

MEDYA TAKİP DOSYASI

15 Eylül 2025 Pazartesi

İÇİNDEKİLER

ELEKTRİK VE AKARYAKIT TARİFELERİ BELİRLENDİ.....	3
ENERJİDE İTHALAT FATURASI 64 MİLYAR \$'A DÜŞECEK.....	4
AKKUYU SANTRALİ NDE İLK ÜNİTE SON VİRAJDA.....	5



Elektrik ve akaryakıt tarifeleri belirlendi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), enerji sektörünün geleceğine yönelik iki önemli karara imza attı. Resmi Gazete'nin 13 Eylül 2025 tarihli sayısında yayımlanarak yürürlüğe giren kararlarla, hem 2026 yılında uygulanacak olan elektrik iletim ek ücreti netleştirildi hem de bazı akaryakıt şirketlerinin depolama ve iletim tarifelerinde önemli değişiklikler yapıldı. Türkiye enerji piyasasının düzenleyici ve denetleyici kurumu olan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), sektörün geleceğine yönelik kritik öneme sahip bir dizi karar kamuoyuna duyurdu. Resmi Gazete'nin 13 Eylül 2025 tarihli sayısında yayımlanarak resmîyet kazanan kararlar, hem elektrik iletim sisteminin 2026 yılı mali yapısını şekillendiriyor hem de akaryakıt sektöründeki bazı önemli firmaların lojistik tarifelerinde güncellemeye gidiyor. EPDK'nin en dikkat çeken kararlarından ilki, elektrik sektörünün bel kemiği olan iletim altyapısıyla ilgili oldu. Ulusal elektrik şebekesinin işletiminden sorumlu olan Türkiye Elektrik İletim AŞ'nin (TEİAŞ) maliyet yapısını doğrudan etkileyen "iletim ek ücreti"nin 2026 yılında uygulanacak oranı netleştirildi. Kurul tarafından alınan karara göre, bu ücret TEİAŞ'ın genel iletim tarifesinin binde beşi (%0.5) olarak belirlendi. Bu kararın finansal takvimine ilişkin detaylar da paylaşıldı. Düzenleme, 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren resmen yürürlüğe girecek. Uygulamada ise TEİAŞ, aylık olarak hesaplayacağı iletim ek ücretlerini, ilgili ayı takip eden bir sonraki ayın 25'inci gününe kadar EPDK'nin kurum hesabına yatırmakla yükümlü olacak. Bu düzenleme, elektrik piyasasındaki maliyetlerin önceden bilinmesi ve öngörülebilirliğin artırılması açısından büyük önem taşıyor. EPDK'nin aynı gün yayımlanan kararları, sadece elektrik piyasasıyla sınırlı kalmadı. Akaryakıt sektörünün depolama ve lojistik altyapısında faaliyet gösteren iki önemli şirketin hizmet tarifelerinde de değişikliğe gidildiği açıklandı.



İthalat faturası 64 milyar \$'a düşecek

■ Türkiye'nin enerji ithalatı faturasının, bu sene sonunda geçen yıla göre yüzde 2,4 düşüşle 64 milyar dolara gerileyeceği öngörülüyor. 2026-2028 yıllarına ilişkin Orta Vadeli Program'a (OVP) göre, Türkiye'nin enerji ithalatı faturası geçen yıl 65,6 milyar dolar olarak gerçekleşti. Bu rakamın bu yıl yüzde 2,4 düşüşle 64 milyar dolara gerilemesi bekleniyor. Geçen yıl varil başına ortalama 80,5 dolar olan Brent petrolün fiyatının, bu yıl ortalama 70 dolar seviyesinde tamamlayacağı tahmin ediliyor.

**YERLİ ÜRETİM ARTIŞI
İTHALATI FRENLEDİ**
SETA araştırmacısı
Büşra Zeynep

Özdemir, enerji ithalatı faturasında düşüşün başlıca nedenlerinden birinin artan yerli üretim olduğunu belirtti. Türkiye'nin enerjinin hemen her alanında üretimi artırmasının, ithalatın azalmasını etkilediğini kaydeden Özdemir, "Elektrik üretimi artışı, düşüşe etki eden kalemlerden yalnızca bir tanesi. **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu**'nun (EPDK) haziran raporuna göre, Türkiye'nin yılın ilk yarısında ürettiği elektrik enerjisi, bir önceki yılın aynı dönemine göre yaklaşık yüzde 5 artarak, 163 bin 493 gigavatsaat olan üretim 171 bin 348 gigavatsaate yükseldi" dedi.

Akkuyu Santrali'nde ilk ünite son virajda

Mersin’de yapımı süren Akkuyu Nükleer Güç Santrali’nde (NGS) devreye alma sürecine başlanan birinci üniteye yakın zamanda işletmeye alma aşamasına geçilecek.



Akkuyu Nükleer AŞ Genel Müdürü Sergey Butckikh, AA muhabirine, Mersin'in Gülnar ilçesindeki **santralde** çalışmaların 4 ünitede yürütüldüğünü söyledi. Projede önceliğin birinci ünite olduğunu belirten Butckikh, "Şu anda devreye alma çalışmalarını yürütüyoruz. Bu aşamada sistemlere ait tüm ekipman testlerden geçiyor, işleyişleri kontrol ediliyor ve güvenli işletme aşamasına hazırlanıyor. Birinci güç ünitesinde devreye alma çalışmalarının ardından işletmeye alma aşamasına geçeceğiz" diye konuştu.

Tam kapasite devreye girdiğinde Türkiye'nin **elektrik** talebinin yüzde 10'unu tek başına karşılayacak **santralin** 60 yıl olarak planlanan işletme ömrünün ise 20 yıl daha uzatılma imkanı bulunuyor. ● AA