rol, siber güvenliği milli güvenliğin ayrılmaz bir parçası haline getirildiği belirtilmiş, ülkemizin siber güvenlik alanındaki öncü konumu ve bugüne dek gerçekleştirilen çalışmalarda elde edilen kazanımları daha da ileriye taşımak amacıyla önümüzdeki dönemin hedef, strateji ve eylemlerini belirleyen “Ulusal Siber Güvenlik

Stratejisi ve Eylem Planı (2024-2028)”in Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığının koordinasyonunda kamu, özel sektör, sivil toplum kuruluşları ve üniversitelerle iş birliği içinde hazırlandığı bildirilmiştir.

Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi (2024-2028), Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığının resmi internet adresinde (www.uab.gov.tr) yayımlanacak olup mezkur Strateji doğrultusunda hazırlanmış olan Ulusal Siber Güvenlik Eylem Planı (2024-2028) ise belirlenen faaliyetlerden sorumlu olan ve bu faaliyetlerin gerçekleştirilmesinde iş birliği yapılacak olan kurumlarla paylaşılacaktır.

Orta Vadeli Program (2025-2027): 05.09.2024 tarihli ve 32653 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 8906 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile onaylanan Orta Vadeli Program T.C. Strateji ve Bütçe Başkanlığı’nın resmi internet sitesinde yayımlanmış olup Program’da öne çıkan konu başlıkları aşağıdaki gibidir:

Yeşil dönüşümün hızlandırılması: Sürdürülebilir büyüme için yeşil dönüşüm sürecinin hızlandırılmasına yönelik politikalar hayata geçirilerek uluslararası düzenlemelere uyum güçlendirilecek, yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı ve enerji verimliliği artırılabilecektir.

- İklim değişikliğiyle ilgili uygulamaları bütüncül bir biçimde ele alan temel mevzuat hazırlıkları tamamlanacaktır.
- Sera gazı emisyonlarının azaltımı ve iklim değişikliğine uyum hedefleri ile taahhütleri içeren İkinci Ulusal Katkı Beyanı hazırlık çalışmaları ile 2053 Uzun Dönemli İklim Değişikliği Stratejisi tamamlanacaktır.
- Yeşil dönüşüm sürecinde rekabet gücünü korumak, Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizmasının (SKDM) etkilerini en aza indirmek ve düşük karbonlu ekonomiye geçişi desteklemek amacıyla sera gazı emisyonlarının azaltılmasına yönelik karbon fiyatlandırma mekanizması tesis edilecektir.
- Avrupa Yeşil Mutabakatı (AYM) ve SKDM sektörleri etkileri değerlendirilecek, AB düzenlemelerinden etkilenecek sektörler için düşük karbonlu sektörel yol haritaları tamamlanacaktır.
- Elektrikli araçların yaygınlaştırılması amacıyla şarj istasyon ağı geliştirilecek, özellikle yerli elektrikli araçların kullanımı desteklenecektir.
- Karbon vergisi niteliği taşıyan vergiler gözden geçirilecek ve tamamlayıcı karbon vergisi dâhil karbon fiyatlandırma araçlarının kalkınma ve yatırım ortamı üzerinde yol açacağı ekonomik ve sosyal etkiler analiz edilecektir.

Dijital dönüşümüne geçişin desteklenmesi: Dijital dönüşüm süreci hızlandırılarak KOBİ’ler başta olmak üzere firmaların dijital teknolojilere yönelik kapasite ve kabiliyetlerin desteklenmesi yoluyla büyümenin sürdürülebilirliği sağlanacaktır.

- Mevzuatın Avrupa Birliği Yapay Zekâ Tüzüğü ile uyumlaştırılması kapsamında gerekli hukuki düzenleme çalışmaları yürütülecektir.
- Siber güvenlik alanıyla ilgili müstakim bir yasal düzenleme ve ihtiyaç duyulan ikincil düzenlemeler AB müktesebatı ile uyumu gözetilerek yapılacaktır.
- Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı hazırlanarak uygulamaya konulacaktır.
- Veri ekonomisine geçişi hızlandırmak üzere, veri sahipliği ve veri paylaşım sorumlulukları ile teknik yöntemlere ilişkin hususları da kapsayan ulusal politika çerçevesi hazırlanacak veri yönetişimi çatı mevzuatı ve yönetim altyapısı bu politika çerçevesi doğrultusunda oluşturulacaktır.
- Ulusal Veri Stratejisi ve Eylem Planı hazırlanarak uygulamaya konulacaktır.

İstihdam başlığı altında yeni nesil çalışma biçimleri ve sektörel dönüşümler: Sektörel dönüşümler, değişen işgücü ve çalışma biçimi talepleri, yeni nesil çalışma modelleri çerçevesinde işgücü piyasasının uyumu ve güvenceli esnekliği geliştirilecektir.

- Uzaktan, kısmi ve geçici süreli çalışma ile platform çalışması gibi yeni nesil çalışma modelleri doğrultusunda, işgücü piyasasının ihtiyaçları, kadın erkek fırsat eşitliği ve iş -özel yaşam dengesini gözetilen düzenlemeler yapılması hedeflenmiştir.
- İş Kanunu ve ikincil mevzuatta değişiklikler yapılması planlanmıştır.
- Yeşil ve dijital dönüşümün işgücü piyasalarına yansımaları analiz edilmesi konu başlıkları olarak paylaşılmıştır.

Kişisel Verilerin Yurt Dışına Aktarılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik: 10 Temmuz 2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan ve aynı gün yürürlüğe giren yönetmelik aşağıda özetlenmektedir.

- **Kişisel verilerin yurt dışına aktarılması**, “Kişisel verilerin 6698 sayılı Kanun (“Kanun”) kapsamındaki bir veri sorumlusu veya veri işleyen tarafından yurt dışındaki bir veri sorumlusu veya veri işleyene iletilmesi ya da başka bir suretle erişilebilir hâle getirilmesi”,
- **Veri aktaran:** Kişisel verileri yurt dışına aktaran veri sorumlusu veya veri işleyeni,
- **Veri alıcısı:** Veri aktarandan kişisel verileri alan yurt dışındaki veri sorumlusu veya veri işleyeni şeklinde tanımlanmıştır.

Kişisel verilerin ve özel nitelikli kişisel verilerin işlenmesine dair Kanununun 5. ve 6. maddelerinde yer alana şartların varlığı halinde veri sorumlusu ve veri işleyen tarafından,

1. **Yeterlilik kararı:** Kişisel Veriler, yurt dışına Kişisel Verileri Koruma Kurulu’nun (ülke, sektör, uluslar arası kuruluşlar) yeterlilik kararı vermesi üzerine aktarılabilir. Kurul, yeterlilik kararını, Kişisel Verilerin Korunması Kanunu’nda yazılı koşullardan biri olan karşılıklılık durumunda olduğu gibi diğer koşulları göz önüne alır ve bunun yanı sıra kendisi de ön koşul belirleyebilir. Yeterlilik kararı, her 4 yılda bir yeniden değerlendirilir. Kurul, 4 yıllık süreyle bağlı olmaksızın her zaman kararını gözden geçirebilir.
2. **Uygun güvencelere dayalı aktarım:** 6698 sayılı Kanununda yer alan (m. 5 ve m. 6) veri işleme şartlarından birinin varlığı, ilgili kişinin aktarımın yapılacağı ülkede de haklarını kullanma ve etkili kanun yollarına başvurma imkânının bulunması kaydıyla, uygun güvencelerden birinin aktarım taraflarınca sağlanması hâlinde yurt dışına aktarılabilir. Bu haller:
 - Türkiye’deki kamu kurum ve kuruluşları ile kamu kurumu niteliğindeki meslek kuruluşları ve yabancı ülkedeki kamu kurum ve kuruluşları veya uluslararası kuruluşlar arasında yapılacak uluslararası sözleşme niteliğinde olmayan anlaşmanın varlığı ve Kurul izni,
 - Bağlayıcı şirket kuralları (Ortak ekonomik faaliyette bulunan teşebbüs grubu bünyesindeki şirketler için),
 - Standart sözleşmenin varlığı (Kurul tarafından ilan edilir. Üzerinde herhangi bir değişiklik yapılamaz. Türkçe metin esas alınır. Veri aktarımın taraflarınca imzalanır. İmzaların tamamlanmasından itibaren 5 iş günü içinde fiziki olarak veya (KEP) adresi ya da Kurul tarafından belirlenen diğer yöntemlerle Kuruma bildirilir. Kurulca ilan edilen standart sözleşmede değişiklik yapılması veya standart sözleşmede aktarım taraflarından biri veya her ikisinin geçerli imzasının bulunmaması hâlinde Kurul tarafından yaptırımları düzenleyen madde uyarınca inceleme yapılır.),
 - Kurul onaylı (aktarım tarafları arasında akdedilecek yazılı bir) taahhütname koşullarına tabiidir.
3. **Arızı hallerde aktarım:** Yukarıdaki koşulların sağlanamadığı hallerde arızı olmak kaydıyla sadece aşağıda belirtilen istisnai aktarım hâllerinden birinin varlığı hâlinde yurt dışına aktarılabilir. Düzenli olmayan, tek veya birkaç sefer gerçekleşen, süreklilik arz etmeyen ve olağan faaliyet akışı içinde bulunmayan aktarımlar arızı niteliktedir.
 - İlgili kişinin, muhtemel riskler hakkında bilgilendirilmesi kaydıyla, aktarıma açık rıza vermesi.
 - Aktarımın, ilgili kişi ile veri sorumlusu arasındaki bir sözleşmenin ifası veya ilgili kişinin talebi üzerine alınan sözleşme öncesi tedbirlerin uygulanması için zorunlu olması.
 - Aktarımın, ilgili kişi yararına veri sorumlusu ve diğer bir gerçek veya tüzel kişi arasında yapılacak bir sözleşmenin kurulması veya ifası için zorunlu olması.
 - Aktarımın üstün bir kamu yararı için zorunlu olması.
 - Bir hakkın tesisi, kullanılması veya korunması için kişisel verilerin aktarılmasının zorunlu olması.

- o Fiili imkânsızlık nedeniyle rızasını açıklayamayacak durumda bulunan veya rızasına hukuki geçerlilik tanınmayan kişinin kendisinin ya da bir başkasının hayatı veya beden bütünlüğünün korunması için kişisel verilerin aktarılmasının zorunlu olması.
- o Kamuya veya meşru menfaati bulunan kişilere açık olan bir sicilden, ilgili mevzuatta sicile erişmek için gereken şartların sağlanması ve meşru menfaati olan kişinin talep etmesi kaydıyla aktarım yapılması.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu - Standart Sözleşmeler ve Bağlayıcı Şirket Kurallarına İlişkin

Dokümanlar Hakkında Kamuoyu Duyurusu: 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanununun “Kişisel verilerin yurt dışına aktarılması” başlıklı 9. maddesinde, 7499 sayılı Ceza Muhakemesi Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 34. maddesiyle değişiklik yapılmıştır. Değişiklik kapsamında, “standart sözleşmeler” ve “bağlayıcı şirket kuralları” kişisel verilerin yurt dışına aktarımında veri sorumluları ve veri işleyenlerin baş vurabileceği birer uygun güvence sağlama yöntemi olarak öngörülmüştür.

Kişisel Verileri Koruma Kurulunun 4/6/2024 tarihli ve 2024/959 sayılı kararı ile kişisel verilerin yurt dışına aktarılmasında kullanılacak standart sözleşme metinleri, bağlayıcı şirket kuralları başvuru formları ve bağlayıcı şirket kurallarında bulunması gereken temel hususlara ilişkin yardımcı kılavuzların kabul edilmesine karar verilmiştir.

Kamu Gözetimi, Muhasebe Ve Denetim Standartları Kurulunun 2/9/2024 Tarihli Ve 75935942-050.01.04-[01/25684] Sayılı Kararı:

Konu: Sürdürülebilirlik Raporlarına Yönelik Güvence Denetimlerinin Zorunlu Hale Getirilmesine İlişkin Kurul Kararı

5 Eylül 2024 tarihli ve 32653 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Karar ile Sürdürülebilirlik Raporlarına Yönelik Güvence Denetimlerinin Zorunlu Hale Getirilmesine ilişkin bir düzenleme yapılmıştır.

- 01/01/2024 tarihinden itibaren başlayacak hesap dönemlerinden itibaren, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartlarına uygun olarak hazırlanan sürdürülebilirlik raporlarının, düzenlenecekleri ilk yıldan başlamak üzere güvence denetimine tabi tutulacağı belirtilmiştir.
- TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler’in m. 84 p.(a) maddesinde yapılan değişiklikle, "finansal raporların" ifadesi "sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamaların" olarak güncellenmiştir.

Florlu Sera Gazlarına İlişkin Yönetmelik: 15 Ekim 2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan bazı maddeleri hariç yayımı tarihinde yürürlüğe giren Yönetmeliğin amacı, ülkemizin taraf olduğu **Ozon Tabakasını İncelten Maddelere Dair Montreal Protokolü** kapsamında yer alan florlu sera gazlarının salımını kontrol altına almak üzere florlu sera gazları ve diğer florlu maddelerin yönetimine ilişkin usul ve esasları düzenlemektir. Yönetmelik:

- Ürün ve ekipman içinde olanlar da dahil olmak üzere florlu sera gazları ve diğer florlu maddelerin etiketlenmesine, verilerin toplanmasına, sızıntı kontrollerine, raporlanmasına, piyasaya arz, ithalat, ihracat ve kullanımına, kota dağıtımına, florlu sera gazlarının geri kazanımına, geri dönüşümüne, islahına ve imhasına ilişkin esasları,
- Florlu sera gazları içeren veya çalışması bu gazlara dayanan ekipmana müdahale eden gerçek ve tüzel kişilerin eğitimi ve belgelendirilmesine ilişkin konuları ve düzenlemeleri,

kapsamaktadır.

Yönetmeliğin “tanımlar” başlıklı 5. maddesinde:

Elektrik şalt cihazı: Elektrik enerjisinin üretimi, iletimi, dağıtımı, çevrimi ile bağlantılı olarak kullanılmaya yönelik olan anahtarlama, ölçme, koruma ve elektrik enerji dönüşümü cihazları ve bu araç ve ekipmanın ara bağlantı, teçhizat ve destekleyici yapılarla düzenek oluşturan birleşimlerini,

Elektrik şalt ekipmanındaki florlu sera gazı miktarı: Elektrik şalt ekipmanının tek bir bölmesinde veya diğer parçalardan ayrılmış herhangi bir başka kısmındaki florlu sera gazı miktarını,

Faaliyet Raporları Veri Tabanı (FARAVET): Florlu sera gazları veya diğer florlu maddeleri ürün veya ekipman içerisinde veya dökme olarak ithal eden, ihraç eden ya da bu gazları veya maddeleri kullanan, dağıtan, geri kazanan, geri dönüştüren, ıslah eden veya imha eden işletmeler tarafından sunulan yıllık raporları, kota tahsisi ve lisans modülünü içeren elektronik veri tabanını,

Florlu sera gazları: EK-1’de listelenen hidroflorokarbon, perflorokarbon, kükürt hekzaflorür veya bu maddelerden en az birini içeren karışımları veya flor içeren diğer sera gazlarını,

Ekipman Operatörleri Merkezi Veri Tabanı (EKOMVET): 7. maddenin birinci fıkrasında belirtilen ekipmanın kayıt defterlerini içeren elektronik veri tabanını,

şeklinde tanımlanmıştır.

Tek bir bölmesinde veya diğer parçalardan ayrılmış herhangi bir kısmında 6 kg veya daha fazla florlu sera gazı içeren elektrik şalt ekipmanının, operatörleri olan gerçek ve tüzel kişiler tarafından EKOMVET’e veri girişi yapılır. (m. 7)

11/12/2013 tarihli ve 28848 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Maddelerin ve Karışımların Sınıflandırılması, Etiketlenmesi ve Ambalajlanması Hakkında Yönetmelikte belirlenen usul ve esasları çerçevesinde elektrik şalt ekipmanları etiketlenir. (m.11)

Tek bir bölmesinde veya diğer parçalardan ayrılmış herhangi bir kısmında 6 kg veya daha fazla florlu sera gazı içeren elektrik şalt ekipmanının, her 6 yılda bir ekipman sızıntı kontrollerinin yapılması zorunludur. (m.12) Elektrik şalt ekipmanının test edilen sızıntı oranı yılda %0,1’den az ve üretici tarafından “test edilen sızıntı oranı yılda %0,1’den azdır” ifadesiyle etiketlenmişse veya basınç veya yoğunluk izleme donanımı bulunuyorsa veya 6 kilogramdan az florlu sera gazı içeriyorsa söz konusu ekipman sızıntı kontrolüne tabi olmaz.

Elektrik şalt ekipmanının kurulumunu, devreye alınmasını, bakım veya teknik servisini veya devreden çıkartılması işlemlerini yapan gerçek kişi, bu faaliyetleri gerçekleştirmeye yönelik Mesleki Yeterlilik Belgesine sahip olmak zorundadır (m.16). Elektrik şalt ekipmanından florlu sera gazı geri kazanımı, bu florlu sera gazlarının geri dönüşümü ve/veya ıslahını yapan gerçek kişi, bu faaliyeti gerçekleştirmeye yönelik Mesleki Yeterlilik Belgesine sahip olmak zorundadır.

Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 459)’nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Sıra No: 572): 18.10.2024 tarihli ve 32696 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile 24/12/2015 tarihli ve 29572 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 459)’da değişiklik yapılmıştır.

Yapılan değişiklik ile mükellef olmayanlara, Tebliğ uyarınca tevsik zorunluluğu kapsamında olanlardan yapacakları alımlarına ilişkin 7.000 TL’yi aşan tahsilat ve ödemelerini aracı finansal kurumlar kanalıyla yapma zorunluluğu getirilmiştir.

24.10.2024 Tarihli Ve 7529 Sayılı Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun: Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun 30.10.2024 tarihinde 32707 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Kanunun 5.,6. ve 7.maddelerinde yer alan “doğrudan satış” hükümleri 30 Temmuz 2025’te; Vergi Usul Kanunu’nun “yapılmakta olan yatırımlar” hesabındaki enflasyon düzeltmesini düzenleyen mükerrer 298. maddesinin A fıkrasına eklenen bent ise 01.01.2024 tarihinde (özel hesap dönemi tayin eden mükellefler için 2024 yılında özel hesap döneminin başladığı tarihte), diğer hükümler Kanunun yayımı tarihinde yürürlüğe girmektedir.

Önemli değişiklikler aşağıdadır:

1. Vergi Usul Kanunu mükerrer 298.madde A bendi (Yürürlük Tarihi 01.01.2024) (m. 12)

- **Enflasyon Düzeltme Farkları:** Yapılmakta olan yatırımlar hesabında yer alan enflasyon düzeltme farkları, bilançonun pasifinde özel bir fon hesabında izlenecek ve bu tutarlar, dönem kazancının tespitinde dikkate alınmayacaktır.
- **Kazanca Dahil Etme Süreci:** Yatırım tamamlanıp aktifleştirildiğinde, ilgili iktisadi kıymet üzerinden dört yıl boyunca eşit taksitlerle dönem kazancına dahil edilecektir.
- **Yeniden Değerleme Oranı:** özel fon hesabında izlenen ve dönem kazancının tespitinde dikkate alınmayan bu tutarlar, her yıl yeniden değerlendirilmesinde artırılabilecektir ancak enflasyon düzeltmesine tekrar tabi tutulmayacaktır.
- **Haktan Yararlanamama Koşulları:** Yatırım döneminde işin bırakılması veya fon hesabındaki tutarların başka bir hesaba aktarılması gibi durumlarda, bu fonların kazanca dahil edilmeyen kısmı o dönemin kurum kazancına eklenecektir.

Kamu Gözetimi Muhasebe Ve Denetim Standartları Kurumu Kurul Kararı [75935942-050.01.04-01/26802]: 26.10.2024 tarihinde 32704 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren karar ile Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını ya da Büyük ve Orta Boy işletmeler için Finansal Raporlama Standardını uygulayan işletmelerin, finansal tabloların enflasyona göre düzeltilmesinden kaynaklanan ve kar veya zarar tablosunda raporlanan Net Parasal Pozisyon Kazançları (Kayıpları) kalemine ilişkin ilave dipnot açıklamalarını finansal tablolarda sunmasına karar verilmiştir.

V. Uygulama Dönemi :09.11.2024 tarihli ve 32717 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 07.11.2024 tarihli ve 12987 sayılı Kurul Kararı ile elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı beşinci uygulama dönemi 01/01/2026 (dahil) – 31/12/2030 (dahil) olarak belirlenmiştir.

Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ:

1. Yüksek tüketimli tüketicilere ilişkin son kaynak tedarik tarifesi (m. 6 f.3) (Yürürlük Tarihi: 1.1.2025)

Yüksek tüketimli tüketiciler için son kaynak tedarik tarifesi serbest tüketici olmayan tüketiciler için onaylanmış perakende satış tarifesinden düşük olamayacaktır. Yapılan değişiklikle, perakende satış tarifesinin “tek zamanlı” olanının ölçü kabul edileceği açıkça ifade edilmiştir. 1 Ocak 2022’den itibaren “kademeli tarife*” belirlendiği için kademeli tarifenin yüksek olanın esas alınarak yüksek tüketimli tüketiciler için son kaynak tedarik tarifesinin belirleneceği hüküm altına alınmıştır.

*Kademeli tarife

Mesken (AG): 8 kWh(günlük)

Kamu Özel Hizmetler Sektörü ve Diğer (AG) : 30 kWh (günlük)

2. Yüksek tüketimli tüketiciler için son kaynak tedarik tarifesinin hesaplanmasında kullanılan YEKDEM hesaplaması (m. 6 f. 6) (Yürürlük Tarihi: 16.11.2024)

$$YEKDEM_d = \frac{\sum_{i=1}^n g_i \times YEKDEM_i}{\sum_{i=1}^n g_i}$$

YEKDEM_i Kurul tarafından tahmini YEKDEM birim bedeli,

g_i ise kıst uygulamasını göstermektedir.

n d fatura döneminin içerdiği takvim ayı sayısı.

Tebliğ değişikliğinden önce EPIAŞ tarafından belirlenen YEKDEM bedeli dikkate alınırken, yeni Tebliğ ile Kurul tarafından YEKDEM bedeli öngörülecek ve ilgili aydaki / aylardaki değişimlere göre kıst hesabı yapılacaktır.

3. Öngörülen ve gerçekleşen YEKDEM Bedeli Farkı (m. 6 f. 7) (Yürürlük Tarihi: 16.11.2024)

Öngörülen ve gerçekleşen YEKDEM bedeli kaynaklı farklar son kaynak tedarikçisinin tarife düzenlemelerinde dikkate alınır.

4. Son Kaynak Tedarik Tarifesi Hakkında Bilgilendirme Usulü (m. 8 f. 3) (Yürürlük Tarihi: 16.11.2024)

Yüksek tüketimli tüketici grubuna dahil olan tüketicilere dağıtım ve görevli tedarik şirketleri tarafından yapılacak bilgilendirme kalıcı veri saklayıcısı veya yazılı olarak yapılacaktır. Değişiklikten önce kısa mesaj veya e-posta ile bilgilendirme yapılması gerekmekteydi.

5. Yüksek Tüketimli Tüketici Grubunun Uygulanmasında Muvazaa (m. 8 f. 5) (Yürürlük Tarihi: 16.11.2024)

Yüksek tüketimli tüketici grubuna dâhil olma durumu belirlenirken tüketicinin bir kullanım yerinde kendi adına yaptığı sözleşmeye istinaden tükettiği enerji dikkate alınır. Yapılan değişiklikle son kaynak tedarikini etkileyen tüketici veya tüketici grubu değişikliklerinde, muvazaalı işlemlerin önlenmesini teminen lisans sahibi tüzel kişilerin gerekli bilgi ve belgeleri talep etmeye yetkili oldukları düzenlenmiştir.

Son Kaynak Tedarik Tarifesi – 07.11. 2024 – 12989 Sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı: Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 5'inci maddesinin üçüncü fıkrası* uyarınca 2024 yılı için ([26.10.2023 tarihli ve 12158 sayılı Kurul Kararı ile](#)) belirlenen tüketim miktarları 31.01.2025 tarihine kadar uygulanmaya devam edecektir.

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

01.02.2025 tarihinden itibaren 2025 yılı için aşağıdaki tüketim miktarları uygulanacaktır:

Tüketici Grubu	Tüketim Miktarı (kWh/yıl)	
Mesken	Kamu kurum ve kuruluşları, mahalli idareler ile birlikte mesken olarak kullanılan müstakil binalar, apartmanlar ve apartmanlar içindeki bağımsız bölümler, konut kooperatifleri ve konut siteleri ile bu yerlerin ayrı sayaç ile ölçümleri yapılan kalorifer, asansör, hidrofor, merdiven otomatığı, kapıcı dairesi vb. ortak kullanım yerleri ve diğer	5 bin
	T.C. İçişleri Bakanlığı AFAD tarafından kurulan geçici barınma merkezleri, köy tüzel kişiliğine ait içme suyu temini ve dağıtım amaçlı kullanılan tesisler	100 milyon
Tarımsal Faaliyetler		100 milyon
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer		15 bin
Sanayi		15 bin
Aydınlatma		15 bin

2024 Yılı Yeniden Değerleme Oranı: 27.11.2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574) ile 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesinin (B) fıkrası uyarınca yeniden değerlendirme oranı 2024 yılı için % 43,93 (kırk üç virgöl doksan üç) olarak belirlenmiştir.

İş Gücü Piyasalarındaki Rekabet İhlallerine Yönelik Kılavuz: 03.12.2024 tarihinde Rekabet Kurumu’nun resmi internet sitesinde yayımlanan duyuru ile Rekabet Kurulunun 21.11.2024 tarihli ve 24-49/1087-RM(4) sayılı kararı ile İş Gücü Piyasalarındaki Rekabet İhlallerine Yönelik Kılavuz’un kabul edildiği duyurulmuştur.

Kılavuz ile;

- İş gücü piyasalarında teşebbüsler arasında gerçekleştirilen davranışların 4054 sayılı Kanun çerçevesindeki yerine ve önemine,
- 4054 sayılı Kanun’un 4. maddesi çerçevesinde iş gücü piyasalarına yönelik olarak gerçekleşebilecek ihlal türlerinin neler olduğuna, Rekabet Kurulu tarafından bahse konu ihlallerin nasıl değerlendirildiğine/değerlendirileceğine ve ilgili ihlaller konusunda üçüncü taraflarca dikkat edilmesi gereken hususların neler olduğuna,
- İş gücü piyasalarındaki rakipler arası anlaşmalara yönelik yan sınırlama değerlendirmesinin hangi kriterler çerçevesinde yapıldığına/yapılacağına,
- İş gücü piyasalarındaki anlaşma ve eylemlere 4054 sayılı Kanun’un 5. 6. ve 7. maddelerinin hangi kapsamda uygulanabileceğine yönelik temel ilkelerin ortaya konulması amaçlanmıştır.

Mal veya hizmetlerin sunumu için girdi niteliğinde olan iş gücü, teşebbüsler arasındaki rekabet parametrelerinden birisidir. İş gücü piyasalarında teşebbüsler arası rekabeti kısıtlayıcı farklı anlaşma türleri Kılavuz'da aşağıdaki şekilde tespit edilmiştir:

- Ücret Tespiti Anlaşmaları
- Çalışan Ayartmama Anlaşmaları
- Bilgi Değişimi
- Yan Sınırlamalar

İşlemin iş gücü pazarında rekabetin önemli ölçüde azalmasına yol açıp açmadığı hususunun tespitinde, bunlarla sınırlı olmamakla birlikte; (i) işlem taraflarının ilgili iş gücü pazarındaki payları ve pazarın yoğunlaşma seviyesi, (ii) işlem taraflarının istihdam ettiği çalışanların niteliğinin birbirine yakınlığı, (iii) ilgili ürün pazarına giriş engelleri, (iv) ilgili iş gücü pazarında emek arz edenlerin örgütlülüğü, (v) iş yeri değiştirme maliyetleri, (vi) işlem taraflarının rakiplerinin kapasite kullanımını artırma ya da yeni yatırım yapma olanakları, (vii) potansiyel rekabet baskısı, (viii) işlemin ilgili iş gücü pazarında faaliyet gösteren rakipler arasındaki işbirliği olanaklarını arttırıp arttırmadığı, (ix) işlemin öldürücü devralma ihtimali taşıyıp taşımadığı gibi değişkenler dikkate alınacaktır.

Ulusal Taşıt Tanıma Sistemi Uygulama Genel Tebliği (Sıra No: 1)'Nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Sıra No: 3): Hazine ve Maliye Bakanlığı Gelir İdaresi Başkanlığınca hazırlanan Tebliğ", 7 Aralık 2024 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Akaryakıt piyasasında rekabet eşitliğinin sağlanması ve kayıt dışı ekonomi ile etkin mücadele amacıyla kurulan Ulusal Taşıt Tanıma Sistemi (UTTS) kapsamında, kiralama yoluyla edinilen veya işletmeye dâhil olan ve işte kullanılan taşıtlara sisteme kaydolarak taşıtlarına ve istasyonlara gerekli donanımları taktırma zorunluluğuna dair süre 31 Ocak 2025 tarihine kadar uzatılmıştır. Tebliğe göre, taşıt sahipleri, 31/1/2025 tarihine kadar taktırma ve kullanma yükümlülükleri bulunan taşıt tanıma birimi (TTB) ve diğer donanımlara ilişkin olarak söz konusu tarihe kadar utts.gov.tr adresinden gerekli başvuru ve kayıt işlemlerini yapmak şartıyla bahse konu donanımları en geç 30/4/2025 tarihine kadar taktırarak ya da montajını yaptırarak kullanmaya başlayabilecektir. Donanım fiyatları yıl sonunda Yİ-ÜFE artış oranı üzerinden güncelleneceği için 31 Aralık 2024'e kadar "utts.gov.tr" üzerinden sisteme kaydolunanlar 2024 için geçerli fiyatlardan faydalanabilecektir. 1 Temmuz 2025'ten itibaren trafiğe çıkacak sıfır araçlar, ithalatçı veya üreticileri tarafından TTB'li olarak piyasaya sürülmek zorundadır.

Rekabet Kurumu Tebliğ No:2025/1: 07.12.2024 tarihli ve 32745 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 2025/1 sayılı Tebliğ ile 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanununun 16 ncı maddesinin birinci fıkrasında düzenlenmiş olan idari para cezası alt sınırı, 27/11/2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574)'nde tespit edilen 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı olan %43,93 (artış esas alınarak, 1/1/2025 tarihinden 31/12/2025 tarihine kadar geçerli olmak üzere 241.043 TL olarak belirlenmiştir).

Köy Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun: 12.12.2024 tarihli ve 32750 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 7534 sayılı Kanun ile yargı mercilerince verilen kararlar dikkate alınarak muhtemel sorunların önlenmesi amacıyla aşağıda sayılan kanunlarda değişiklik yapılmıştır:

7221 sayılı Coğrafi Bilgi Sistemleri ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun'da Değişiklik:

- 7534 sayılı Kanun m.17 ile 7221 sayılı Kanun'un "Coğrafi verilerin toplanması, üretimi, paylaşımı ile mali ve cezai hükümler" başlıklı maddesine eklenen 10. fıkra ile EPDK tarafından 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri kapsamında dağıtım lisansı verilen tüzel kişilerin, dağıtım faaliyetleri kapsamında Türkiye'ye ait Ulusal Coğrafi Veri Sorumluluk Matrisi kapsamındaki coğrafi verileri toplaması, üretmesi, paylaşması veya satması Ulusal Coğrafi Bilgi Platformuna kayıt olmak şartı ile Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığının izin yükümlülüğünden muaf tutulması amaçlanmıştır.

Dağıtım lisansı verilen tüzel kişilerin coğrafi verileri dağıtım lisansı kapsamı dışında ticari amaçla satışı ve gelir getirici paylaşımı ise muafiyet kapsamı dışında bırakılması öngörülmektedir.

Madde gerekçesinde, dağıtım lisansı verilen tüzel kişilerin, dağıtım faaliyetlerine muafiyet sağlanarak buradan kaynaklanabilecek maliyetlerin vatandaşlara en az düzeyde yansıtılmasının teminin amaçlandığı belirtilmiştir.

3194 sayılı İmar Kanunu'nda Değişiklik:

- 7534 sayılı Kanun m.6 ile 3194 sayılı İmar Kanunu'nun "Parselasyon Planlarının Hazırlanması" başlıklı 18.maddesi ile Düzenleme Ortaklık Payı olarak ayrılan "kamu hizmeti için planlanan teknik altyapı ve trafo alanları ile diğer umumi ve kamu hizmet alanları"nın başka maksatlarla kullanılmayacağı hükmü eklenmiştir.
- 7534 sayılı Kanun m.9 ile 194 sayılı Kanuna Ek 11 inci madde eklenerek enerji ve telekomünikasyon tesislerine ilişkin etütleri, harita, her tür ve ölçekte çevre düzeni, nazım ve uygulama imar planlarını, arazi ve arsa düzenlemeleri ve değişikliklerini resen yapmak, yaptırmak, onaylamak ve başvuru tarihinden itibaren iki ay içinde yetkili idarelerce ruhsatlandırma yapılmaması halinde resen ruhsat ve yapı kullanma izni vermek Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın yetkileri arasında sayılmaktadır.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi Ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girecek olup yapılan değişikliklerin özeti aşağıdaki gibidir:

- "Muafiyetli üretim miktarı", "YEK Destekleme Mekanizması (YEKDEM)", "YEKDEM katılımcısı", "YEK fiyatı" tanımları toplayıcılık lisansı kapsamında revize edilmiştir.
 - Yönetmeliğin 4. maddesinde yapılan değişiklik ile YEK destekleme mekanizması içerisine toplayıcılar da dahil edilmiştir. Buna göre, YEK Destekleme Mekanizması; "*LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi yapan kişilerin ilgisine göre bölgesinde buldukları görevli tedarik şirketi veya toplayıcı aracılığıyla faydalanacakları YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvel veya elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere 7189 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca belirlenecek fiyatı kapsayan*" mekanizmadır.
 - YEKDEM'e kayıt başvurularını düzenleyen Yönetmelik m.5 f.3'te yapılan değişiklik ile görevli tedarik şirketleri; kendi bölgesinde lisanssız üretim kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olarak üretim tesisi kuran ve herhangi bir toplayıcı portföyünde yer almayan gerçek veya tüzel kişilerin sisteme verdikleri ihtiyaç fazlası elektrik enerjisini satın almakla yükümlendirilmiştir.
 - Aynı maddeye eklenen f.5 ile toplayıcıların, portföylerinde lisanssız elektrik üretim tesisi bulundurduğu fatura dönemleri için, herhangi bir başvuruya gerek olmaksızın YEKDEM kayıtlarının yapılacağı düzenlenmiştir.
 - YEKDEM'den yararlanabilecekleri düzenleyen 8. madde f.3'te değişiklik yapılmıştır. Buna göre; LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından ürettiği elektrik enerjisi muafiyetli üretim miktarı kapsamında olan gerçek veya tüzel kişiler, üretim tesislerinin tamamen veya kısmen işletmeye girdiği tarihten itibaren;
- a) On yıl süreyle bölgesinde buldukları görevli tedarik şirketleri,
b) On yıllık sürenin bitiminden itibaren toplayıcı veya bölgesinde buldukları görevli tedarik şirketleri aracılığıyla YEKDEM'den yararlanır.

Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik:
17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile yapılan değişikliklerin özeti aşağıdaki gibidir:

- Yönetmelik’e “Dengeleme bölgesi”, “Minimum kararlı üretim düzeyi”, “Toplayıcı” ve “Toplayıcılık” tanımları eklenmiştir.
- Sistem işletmecisi olarak TEİAŞ’ın sorumluluklarını düzenleyen maddede değişiklik yapılarak (f) *Dengeleme ve teklif bölgeleri ile ticaret sınırlarının belirlenmesi* (k) *Dengeleme bölgesi içerisinde yer alan trafo merkezi listesinin istenen formatta piyasa işletmecisine sunulması* eklenmiştir.
- Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin sorumluluklarını düzenleyen m.15 e eklenen bent ile dağıtım şirketlerine, toplayıcılık portföyüne kaydı gerçekleştirilen lisanssız üretim tesislerine ilişkin sayaç verilerini toplu olarak yüklemek görevi verilmiştir.
- Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler ile tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti derç edilen tüzel kişiler, dengeden sorumlu grubun üyesi ya da grubun tarafı olamayacaktır. (m.20 f.4)
- m.21 f.2’de yapılan değişiklik ile uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine aşağıdakiler eklenmiştir:

ğ) *On yıl alım garantisini doldurmuş olan ve kaynak bazında bir araya getirilen lisanssız elektrik üretim tesis veya tesislerinden kaynak bazında bir araya getirilebilen ve dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.*

h) *Dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesislerinin toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.*

ı) *TEİAŞ tarafından belirlenen kriterlerin sağlanması kaydıyla tüketim tesislerinin bir araya getirilerek toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.*

- Piyasa katılımcılarının tüzel kişilik kayıt başvurusunu düzenleyen m.26’da yapılan değişiklik ile tedarik veya toplayıcı lisansı alan piyasa katılımcılarının lisans yürürlük tarihlerini takip eden 15 iş günü içerisinde Piyasa İşletmecisine tüzel kişilik kayıt başvurusunda bulunacağı düzenlenmiştir.
- Piyasa katılımcılarının, sorumlu oldukları uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerini Piyasa İşletmecisine kayıt ettiren sunacakları belgeleri düzenleyen m. 28 f.1. ve f.5’de toplayıcılık faaliyeti kapsamında değişiklik yapılmıştır.
- Serbest tüketicilere ilişkin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait tedarikçi değiştirme süreçlerini düzenleyen 30/A maddesinin ikinci fıkrasına aşağıdaki cümleler eklenmiştir:

Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere aynı zamanda tedarik hizmeti de sunan bir toplayıcının portföyünde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında yer alan serbest tüketici için bir başka tedarikçi tarafından yapılan portföye ekleme talebi, bu tüketici için aynı fatura döneminde 32/C maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında TEİAŞ tarafından toplayıcısının talep tarafı katılımı hizmetine yönelik olarak portföyünden çıkış bildirim yapılmamış olması kaydıyla, Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir. Bir toplayıcının portföyünde dengeleme güç piyasasına katılım sağlayan tüketici için bir başka tedarikçi tarafından yapılan portföye ekleme talebi, bu tüketici için aynı fatura döneminde 32/C maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında TEİAŞ tarafından toplayıcısının dengeleme güç piyasasına katılımına yönelik olarak portföyünden çıkış bildirim yapılmamış olması kaydıyla Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir. Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere tedarik hizmeti sunmayan bir toplayıcı tarafından bir serbest tüketici için yapılan portföye ekleme talebi, ilgili tüketicinin toplayıcının portföyünde talep tarafı katılım hizmeti kapsamında yer alması durumunda Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir.”

Yönetmelik’e, “Dengesizlik oranı uygulaması” başlıklı Geçici Madde 39 eklenmiştir. Eklenen madde uyarınca dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile bölgelerindeki görevli tedarik şirketlerinin bir araya gelmek suretiyle oluşturdukları dengeden sorumlu gruplar için 111. maddenin beşinci fıkrasında yer alan dengesizlik oranı, 1/1/2027 tarihine kadar %100 olarak uygulanacaktır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12.12.2024 Ve 13065 Sayılı Kararı (Serbest Tüketici Limiti):
17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan EPDK kararı uyarınca Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin ilgili maddeleri uyarınca 2025 yılı için serbest tüketici limiti 750 kWh olarak uygulanacaktır.

Toplayıcılık Lisansı İle İlgili İkincil Mevzuat Değişiklikleri: 17 Aralık 2024 tarihli Resmi Gazete’de aşağıdaki yönetmelikler yayımlanmıştır.

- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
- Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
- Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği
- Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
- Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun (Kanun No: 7429 Kanun Tarihi: 22/12/2022): Kanun, 28 Aralık 2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmış ve yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir. Kanunda “Toplayıcılık” ile aşağıdaki düzenlemeler yer almaktadır.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’na “toplayıcılık” ve “toplayıcılık faaliyeti” eklenmiştir. “Toplayıcı” adında yeni bir lisans tanımlanmıştır. Toplayıcılık faaliyeti, toplayıcı lisansı ya da tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından yürütülebilir. Toplayıcılık, bir anlaşma ile kullanıcıların üretim ve/veya tüketim programlarının, yan hizmet tedarik süreçleri ile elektrik ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair süreçlerin yönetilmesi anlamına gelmektedir. Şebeke kullanıcıları, enerji tedarik etmek üzere anlaşmalı oldukları tedarik lisansı sahibi tüzel kişileri toplayıcı olarak yetkilendiremez.

Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Yönetmeliği: Yönetmelik, toplayıcıların elektrik piyasasında yürütebileceği faaliyetler ile toplayıcılık faaliyetinin kapsamında yürütülecek işlemleri belirlemeyi amaçlamakta olup, 1 Ocak 2025’te yürürlüğe girecektir.

Yönetmelikte “toplayıcı”, “toplayıcılık” tanımlarına yer verilmiştir. Toplayıcılık ayrı bir lisans alınarak yürütülebileceği gibi, tedarik lisansına derç edilmek kaydıyla tedarik lisansı sahibi tarafından yapılabilecektir. Yan hizmetler ve dengeleme güç piyasasında “dengeleme bölgesi” TEİAŞ tarafından 1 Ocak 2025’e kadar ilan edilecektir. Dengeleme bölgesi TEİAŞ tarafından 2 ay önceden haber verilmek kaydıyla değiştirilebilecektir. Toplayıcılar, lisanslı üreticiler, serbest tüketiciler, depolama tesisi sahibi tüzel kişiler ve on yıllık alım garantisini doldurmuş lisanssız üreticiler ile elektrik / kapasite alımı ve yan hizmetlere ilişkin süreçlere katılabilmek için Kurul onayına tabi olmayan “toplayıcılık hizmeti anlaşması” yapabilecektir.

Toplayıcı, şebeke kullanıcıları ile “toplayıcılık anlaşması”; organize elektrik piyasası faaliyetleri için EPIAŞ ile “piyasa katılım anlaşmaları”; şebeke işletmecisi ile “yan hizmet anlaşmalarını” yapacaktır.

Toplayıcı, elektrik tedarik etmek üzere portföyünde yer alan şebeke kullanıcıları ile toplayıcılık hizmeti anlaşması yapamayacak ve toplayıcılık faaliyeti kapsamında toptan satış faaliyetinde bulunamayacaktır. Toplayıcı, portföyünde yer alan serbest tüketiciler için elektrik enerjisi tedarik edebilir; tüketiciler için toplayıcının elektrik tedarik etmesi esastır ancak aksi durumunda tüketicilerin mevcut anlaşmaları devam edecektir. Toplayıcı, portföyünde yer alan teminat ve dengesizlik de dahil olmak üzere, piyasa işlemlerini yürütmekten sorumlu olacaktır.

Toplayıcı, portföyündeki şebeke kullanıcılarının anlık üretim / tüketim verilerini şebeke işletmecisine başvurarak izleyebilecektir.

Toplayıcı, portföyündeki tüketicilere elektrik tedarik edip etmeyeceğine dair bilgiyi PYS üzerinden bildirecektir. Toplayıcı ve tedarikçi ile tüketici arasındaki dengesizlik maliyetlerine dair uyuşmazlıklar özel hukuk hükümlerine göre çözülecektir.

Toplayıcı, depolama tesislerini, kurulu gücü 100 MW altındaki lisanslı üretim tesislerini, 10 yıllık alım garantisini doldurmuş lisanssız üretim tesislerini portföyüne alabilecektir. Dengeleme birimi ve/ veya yan hizmet birimi olmaları toplayıcının talebine ve Teiaş'ın kriterlerine göre belirlenecektir.

Toplayıcının portföyündeki lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesislerinin işletmedeki toplam elektriksel kurulu gücü en fazla 2000 MW olabilir, bu limitin azami 500 MW'ı lisanssız üreticilerden oluşabilir. 2000 MW sınırının (lisanslı ve lisanssız birlikte ya da lisanslı üretim tek başına) aşılması halinde bir sonraki fatura döneminde geçerli olacak şekilde portföyden çıkış işlemi yapılması gerekecektir. Portföyden çıkış işlemi yapılmaması halinde EPİAŞ, portföye en son dahil olan lisanslı üreticiden başlayarak çıkış işlemini yapacaktır. Lisanssız üreticiler bakımından ise EPİAŞ bilgilendirmesine istinaden ilgili toplayıcı portföy çıkış işlemlerini yapacaktır. Kurul tarafından aksi belirlenmedikçe, tüketim ve depolama tesisleri bakımından toplayıcı portföyünde azami bir sınır bulunmamaktadır.

Toplayıcı, portföyünü dengelemek için ikili anlaşma yapabilir; organize elektrik piyasalarında işlemler yapabilir. Toplayıcı dengeleme ve uzlaştırma işlemlerinden sorumludur. Toplayıcı yan hizmetler piyasasına katılabilir. Toplayıcı, uzaktan izleme amacıyla iletişim ve kontrol alt yapısını (sayaçları) sağlamakla yükümlüdür. Toplayıcı, üretim ve tüketim tesislerine yapılacak söz konusu yatırımlar için ilgili şebeke işletmecisine başvurur. Başvuruyu takip eden 10 iş günü içerisinde ilgili şebeke işletmecisinin nezaretinde gerekli işlemler yapılır. Bu kapsamda oluşacak maliyetler toplayıcı tarafından karşılanır. Uzaktan izleme kontrol veya iletişim altyapısı hazırlıkları TEİAŞ tarafından 1 Mayıs 2025 tarihine kadar tamamlanacaktır.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17.12.2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile yapılan değişikliklerin özeti aşağıdaki gibidir:

1. **Dağıtım lisansı sahibinin hak ve yükümlülüklerini düzenleyen m.33'de yapılan değişiklikler:**

- m.33 f.2'ye eklenen (bb) bendi ile dağıtım şirketine, toplayıcının ilgili mevzuat kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirebilmesi için toplayıcı tarafından talep edilmesi halinde toplayıcılık faaliyeti gösteren tüzel kişilere; kullanıcının sisteme bağlantı noktasından sonra olması koşulu ile sayaç, enerji analizörü gibi teçhizatın kurulumu için gerekli kolaylığı sağlamak ile portföyünde olan ya da toplayıcı tarafından 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanunu kapsamında muvafakatname alınan kullanıcıların sayaç verilerini vermek yükümlülüğü getirilmiştir.
- Aynı maddeye aşağıdaki (8) ve (9) fıkralar eklenmiştir:

“(8) Dağıtım şirketlerinin faaliyetlerini sürdürebilmek için ihtiyaç duydukları yönetim ve destek hizmetlerine (muhasabe, finans, hukuk, insan kaynakları ve benzeri) ait birimler, kendileri tarafından oluşturulur veya bu hizmetler, bu Yönetmeliğin 48 inci maddesi kapsamında hizmet alımı yoluyla karşılanabilir. Ancak, dağıtım şirketleri, bu hizmetlere ilişkin alımlarını, aynı ortaklık yapısına sahip diğer elektrik dağıtım şirketleri dışında, ilgili ana şirketten ve bu şirketin kontrolünde olan şirketlerden temin edemezler.”

“(9) Dağıtım şirketi, görevli tedarik şirketlerinden farklı fiziksel ortam ve bilgi sistemleri altyapısı kullanarak hizmet verir.”

- m.33'te yapılan değişiklikler kapsamında “Hukuki ayırıştırma kapsamında hizmet alımı” başlıklı Geçici 4. madde yürürlükten kaldırılmıştır.

2. Toplayıcılık lisansı kapsamında yapılan değişiklikler:

- Yönetmelik'e "Toplayıcı", "Toplayıcılık" "Toplayıcılık hizmet anlaşması" tanımları eklenmiştir.
- Lisansa tabi faaliyetleri düzenleyen m.6'ya "Toplayıcılık" ve lisansları düzenleyen m.8'e "Toplayıcı lisansı" eklenmiştir.
- Önlisans ve lisansta yer alacak hususları düzenleyen m.10'un yedinci fıkrasında, yapılan değişiklik ile toplayıcılık lisansında, varsa müstakil elektrik depolama tesis veya tesislerine; önlisans veya üretim lisansında varsa üretim tesisine bütünlük elektrik depolama ünitesine, depolamalı elektrik üretim tesisinde ise elektrik depolama ünitesine ilişkin hükümlere de yer verileceği düzenlenmiştir.

Aynı maddeye eklenen dokuzuncu fıkra ile tedarik lisansında varsa toplayıcılık faaliyetlerine ilişkin hususa da yer verilecektir.

- Lisans başvurularında asgari sermaye şartı m.20 f.4 (b) bendinde yeniden düzenlenmiştir.
- Tedarik lisansı veya toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişilerin, müstakil elektrik depolama tesisi kurmak istemeleri halinde Kuruma lisans tadil başvurusunda bulunacağı düzenlenmiş olup konu hakkında TEİAŞ'tan görüş istenecektir. Konuya ilişkin olarak m.24'e f.19, f.20 ve f.23 eklenmiştir.
- M.34'e eklenen f.13 ile toplayıcılık faaliyeti lisansına derç edilmiş olan tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin, elektrik tedarik etmek üzere anlaşmalı oldukları şebeke kullanıcıları adına toplayıcılık faaliyetinde bulunması yasaklanmıştır.
- Toplayıcı lisansı sahibinin hak ve yükümlülüklerini düzenleyen 34/A maddesi eklenmiştir.
- Toplayıcılık lisansı başvuruları ile tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti derç edilmesine ilişkin tadil başvuruları 01.01.2025 tarihinden itibaren alınacaktır.

3. Pay devirlerinde veraset istisnası

m.57 f.2 de tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişiler için sermayesinin yüzde on veya daha fazlasını temsil eden payların, halka açık şirketlerde ise yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların edinimi ile ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay devirleri Kurul'un onayına tabi tutulmuştur. Yapılan değişiklik ile anılan pay devirlerinde veraset işlemleri istisna tutulmuştur.

Tüketici Hakem Heyetine ("THH") Başvuru İçin Yeni Parasal Sınır: 20.12.2024 tarihli ve 32758 sayılı Resmî Gazete'de, 6502 sayılı Tüketicinin Korunması Hakkında Kanununun 68'inci ve Tüketici Hakem Heyetleri Yönetmeliği'nin 6'ncı Maddelerinde Yer Alan Parasal Sınırların Artırılmasına İlişkin Tebliğ ("Tebliğ") yayımlanmıştır. Tebliğ uyarınca THH'ye başvuru limiti, 574 sayılı VUK Genel Tebliğ'inde tespit edilen %43,93 yeniden değerlendirme oranınca artırılmıştır.

Bu doğrultuda, 2025 yılı için yapılacak başvurularda değeri 149.000 (yüz kırk dokuz bin) Türk Lirasının altında bulunan uyuşmazlıklarda, İl veya İlçe Tüketici Hakem Heyetleri görevlidir.

Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 21.12.2024 tarihli ve 32759 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile yapılan değişiklikler aşağıda yer almaktadır.

01.01.2026 Tarihine Ertelenen Yükümlülükler:

Geçici 3. maddenin;

- 1.fıkrasında yapılan değişiklik ile TEDAŞ - MLZ/2017-062.A kodlu Elektronik Elektrik Sayaçları Teknik Şartnamesine göre alınan sayaçları tesis etmek için son tarih 01.01.2026'ya ertelenmiştir.
- 2. fıkrasında yapılan değişiklik ile TEDAŞ - MLZ/2019-064.A kodlu Haberleşme Ünitesi Teknik Şartnamesine göre alınan haberleşme ünitelerini tesis etmek için son tarih 01.01.2026'ya ertelenmiştir.
- 3. fıkrasında yapılan değişiklik ile Akıllı Sayaç PRO tesis edilmesi gereken yerlere Otomatik Sayaç Okuma Sistemiyle uyumlu sayaç ve modem tesis etmek için son tarih 01.01.2026'ya ertelenmiştir.

- 6. fıkrasında yapılan değişiklik ile dağıtım Şirketlerinin MASS kapsamında TEDAŞ tarafından yayımlanan Şartnamesine uygun Merkezi Haberleşme Yazılımını kurma yükümlülüğü için son tarih 01.01.2026'ya ertelenmiştir.
- 7. fıkrasında yapılan değişiklik ile dağıtım Şirketlerinin uzaktan okuma yapılabilen tüm sayaaların verilerinin aktarılması ve iŐlenebilmesine ilişkin Merkezi Haberleşme Yazılımı ile entegrasyonu sağlama yükümlülüğüne ilişkin son tarih 01.01.2026'ya ertelenmiştir.
- 8. fıkrasında yapılan değişiklik ile 1/1/2026 tarihinden itibaren dağıtım Şirketleri tarafından tedarik edilecek akıllı sayaalar, modemler, merkezi haberleşme yazılımları ve veri yoęunlaŐtırıcılar birlikte çalışabilirlik ilkesine uygun olması gerektiği belirtilmiştir.

Yeni Eklenen 9., 10. ve 11. Fıkralar:

- Geçici 3. maddeye eklenen 9. Fıkra ile 13. maddenin ikinci fıkrasının (d) bendi kapsamında önceki yıl tüketimi veya yıl içerisindeki tüketimi 10 MWh zeri olan kullanım yerlerindeki mevcut sayaaların, yüksek tketimlilerden başlamak ve dağıtım Şirketi bazında %40'ından az olmamak üzere, 1/1/2026 tarihine kadar Akıllı Sayaç PRO veya Otomatik Sayaç Okuma Sistemiyle uyumlu sayaç ve modem ile değiştirilmesi yükümlülüğü getirilmiştir.
- Geçici 3. maddeye eklenen 10. Fıkra ile TEDAŞ - MLZ/2017-062.A kodlu Elektronik Elektrik Sayaçları Teknik Şartnamesine göre temin edilmesi Şartıyla, 13. maddenin dördüncü fıkrası kapsamında akıllı sayaç dönüşümü sonucunda ortaya çıkan ve damga süresinin dolmasına en az iki yıl süre bulunan elektronik sayaçlar, arıza nedeniyle değiştirilmesi gereken aynı tip sayaçların yerine 1/1/2028 tarihine kadar tesis edilebilme imkanı getirilerek, bu kapsamdaki sayaçların 1/1/2026 tarihinden sonra ilk kez sayaç tesis edilecek yerlerde kullanılamayacağı düzenlenmiştir.
- Geçici 3. maddeye eklenen 11. Fıkra ile 13. maddenin 3. Fıkrasında* yer alan kullanım yerlerinde uzaktan haberleşme özelliği olmayan sayaçların ilgili Şebeke işletmecisi tarafından müteakip ay içerisinde deęiŐtirilmesine ilişkin sürenin, 1/1/2026 tarihine kadar müteakip 3 ay olarak uygulanacağı belirtilmiştir.

**(3) Serbest tüketiciler olup önceki yıl tüketimi veya yıl içerisindeki tüketimi 10 MWh üzerinde olan kullanım yerlerindeki tüketicilerin, bu Yönetmeliğin yürürlüğe girme tarihinden sonra tedarikçi Őeme hakkını kullanmaları halinde, kullanım yerindeki sayaçların Akıllı Sayaç PRO olması zorunludur. Bu kullanım yerlerinde uzaktan haberleşme özelliği olmayan sayaçlar ilgili Şebeke işletmecisi tarafından müteakip ay içerisinde değiştirilir.*

• Yönetmeliğin 15 inci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan "az" ibaresi "fazla" Şeklinde değiştirilmiştir. *Uzaktan haberleşme kapsamında olmayan sayaçlar için sayaç üzerindeki kesinti ve teknik kalite kayıtları, elektrik dağıtım Şirketleri tarafından en fazla 6 aylık periyotlarla okunur ve ilgili sistemlerinde kayıt altına alınır.*

2025 Yılı Lisans Bedelleri: 24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13107 sayılı Kurul Kararı ile 2025 yılında uygulanacak olan nlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, nlisans ve lisans tadili, nlisans ve lisans sureti çıkarma bedelleri belirlenmiştir.

Dağıtım Şirketlerinin 2024 yılı faaliyetleri için 2025 yılında ödemekle yükümlü olduıkları yıllık lisans bedeli aşağıdaki gibidir:

Lisans Türü	Bedel Kıstası	Bedel (Kr.)
Dağıtım Lisansı	Dağıtılan (kayıp ve kaçak enerji dahil dağıtım sistemine bağlı kullanıcılara dağıtılan) kWh başına Kr.	0,015

2025 Yılı Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi Birim Ücretleri: 24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13102 sayılı Kurul Kararı ile 2025 yılında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Piyasası’nda geçerli olacak birim ücretler (KDV hariç) aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

Ücret adı	Birim Fiyat
Birim işlem ücreti	0,50 TL/MWh
Yıllık katılım ücreti	2.000 TL

Birim ücretleri 01.01.2025 tarihinden itibaren geçerli olacaktır.

2025 Yılı Vadeli Elektrik Piyasası Birim Ücretleri: 24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13102 sayılı Kurul Kararı ile 2025 yılında Vadeli Elektrik Piyasası’nda geçerli olacak birim ücretler (KDV hariç) aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

Ücret adı	Birim Fiyat
Birim işlem ücreti	3,00 TL/MWh
Yıllık katılım ücreti	12.500 TL
Kabul edilmeyen itiraz ücreti	1000 TL/adet

Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 19.12.2024 tarihli ve 13115 sayılı Kararı ile Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında (Ek-1 Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu) Değişiklik Yapılmasına karar verilmiştir.

Yapılan değişiklik ile;

- “7 iş günü” ifadeleri “7 takvim günü” şeklinde güncellenmiştir.
- “EPTB-10 Altı Aylık Gelir Bildirimi” nin adı “EPTB-10 Kayıp Enerji Bildirimi” olarak revize edilmiştir.

Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası – Reeskont İşlemlerinde Uygulanacak İskonto Faiz Oranı: 28 Aralık 2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık % 48,25, avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık % 49,25 olarak tespit edilmiştir. Tebliğ, yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir. 28.12.2024 tarihinde bu oranlar, sırasıyla %50,75 ve %51,75 olarak belirlenmişti.

Farklı Dağıtım Ya Da Görevli Tedarik Şirketi Bölgesinde Yer Alan Üretim Ve Tüketim Tesislerinin Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar: 24/6/2023 tarihli ve 32231 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Farklı Dağıtım ya da Görevli Tedarik Şirketi Bölgesinde Yer Alan Üretim ve Tüketim Tesislerinin Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Usul ve Esasların 6 ncı maddesinin birinci fıkrasının (a) bendinde yer alan “ilgili fatura döneminin ilk on günü” ibaresi, “ilgili fatura dönemi” şeklinde değiştirilmiştir.

Aynı Usul ve Esasların 11. maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan ““f” fatura döneminde ilgili VKN’nin ilgili grubu içerisinde yer alan en düşük ilgili tarife fiyatını” ibaresi “Mesken abone grubu için aylık ağırlıklı ortalama piyasa takas fiyatını geçmemek koşuluyla, AG’den bağlı olanlarda yüksek kademe, Orta Gerilim ve Alçak Gerilim tarife gruplarının birlikte yer alması halinde, ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için AG yüksek kademesi ile grup içerisindeki diğer tarife gruplarına ait aktif enerji bedellerinden en düşük ilgili tarife fiyatını; diğer abone grupları için ilişkilerinden tesis bazında varsa düşük kademeye tekabül eden ihtiyaç fazlası üretim için ilgili kademeye ait tarife fiyatını, kalan miktar için ise ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi bedeli için AG yüksek kademesi ile grup içerisindeki diğer tarife gruplarına ait aktif enerji bedellerinden en düşük ilgili tarife fiyatını,” şeklinde değiştirilmiş ve altıncı fıkrasının son cümlesi yürürlükten kaldırılmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26.12.2024 Tarihli ve 13166 Sayılı Kararı: 28 Aralık 2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 13166 sayılı Karara göre, Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 6. maddesinin 5. fıkrası kapsamında yüksek tüketimli tüketiciler için son kaynak tedarik tarifesinin hesaplanmasında kullanılan eşitlikte dikkate alınacak olan KBK (Kurul tarafından belirlenen katsayı) 01.01.2025 tarihi itibarıyla; mesken tüketici grubu için “1,05”; diğer tüketici grupları için “1,0938” olarak uygulanacaktır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26.12.2024 Tarihli Ve 13150 Sayılı Kararı: 28 Aralık 2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 13150 sayılı EPDK Kararı’na göre, TEİAŞ 2025 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanı belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26.12.2024 Tarihli Ve 13149 Sayılı Kararı: 28 Aralık 2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 13149 sayılı Karara göre, 01.01.2025 tarihi itibarıyla EÜAŞ tarafından dağıtım şirketlerine yapılan satışlarda aktif elektrik enerjisi bedeli; teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında 175,00 kr/kWh genel aydınlatma kapsamında 380,00 kr/kWh olarak belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26.12.2024 Tarihli Ve 13130-2 Sayılı Kararı: 28 Aralık 2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 13130-2 sayılı karara göre, Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek ekleri ile birlikte yayımlanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-13 Sayılı Kararı: Teknik kalite ölçüm hizmeti bedelinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Teknik Kalite Ölçüm Hizmeti Bedelleri	2025
Cihaz Sınıfı	Bedel (TL)
	AG
S sınıfı	482,5
A sınıfı	742,4

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-12 Sayılı Kararı: 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 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri	Proje Onay ve Kabul Bedelleri	Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri	Proje Onay ve Kabul Bedelleri
Proje Onay Kapsamı	Bedel (TL)	Tesis Kabul Kapsamı	Bedel (TL)
50 kWe ve altı LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	0	50 kWe ve altı LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	0
50 kWe - 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim	1.648,8	50 kWe - 100 kWe (100 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES	3.137,6

Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri	Proje Onay ve Kabul Bedelleri	Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri	Proje Onay ve Kabul Bedelleri
Tesislerinin Elektrik Proje Onayı		Üretim Tesislerinin Kabulü	
100 kWe - 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	5.279,3	100 kWe - 300 kWe (300 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	9.249,6
300 kWe - 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	14.314,8	300 kWe - 500 kWe (500 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	19.896,3
500 kWe - 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	22.785,2	500 kWe - 700 kWe (700 kWe dahil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	23.194,5
700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	35.117,1	700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	38.111,7
1 MWe ve üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	35.117,1 + (kWe Cinsinden Kurulu Güç - 1000) × 41,31	1 MWe ve üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	38.111,7 + (kWe Cinsinden Kurulu Güç - 1000) × 44,84

Son Kaynak Tedarik Tarifesi (Sktt) Düzenlemesine Yönelik Bilinmesi Gerekenler: EPDK'nin internet sitesinde yayımlanan bilgi notunda aşağıdaki soruların cevapları ile kamuoyu bilgilendirilmiştir

- Serbest Tüketici Kimdir? Son Kaynak Tedariki Kavramı Serbest Tüketiciler İçin Ne İfade Eder?
- Son Kaynak Tedarik Tarifesi Nedir? Ulusal Tarifeden Farkı Nedir?
- Son Kaynak Tedarik Tarifesinde Faturamızda Yer Alan Hangi Bedellerde Değişiklik Olmaktadır?

- 2025 Yılı İçin EPDK Tarafından Yapılan Son Kaynak Tedarik Tarifesi Düzenlemesi Nasıl Bir Değişiklik Öngörmektedir?
 - Yapılan Bu Düzenlemeden Etkilenen Mesken Abonelerinin Oranı Nedir?
 - Yapılan Bu Düzenleme İle Bütün Elektrik Abonelerinin Faturaları Artacak Mı?
 - Bir Elektrik Abonesi Hangi Tarihten İtibaren Son Kaynak Tedarik Tarifesi (SKTT) Kapsamına Girecek?
 - Bir Elektrik Abonesinin SKTT Kapsamından Çıkması Mümkün Mü?
 - Tarımsal Faaliyetlerde Bulunan Tüketiciler SKTT Düzenlemesinden Nasıl Etkilenecek?
 - Camiler, İbadethaneler, Cemevleri, Dernekler Bu Düzenlemeden Etkilenecek Mi?
 - Elektrik Aboneleri Faturalarının Doğruluğunu Nasıl Kontrol Edebilir?
 - Serbest Tüketicilerin (SKTT'ye Tabi Elektrik Abonelerinin) İkili Anlaşma Yapma Yükümlülüğü/Zorunluluğu Var Mıdır? İkili Anlaşma Yapmadan Elektrik Tedarik Etmek Mümkün Mü?
- <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/2-15765/son-kaynak-tedarik-tarifesi-sktt-duzenlemesine->

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-1 Sayılı Kararı – Güvence Bedeli: Güvence bedellerinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Güvence Bedelleri	2025
Tüketici Grupları	Birim Bedel (TL/kW)
Sanayi ve Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	569,4
Mesken	200,3
Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	100,0
Tarımsal Faaliyetler, Aydınlatma ve Diğer	270,2

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-2 Sayılı Kararı – Kesme - Bağlama Bedelleri: Kesme Bağlama Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın 2. maddesi uyarınca kesme bağlama bedellerinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Kesme-Bağlama Bedelleri	2025
Gerilim Seviyesi	Bedel (TL)
AG	106,8
OG	799,6

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-3 Sayılı Kararı – Sayaç Kontrol Bedelleri: Sayaç Kontrol Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın 5. maddesi uyarınca sayaç kontrol bedellerinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Sayaç Kontrol Bedelleri	2025
Sayaç Türü	Bedel (TL)
Direk bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	148,0
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	187,5

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-4 Sayılı Kararı – Ödeme Bildirimi Ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri: Görevli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirim ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedellerin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri	2025	
	Bedel (TL/İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,316	3,16
İkinci Bildirim Bırakma Bedeli	6,34	63,57
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0	

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-5 Sayılı Kararı – Lisansız Başvuru Bedeli: Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik'in 36. maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi tarafından 2025 yılı için tahsil edilecek başvuru bedelinin aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Şebeke İşletmecisi Başvuru Bedeli	2025
Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	2.524,8
250 kW-5 MW (dâhil)	5.049,7
5 MW üzeri	10.099,2

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-6 Sayılı Kararı – Gts Yıllık İşletim Bedeli: Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik'in 36.maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi uyarınca görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği yıllık işletim bedelinin 2025 yılı için aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

GTS Yıllık İşletim Bedeli	2025
Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	5.049,7
250 kW-5 MW (dâhil)	10.099,2
5 MW üzeri	20.198,0

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-7 Sayılı Kararı – Şebeke İşletmecisi Yıllık İşletim Bedeli: Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik'in 36. maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisinin tahsil edeceği yıllık işletim bedelinin 2025 yılı için aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Şebeke İşletmecisi Yıllık İşletim Bedeli	2025
Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	7.060,5
250 kW-5 MW (dâhil)	14.120,6
5 MW üzeri	28.240,6

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-8 Sayılı Kararı – İşlem Bedeli: Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili Şebeke işletmecisi ve görevli tedarik Şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedelinin 2025 yılı için aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

İŞlem Bedelleri	2025
İŞlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İŞlemler	3.212,1

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-9 Sayılı Kararı – Proje Onay Ve Kabul İŞlemleri Bedelleri: Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında 50 kW ve altı çatı ve cephe uygulamalı güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım Şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

50 kW ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri için Proje Onay ve Kabul İŞlem Bedelleri	2025
İŞlem Türü	Bedel (TL)
Proje Onayı	0
Proje Kabulü	0

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-10 Sayılı Kararı – Osos İlave Veri Talebi: Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedelin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

OSOS İlave Veri Talebi Bedeli	2025
Sayaç/Ay	Bedel (TL)
	46,9

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/12/2024 Tarihli Ve 13156-11 Sayılı Kararı – Bağlantı Hatları: Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/12/2024 tarihli toplantısında:

- 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, 100 kW'a kadar olan 957,59 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW'ın 3,87 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Dağıtım Şirketi tarafından bağlantı hizmeti alan tüketiciye aşağıda yer alan TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bağlantı bedeline esas güç olarak Dağıtım Sistemine Bağlantı AnlaŐmasınının 3. maddesinin birinci fıkrasında yer alan ilgili mevzuat kapsamında belirtilen gücün esas alınmasına,
- Bu kapsamda, tüketici dağıtım bağlantı bedelinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

AG Bağlantı Bedeli	2025	Birim Bedel (TL/metre)
0-15 kW (dahil)	Yer altı	518,09
	Havai	359,88
15-50 kW (dahil)	Yer altı	701,32
	Havai	468,79
50-100 kW (dahil)	Yer altı	957,59
	Havai	535,07
100 kW üzeri	Yer altı	957,59 + 3,87 × (Güç-100)
OG Bağlantı Bedeli	2025	Birim Bedel (TL/metre)
Yer altı		2.040,53
Havai		975,32

Mal Ve Hizmet Tedarikinde Geç Ödemelerde Uygulanacak Temerrüt Faiz Oranı Ve Alacağın Tahsili Masrafları İçin Talep Edilebilecek Asgari Giderim Tutarı Hakkında Tebliğ: 2 Ocak 2024 tarih ve 32770 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan ve 01.01.2025 tarihi itibariyle geçerli olacak, Mal Ve Hizmet Tedarikinde Geç Ödemelerde Uygulanacak Temerrüt Faiz Oranı Ve Alacağın Tahsili Masrafları İçin Talep Edilebilecek Asgari Giderim Tutarı Hakkında Tebliğ uyarınca, Türk Ticaret Kanunu’nun 1530. Maddesinin 7. Fıkrası uyarınca mal ve hizmet tedarikinde alacaklıya yapılan geç ödemelere ilişkin temerrüt faiz oranının sözleşmede öngörülmediği veya ilgili hükümlerin geçersiz olduğu hallerde uygulanacak faiz oranı yıllık % 53,2 alacağın tahsili masrafları için talep edilebilecek asgari giderim tutarı ise 1.475,00-TL olarak tespit edilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 31.12.2024 Tarihli Ve 13179 Sayılı Kararı- Yekdem Maliyeti: 31 Aralık 2024 tarih ve 32769 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 13179 sayılı EPDK Kararı’na göre, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14. Maddesinin ikinci fıkrası kapsamında 2025 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan şekilde onaylanmasına karar verilmiştir.

Aylar	2025 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Ocak	223,14
Şubat	289,39
Mart	353,65
Nisan	580,92
Mayıs	435,68
Haziran	460,71
Temmuz	265,22
Ağustos	271,96
Eylül	345,59
Ekim	476,43
Kasım	393,59
Aralık	444,24

Rekabeti Sınırlayıcı Anlaşma, Uyumlu Eylem Ve Kararlar İle Hâkim Durumun Kötüye Kullanılması Halinde Verilecek İdari Para Cezalarına İlişkin Yönetmelik: Rekabeti Sınırlayıcı Anlaşma, Uyumlu Eylem ve Kararlar ile Hâkim Durumun Kötüye Kullanılması Halinde Verilecek İdari Para Cezalarına İlişkin Yönetmelik (“Yönetmelik”): 27 Aralık 2024 tarihli ve 32765 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Aynı tarihte, 5 Şubat 2009 tarihli ve 27142 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Rekabeti Sınırlayıcı Anlaşma, Uyumlu Eylem ve Kararlar ile Hâkim Durumun Kötüye Kullanılması Halinde Verilecek

İdari Para Cezalarına İlişkin Yönetmelik ("mülga yönetmelik") yürürlükten kaldırılmıştır. Rekabet Kurulu'nun ("Kurul") duyurusunda, değişen uygulama ve içtihatlar doğrultusunda özellikle dijital piyasalardaki gelişmeleri dikkate alarak, cezaların daha adil belirlenmesi için yeni bir düzenlemeye ihtiyaç duyulduğu belirtilmiştir.

Temel Para Cezası:

Mülga Yönetmelikte, kartel ve diğer ihlaller için temel ceza oranları farklılaştırılmıştı. Kartel ihlalleri için teşebbüslerin yıllık gayri safi gelirlerinin %2-4'ü, diğer ihlaller için %0.5-3'ü aralığında temel ceza öngörülmekteydi. Yönetmelik ile bu ayırım kaldırılmış ve her bir ihlal için temel ceza oranı Kurul tarafından serbestçe belirlenecektir.

Yeni düzenlemeye göre, temel ceza oranı belirlenirken ihlal nedeniyle oluşan ya da oluşması muhtemel zarar ile ihlalin açık ya da ağır bir ihlal olup olmadığı dikkate alınacaktır. Yönetmelik uyarınca, Kurul tarafından temel ceza oranı belirlenirken, ihlal sebebiyle ortaya çıkan veya ortaya çıkması muhtemel zararın ağırlığı ile ihlalin niteliğinin açık veya ağır ihlal olup olmadığı gözetilerek öncelikle başlangıç ceza oranı kararlaştırılacaktır. *Başlangıç ceza oranı* ihlalin en az bir yıl sürmesi şartıyla ve ne kadar sürdüğüne bağlı olarak 1/5'den 1 katına kadar artırılacaktır. Bu suretle belirlenen *temel ceza oranına* ağırlaştırıcı veya hafifletici sebeplerin bulunması halinde yönetmelikte belirtilen oranlarda artırım veya indirim yapılacaktır.

İhlal Süresine Bağlı Artırım:

Mülga Yönetmelikte temel para cezasının belirlenmesinde ihlalin süresi bir artırım sebebiydi. Mülga Yönetmeliğe göre, ihlalin 1 yıl ila 5 yıl arasında sürmüş olması halinde cezanın yarısı oranında, 5 yıldan uzun sürmesi halinde bir katı oranında artırılmaktaydı. Yeni Yönetmelikte ise ihlalin süresi yine bir artırım sebebi olarak yer almaktadır. **Yeni oranlar ve ihlal süreleri** aşağıda yer almaktadır:

- 1 yıldan uzun, 2 yıldan kısa süren ihlallerde %20 oranında,
- 2 yıldan uzun, 3 yıldan kısa süren ihlallerde %40 oranında,
- 3 yıldan uzun, 4 yıldan kısa süren ihlallerde %60 oranında,
- 4 yıldan uzun, 5 yıldan kısa süren ihlallerde %80 oranında,
- 5 yıldan uzun süren ihlallerde %100 oranında.

Ağırlaştırıcı ve Hafifletici Unsurlar:

Yeni yönetmelikte ağırlaştırıcı ve hafifletici sebeplerde değişiklik yapılmıştır. Hafifletici unsurlarda indirim alt ve üst sınırları kaldırılmıştır. Ağırlaştırıcı unsurlarda ise alt sınır kaldırılmıştır.

Hafifletici unsurlar:

- Yerinde incelemenin daha etkin gerçekleşmesini sağlamak için bilgi veya belge sunulması,
- İhlalde diğer teşebbüslerin baskısının bulunması,
- İhlale sınırlı ölçüde katılım,
- İhlal konusu faaliyetlerin toplam gelirdeki payının düşük olması,
- Yurtdışı satış gelirlerinin bulunması.

Yeni Yönetmelikte "ihlale sınırlı katılım" ve "yurtdışı satış gelirlerinin bulunması" gibi sebepler ilk kez hafifletici unsurlar olarak belirtilmiştir.

Ağırlaştırıcı unsurlar:

- Kanunun 4. (yatay seviye) ve/veya 6'ncı (hâkim durum) maddesinin ihlal edildiğinin Kurul tarafından tespit edilmesinden sonra aynı teşebbüs veya teşebbüs birliği tarafından Kanunun 4. ve/veya 6. maddesinin tekrar ihlal edilmesi halinde temel ceza oranı 1 katına kadar artırılır.
- Soruşturma kararının tebliğinden sonra ihlale devam edilmesi, ihlalde belirleyici etkinin bulunması, Uzlaşma Yönetmeliği'nin 12. maddesinin 3. fıkrasında yer alan gizlilik yükümlülüğünün ihlal edilmesi halinde temel ceza oranı 1 katına kadar artırılabilir.

- Birinci ve ikinci fıkralarda sayılan ağırlaştırıcı unsurların birlikte bulunması halinde, her bir fıkrada kapsamında belirlenen artırım oranı toplanarak temel ceza oranına uygulanır.

Yöneticilere Verilecek Ceza:

Mülga Yönetmelikte, kartelde belirleyici etkisi saptanan yöneticiler ve çalışanlara, teşebbüse verilen cezanın %3 ile %5 arasında bir oranında para cezası uygulanmaktaydı. Aktif işbirliği yapanlara, Aktif İşbirliği Yönetmeliği çerçevesinde ya ceza verilmemekte ya da cezada indirim sağlanmaktaydı. Diğer ihlallerde belirleyici etkisi saptanan yöneticiler ve çalışanlara, teşebbüse verilen cezanın %5'ine kadar ceza uygulanabilmekteydi. Kurum ile aktif işbirliği yapanlara işbirliğinin niteliği, etkinliği ve zamanlamasına göre ceza verilmeyebilmekte veya cezada indirim yapılmaktaydı.

Belirleyici etki: İhlalin oluşmasında ve/veya sürdürülmesinde vazgeçilmez işlev

- İhlalde belirleyici etkisi tespit edilen yöneticilere ve çalışanlara, teşebbüs veya teşebbüs birliğine verilen cezanın %5'ine kadar idari para cezası verilecektir.
- Kartel ve diğer ihlaller ayırımı yapılmamış, belirleyici etkisi olan tüm yöneticilere ve çalışanlara aynı ceza oranı uygulanabilir hale getirilmiştir.

Ölçü Ve Ölçü Aletlerinden Alınacak Muayene Ve Damgalama Ücret Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 27 Aralık 2024 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan ve 1 Ocak 2025'te yürürlüğe giren Yönetmelik ölçü aletlerinin ilk, periyodik ve stok muayeneleri için alınacak ücretler ile elektrik, su ve gaz sayaçları tamir ve ayar istasyonlarında bulunan tamir ve ayar masalarının muayenelerinden alınacak ücretler belirlenmiştir.

Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16. Maddesi Uyarınca 2025 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ: 26 Aralık 2024 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16. maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları yeniden değerlendirilmiştir. Tebliğ 01/01/2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN İDARİ PARA CEZALARI	2025 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI
İLGİLİ KANUN MADDESİ	(TL)	
Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hâllerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hâllerinde, on beş gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16. Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	500.000	8.228.246
Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine, Kurul kararlarına ve talimatlara aykırı hareket edildiğinin saptanması hâlinde, aykırılığın niteliğine göre aykırılığın otuz gün içinde giderilmesi veya tekrarlanmaması ihtar edilir ve	500.000	8.228.246

yapılan yazılı ihtar rağmen aykırı durumlarını devam ettiren veya tekrar edenlere verilecek idari para cezası 16. Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi		
Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine aykırılık yapılmış olduktan sonra niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olmayacak şekilde aykırı davranılması durumunda ihtar gerek kalmaksızın verilecek idari para cezası 16. Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	500.000	8.228.246
Lisans müracaatında veya lisans yürürlüğü sırasında, lisans verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans verilmesini etkileyecek lisans şartlarındaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi hâlinde verilecek idari para cezası 16. Maddenin Birinci Fıkrasının (ç) Bendi	800.000	13.165.226
Lisans süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması hâlinde, otuz gün içinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir. Yazılı ihtar rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16. Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	900.000	14.810.867
Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması hâlinde, on beş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhte faaliyetin durdurulması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtar rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası 16. Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	1.000.000	16.456.551
Elektrik dağıtım şirketlerinin denetimleri haricinde de genel aydınlatma kapsamında tespit edilen yanmayan, yerinde olmayan armatür ve/veya direklere ilişkin eksiklerin giderilmesine ilişkin süre verilir. Belirlenen sürelerde eksikliklerin giderilmemesi durumunun tespiti ile belirlenen her bir direk veya armatür için Bakanlığın Kurula bildirmesini müteakip Kurul tarafından beş yüz Türk lirası idari para cezası verilir. Tespit edilen eksikliklerin giderilmesine ilişkin verilecek süreler ve eksikliklerin tespit esasları yönetmelikle belirlenir. Bu Kanuna göre verilen idari para cezaları tebliğinden itibaren bir ay içinde ödenir. 16. Maddenin Sekizinci Fıkrası	500	6.531

Genel Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 31.12.2024 tarihli Resmi Gazete’de yayımlanarak aynı tarihte yürürlüğe giren değişiklik ile; genel Aydınlatma Yönetmeliği’nin Geçici 7. maddesindeki süreler ileri tarihe ertelenerek; genel aydınlatma sayaçlarının Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (“OSOS”) kapsamına alınması için yönetmelikte belirlenen süre 31.12.2024’ten 31.12.2025’e; genel aydınlatma sayaçlarının 1.1.2025 itibariyle TEDAŞ tarafından anlık ve/veya çevrimiçi izlenememesi nedeniyle genel aydınlatma bedellerinin dağıtım şirketlerine ödenmemesine ilişkin hükümdeki son tarih ise 1.1.2026’ya uzatılmıştır.

Yapılan değişiklikle Ocak / 2025 dönemi dahil olmak üzere, Elektrik Piyasası Kanunu’nun geçici 6. maddesinde belirlenen bütçeden genel aydınlatma ödemelerinin alınmasındaki engel ortadan kaldırılmıştır.

6698 Sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanunu Kapsamında İdari Para Cezası Tutarları: 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanunu’nun 18’inci maddesinde düzenlenen İdari Para Cezalarının 5326 sayılı Kabahatler Kanunu’nun 17. maddesinin yedinci fıkrasına göre her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 213 sayılı Vergi Usul Kanunu’nun mükerrer 298. maddesi hükümleri uyarınca 2017-2025 yılları için tespit ve ilan edilen yeniden değerlendirme oranında artırılmıştır.

6698 Sayılı Kanundaki İdari Para Cezaları

Madde	Aykırılık Oluşturan Madde	Açıklama	2024 YILI CEZA TUTARLARI 68,46%	2025 YILI CEZA TUTARLARI 43,93%
18/a	10	Aydınlatma yükümlülüğünü yerine getirmeme	47.303	68.083
18/b	12	Veri güvenliğine ilişkin yükümlülükleri yerine getirmeme	141.934	204.285
18/c	15	Kurul kararlarının yerine getirilmemesi	236.557	340.476
18/d	16	Veri Sorumluları Siciline kayıt ve bildirim yükümlülüğüne aykırı hareket edilmesi	189.245	272.380

Not: Kabahatler Kanunu 17. Madde 7. Fıkra uyarınca idari para cezaları her yıl yeniden değerlendirme oranlarına göre artırılarak uygulanmaktadır.

Kişisel Verileri Koruma Kurumu - Kişisel Verilerin Yurt Dışına Aktarılması Rehberi: Kişisel Verilerin Yurt Dışına Aktarılması Rehberi, 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanununun “Kişisel verilerin yurt dışına aktarılması” başlıklı 9. maddesi kapsamında kişisel veri aktarımlarının uygulanması hakkında veri sorumlularına yol gösterilmesi amacıyla hazırlanmıştır.

6102 Sayılı Türk Ticaret Kanununa Göre 2025 Yılında Uygulanacak Olan İdari Para Cezalarına İlişkin Tebliğ: 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun 33., 38., 51. ve 562. maddelerinde düzenlenmiş olan idari para cezalarının, 27/11/2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574)’nde 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 43,93 (kırk üç virgül doksan üç) oranında artırılarak yeniden belirlenmiştir.

Tedaş-MLZ/2024-081 İşaretli Haberleşme (Head-End) Yazılımı Teknik Şartnamesi: TEDAŞ-MLZ/2024-081 işaretli Haberleşme (Head-End) Yazılımı Teknik Şartnamesi yürürlüğe girmiş olup şartnamenin 01/01/2026 tarihi itibariyle kullanımı zorunludur. Söz konusu teknik şartname www.tedas.gov.tr adresi Bilgi Merkezi/Şartnameler/Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı bölümünde elektrik dağıtım sektör paydaşlarının kullanımına sunulmuştur.

PERAKENDE İŞ KOLUNA İLİŞKİN DÖNEM İÇİNDE GERÇEKLEŞEN ÖNEMLİ MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

Mal ve Hizmet Tedarikinde Geç Ödemelerde Uygulanacak Temerrüt Faiz Oranı ve Alacağın Tahsili Masrafları için Talep Edilebilecek Asgari Giderim Tutarı Hakkında Tebliğ: TCMB tarafından 02.01.2024 tarihli ve 32417 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu’nun 1530. maddesi uyarınca 01.01.2024 tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere ticari işletmeler arasındaki mal ve hizmet tedarikinde alacaklıya yapılan geç ödemelere ilişkin temerrüt faiz oranı; sözleşmede öngörülmediği veya ilgili hükümlerin geçersiz olduğu hallerde yıllık %48,00, alacak tahsili masrafları için talep edilecek asgari giderim tutarı da 1.310 TL olarak belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 01.02.2024 Tarihli ve 12404 Sayılı Kararı: 02.02.2024 tarihli ve 32448 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12404 sayılı Kurul Kararı ile “İletim Sisteminde Yer Alan Sayaçlarda Hatalı Ölçüm Kaydedilmesi Veya Ölçüm Kaydedilmemesi İle Sayaca/Ölçü Devresine Müdahale Durumunda Tesis Edilecek İşlemlere İlişkin Usul ve Esaslar” ın kabul edilmesine karar verilmiştir. Usul ve Esaslar ile iletim sistemine bağlı ölçüm noktalarında bulunan uzlaştırmaya esas ana sayacın veya ana ve yedek sayacın uzaktan okunamadığından veya hatalı okunduğunun, kayıt yapmadığının veya kontrol ve test sonucu hatalı ölçüm yaptığının, mührünün kopartıldığı veya sayaçların doru ölçüm yapmasına engel olacak mahiyette sayaçlara ya da ölçü devresine herhangi bir müdahalede bulunulduğunun tespit edildiği durumlarda, kullanıcının sayaç verilerinin ve müdahale zamanının tespit edilmesinde kullanılacak yöntemlerin belirlenmesi amaçlanmaktadır. Usul ve Esaslar, iletim sistemine verilerin ya da iletim sisteminden çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçları kapamaktadır.

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

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

Usul ve Esaslar kapsamında geçmişe dönük olarak tespit edilen verilerin kullanılacağı süre, EPIAŞ tarafından yürütülen uzlaştırma işlemleri hesaplamaları açısından Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde belirlenen Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi (GDDK) itiraz süresini, iletim bedellerine ve sistem kullanım ihlallerine ilişkin hesaplamalar açısından ise ilgili mevzuatta yer alan zaman aşımı süresini geçemeyecektir.

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

Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girmektedir.

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

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

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

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

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

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

Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren;

- Görevli tedarik şirketlerinin, Yönetmeliğın 17. maddesi ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,
- Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğı tedarik şirketleri için ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğın 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiğı süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına, Karar'ın 1 Nisan 2024 tarihinde yürürlüğe girmesine, karar verilmiştir.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

b) İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanmayan,

- 1) Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesislerinde üç yıl,
- 2) Diğer kaynaklara dayalı üretim tesislerinde iki yıl.

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

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

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

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

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

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

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

Değişiklik öncesinde, bu oran %9 olarak uygulanmaktaydı.

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

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

Aylar	2024 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Mayıs	472,39
Haziran	517,14
Temmuz	385,20
Ağustos	368,02
Eylül	411,89
Ekim	469,49
Kasım	421,17
Aralık	421,16

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

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

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

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

"EÜAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

MADDE 26 –

...

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

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

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

...

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

... "

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

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik:

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

"(Değişik:RG-29/7/2023-32263) Kullanıcı, ödeme bildirimini tebliğ edildiği günü izleyen onbeş gün içerisinde bildirimde yer alan tutarı, TEİAŞ veya dağıtım şirketine öder. Ödemede gecikilen süre için 21/7/1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. maddesine göre hesaplanan gecikme zammı uygulanır. İletim sistemi kullanıcıları hakkında bu oran ~~iki~~ "1,3" kat olarak uygulanır."

Değişiklik yayımı tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

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

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

Değişiklik 1/7/2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

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

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

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

EPDK Tarafından Onaylanan ve 1 Temmuz 2024 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarifeler										
1/7/2024		Faaliyet Bazlı Tüketici Tarifeleri (kr/kWh)					Güç Bedeli Hariç Toplam Tarifeler (kr/kWh)			
İletim Sistemi Kullanıcıları	Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
		Tüketici	312,4942	316,4941	507,6545	162,2084	0,0000	312,4942	316,4941	507,6545
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
	Orta Gerilim						Orta Gerilim			
	Çift Terimli						Çift Terimli			
	Sanayi	274,2853	278,1487	462,8456	129,0797	60,2673	334,5526	338,4160	523,1129	189,3470
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	306,6641	310,2889	517,9165	145,0883	93,9251	400,5892	404,2140	611,8416	239,0134
	Mesken	151,8262	155,3345	283,1156	53,1505	93,0324	244,8586	248,3669	376,1480	146,1829
	Tarımsal Faaliyetler	200,9917	203,5594	350,1303	86,4353	77,3544	278,3461	280,9138	427,4847	163,7897
	Aydınlatma	311,4197				90,1476	401,5673			
Tek Terimli						Tek Terimli				
Sanayi	284,7019	288,7020	479,8624	134,4163	66,5704	351,2723	355,2724	546,4328	200,9867	

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

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

EPDK tarafından onaylanan ve 1 Temmuz 2024 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Hariç Yeşil Tarife						
İletim Sistemi Kullanıcıları						
	Yeşil Enerji Bedeli					
	kr/kWh					
	314,2697					
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları						
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler						
	Yeşil Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Kapasite		Yeşil Enerji + Dağıtım	Reaktif Enerji
			Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Tek Zamanlı	
	kr/kWh	kr/kWh	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kVARh
Orta Gerilim						
Çift Terimli						
Sanayi	314,2697	60,2673	2.002,8284	4.005,6568	374,5370	196,6895

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

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17.08.2024 tarih ve 32635 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 57. maddesinin birinci fıkrasına son cümlesinden önce gelmek üzere aşağıdaki cümleler eklenmiştir:

“Ancak (a), (b), (ç), (d), (f), (j) ve (k) bentleri haricinde yapılması planlanan ortaklık yapısı değişiklikleri, her defasında Kurul onayına tabidir. Bu kapsamda Kurul onayı alınmadan ortaklık yapısı değişikliği yapılması halinde söz konusu önlisans, Kanununun 6 ncı maddesinin üçüncü fıkrası çerçevesinde iptal edilir.”

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 19.09.2024 tarihli ve 12891 sayılı Kurul Kararı: 21.09.2024 tarih ve 32669 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12891 sayılı Kurul Kararı ile 2025 yılında uygulanacak iletim ek ücretine ilişkin 1.1.2025 tarihinden geçerli olmak üzere 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunu’nun 5. maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi 10. maddesinin birinci fıkrasının (A) bendinin (e) alt bendi ile Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği’nin 7. maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca, 2025 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi’nin iletim tarifesinin %0,5 (binde beş)’i olarak belirlenmiştir. İletim ek ücretleri, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından aylık olarak hesaplanır ve takip eden ayın 25 ine kadar Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırılır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 26.09.2024 tarihli ve 12899 sayılı Kurul Kararı: 28.09.2024 tarih ve 32676 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 12899 sayılı Kurul Kararı ile 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaşma Yönetmeliği’nin 140. maddesi uyarınca, 31.03.2025 tarihine kadar Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik

Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren,

- Görevli tedarik şirketlerinin, Yönetmeliğin 17. maddesi ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri,
- Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri,

için ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına karar verilmiştir. Karar, 01.10.2024 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Kişisel Verilerin Korunması Kanunu: 12 Mart 2024 tarihli ve 32487 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7499 Sayılı Ceza Muhakemesi Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun (“Kanun”) ile 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanunu’nda (“KVKK”) özellikle özel nitelikli kişisel veriler ile yurt dışı aktarımı konularında değişiklikler yapılmıştır. Yurt dışına aktarımı düzenleyen 9. Maddede yapılan değişiklikler ile birlikte, kişisel verilerin ve özel nitelikli kişisel verilerin işlenmesine dair Kanunun 5. ve 6. maddelerinde yer alana şartların varlığı halinde veri sorumlusu ve veri işleyen tarafından,

- **Yeterlilik kararı:** Kişisel Verileri Koruma Kurulu’nun ülke, sektör, uluslararası kuruluşlar bakımından vereceği bir yeterlilik kararı bulunması halinde bu karara uygun şekilde aktarılabilir, yeterlilik kararının bulunmaması halinde uygun güvencelere dayalı aktarım söz konusu olacaktır.
- **Uygun güvencelere dayalı aktarım:** KVKK m. 5 ve m. 6’da yer verilen veri işleme şartlarından birinin varlığı, ilgili kişinin aktarımın yapılacağı ülkede de haklarını kullanma ve etkili kanun yollarına başvurma imkânının bulunması kaydıyla, uygun güvencelerden birinin aktarım taraflarınca sağlanması halinde yurt dışına aktarılabilir. Bu haller:
 - a) Yurt dışındaki kamu kurum ve kuruluşları veya uluslararası kuruluşlar ile Türkiye’deki kamu kurum ve kuruluşları veya kamu kurumu niteliğindeki meslek kuruluşları arasında yapılan uluslararası sözleşme niteliğinde olmayan anlaşmanın varlığı ve Kurul tarafından aktarıma izin verilmesi,
 - b) Ortak ekonomik faaliyette bulunan teşebbüsler topluluğuna dahil şirketler ve bu şirketler için Kurul tarafından onaylanan bağlayıcı şirket kuralları,
 - c) Kurul tarafından ilan edilen, standart sözleşmenin varlığı,
 - ç) Belirlenen şartlara uygun yazılı bir taahhütnamenin varlığı ve Kurul tarafından aktarıma izin verilmesi şeklinde düzenlenmiştir.
- **Arızı hallerde aktarım:** Belirlenen koşulların sağlanamadığı hallerde arızı olmak kaydıyla sadece aşağıda belirtilen hâllerden birinin varlığı hâlinde yurt dışına aktarılabilir. Düzenli olmayan, tek veya birkaç sefer gerçekleşen, süreklilik arz etmeyen ve olağan faaliyet akışı içinde bulunmayan aktarımlar arızı niteliktedir.
 - İlgili kişinin, muhtemel riskler hakkında bilgilendirilmesi kaydıyla, aktarıma açık rıza vermesi.
 - Aktarımın, ilgili kişi ile veri sorumlusu arasındaki bir sözleşmenin ifası veya ilgili kişinin talebi üzerine alınan sözleşme öncesi tedbirlerin uygulanması için zorunlu olması.
 - Aktarımın, ilgili kişi yararına veri sorumlusu ve diğer bir gerçek veya tüzel kişi arasında yapılacak bir sözleşmenin kurulması veya ifası için zorunlu olması.
 - Aktarımın üstün bir kamu yararı için zorunlu olması.
 - Bir hakkın tesisi, kullanılması veya korunması için kişisel verilerin aktarılmasının zorunlu olması.

- o Fiili imkânsızlık nedeniyle rızasını açıklayamayacak durumda bulunan veya rızasına hukuki geçerlilik tanınmayan kişinin kendisinin ya da bir başkasının hayatı veya beden bütünlüğünün korunması için kişisel verilerin aktarılmasının zorunlu olması.
- o Kamuya veya meşru menfaati bulunan kişilere açık olan bir sicilden, ilgili mevzuatta sicile erişmek için gereken şartların sağlanması ve meşru menfaati olan kişinin talep etmesi kaydıyla aktarım yapılması.

Belirtilen mevzuat değişikliğinin ardından, 10 Temmuz 2024 tarihli ve 32598 sayılı Resmi Gazete’de Kişisel Verilerin Yurt Dışına Aktarılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik yayımlanarak, yurt dışına aktarıma ilişkin detayları belirlemiş ve aynı gün Kişisel Verileri Koruma Kurumu tarafından Standart Sözleşme Metinleri yayımlanmıştır.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 10 Ekim 2024 tarihli ve 32688 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği’nin 57. Maddesi aşağıdaki şekilde değişiklik yapılmıştır. Yönetmelik yayım tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

“Ancak (a), (b), (ç), (d), (f), (j) ve (k) bentleri haricinde diğer bentlerde yapılması planlanan doğrudan pay değişiklikleri ile %10 ve üzeri dolaylı ortaklık yapısı değişiklikleri, her defasında Kurul onayına tabidir.”

Gün İçi Piyasasında Sunulan Tekliflerin Teknik Gerekliliklerine Dair Yöntem’de Değişiklik: EPIAŞ’ın resmi internet sitesinden 14.10.2024 tarihinde yapılan duyuru ile Gün İçi Piyasasında Sunulan Tekliflerin Teknik Gerekliliklerine Dair Yöntem’de 14 Ekim 2024 tarihli ve 13171 sayılı Genel Müdür Olur’u ile aşağıdaki değişiklikler ile yeni madde eklemesi yapıldığı ve söz konusu değişikliklerin 15 Kasım 2024 tarihinde yürürlüğe gireceği duyurulmuştur.

“Teklif eşleşme oranı

MADDE 3- (1) Teklif eşleşme oranı (TEO), ilgili kontratın açılışından kontrat kapanış zamanına kadar geçen sürede bir piyasa katılımcısı tarafından sunulan, ~~ve güncellenen~~, pasife alınan ve iptal edilen teklif sayılarının aynı piyasa katılımcısının ilgili kontratta gerçekleşen eşleşme sayısına bölünmesi ile hesaplanan değerdir.

(2) Gün içi piyasasında TEO, ~~teklif eşleşme oranı~~ kontrat bazında 1.000 olarak uygulanır. Söz konusu oran aşıldığında ilgili kontrat için yeni teklif sunma veya güncelleme işlemi yapılamaz. Söz konusu engelleme işleminden önce sunulan teklifler eşleşirse TEO değeri yeniden 1.000 olana kadar ~~teklif sunma ve güncelleme işlemi yapılabilir~~.

(3) TEO ~~Teklif eşleşme oranı~~ hesabında ondalık değerler aşağıya yuvarlanır.

(4) ~~Teklif sunma ve güncelleme sayılarına ilişkin ayrıntılı bilgi, Piyasa İşletmecisinin kurumsal internet sitesinde ve PYS’de yayımlanan kullanıcı kılavuzunda yer alır.~~

Teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı

MADDE 4- (1) Teklif ~~sunma ve güncelleme zaman~~ aralığı (TGA), her bir teklif sunma, ~~ve güncelleme~~, pasife alma ve iptal etme işlemleri arasındaki minimum zaman aralığıdır.

(2) Gün içi piyasasında TGA ~~teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı~~ 100 milisaniye olarak uygulanır. Söz konusu zaman aralığından daha kısa süre içerisinde yeni teklif sunma veya güncelleme birinci fıkrada bahsedilen işlemleri yapılamaz.

(3) Sistemin işletimine zarar verecek şekilde ~~teklif sunma ve güncellemelerin~~ işlemlerin yapılması halinde ilgili katılımcılar Kuruma bildirilir.

Teklif güncelleme sayısı

MADDE 4/A - (1) Teklif güncelleme sayısı (TGS), kontrat bazında bir piyasa katılımcısı tarafından sunulan, güncellenen, pasife alınan ve iptal edilen teklif sayılarının toplamıdır.

(2) TGS her gün saat 00:00’dan başlayarak 23:59:59’a kadar hesaplanır ve her günün sonunda sıfırlanır.

(3) Gün içi piyasasında TGS üst limiti 10.000 olarak uygulanır.

(4) Herhangi bir kontrat için TGS 10.000 değerine ulaşıncaya kadar TGA 100 milisaniye olarak, ulaştığında ise ilgili gün sona erene kadar TGA 5 saniye olarak uygulanır.”

Teminat Hesaplama Yöntemi'nde Değişiklik: EPIAŞ'nın resmi internet sitesinden 14.10.2024 tarihinde yapılan duyuru ile Teminat Hesaplama Yöntemi'nde 14 Ekim 2024 tarihli ve 13171 sayılı Genel Müdür Olur'u ile Risk teminatı başlıklı 8. maddesine aşağıdaki dokuz numaralı fıkra eklendiği ve söz konusu değişikliğin 15 Kasım 2024 tarihinde yürürlüğe gireceği duyurulmuştur.

“Risk teminatı

MADDE 8– Bu madde kapsamında hesaplanan öngörülen dengesizlik miktarının negatif olması durumunda; öngörülen dengesizlik miktarının ilgili güne ait satış miktarları ile günlük bazda belirlenen ve artış ve/veya azalış yönünde bölgesel mevsimsellik katsayısı uygulanan toplam tüketim değeri toplamının yüzde 35'ine eşit veya daha büyük olması halinde ikinci fıkranın (ç) bendi kapsamında ilgili gün için hesaplanan günlük risk tutarı yüzde elli oranında arttırılır.”

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 07.11.2024 tarihli ve 12987 sayılı Kurul Kararı: 09.11.2024 tarih ve 32716 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12987 sayılı Kurul Kararı ile elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ile görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı beşinci uygulama döneminin 1/1/2026 (dahil) – 31/12/2030 (dahil) olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 07.11.2024 tarihli ve 12993 sayılı Kurul Kararı: 09.11.2024 tarih ve 32716 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12993 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin (“Yönetmelik”) 57'nci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında %10 ve üzerinde değişiklik ile yeni dolaylı ortağın gelmesi halinde ve (i) bendi kapsamında yapılması planlanan pay devirlerine ilişkin onay verilmesi talepleriyle ilgili olarak;

• Söz konusu pay devri kapsamında, önlisans sahibi tüzel kişinin ödenmiş sermayesinin; onaya ilişkin Kurul Kararının bildirim tarihinden itibaren 6 (altı) ay içerisinde, mevcut ödenmiş sermayesine ilave olarak ve pay devri oranına bakılmaksızın, ana kaynağa ilişkin toplam yatırım tutarının %25'i oranında artırılmasına ve buna ilişkin bilgi ve belgelerin Kuruma sunulmasına,

• 1.madde kapsamında ödenmiş sermaye miktarının hesaplanmasında ana kaynağa ilişkin kaynak bazında birim yatırım tutarları olarak, aşağıdaki tutarların esas alınmasına,

Ana Kaynak Türü	Birim Yatırım Tutarları (TL/MWm)
Rüzgar	35.000.000
Güneş	18.000.000
Hidrolik	35.000.000
Jeotermal	50.000.000
Biyokütle	50.000.000
Doğalgaz/ LPG	18.000.000
Fuel oil/Nafta	18.000.000
Kömür	35.000.000
Diğerleri	50.000.000

• Bu kapsamda yapılan başvurulara ilişkin olarak yukarıda belirtilen sermaye artırım çerçevesindeki belirlenen tutarların yurt dışı kaynak kullanılması suretiyle sağlandığının belgelendirilmesine,

• Onaya konu pay devri işleminin gerçekleştirilmesi halinde, söz konusu sermaye artırım yükümlülüğünün belirtilen süre içerisinde gerçekleştirilmemesi durumunda, bahse konu onayın geçersiz sayılmasına ve Yönetmeliğin 57. maddesinin birinci fıkrası kapsamında söz konusu önlisans ve/veya önlisansların iptal edilmesine,

• Artırılmış olan ödenmiş sermaye tutarının, üretim lisansı alınmaya kadar belirtilen tutarın altına düşürülmemesine, aksi halde 4. madde kapsamında işlem tesis edilmesine,

• Yönetmeliğin 57. maddesinin birinci fıkrasının (g) bendi kapsamında, önlisans sahibi tüzel kişilerin ortaklık yapısında yapılacak değişiklikler çerçevesinde yabancılara yapılacak pay devirleri için de bu Kurul kararı kapsamında işlem tesis edilmesine karar verilmiştir.

Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ:

16 Kasım 2024 tarihli ve 32724 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ ile Tebliğ’in 6. maddesinin üçüncü ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki yedince fıkra eklenmiş; olup; söz konusu değişikliğin 01.01.2025 tarihi itibarı ile yürürlüğe gireceği düzenlenmiş ve Tebliğ’in 8. maddesinin üçüncü fıkrasında değişiklik ile beşinci fıkrasına ekleme yapılmış olup; söz konusu 8. maddedeki değişiklikler Tebliğ’in Resmî Gazete’de yayım tarihi olan 16.11.2024 tarihinde yürürlüğe gireceği düzenlenmiştir.

“Yüksek tüketimli tüketicilere ilişkin son kaynak tedarik tarifesi

MADDE 6

(3) Yüksek tüketimli tüketiciler için son kaynak tedarik tarifesi, ilgili dönemde serbest tüketici niteliğini haiz olmayan tüketiciler için onaylanmış tek zamanlı perakende satış tarifesinden düşük olamaz. Kademeli tarifenin uygulanmakta olduğu tüketici gruplarında bu kıyaslama için yüksek kademeli tarife esas alınır.

(6) $YEKDEM_d$ değeri aşağıdaki eşitlik (2)’ye göre hesaplanır:

$$YEKDEM_d = \frac{\sum_{i=1}^n g_i \times YEKDEM_i}{\sum_{i=1}^n g_i} \quad (2)$$

$YEKDEM_i$: d fatura dönemi içinde yer alan i ayı için Kurul tarafından öngörülen tahmini YEKDEM birim bedelini,
 g_i : d fatura döneminde $YEKDEM_i$ bedelinin geçerli olduğu aydaki kıst uygulamasına göre hesaplanan gün sayısını,
 n : d fatura döneminin içerdiği takvim ayı sayısını,
gösterir.”

(7) Öngörülen ve gerçekleşen YEKDEM bedeli kaynaklı farklar son kaynak tedarikçisinin tarife düzenlemelerinde dikkate alınır.

“Son kaynak tedarik tarifesinin uygulanmasına ilişkin diğer hükümler

MADDE 8 –

(3) Yüksek tüketimli tüketiciler için belirlenen son kaynak tedarik tarifesi ilk kez yüksek tüketimli tüketici grubuna dâhil olan tüketiciler için, bir önceki takvim yılında veya içinde bulunulan yılda, bu tüketici grubunu belirleyen tüketim miktarına erişildiği tarihi içeren takvim ayını takip eden üçüncü takvim ayının ilk gününden itibaren uygulanmaya başlar. İlk kez yüksek tüketimli tüketici grubuna dâhil olan tüketicilerden iletim gerilim seviyesinden bağlı olanlara TEİAŞ’tan gerekli görülen bilgileri de alarak görevli tedarik şirketleri, dağıtım gerilim seviyesinden bağlı olanlara dağıtım şirketleri tarafından tüketicinin yüksek tüketim miktarına eriştiğinin anlaşıldığı tarihten itibaren 15 gün içinde ~~kısa mesaj ve/veya elektronik posta gönderilmesi suretiyle~~ kalıcı veri saklayıcısıyla veya yazılı bilgilendirme yapılır. Daha önce bu kapsama dâhil olup tekrar yüksek tüketimli tüketici grubuna dâhil olan tüketiciler için söz konusu fiyat hemen uygulanır ve 15 gün içinde kalıcı veri saklayıcısıyla veya yazılı bilgilendirme yapılır.

(5) Yüksek tüketimli tüketici grubuna dâhil olma durumu belirlenirken tüketicinin bir kullanım yerinde kendi adına yaptığı sözleşmeye istinaden tükettiği enerji dikkate alınır. Son kaynak tedarikini etkileyen tüketici veya tüketici grubu değişikliklerinde, muvazaalı işlemlerin önlenmesini teminen lisans sahibi tüzel kişiler gerekli bilgi ve belgeleri talep etmeye yetkilidir.”

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 07.11.2024 tarihli ve 12989 sayılı Kurul Kararı: 16.11.2024 tarih ve 32724 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12989 sayılı Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 5. ve 6. maddelerinde yer alan tüketim miktarına ve Kurulca belirlenen katsayıya ilişkin hususların aşağıda yer aldığı şekilde onaylanmasına ve Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 5. maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan tüketim miktarı 1/2/2025 tarihinden itibaren 2025 yılı için mesken tüketici grubu kapsamında yer alan *kamu kurum ve kuruluşları, mahalli idareler ile birlikte mesken olarak kullanılan müstakil binalar, apartmanlar ve apartmanlar içindeki bağımsız bölümler, konut kooperatifleri ve konut siteleri ile bu yerlerin ayrı sayaç ile ölçümleri yapılan kalorifer, asansör, hidrofor, merdiven otomatığı, kapıcı dairesi ve benzeri ortak kullanım yerlerine yönelik 5 bin kWh/yıl; mesken tüketici grubu kapsamında yer alan T.C. İçişleri Bakanlığı Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı tarafından kurulan geçici barınma merkezleri, köy tüzel kişiliğine ait içme suyu temini ve dağıtım amaçlı kullanılan tesisler ile diğer tüketicilere ve tarımsal faaliyetler tüketici grubuna yönelik 100 milyon kWh/yıl; kalan tüketici gruplarına yönelik 15 bin kWh/yıl olarak uygulanır.*

MADDE 2- 26/10/2023 tarihli ve 12158 sayılı Kurul Kararının 1. maddesi ile belirlenen tüketim miktarının 31/1/2025 tarihine kadar uygulanmasına devam edilir.

MADDE 3- Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 6. maddesinin beşinci fıkrasında yer alan KBK'nın 1/1/2025 tarihinden itibaren 1,0938 olarak uygulanmasına devam edilir.

MADDE 4- Bu Karar 1/1/2025 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 574): Gelir İdaresi Başkanlığı tarafından 27/11/2024 tarihli ve 32735 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı %43,93 olarak tespit edilmiştir.

Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete'de Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği ("Yönetmelik") yayımlanmış olup; Yönetmelik 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Kısaca Yönetmelik ile düzenlenen hususlar aşağıdaki gibidir:

Yönetmelik ile toplayıcıların elektrik piyasasında yürütebileceği faaliyetler ile toplayıcılık faaliyeti kapsamında yürütülecek işlemlere ilişkin usul ve esasları düzenlemek amaçlanmaktadır.

Yönetmelik toplayıcıların ilgili mevzuat kapsamında organize toptan elektrik piyasası ve ikili anlaşma faaliyetlerine katılımlarının belirlenmesi, elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti kapsamında yürütülecek işlemlere ilişkin tarafların görev, yetki ve sorumluluklarına ilişkin usul ve esasları kapsamaktadır.

Yönetmelik ile toplayıcı, "Bir veya birden fazla şebeke kullanıcısı ile söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere anlaşma imzalamış olan toplayıcı lisansı veya lisansına dercedilmek kaydıyla tedarik lisansı sahibi tüzel kişiyi", toplayıcılık, "Toplayıcı tarafından bir veya birden fazla şebeke kullanıcısının üretim ve/veya tüketimlerinin birleştirilerek işletilmesi kapsamında gerçekleştirilen piyasa faaliyetini" ve toplayıcılık hizmeti anlaşması, "Toplayıcılar ile üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, serbest tüketiciler, müstakil depolama tesisi sahibi tüzel kişiler ve Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, toplayıcıların söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik enerjisi ve/veya kapasitesini alıp satmasına ve yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılabilmesine dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmayı" ifade edeceği düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti, toplayıcı lisansı veya lisansına dercedilmek kaydıyla tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından yürütülebilecektir.

Toplayıcı portföyünde elektrik üretim tesisleri yer alması halinde, lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesislerinin işletmedeki toplam elektriksel kurulu gücü en fazla 2000 MW olabileceği düzenlenmiştir. Toplayıcı portföyünde yer alan lisanssız elektrik üretim tesislerinin işletmedeki toplam elektriksel kurulu gücünün söz konusu üst sınır içerisindeki payı 500 MW'ı geçemeyeceği düzenlenmiştir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde Değişik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete'de Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde Değişik Yapılmasına Dair Yönetmelik ("Yönetmelik") yayımlanmış olup; Yönetmelik yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir. Kısaca Yönetmelik ile aşağıdaki düzenlemeler getirilmiştir:

Yönetmelik ile "Toplayıcı", "Toplayıcılık ve "Toplayıcılık hizmet anlaşması" tanımları eklenmiştir. Lisansa tabi faaliyetler arasında toplayıcılık eklenmiş ve lisans türlerine toplayıcılık lisansı eklenmiştir.

Toplayıcı lisansı başvuruların sağlanması gereken asgari sermayenin Kurul kararı ile belirleneceği düzenlenmiştir.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile görevli tedarik şirketlerinin lisansları süresince sağlamaları gereken sermaye yeterliliğine ilişkin hususlar Kurul kararı ile belirleneceği düzenlenmiştir.

Görevli tedarik şirketleri dışındaki Tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler, lisansına dercedilmek kaydıyla elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetinde bulunabileceği düzenlenmiştir.

Görevli tedarik şirketi, dağıtım şirketlerinden farklı fiziksel ortam ve bilgi sistemleri alt yapısı kullanarak hizmet vereceği düzenlenmiştir.

Tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişiler için sermayesinin yüzde on veya daha fazlasını temsil eden payların, halka açık şirketlerde ise yüzde beş veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile yukarıda belirtilen sermaye payı değişikliklerinden bağımsız olarak tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrolün değişmesi sonucunu veren pay devirleri veya bu sonucu doğuran diğer işlemler Kurul'un onayına tabi tutulmuştu. Yapılan değişiklik ile anılan pay devirlerinin veraset işlemleri kaspamında olması hali hariç tutulmuştur.

Toplayıcı lisansı sahibinin hak ve yükümlülükleri düzenlenmiştir.

Toplayıcı, toplayıcı lisansı veya lisansına dercedilmek kaydıyla tedarik lisansı kapsamındaki toplayıcılık faaliyetine ilişkin toptan satış faaliyetinde bulunamayacağı düzenlenmiştir. Ancak portföyünü dengelemek amacıyla yapmış olduğu alış ve satışlar bu kapsamda değerlendirilmeyeceği düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyetine ilişkin Kuruma yapılacak toplayıcı lisansı başvuruları ile tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilmesine ilişkin tadil başvuruları, 1/1/2025 tarihinden itibaren alınacağı düzenlenmiştir.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete'de Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ("Yönetmelik") yayımlanmış olup; Yönetmelik 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Yönetmelik ile "Dengeleme bölgesi", "Minimum kararlı üretim düzeyi", "Toplayıcı" ve "Toplayıcılık" tanımları eklenmiştir. Piyasa katılımcılarına, toplayıcı lisansı sahibi eklenmiştir. Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişilerin vadeli elektrik piyasasına kaydı düzenlenmiştir. Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler ile tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilen tüzel kişiler, dengeden sorumlu grubun üyesi ya da grubun tarafı olamayacağı düzenlenmiştir.

Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine aşığıdaki eklemeler yapılmıştır:

- On yıl alım garantisini doldurmuş olan ve kaynak bazında bir araya getirilen lisanssız elektrik üretim tesis veya tesislerinden kaynak bazında bir araya getirilebilen ve dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.
- Dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesislerinin toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.
- TEİAŞ tarafından belirlenen kriterlerin sağlanması kaydıyla tüketim tesislerinin bir araya getirilerek toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.

Dengeleme birimi olma yükümlülüğünden muaf olup, ilgili piyasa katılımcısı tarafından talep edilmesi ve Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması halinde dengeleme birimi olabilecek üretim tesislerine aşığıdaki topluluklar eklenmiştir:

- Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen lisanslı elektrik üretim tesisleri topluluğu,
- Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen lisanssız elektrik üretim tesisleri topluluğu,
- Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen tüketim tesisleri topluluğu.

Toplayıcılık faaliyeti kapsamındaki kayıt süreçleri ve temerrüt durumu düzenlenmiştir.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile bölgelerindeki görevli tedarik şirketlerinin bir araya gelmek suretiyle oluşturdukları dengeden sorumlu gruplar için 111. maddenin beşinci fıkrasında yer alan dengesizlik oranı, 1/1/2027 tarihine kadar yüzde yüz olarak uygulanacağı düzenlenmiştir.

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (“Yönetmelik”) yayımlanmıştır. Yönetmelik’in bir kısım hükümleri yayımı tarihinde yürürlüğe girmiş olup; bir kısım hükümleri 01.03.2025 tarihinde yürürlüğe girecektir.

Yönetmelik’e kısaca toplayıcılık faaliyeti ile ilgili tanımlar ile ilgili düzenlemeler eklenmiştir. Yan hizmet birimleri ve kayıt kurallarında düzenlemeler yapılmıştır. Ücretlendirmelere ilişkin hesaplama metodolojileri düzenlenmiştir.

Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (“Yönetmelik”) yayımlanmış olup; 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Depolamalı elektrik üretim tesisleri ile bütünleşik elektrik depolama ünitesinin yer aldığı üretim tesislerinin uzlaştırma dönemi bazında sisteme vereceği enerji miktarı, ana kaynağa dayalı geçici kabulü yapılmış olan ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücü ile yapabileceği üretim miktarını geçemeyeceği düzenlenmiştir.

Tedarik veya toplayıcı lisansına sahip olmak ve 2 MW kurulu gücünden düşük olmamak kaydıyla, aynı tedarik veya toplayıcı lisansı kapsamında bir veya birden fazla müstakil elektrik depolama tesisi kurulabileceği düzenlenmiştir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (“Yönetmelik”) yayımlanmış olup; yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Yönetmelik kapsamında bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu sahibi ve bağlantı anlaşması imzalayan gerçek veya tüzel kişiler uhdesindeki üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisi veya tesislerine ilişkin aboneliğe ait kaçak elektrik enerjisi tüketiminin tespit edilmesi halinde, ilgili döneme ve takip eden altı fatura dönemine ilişkin üretilen enerjinin, kaçak elektrik enerjisi tespiti yapılan tüketim tesisinin tespit anındaki sözleşme gücünün, ilişkili tüm tüketim tesislerinin toplam sözleşme gücüne oranı kadarının görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek bu orana tekabül eden enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından bu fıkrada belirtilen süre boyunca herhangi bir ödeme yapılmaz ve bu kapsamda sisteme verilen enerji YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınacağı düzenlenmiştir.

Yönetmelik ile lisanssız elektrik üretim tesislerinin toplayıcılık faaliyetine katılımı düzenlenmiştir.

Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de Elektrik Piyasasında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (“Yönetmelik”) yayımlanmış olup; 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Genel olarak Değişiklik Yönetmelik’i ile toplayıcıların Yönetmelik kapsamında hak ve yükümlülükleri ilgili maddelerde düzenlemeler yapılmıştır.

Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (“Yönetmelik”) yayımlanmış olup; yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Yönetmelik’e “Talep tarafı katılımı”, “Minimum kararlı üretim düzeyi (MKÜD)”, “Sınırlı frekans hassasiyeti düşük frekans modu” ve “Sınırlı frekans hassasiyeti yüksek frekans modu” tanımları eklenmiştir. Toplayıcılık faaliyetlerine ilişkin eklemeler yapılmış olup; teknik hususlarda da değişiklikler yapılmıştır.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmî Gazete’de Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (“Yönetmelik”) yayımlanmış olup; 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Yönetmelik’in tanımlarında toplayıcılık lisansı kapsamında değişiklikler yapılmıştır. YEK destekleme mekanizmasına toplayıcılar dahil edilmiştir.

Görevli tedarik şirketleri; kendi bölgesinde lisanssız üretim kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olarak üretim tesisi kuran ve herhangi bir toplayıcı portföyünde yer almayan gerçek veya tüzel kişilerin sisteme verdikleri ihtiyaç fazlası elektrik enerjisini satın almakla yükümlü kılınmıştır.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından ürettiği elektrik enerjisi muafiyetli üretim miktarı kapsamında olan gerçek veya tüzel kişiler, üretim tesislerinin tamamen veya kısmen işletmeye girdiği tarihten itibaren;

- On yıl süreyle bölgesinde buldukları görevli tedarik şirketleri,
- On yıllık sürenin bitiminden itibaren toplayıcı veya bölgesinde buldukları görevli tedarik şirketleri aracılığıyla YEKDEM’den yararlanacağı düzenlenmiştir.

Kurul kararı ya da yargı kararıyla, lisanssız elektrik üretim tesisi sahibi kişiye ödeme yapılmasına karar verilmesi halinde tesis edilecek işlem hakkında düzenleme getirilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 12.12.2024 tarihli ve 13065 sayılı Kurul Kararı: 17.12.2024 tarih ve 32755 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13065 sayılı Kurul Kararı ile 2025 yılı için serbest tüketici limiti 750 kWh olarak belirlenmiştir. Karar, 01/01/2025 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 21.11.2024 tarihli ve 13025 sayılı Kurul Kararı: 17.12.2024 tarih ve 32755 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 110. maddesi uyarınca KÜPSM Değerinin ve KÜPSM ile KÜPST Hesaplamalarında Kullanılacak Katsayıların Belirlenmesi Hakkında Karar kabul edilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 19.12.2024 tarihli ve 13101-1 sayılı Kurul Kararı: 19.12.2024 tarih ve 32762 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13101-1 sayılı Kurul Kararı ile EPIAŞ'ın Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılama İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar İle Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi kabul edilmiş olup; yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 19.12.2024 tarihli ve 13102 sayılı Kurul Kararı: 24.12.2024 tarih ve 32762 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13102 sayılı Kurul Kararı ile 2025 yılında Vadeli Elektrik Piyasasında ve Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Piyasası'nda geçerli olacak birim ücretler, aşağıdaki şekilde belirlenmiştir;

• **2025 Yılında Vadeli Elektrik Piyasasında Geçerli Olacak Birim Ücretler:**

Ücret Adı	Birim Fiyat
Birim işlem ücreti	3,00 TL/MWh
Yıllık katılım ücreti	12.500 TL
Kabul edilmeyen itiraz ücreti	1.000 TL/adet

• **2025 Yılında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Piyasası'nda Geçerli Olacak Birim Ücretler:**

Ücret Adı	Birim Fiyat
Birim işlem ücreti	0,50 TL/MWh
Yıllık katılım ücreti	2.000 TL

Karar'da belirlenen ücretlere KDV dahil değildir.

Karar, 1/1/2025 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girecektir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 19.12.2024 tarihli ve 13107 sayılı Kurul Kararı: 24.12.2024 tarih ve 32762 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2024 tarihli ve 13107 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında 2025 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çikartma bedelleri belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 19.12.2024 tarihli ve 13115 sayılı Kurul Kararı: 24.12.2024 tarih ve 32762 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13115 sayılı Kurul Kararı ile; Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Daire Kurul Karar'ı kabul edilmiştir.

6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2025 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ: 26.12.2024 tarih ve 32764 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16. maddesine göre uygulanacak olan idari para cezaları, 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen %43,93 oranında artırılarak; 2025 yılında uygulanacak idari para cezası miktarları aşağıdaki şekilde belirlenmiş olup; 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir.

6446 SAYILI KANUN'UN 16. MADDESİNİN İLGİLİ HÜKMÜ	2025 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI (TL)
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (a) bendi	8.228.246
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (b) bendi	8.228.246
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (c) bendi	8.228.246
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (ç) bendi	13.165.226
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (d) bendi	14.810.867
16 ncı maddenin birinci fıkrasının (e) bendi	16.456.551
16 ncı maddenin sekizinci fıkrası	6.531

Reeskont ve Avans İşlemlerinde Uygulanacak Faiz Oranlarının Tespiti: 28.12.2024 tarihli ve 32766 sayılı Resmi Gazete ile Türkiye Merkez Bankası tarafından, vadesine en çok 3 ay kalan senetler karşılığında yapılacak reeskont işlemlerinde uygulanacak iskonto faiz oranı yıllık yüzde 48,25; avans işlemlerinde uygulanacak faiz oranı ise yıllık yüzde 49,25 olarak tespit edilmiş olup, bu oranlar yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13130-1 sayılı Kurul Kararı: 28.12.2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13130-1 sayılı Kurul Kararı ile 27.06.2019 tarihli ve 8674 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar'ın yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13130-2 sayılı Kurul Kararı: 28.12.2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13130-2 sayılı Kurul Kararı ile "Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar" kabul edilerek yayım tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13151 sayılı Kurul Kararı: 28.12.2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13151 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ'ın 1/1/2025 tarihinde girmek üzere iletim sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin, üreticiler ve tüketiciler için aynı Kurul Kararı'nın EK-1 numaralı ekinde yer alan *İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi* çerçevesinde, yine aynı Kurul Kararı'nın EK-2 numaralı ekinde yer alan 15 bölge bazında aşağıdaki yer aldığı şekilde onaylanmasına karar verilmiştir;

Tarife Bölgesi	Üretim			Tüketim		
	Sistem Kullanım		Sistem İşletim	Sistem Kullanım		Sistem İşletim
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	100.485,59	82,90	45,38	234.754,76	64,89	33,93
2	126.142,79	82,90	45,38	201.884,56	64,89	33,93
3	117.971,68	82,90	45,38	215.561,12	64,89	33,93
4	122.443,30	82,90	45,38	207.019,82	64,89	33,93
5	130.361,57	82,90	45,38	198.528,65	64,89	33,93
6	130.937,15	82,90	45,38	209.481,44	64,89	33,93
7	147.346,12	82,90	45,38	182.931,47	64,89	33,93
8	147.764,06	82,90	45,38	190.577,33	64,89	33,93
9	153.221,53	82,90	45,38	185.691,17	64,89	33,93
10	195.066,74	82,90	45,38	153.416,73	64,89	33,93
11	199.458,41	82,90	45,38	158.802,84	64,89	33,93
12	196.472,65	82,90	45,38	155.091,08	64,89	33,93
13	191.683,21	82,90	45,38	166.845,65	64,89	33,93

14	210.873,44	82,90	45,38	141.791,61	64,89	33,93
15	221.310,82	82,90	45,38	137.317,71	64,89	33,93

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13166 sayılı Kurul Kararı: 28.12.2024 tarih ve 32766 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13166 sayılı Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 6. maddelerinde yer alan Kurulca belirlenen kaysayıya ilişkin; Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 6. maddesinin beşinci fıkrasında yer alan KBK 01.01.2025 tarihinden itibaren mesken tüketici grubu için 1,05 diğer tüketici gruplar için ise 1,0938 olarak uygulanmasına ve Kararın 01.01.2025 tarihinde yürürlüğe girmesine karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13128 sayılı Kurul Kararı: 29.12.2024 tarih ve 32767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13128 sayılı Kurul Kararı ile Tedarik Lisansı ve Toplayıcılık Lisansı başvurusunda bulunacak tüzel kişiler için sermaye tutarının asgari olarak;

- Tedarik Lisansı için "28.000.000 (yirmisekizmilyon) TL",
- Toplayıcı Lisansı için "50.000.000 (ellimilyon) TL",

olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13129 sayılı Kurul Kararı: 29.12.2024 tarih ve 32767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13128 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2025'te yürürlüğe girmek üzere 2025 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans tadili, ve lisans sureti çıkartma bedelleri ile 2025 yılı toplayıcılık faaliyeti için 2026 yılında ödemekle yükümlü olunan yıllık lisans bedeli aşağıdaki gibi belirlenmiştir. Karar ile Tedarik Lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere Kuruma yapılan lisans tadil başvuruları kapsamında toplayıcı lisansı alma bedeli kadar tutar, lisans tadil bedeli olarak alınacağı düzenlenmiştir.

2025 yılında uygulanacak olan toplayıcı lisansına ilişkin lisans alma, lisans tadili ve lisans suret çıkarma bedelleri;

Lisans Türü	Bedel Türü	Bedel (TL)
Toplayıcı Lisansı	Lisans Alma	10.000.000
Toplayıcı Lisansı	Lisans Tadil Bedeli	73.450
Toplayıcı Lisansı	Lisans Suret Çıkarma Bedeli	15.280

2025 yılı toplayıcılık faaliyeti için 2026 yılında ödemekle yükümlü olunan yıllık lisans bedeli;

Lisans Türü	Bedel Kıstası	Bedel (Kr.)
Toplayıcı Lisansı	Portföyünde yer alan lisanslı ve lisanssız üretim tesislerine ilişkin satışlar hariç olmak üzere, toplayıcılık faaliyeti kapsamında satışı yapılan kWh başına Kr.	0,015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13131-2 sayılı Kurul Kararı: 29.12.2024 tarih ve 32767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13131-2 sayılı Kurul Kararı ile *Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlama Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri* belirlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13131-1 sayılı Kurul Kararı: 29.12.2024 tarih ve 32767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13131-1 sayılı Kurul Kararı ile 27/10/2022 tarihli ve 11329-2 sayılı Kurul Kararı ile yürürlüğe giren *Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlama Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri*'nin yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13134 sayılı Kurul Kararı: 29.12.2024 tarih ve 32767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13134 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik piyasasında üretim faaliyeti için yapılan önlisans ve üretim lisansı başvurularında sağlanması gereken sermaye yükümlülüğü ile tedarik veya toplayıcı lisansına müstakil elektrik depolama tesisi dercedilmesi halinde sağlanması gereken sermaye yükümlülüğünün hesaplanması ve bu kapsamda Kuruma sunulacak teminat tutarlarının belirlenmesinde kaynak bazındaki toplam birim yatırım tutarları olarak Karar'da yer alan tutarların esas alınmasına karar verilmiştir. Ayrıca Karar'da, konuyla alakalı 27/10/2022 tarihli ve 11328 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13135 sayılı Kurul Kararı: 29.12.2024 tarih ve 32767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13135 sayılı Kurul Kararı ile *Farklı Dağıtım ya da Görevli Tedarik Şirketi Bölgesinde Yer Alan Üretim ve Tüketim Tesislerinin Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar* yayımlanmış olup, yapılan değişiklik ile;

- İlişkilendirme başvurularına ilişkin “ilgili fatura döneminin ilk on günü” ifadesi “ilgili fatura dönemi” olarak değiştirilmiştir.
- Usul ve Esaslar'ın Mahsuplaşmaya esas tutarların hesaplanması başlıklı 11'inci maddesinin üçüncü fıkrasında yapılan düzenleme ile ““f” fatura döneminde ilgili VKN'nin ilgili grubu içerisinde yer alan en düşük ilgili tarife fiyatını” ifadesi ““Mesken abone grubu için aylık ağırlıklı ortalama piyasa takas fiyatını geçmemek koşuluyla, AG'den bağlı olanlarda yüksek kademe, Orta Gerilim ve Alçak Gerilim tarife gruplarının birlikte yer alması halinde, ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi bedeli için AG yüksek kademesi ile grup içerisindeki diğer tarife gruplarına ait aktif enerji bedellerinden en düşük ilgili tarife fiyatını; diğer abone grupları için ilişkilendirilen tesis bazında varsa düşük kademeye tekabül eden ihtiyaç fazlası üretim için ilgili kademe için belirlenen tarife fiyatını, kalan miktar için ise ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi bedeli için AG yüksek kademesi ile grup içerisindeki diğer tarife gruplarına ait aktif enerji bedellerinden en düşük ilgili tarife fiyatını,” şeklinde değiştirilmiş ve altıncı fıkrada yer alan “Farklı kademeli tarife fiyatının bulunması halinde Kurul tarafından aksi belirlenmedikçe öncelikle düşük kademeli tarife fiyatı uygulanır.” cümlesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- Karar, yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13156-1 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13156-1 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği'nin 26. maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca güvence bedellerinin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Güvence Bedelleri	
2025	
Tüketici Grupları	Birim Bedel (TL/kW)
Sanayi ve Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	569,4
Mesken	200,3
Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	100,0
Tarımsal Faaliyetler, Aydınlatma ve Diğer	270,2

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13156-2 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13156-2 sayılı Kurul Kararı ile 24.12.2020 tarihli ve 9869 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Kesme Bağlama Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın 2. maddesi uyarınca kesme bağlama bedellerinin 01.01.2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Kesme-Bağlama Bedelleri	
2025	
Gerilim Seviyesi	Bedel (TL)
AG	106,8
OG	799,6

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13156-3 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13156-3 sayılı Kurul Kararı ile 07.04.2016 tarihli ve 6199 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Sayaç Kontrol Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın 5. maddesi uyarınca sayaç kontrol bedellerinin 01.01.2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Sayaç Kontrol Bedelleri	
2025	
Sayaç Türü	Bedel (TL)
Direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	148,0
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	187,5

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13156-4 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13156-4 sayılı Kurul Kararı ile 24/12/2020 tarihli ve 9871 sayılı Kurul Kararı'nın 2. maddesi uyarınca görevli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirim ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedellerin 1/1/2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri		
2025	Bedel (TL/İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,316	3,16
İkinci Bildirim Bırakma Bedeli	6,34	63,57
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0	

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13156-6 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13156-6 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik'in 36. maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi uyarınca görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği yıllık işletim bedelinin 2025 yılı için aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

GTŞ Yıllık İşletim Bedeli	
2025	
Güç Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	5.049,7
250 kW-5 MW (dahil)	10.099,2
5 MW üzeri	20.198,0

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13156-8 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13156-8 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36. maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedelinin 2025 yılı için aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

İşlem Bedelleri	
2025	
İşlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İşlemler	3.212,1

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13156-10 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13156-10 sayılı Kurul Kararı ile 05.10.2016 tarihli ve 6520 sayılı Kurul Kararı'nın 4. maddesi uyarınca Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedelin 01.01.2025 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

OSOS İlave Veri Talebi Bedeli	
2025	Bedel (TL)
Sayaç/Ay	46,9

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulu'nun 26.12.2024 tarihli ve 13179 sayılı Kurul Kararı: 31.12.2024 tarih ve 32767 (5. Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 13179 sayılı Kurul Kararı ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğın 14. maddesinin ikinci fıkrası kapsamında 2025 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan şekilde onaylanmasına karar verilmiştir.

Aylar	2025 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Ocak	223,14
Şubat	289,39
Mart	353,65
Nisan	580,92
Mayıs	435,68
Haziran	460,71
Temmuz	265,22
Ağustos	271,96
Eylül	345,01
Ekim	476,43
Kasım	393,59
Aralık	444,24

ŞARJ HİZMETİ İŞ KOLUNA İLİŞKİN DÖNEM İÇİNDE GERÇEKLEŞEN ÖNEMLİ MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 10.10.2024 tarih ve 32688 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 9016 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı gereğince İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda, Yönetmelik’te elektrikli araç şarj istasyonlarına ilişkin yükümlülüklerle uygunluk tarihi 31.07.2025’e uzatılmıştır.

Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik: 23.10.2024 tarih ve 32701 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik kapsamında şarj ağı işletmecilerinin şarj ağına ekleyecekleri şarj istasyonları için İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca alınacak belgenin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na sunulma süresi 31.07.2025 tarihine kadar uzatılmıştır.

Şarj Ağı İşletmeci Lisansı Bedelleri Tespiti: 24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan, 19.12.2024 tarihli ve 13108 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK) Kararı kapsamında “Şarj Ağı İşletmeci Lisansına” ilişkin 01.01. 2025 tarihinden itibaren uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Lisans Türü	Bedel Türü	Bedel (TL)
Şarj Ağı İşletmeci Lisansı	Lisans Alma Bedeli	1.525.330,00
Şarj Ağı İşletmeci Lisansı	Lisans Tadil Bedeli	71.220,00
Şarj Ağı İşletmeci Lisansı	Lisans Suret Çıkarma Bedeli	15.280,00

Yenilebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Piyasası’nda Geçerli Ücretlerin Tespiti: 24.12.2024 tarihli ve 32762 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan, 19.12.2024 tarihli ve 13102 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK) Kararı kapsamında 01.01.2025 yılında *Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Piyasası* ’nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki şekilde belirlenmiştir. Ücretlere Katma Değer Vergisi dahil değildir.

Ücret adı	Birim fiyat
Birim işlem ücreti	0,50 TL/MWh
Yıllık katılım ücreti	2.000 TL

6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu 16’ncı Maddesi Uyarınca 2025 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezalarına İlişkin Tebliğ: 26.12.2024 tarih ve 32764 sayılı Resmi Gazete’de 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 16. Maddesi Uyarınca 2025 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ (“Tebliğ”) yayımlanmıştır. Tebliğ kapsamında, uygulanacak idari para cezaları 2024 yılı için yeniden değerlendirme oranı olan %43,93 oranında artırılmış olup 01.01.2025 tarihinden itibaren uygulanacaktır.

	2024 YILINDA UYGULANAN İDARİ PARA CEZALARI	2025 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI
İLGİLİ KANUN MADDESİ	(TL)	(TL)
Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hâllerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hâllerinde, yapılan yazılı ihtarına rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası (m.16/1-a),	5.716.839	8.228.246
Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine, Kurul kararlarına ve talimatlara aykırı hareket edildiğinin saptanması hâlinde, yapılan yazılı ihtarına rağmen aykırı durumlarını devam ettiren veya tekrar edenlere verilecek idari para cezası (m.16/1-b)	5.716.839	8.228.246
Kanun, ikincil mevzuat veya lisans hükümlerine aykırılık yapılmış olduktan sonra niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olmayacak şekilde aykırı davranılması durumunda verilecek idari para cezası (m.16/1-c)	5.716.839	8.228.246
Lisans müracaatında veya lisans yürürlüğü sırasında, lisans verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans verilmesini etkileyecek lisans şartlarındaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi hâlinde verilecek idari para cezası (m.16/1-ç)	9.146.965	13.165.226
Lisans süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması hâlinde, yazılı ihtarına rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası (m.16/1-d)	10.290.327	14.810.867
Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması hâlinde, yapılan yazılı ihtarına rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere verilecek idari para cezası (m.16/1-e)	11.433.719	16.456.551
Elektrik dağıtım şirketlerinin denetimleri haricinde de genel aydınlatma kapsamında tespit edilen yanmayan, yerinde olmayan armatür ve/veya direklere ilişkin eksiklerin giderilmesine ilişkin belirlenen sürelerde eksikliklerin giderilmemesi durumunda verilecek idari para cezası (m.16/8)	4.538	6.531

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

Şirket 01.01.2024 – 31.12.2024 dönemi içinde 15.028.125.000 TL imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları (bu yatırım tutarının 13.092.712.000 TL tutarındaki kısmı TMS 29 öncesi gösterimden kaynaklanan ana bakiyeden, 1.935.413.000 TL tutarındaki kısmı ise TMS 29 sonrası 31.12.2024 satın alma gücü endeksleme gösteriminden kaynaklanan parasal kayıp kazançtan oluşmaktadır) ve 2.251.348.000 TL maddi ve maddi olmayan duran varlık alımı yapmıştır.

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

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

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

Şirket'in her yıl güncellenen risk değerlendirmesi sonuçları ve ilgili yöneticilerin görüşleri dikkate alınarak hazırlanan risk bazlı yıllık iç denetim planı, Denetim Komitesi ve Yönetim Kurulu'nun onayına sunulmakta olup onaylanan denetim planı kapsamında denetim faaliyetleri, her yıl uluslararası denetim standartları ve COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) gereklilikleri ile uyumlu gerçekleştirilmektedir. Bu uygunluk son olarak 2023 yılında KPMG tarafından gerçekleştirilen bağımsız kalite güvence denetiminden alınan "uluslararası denetim kriterlerinin tümüne tam uyum" sonucu ile tekrar belgelenmiştir.

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

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

Şirket'in sahip olduğu doğrudan ortaklık payları aşağıdaki gibidir:

	Kuruluş ve faaliyet yeri	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı (%)		Ana faaliyet konusu
		31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Ankara	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Dağıtım Hizmetleri
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Adana	100	100	Elektrik Perakende Satış Hizmetleri
Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Çözümleri
E-şarj Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri A.Ş.	İstanbul	100	100	Elektrikli Araçlar Şarj Sistemleri Hizmetleri
Enerjisa Araç Filo Hizmetleri A.Ş.	Ankara	100	-	Operasyonel Araç Kiralama ve Filo Hizmetleri

e) Şirketin iktisap ettiği kendi paylarına ilişkin bilgiler:

Şirket'in ilgili dönemde iktisap ettiği kendi payı yoktur.

f) Hesap dönemi içerisinde yapılan özel denetime ilişkin açıklamalar:

Yoktur.

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

01.01.2024 – 31.12.2024 dönemi içerisinde Şirket aleyhine açılmış olan ve Şirket mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelikte dava bulunmamaktadır.

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

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

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

Şirket 01.01.2023 – 31.12.2023 dönemi bütçe hedeflerine ulaşmıştır. Detaylar 2023 yılı Faaliyet Raporu "Finansal Durum" bölümünde açıklanmıştır. Şirket'in 2024 yılı performansı ise 01.01.2024-31.12.2024 dönemine ilişkin işbu faaliyet raporunda "Finansal Durum" bölümünde açıklanmaktadır.

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

Bu tür bir toplantı yapılmamıştır.

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

Şirket 01.01.2024 – 31.12.2024 dönemi içinde 76.480.708 TL bağış ve yardımda bulunmuştur.

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

Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ve E.ON International Participations N.V. ile veya onlara bağlı bir şirketle veya yönlendirmesiyle onların ya da onlara bağlı bir şirketin yararına yapılan herhangi bir hukuki işlem ve Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ve E.ON International Participations N.V. ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan önlemler bulunmamaktadır.

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

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

31 Aralık 2024 itibarıyla, Grup'un dolaşımdaki tahvil stoku (ihraç tutarı) 30.293.450.000 TL tutarındadır.

İhraççı	İhraç Tutarı (milyon TL)	Faiz / Getiri Oranı (%)	İhraç Tarihi	İtfa Tarihi
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.375	33,00%	3.03.2023	12.03.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	950	35,00%	6.04.2023	4.04.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.183	42,50%	21.06.2023	4.07.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	3.100	42,50%	17.07.2023	17.07.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.260	39,00%	9.08.2023	8.08.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.000	48,00%	20.09.2023	25.09.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.600	49,50%	2.10.2023	8.10.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.000	48,00%	25.10.2023	17.01.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.000	TLREF + 4,75%	3.01.2024	2.01.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	3.500	TLREF + 4,25%	8.02.2024	5.02.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.100	52,50%	8.04.2024	7.04.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.600	52,00%	6.05.2024	5.05.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.000	50,20%	14.05.2024	13.05.2025
Enerjisa Enerji A.Ş.	3.255	TLREF + %1	26.07.2024	24.07.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.000	TLREF + %1	30.07.2024	24.07.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	2.200	TLREF + %1	21.10.2024	19.10.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	1.500	TLREF + %1	14.11.2024	12.11.2026
Enerjisa Enerji A.Ş.	670	TLREF + %1	14.11.2024	12.11.2026
Total	30.293			

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

Enerjisa Yatırımcı İlişkileri web sayfasında yayınlanan Etik Kurallar'a, Üçüncü Taraf İlişkileri Politikası'na ve Çıkar Çatışması Politikası'na uygun hareket edilmektedir.

<https://www.enerjisainvestorrelations.com/kurumsal-yonetim/etik-kurallarhttps://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/3086/ucuncutarafiliskileripolitikasi.pdf>
<https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/3022/cikarcatismasipolitikasi.pdf>

o) Bilanço tarihinden sonra meydana gelen olaylar:

Şirketimiz, 31 Ocak 2025 tarihinde 750.000.000 TL tutarında, 1.095 gün vadeli, 3 ayda bir faiz ödemeli 31.01.2028 itfa tarihli kredi kullanmıştır.

Şirketimiz 10 Şubat 2025 tarihinde 4.800.000.000 TL tutarında, 730 gün vadeli, TLREF+% 1 faizli, 10.02.2027 itfa tarihli ve TRSENSA22711 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz 11 Şubat2025 tarihinde 700.000.000 TL tutarında, 729 gün vadeli, TLREF+% 1,00 faizli, 10.02.2026 itfa tarihli ve TRSENSA22729 ISIN kodlu tahvil ihracı gerçekleştirmiştir.

16 Kasım 2024 tarihinde EPDK tarafından alınan Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de değişiklik yapılmıştır. 1 Şubat 2025 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere: Son Kaynak Tedarik Tarifesi mesken tüketici grubu kapsamı için 5 bin kWh/yıl; mesken tüketici grubu kapsamında yer alan geçici barınma merkezleri, köy tüzel kişiliğine ait içme suyu temini ve dağıtım amaçlı kullanılan tesisler ile diğer tüketicilere ve tarımsal faaliyetler tüketici grubuna yönelik 100 milyon kWh/yıl; kalan tüketici gruplarına yönelik 15 bin kWh/yıl olarak güncellenmiştir. 26 Aralık 2024 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin hesaplanmasında kullanılan Kurulca Belirlenen Kat oranının, 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren mesken tüketici grubu için 1,0500; diğer tüketici grupları için ise 1,0938 olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

14 Ocak 2025 tarihli Resmî Gazete'de Elektrik Piyasaları Tüketici Hizmetleri Yönetmelik Değişikliği yayımlanmıştır. Değişiklik içeriğinde, her bir kullanım yeri için son 24 aylık dönemde faturalarını düzenli ödeyen ve tedarikçisi ile tüketici grubu aynı kalan mesken tüketicilerinden kullanım yerini değiştirmesi veya farklı bir kullanım yerinde yeni bir Perakende Satış Sözleşmesi yapması hâlinde güvence bedeli alınmayacaktır açıklaması yer almaktadır.

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 01.01.2024 – 31.12.2024 faaliyet döneminde doğru ve dürüst hesap verme ilkelerine uygun olarak yapılan tüm işlemlerde tarafımızca bilinen hal ve şartlara göre, hakim şirketlerin yönlendirmesi ile hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına yaptığı hukuki işlemler ve 01.01.2024 – 31.12.2024 faaliyet döneminde hakim şirketlerin ya da onlara bağlı bir şirketin yararına alınan veya alınmasından kaçınılan tüm önlemler rapor halinde değerlendirilmiştir. 01.01.2024 – 31.12.2024 faaliyet dönemine ilişkin olarak bilinen hal ve şartlara göre oluşan bir işlemten dolayı Şirket zarara uğramamıştır.

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

Bu kapsamda bir karşılıklı iştirak bulunmamaktadır.

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

Bu bilgilere aşağıdaki linkten ulaşılabilir.

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

5- FİNANSAL DURUM

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

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

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin **Faaliyet Gelirleri** (FAVÖK + Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri- tek seferlik kalemler hariç) YS2023'te 38.894 milyon TL iken, YS2024'te yıllık %6 artış ile 41.160 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir.

Dağıtım iş kolu faaliyet geliri, YS2024'de 33.844 milyon TL ile Enerjisa Enerji faaliyet gelirlerinin %82'sini oluşturmuştur. YS2024 döneminde dağıtım iş kolu faaliyet gelirlerinde geçen yılın aynı dönemine göre temel değişimler şu şekildedir:

- **Finansal Gelirler:** Finansal gelir, ihtiyatlı muhasebe politika yaklaşımımızın bir sonucu olarak orta ve uzun vadeli enflasyon endeksi beklentilerinin düşmesi nedeniyle yıllık %7 oranında azalarak TL 19.750 milyon seviyesine gerilemiştir.
- **Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri:** Yatırım harcamaları geri ödemeleri, Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı artışına bağlı olarak YS2024'de %6 artışla 12.996 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.
- **Verimlilik ve Kalite Gelirleri:** Verimlilik ve kalite gelirleri kalemi YS2023'de -3.087 milyon TL iken, YS2024'de %167 artışla 2.072 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir. Bu artış, büyük ölçüde 2023 yılında karşılık ayrılmayan deprem ile ilgili harcamaların geri ödemesinin muhasebeleştirilmesi nedeni ile gerçekleşen 3.369 milyon TL faaliyet giderleri verimliliği artışı, 688 milyon TL kayıp / kaçak verimliliği artışı ve 2.468 milyon TL kalite primi artışından kaynaklanmaktadır. Bu artışlar, kayıp / kaçak tahakkuku ve tahsilatında TL -186 milyonluk azalma ve EPDK'nın 2023 yılı için açıkladığı yatırım harcamalarına ilişkin birim fiyatlar, yatırım harcama artışlarına ilişkin maliyeti karşılamaması nedeniyle ortaya çıkan -1.180 milyon TL'lik yatırım giderleri verimliliği kalemi ile kısmen netlenmiştir.
- **Diğer Kalemler:** Diğer kalemler, genel olarak yatırım ve operasyonel giderler satın almaları ile ilgili kur riskinden korunma faaliyetlerinin piyasa fiyatlarına göre düzenlemesinden oluşan negatif etkiler nedeniyle YS2024'te -974 milyon TL seviyesinde gerçekleşmiştir (YS2023: 1.034 milyon TL).

Faaliyet gelirlerinde, Perakende ve Müşteri Çözümleri iş kolunun katkısı, YS2024 döneminde %18 seviyesinde gerçekleşmiştir. Regüle piyasa brüt karı, düşük seyreden enerji tedarik maliyetleri ve devam eden sübvansiyon mekanizmaları sebebiyle yıllık bazda %22 düşüşle YS2023'deki 6.654 milyon TL'den, YS2024'de 5.211 milyon TL'ye gerilemiştir. Öte yandan, serbest piyasa brüt kârı da enflasyonun altında artan enerji maliyeti ve

portföy optimizasyonundan kaynaklı azalan gelirlerin, daha yüksek serbest piyasa satış hacmi ile kısmen netlenmesi ile YS2023'de 2.264 milyon TL'den YS2024'te 1.607 milyon TL'ye gerilemiştir.

Zorlu piyasa koşullarının aksine, Enerjisa Enerji her iki piyasada da sattığı elektrik hacimlerini artırmayı başarabilmiştir. Düzenlemeye tabi piyasadaki satışlar YS2023'de 30,4 TWh iken; YS2024'de %7 artışla 32,5 TWh olarak gerçekleşmiştir. Öte yandan, 2023 yılının aynı döneminde 12,8 TWh olarak gerçekleşen serbest piyasa segment satışı YS2024'te 16,9 TWh olarak gerçekleşmiştir (yıllık %32 büyüme).

Müşteri Çözümleri iş kolunun özellikle güneş enerjisi sistemleri kurulu gücündeki artış ile bu iş kolunun YS2024 brüt satış kârı reel olarak 4.467 milyon TL artarak 5.928 milyon TL'ye ulaşmıştır (YS2023: 1.461 milyon TL). Brüt satış karındaki bu artış, ticari alacakların reeskont yoluyla bugüne indirgenmesinden kaynaklı giderlerin etkisi ve yabancı para cinsinden yapılan malzeme tedariki ile ilgili kur riskinden korunma faaliyetlerinin piyasa fiyatlarına göre düzenlenmesinden oluşan giderler nedeniyle kısmen dengelenmiş ve bu iş kolunun faaliyet gelirleri 2023 yılının aynı dönemine göre 1.307 milyon TL artarak 2.998 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (YS2023: 1.691 milyon TL).

Enerjisa Enerji A.Ş.'nin YS2023'de 2024 fiyatları ile 4.861 milyon TL olarak gerçekleşen **Baz Alınan Net Kârı**, YS2024'de %13 reel azalışla 4.226 milyon TL olarak kaydedilmiştir. Faaliyet gelirinin altında reel olarak gerçekleşen temel değişimler şu şekildedir:

- Net faizi giderleri (net kredi/tahvil faiz gideri ve faaliyetlerden kaynaklı kur kazancı/zararı dahil) daha yüksek ortalama finansal net borç ve daha yüksek ortalama finansman oranı nedeniyle 8.089 milyon TL artmıştır,
- Temel olarak tahsil edilemeyen tarife alacaklarına ilişkin tahakkuk eden faiz gelirinden dolayı diğer finansal giderler 2.880 milyon TL azalmıştır,
- 2024 yılı boyunca kâr ve zarar tablosu kalemlerinin endekslenmesi için uygulanan ortalama enflasyondaki düşüş ve bir önceki yıla kıyasla yılın son dönemlerinde yoğunlaşan kazançlar nedeniyle 1.117 milyar TL daha düşük parasal kayıp gerçekleşmiştir.
- 1.863 milyon TL azalan vergi, esas olarak vergiye baz mali tablolarda bilançoya uygulanan enflasyon düzeltmelerinden kaynaklanmaktadır. Bu düzeltmeler amortisman giderini artırarak, ilerleyen dönemlerde oluşacak kurumlar vergisini azaltacaktır.

YS2023'de ortalama %38,1 seviyesinde gerçekleşen ortalama finansman oranı (nakit ve türev araçlar dahil), YS2024'de %46,8 seviyesine yükselmiştir. 2023 sonunda 36,0 milyar TL (2023 Aralık satın alma gücüyle) olan Ekonomik Net Borç (finansal borçlar ve ek olarak kiralama borçları ile müşteri depozitoları); YS2024'de 55,8 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

2023 yılı sonunda 28,6 milyar TL (2023 Aralık satın alma gücüyle) olan finansal net borç YS2024'de 44,8 milyar TL olarak gerçekleşmiştir.

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

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

Şirket'in YS2024'de brüt satış kârı 42.725 milyon TL (YS2023: 36.896 milyon TL) olarak gerçekleşmiştir. Şirket'in net borç / (net borç + öz kaynak) oranı ise 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla %38,0 olarak gerçekleşmiştir. (31 Aralık 2023: %33,6)

Şirket'in sürekliliği ile ilgili risk öngörülmemektedir.

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

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

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

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

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

Kâr dağıtım politikası ile ilgili bilgiler aşağıdaki linkte yer almaktadır.

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

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

6- DÖNEM İÇİNDE ESAS SÖZLEŞMEDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER VE NEDENLERİ

Dönem içerisinde Esas Sözleşme değişikliği yapılmamıştır.

7- RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ

7.1 Yönetim Organı

a) Yönetim Kurulu Toplantıları

Şirket Yönetim Kurulu 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla toplamda 5 kez Şirket'le ilgili stratejik konuların değerlendirildiği toplantılar gerçekleştirmiştir. Gerçekleştirilen toplantılara Yönetim Kurulu üyelerinin katılım yüzdesi 95 olarak gerçekleşmiştir.

b) Komiteler

i. Kurumsal Yönetim Komitesi

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

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

- Şirketin kurumsal yönetim ilkelerinin, Kurul tarafından belirlenen Kurumsal Yönetim İlkeleri ve diğer uluslararası kabul görmüş kurumsal yönetim ilkeleri ve en iyi uygulamalar ile uyumlu olmasını sağlamak,

- Bu ilkelerin gerçekleştirilmesi için tavsiyelerde bulunmak,
- Şirketin bu ilkelere uyumunu takip etmek.

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

Kurumsal Yönetim Komite Çalışma Esas'larına aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

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

Kurumsal Yönetim Komitesi 2024 yılında 4 kez toplanmıştır.

Kurumsal Yönetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Kamuran Uçar	Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Guntram Würzburg	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Yeşim Özlale Önen	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Harun Turan	Kurumsal Yönetim Komitesi Üyesi	Yatırımcı İlişkileri Yöneticisi

ii. Riskin Erken Tespiti Komitesi

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

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

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

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

Riskin Erken Tespiti komitesi toplantıları ve rapor sirkülasyonları yılda en az 6 kez düzenlenir. Bu kapsamda 2024 Aralık sonu itibariyle 5 fiziksel toplantı ve 2 e-posta sirkülasyonu olmak üzere 7 defa gerçekleştirilmiştir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır:

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Mehtap Anık Zorbozan	Riskin Erken Tespiti Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Nusret Orhun Köstem	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi
Thorsten Lott	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Yönetim Kurulu Üyesi

iii. Denetim Komitesi:

İç Denetim Başkanlığı'nın faaliyetleri düzenli olarak Denetim Komitesi ile paylaşılmaktadır. Bu kapsamda 2024 yılı içinde 4 defa Denetim Komitesi toplantısı gerçekleştirilmiş ve denetim/danışmanlık faaliyetlerine ilişkin tespitler ile aksiyon planları, bulgu takip çalışmalarına ilişkin sonuçlar, gerçekleştirilen etik inceleme çalışmalarına ilişkin bilgilendirmeler, diğer faaliyetlere ilişkin önemli hususlar gibi konularda Denetim Komitesi'ne bilgi akışı sağlanmıştır.

Denetim Komitesi Çalışma Esasları'na aşağıdaki linkten ulaşılabilir:

https://www.enerjisainvestorrelations.com/medium/ReportAndPresentation/File/288/denetimkomitesi_calismaesaslari.pdf

Denetim Komitesi üyeleri aşağıdaki tabloda paylaşılmıştır.

Adı Soyadı	Görevi	Yönetim Kurulu Üyeliğinin Mahiyeti
Mehtap Anık Zorbozan	Riskin Erken Tespiti Komitesi Başkanı	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi
Kamuran Uçar	Riskin Erken Tespiti Komitesi Üyesi	Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi

7.2. Risk Değerlendirmesi

a) Enerjisa Risk Yönetimi Yaklaşımı

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

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

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

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

b) Enerjisa Risk Yönetişim Yapısı

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

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

c) Enerjisa Risk Yönetimi Prosedürü

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

- 1. Kantitatif risk ve fırsat metodolojisi:** Her bir risk ve fırsat için iş birimlerden en iyi, baz ve en kötü senaryolar toplanmakta, bu risk ve fırsatların gerçekleşme ihtimalleri belirlenmekte, sayısal 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 tarifenin herhangi bir bileşenindeki değişiklik Enerjisa Enerji'nin planlarında önemli ölçüde sapmaya yol açabilir.

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

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

ii. Piyasa Risk ve Fırsatları

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

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

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

iii. Kredi Risk ve Fırsatları

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

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

Enerjisa Enerji düzenlemeye tabi müşterilerden güvence bedeli, serbest müşterilerinden ise teminat mektubu ya da diğer türlerde teminatlar olarak kredi riskini yönetmektedir. Zamanında faturalama, etkin çalışan bir alacak

yönetimi ve büyük müşterilerin kredi derecelendirmesi, Enerjisa Enerji'nin kredi riskini mümkün olduğunca azaltmasına yardımcı olmaktadır.

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

iv. Likidite Riski

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

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

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

v. Operasyonel Riskler

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

Finansal Olmayan Risk ve Fırsatlar

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

i. İş Sağlığı ve Güvenliği Riskleri ve Fırsatları

Enerjisa Enerji İş Sağlığı Güvenliği (İSG) çalışmalarını "Vizyon Sıfır" yaklaşımı doğrultusunda yürütmektedir. İSG riskleri ve fırsatları ISO 45001:2018 İş Sağlığı Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamında değerlendirilmektedir. Üst yönetim tarafından taahhüt edilen İSG politikasında da belirtildiği üzere Enerjisa Enerji iş kazalarının önlenabilir olduğunu düşünür ve buna göre ölçülebilir ve proaktif aksiyonlarını alır.

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

Enerjisa Enerji, faaliyetlerinin doğal yaşam üzerindeki olası olumsuz etkilerini minimize etmek amacıyla biyoçeşitliliğin korunmasına büyük önem vermektedir. Amacımız faaliyetlerimizin çevresel etkilerini etkilerimizi en aza indirmek ve sürdürülebilirlik hedeflerine katkı sağlamak olduğundan, biyolojik çeşitliliği

hem günlük hem de iş kararlarımızda stratejik bir öncelik olarak görüyoruz. Enerjisa Enerji, 2020 yılı içerisinde Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) ile yürüttüğü kredi çalışması kapsamında 3 dağıtım bölgesi için “Biyoeçitlilik Koruma Eylem Planı” hazırlamıştır. Hala geçerli olan bu plan ile uluslararası yükümlülükler ve ulusal mevzuattan kaynaklanan yasal gerekliliklere uyum sağlanması hedeflenmektedir. Şirket’in biyoeçitliliğin korunması kapsamında yürüttüğü projeler şu şekildedir: Yüksek Gerilim Hatları İzolatör Projesi, Kuş Konmaz Projesi. Biyoeçitlilik risklerimizi, risk yönetimini de kapsayacak şekilde TNFD (Task Force on Nature-related Financial Disclosures) kapsamında gözden geçirdik. 2023 yılı Sürdürülebilirlik Raporu içerisinde Biyoeçitliliğe yönelik Strateji ve Hedef Beyanı’nı ise ilk kez açıkladık. Bu stratejiye dayalı tüm eylemlerimizi hissedarlar, sektör ortakları, STK’lar ve diğer tüm paydaşlarımızla iş birliği içinde hayata geçirmeyi hedefliyoruz.

2023 Sürdürülebilirlik Raporu’nda açıkladığımız Döngüsel Ekonomi Hedef Beyanı ile birlikte değer zinciri ortaklarımızla iş birliği yaparak tüm operasyonlarda kaynakların sürdürülebilir kullanımına odaklanıyoruz. Döngüsellik performansımızı iyileştirmek için, atıkları en aza indirmek, yeniden kullanımı, yenilemeyi ve geri dönüşümü teşvik ederek ürünlerin kullanım ömrünü en üst düzeye çıkarmak için döngüsel sütunlar doğrultusunda hareket edeceğiz. Hedefimiz yalnızca elektriği verimli bir şekilde sağlamak değil, aynı zamanda daha sürdürülebilir ve döngüsel bir geleceğe katkıda bulunmaktır.

İklim değişikliği ve su güvenliği konuları CDP İklim Değişikliği ve Su Güvenliği kapsamında risk ve fırsatlar perspektifinden değerlendirilmektedir. CDP sürecinde, Risk ve Fırsatlar başlığı altında risk ve fırsat tanımları, risk ve fırsatın finansal etkileri, riskle mücadelenin yöntemleri ve bu yöntemlerin maliyetleri gibi bulgularla ilgili çalışmalar raporlanmıştır. Ayrıca iklim değişikliği kaynaklı akut envanter kayıpları/hasarları ve hizmet aksamaları ile mevzuatın şart koştuğu kalite standardı ihlali cezalarını girdi olarak kullanan iklim değişikliği riskleri sayısallaştırma çalışması, İSG, Çevre ve Grup Risk Yönetimi birimleri tarafından ortaklaşa tamamlanmıştır.

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

2023 yılı sürdürülebilirlik raporumuzda beyan ettiğimiz güncel iklim stratejimizle birlikte 2030 yılına kadar Kapsam 1 ve 2 emisyonlarımızı 2021 baz yılına kıyasla %30 oranında ve Kapsam 3 emisyonlarımızla ilişkili satılan elektriğin emisyon yoğunluğunu 2021 baz yılına kıyasla %40 oranında azaltmayı taahhüt ediyoruz. Ayrıca işimizi 2050 yılına kadar Net Sıfır yolculuğuyla uyumlu hale getirmeyi taahhüt ediyoruz.

Enerjisa Enerji, çevresel performansını, su tüketimini ve karbon emisyonlarını düzenli olarak takip etmekte ve raporlamaktadır. Şirket, iklim değişikliği ve enerji verimliliği konularında çeşitli girişimlerde yer alarak, STK’lar ve düzenleyici otoritelerle görüşmekte ve Ar-Ge projeleri geliştirmektedir. Enerjisa Enerji müşterilere karbon emisyonlarını azaltmaları için çözümler sunmaktadır.

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

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

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

8- YÖNETİM KURULU ÜYELERİ VE YÖNETİCİLERİN ŞİRKET DIŞINDA YÜRÜTTÜKLERİ GÖREVLER

Yönetim Kurulu Üyeleri ve Yöneticilerinin Şirket dışında yürüttükleri görevler KAP web sitesinde “Yönetim İlişkin Bilgiler” altında yer almaktadır.

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

9- EKLER

Konsolide Finansal Tablolar
Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar Hesaplaması

Saygılarımızla,

Rapor tarihi: 26.02.2025

Murat Pınar
CEO

Dr. Philipp Ralph Ulbrich
CFO

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

VARLIKLAR	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar	51.389.505	58.741.938
Nakit ve Nakit Benzerleri	9.487.867	6.498.842
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	8.670.918	8.604.215
Ticari Alacaklar	20.452.278	22.426.444
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	158.296	152.334
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	20.293.982	22.274.110
Diğer Alacaklar	6.222.320	7.912.888
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6.222.320	7.912.888
Türev Araçlar	9.595	823.203
Stoklar	3.853.783	5.698.047
Peşin Ödenmiş Giderler	1.200.498	2.045.808
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	32.244	1.366.480
Diğer Dönen Varlıklar	1.460.002	3.366.011
Duran Varlıklar	128.362.873	131.977.231
Ticari Alacaklar	5.622.657	1.188.032
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	66.595	109.751
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	5.556.062	1.078.281
Diğer Alacaklar	6.260.848	3.407.904
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	6.260.848	3.407.904
Türev Araçlar	-	6.844
İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklar	34.518.157	37.247.894
Kullanım Hakkı Varlıkları	1.140.517	1.284.219
Maddi Duran Varlıklar	9.954.888	9.513.832
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	46.325.085	48.778.009
<i>Şerefiye</i>	2.857.080	2.857.080
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>	43.468.005	45.920.929
Peşin Ödenmiş Giderler	156.561	146.760
Ertelenmiş Vergi Varlığı	24.363.023	30.363.907
Diğer Duran Varlıklar	21.137	39.830
TOPLAM VARLIKLAR	179.752.378	190.719.169

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHLİ

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

KAYNAKLAR	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem
	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler	67.578.894	69.307.578
Kısa Vadeli Borçlanmalar	6.079.993	10.451.822
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	23.836.390	18.669.039
Diğer Finansal Yükümlülükler	165.390	202.019
Ticari Borçlar	19.849.637	23.402.737
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	292.519	213.639
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	19.557.118	23.189.098
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	1.242.294	966.461
Diğer Borçlar	13.114.140	12.980.145
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	-	29.886
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>	13.114.140	12.950.259
Türev Araçlar	364.449	65.235
Ertelenmiş Gelirler	53.701	45.631
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	266.844	52.815
Kısa Vadeli Karşılıklar	1.573.437	1.583.783
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	667.178	646.642
<i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>	906.259	937.141
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.032.619	887.891
Uzun Vadeli Yükümlülükler	37.717.456	37.997.525
Uzun Vadeli Borçlanmalar	24.034.685	19.031.179
Diğer Finansal Yükümlülükler	696.231	1.110.896
Ertelenmiş Gelirler	9.351	4.479.513
Uzun Vadeli Karşılıklar	1.980.474	1.948.028
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>	1.980.474	1.948.028
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	10.996.715	11.427.909
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	105.296.350	107.305.103

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2023
KAYNAKLAR		
Özkaynaklar	74.456.028	83.414.066
Ödenmiş Sermaye	1.181.069	1.181.069
Sermaye Düzeltme Farkları	13.488.262	13.488.262
Paylara İlişkin Primler	29.681.065	31.353.365
Toplam Sermaye	44.350.396	46.022.696
Diğer Fonlar	23.080	23.080
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(29.582)	68.383
<i>Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	(29.582)	68.383
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	3.447.044	3.560.121
Geçmiş Yıllar Karları	31.517.873	27.217.726
Net Dönem Karı / (Zararı)	(4.852.783)	6.522.060
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR	179.752.378	190.719.169

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası'nın ("TL") 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre bin TL olarak belirtilmiştir. TL dışındaki para birimleri, aksi belirtilmedikçe bin olarak belirtilmiştir.)

	Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2024	Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak - 31 Aralık 2023
Hasılat	190.584.779	243.515.934
Satışların Maliyeti (-)	(147.860.380)	(206.620.691)
BRÜT KAR	42.724.399	36.895.243
Genel Yönetim Giderleri (-)	(16.219.046)	(16.605.300)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	7.710.069	10.539.249
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(6.616.816)	(9.322.566)
FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI	27.598.606	21.506.626
Finansman Gelirleri	2.835.231	2.835.297
Finansman Giderleri (-)	(23.097.064)	(13.780.194)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	(4.593.936)	(2.955.175)
VERGİ ÖNCESİ KAR / (ZARAR)	2.742.837	7.606.554
Vergi Geliri / (Gideri)	(7.595.620)	(1.084.494)
Dönem Vergi Geliri / (Gideri)	(1.992.031)	(540.085)
Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)	(5.603.589)	(544.409)
DÖNEM KARI / (ZARARI)	(4.852.783)	6.522.060
DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER		
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / (Giderler)	(97.965)	(2.314.475)
<i>Risken Korunma Kazançları / (Kayıpları)</i>	<i>(131.864)</i>	<i>(3.043.594)</i>
<i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i>	<i>33.899</i>	<i>729.119</i>
TOPLAM KAPSAMLI GELİR / GİDER	(4.950.748)	4.207.585
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)		
Hisse Başına Kazanç / (Kayıp) (kr)	(4,11)	5,52

FAALİYET GELİRLERİ VE BAZ ALINAN NET KÂR HESAPLAMASI

(milyon TL)	1 Ocak 31 Aralık 2024	1 Ocak 31 Aralık 2023
Finansman gelirleri/(giderleri) öncesi faaliyet kârı	27.599	21.507
Amortisman giderlerine ilişkin düzeltmeler	4.747	4.805
Operasyonel kur farkından kaynaklanan gelir ve giderlere ilişkin düzeltmeler	261	1.682
Tarife alacakları ile ilgili faiz gelir ve giderlerine ilişkin düzeltmeler	-4.502	-1.816
FAVÖK	28.105	26.178
Yatırım harcamaları geri ödemeleri	12.996	12.266
FAVÖK+Yatırım Harcamaları Geri Ödemeleri	41.101	38.444
Tek seferlik (gelir) / gider	59	450
Faaliyet Gelirleri	41.160	38.894
Raporlanan Net Kâr	-4.853	6.522
Tek seferlik (gelir) / gider	38	-1.518
Vergi oranı değişimi	-	-2.134
Duran varlık yeniden değerlendirme etkisi	9.041	1.991
Baz Alınan Net Kâr	4.226	4.861

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

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

BAĞIMSIZLIK BEYANI

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. ("Şirket") Yönetim Kurulu'nda, ilgili mevzuat, Şirket Esas Sözleşmesi ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim Tebliği (11-17.1) ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde belirtilen kriterler çerçevesinde "bağımsız üye" olarak görev yapmaya aday olduğumu, bu kapsamda;

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

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

MEHTAP ANIK ZORBOZAN

22//01/2024

BAĞIMSIZLIK BEYANI

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

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

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

KAMURAN UÇAR

22 .../01/2024