

# ELEKTRİK PİYASASI BÜLTENİ

MART 2026



Gelecek Enerjimizde Saklı

"Şubat 2026 PTF Ortalaması: 2078,195 TL/MWh"

## ŞUBAT 2026'DA ENERJİ EMTİALARINDA KRİTİK FİYAT HAREKETLERİ

**PTF TL/MWh**  
**(-) % 28,21**

Şubat Ayı  
PTF Ortalaması:  
**2078,195**  
**TL/MWh**



Hidrolik ve rüzgar üretim artışı  
PTF'yi aşağı yönlü etkilemiştir.

**TTF Doğal gaz**  
**(-) % 18,65**

Şubat Sonu  
TTF Dutch:  
**31,96**  
**EUR/MWh**



Düşük ısınma talebi, güçlü arz  
ve doluluk oranları, TTF  
fiyatlarının Ocak ayına göre  
daha düşük seviyelerde  
dengelemesini sağlamıştır.

**API2 Kömür**  
**(+) % 7,91**

Şubat Sonu  
API2 Kömür:  
**118,70**  
**USD/Ton**



API2 kömür fiyatlarında Ocak  
ayına kıyasla %7,91'lik bir artış  
gözlemlenmiştir.

**USD/TL**  
**+ % 1,09**

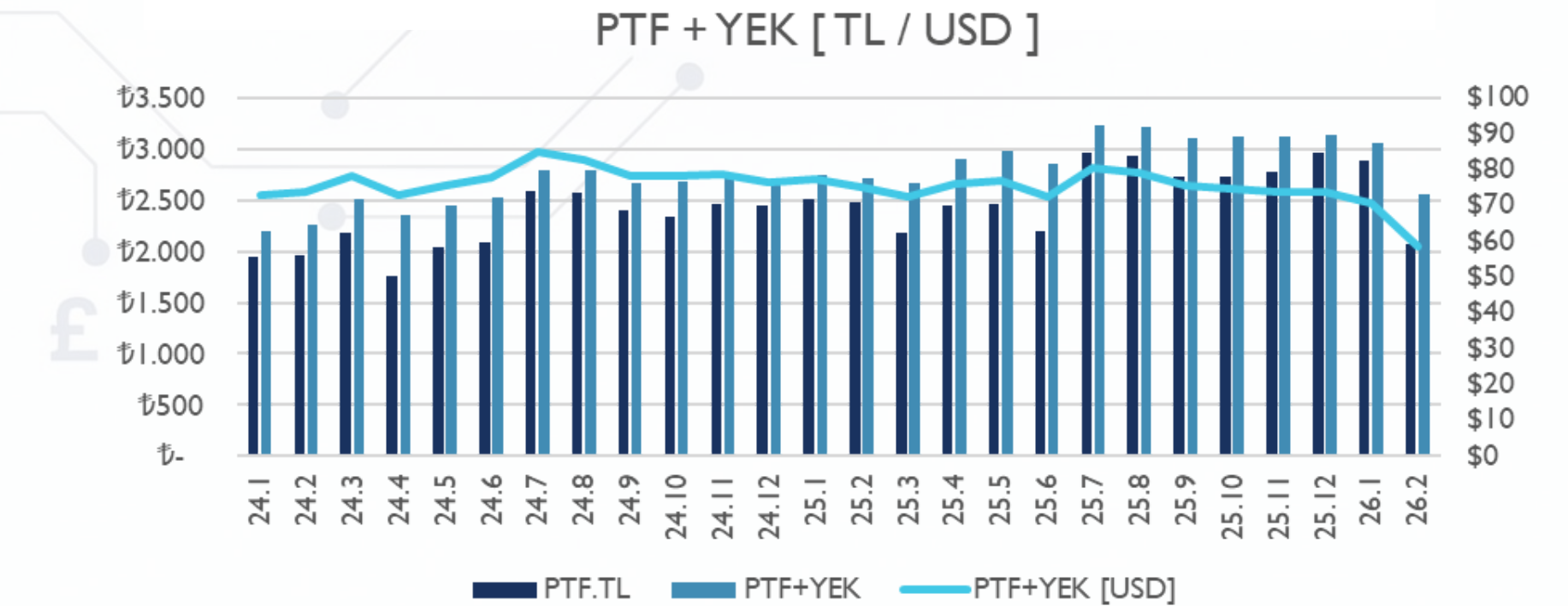
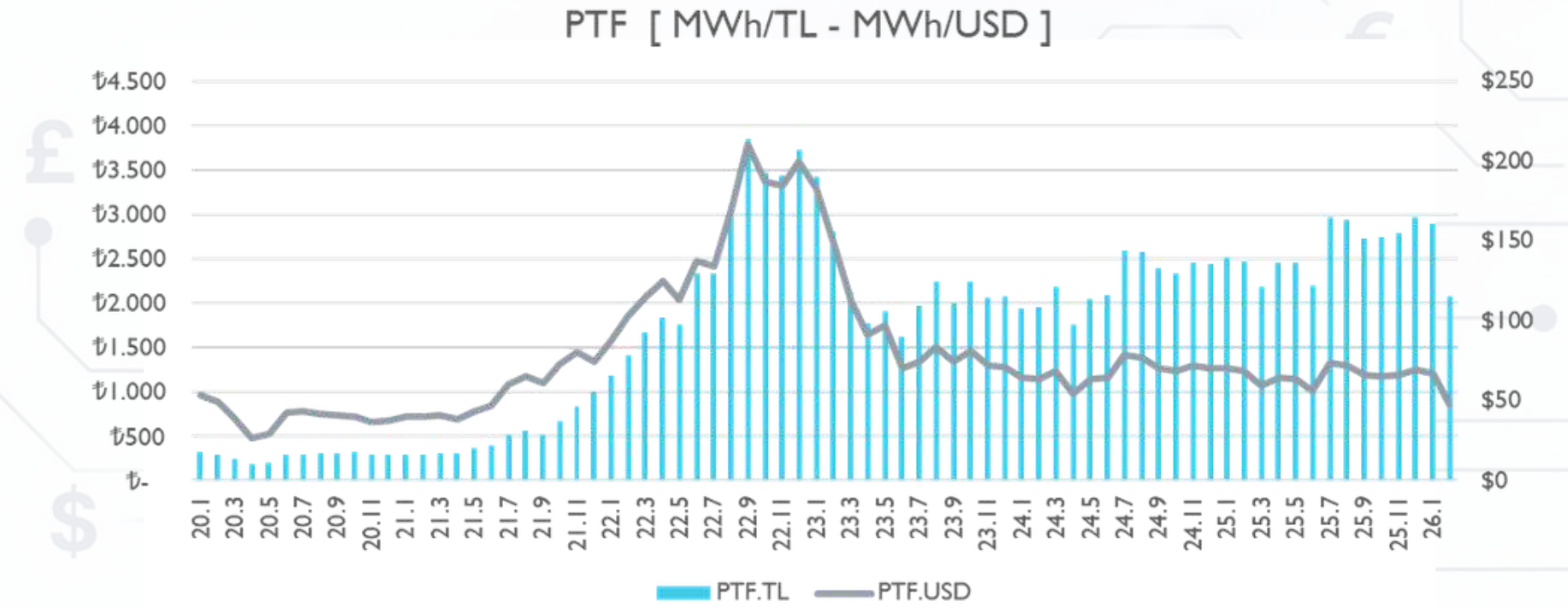
Şubat Sonu  
1 ABD Doları:  
**43,66**  
**TL**



Ocak 2026 döneminde 43,19 TL  
olan kur, Ocak sonunda %1,09  
artış göstererek 43,66 TL  
seviyesine ulaştı.

## ŞUBAT 2026 PTF YEKDEM ANALİZİ

- **PTF Gerçekleşmesi:** 2026 Şubat ayı ortalama Piyasa Takas Fiyatı **2078 TL/MWh (\$47,7)** olarak oluşmuştur.
- **Fiyat Düşüşü:** Bu değer, bir önceki aya (2.895 TL – \$67,2) kıyasla TL bazında **%28,21** oranında düşüşe işaret etmektedir. Şubat 2026 itibarıyla USD bazlı PTF fiyatı, son 3 yılın en düşük seviyelerinden biri olan **~\$50/MWh** bandına gerilemiştir.
- **Üretim Etkisi:** HES ve rüzgar başta olmak üzere yenilenebilir enerji kaynaklı üretimin önceki aylara kıyasla yüksek bir kapasiteyle sisteme dahil olması fiyatları aşağı yönlü etkilemiştir.
- **ŞUBAT 2026 YEKDEM :** Şubat ayında Yekdem rekor bir sıçrama yaparak **479,03 ₺/MWh** seviyesine yükselmiştir. Ocak ayına göre yaklaşık 3 katına çıkmıştır. Bu durum, piyasa takas fiyatlarındaki (PTF) düşüşe rağmen toplam enerji maliyetinin (PTF+YEK) dolar bazında \$59 seviyelerinde direnç göstermesine neden olmuştur.
- **Beklenti: Mart** 2026 PTF ortalamasının Şubat ayının altında gerçekleşmesi ve yenilenebilir üretimdeki güçlü seyir devam ettiği sürece fiyatların 1700-1800 TL/MWh bandında gerçekleşmesi olası görülmektedir. **Nisan** 2026 PTF beklentisi ise 2200-2300 TL/MWh bandında gerçekleşmesi öngörülmektedir.



**Ocak 2026 dönemine göre YEKDEM'de %194 Artış, PTF'de %28 Düşüş**

# KURULU GÜÇTE YENİ DENGE: ŞUBAT 2026 TÜRKİYE ELEKTRİK PİYASASI

Toplam Güç  
MW  
(+) % 6,05

**124.352**  
**MW**



GÜNEŞ  
(GES)  
(+) %24,4

**26.125**  
**MW**



RÜZGAR  
(RES)  
(+) % 14,8

**15.034**  
**MW**



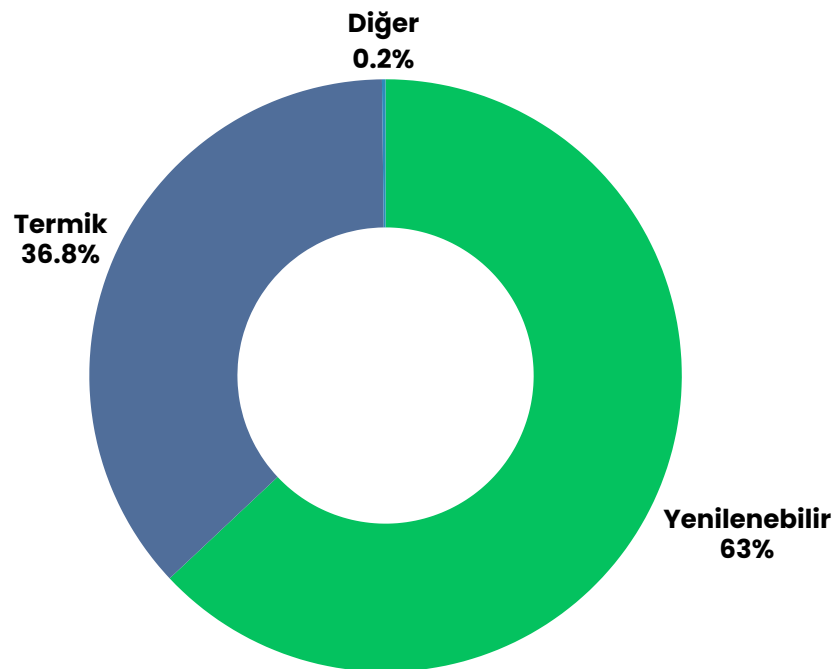
HİDROELEKTRİK  
(HES)  
(+) % 1,0

**32.304**  
**MW**

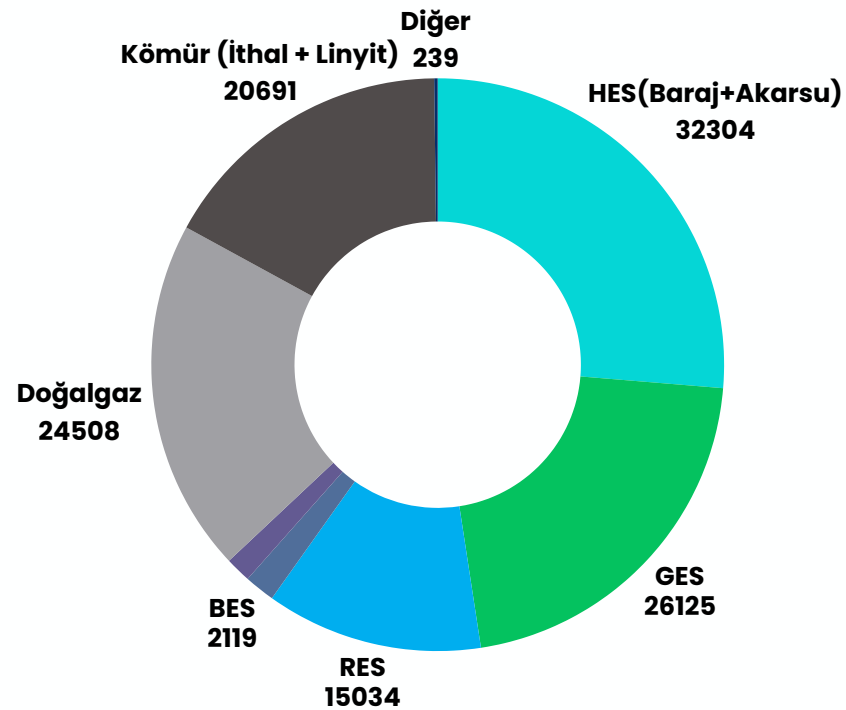


Türkiye Kurulu Güç Dağılım Oranı:

Yenilenebilir / Termik (MWp)



TÜRKİYE KURULU GÜÇ (MWp)



• **Güneşin Yükselişi:** Güneş enerjisi **26.125 MW** ile yaklaşık **%21,01** kurulu güç payına ulaşarak, **doğal gazın (%19,7)** üzerine çıkmış ve hidroelektrikten sonra en yüksek ikinci kapasiteye sahip kaynak konumuna gelmiştir.

• **Yenilenebilir Ağırlık:** Toplam kurulu gücün **%63'ü** yenilenebilir, **%36,8'si termik kaynaklardan** oluşmaktadır. Hidroelektrik toplamı (barajlı + akarsu) **32.304 MW** ile sistemde en yüksek paya sahiptir.

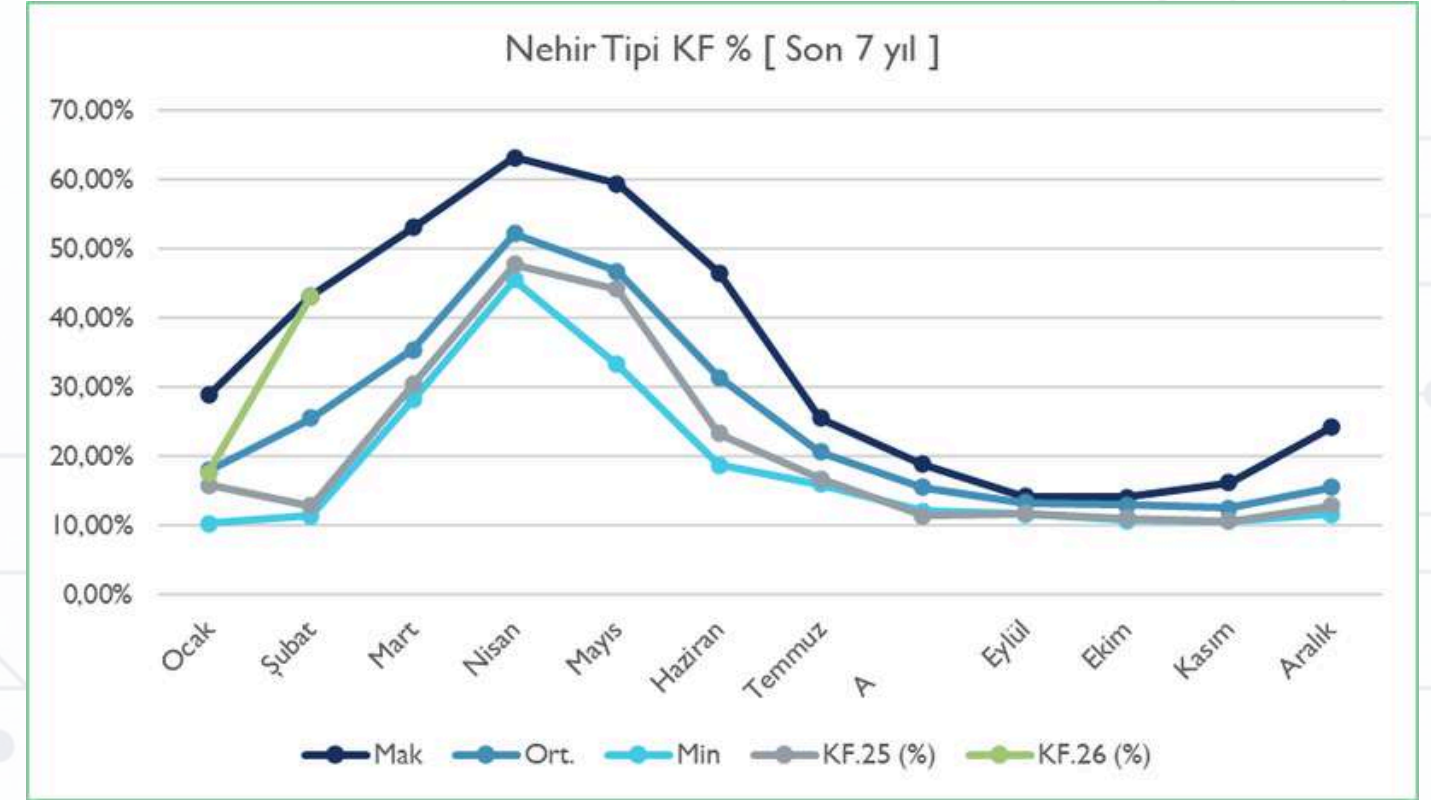
• **Kaynak Kompozisyonu:** Kömür (liniyit + ithal) %16,6 doğal gaz %19,7 pay alırken; güneş ve hidroelektrik kurulu güç dağılımında belirleyici konumdadır.

# HİDRO KAPASİTE FAKTÖRLERİNDE DENGE DEĞİŞİMİ

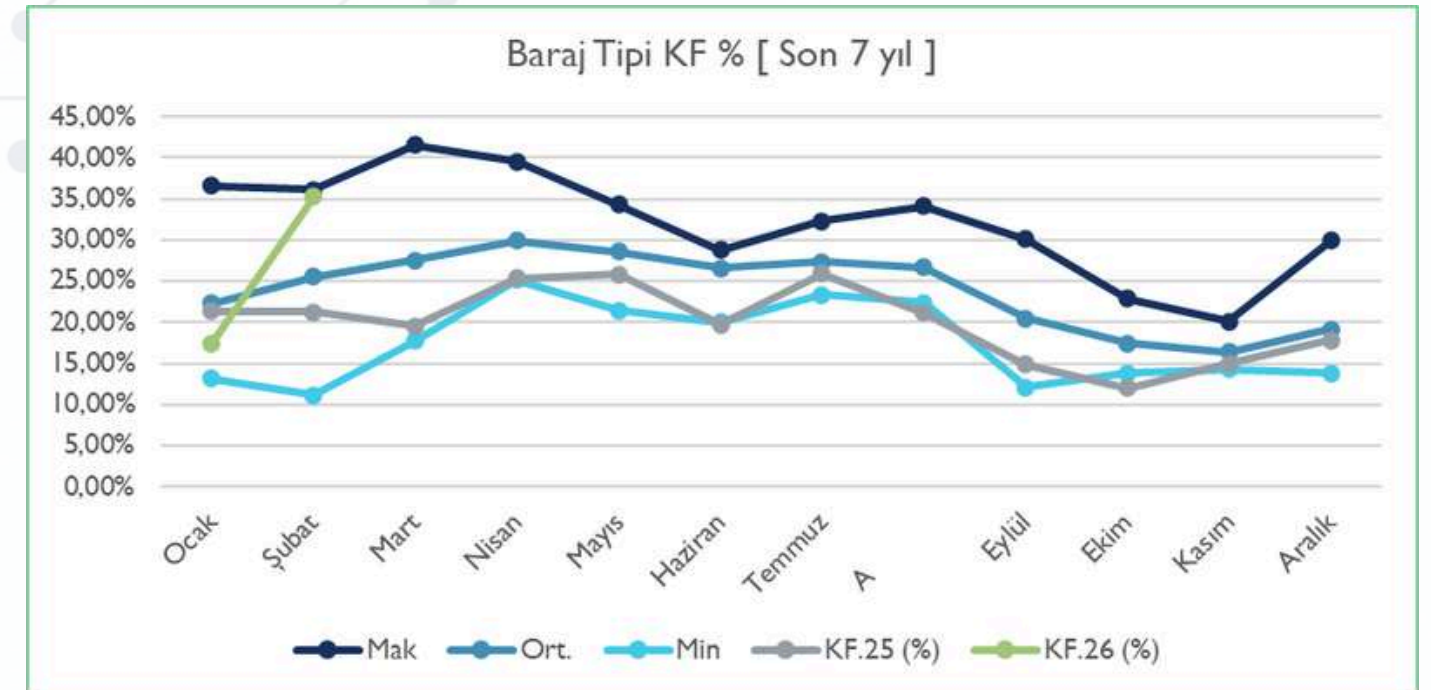
- Şubat 2026 dönemi, hidroelektrik santrallerinin verimlilik oranlarında son yedi yılın ortalamalarını geride bırakan olağanüstü bir performans sergilemiştir. Kapasite faktörü (KF) verileri incelendiğinde; **nehir tipi (akarsu)** santrallerin verimliliği Şubat ayında **%43** seviyesine ulaşarak, son 7 yılın ortalaması olan %25'in ve maksimum değerlerin dahi üzerine çıkmıştır. Benzer şekilde barajlı santrallerde de kapasite faktörü **%35** bandına yükselerek tarihsel zirvelerine yaklaşmıştır. Bu veriler, 2026 yılının ilk çeyreğinde hidrolojik koşulların son derece güçlü seyrettiğini ve kurulu gücün üretim tarafına maksimum verimle yansıdığını kanıtlamaktadır.

- 2026 yılı kapasite kullanım oranları (KF.26), bir önceki yılın (KF.25) aynı dönemiyle kıyaslandığında radikal bir iyileşme göze çarpmaktadır. Geçen yılın Şubat ayında nehir tipi santraller sadece **%13** verimlilikle çalışırken, bu yıl yaklaşık **3,3 katlık** bir artışla kaynak kullanımında rekor kırılmıştır. **Barajlı** santrallerde ise geçen yıl **%21** olan kapasite faktörünün bu yıl **%35'e** çıkması, sistemdeki baz yük hidroelektrik üretiminin payını artırmıştır. 2025 yılına göre gerçekleşen bu belirleyici artış, düşük maliyetli yenilenebilir enerjinin sisteme girişini hızlandırarak ithal kaynaklı (doğal gaz ve ithal kömür) üretim ihtiyacını dengelemiştir.

NEHİR TİPİ HİDROLİK KAPASİTE FAKTÖRÜ (%)

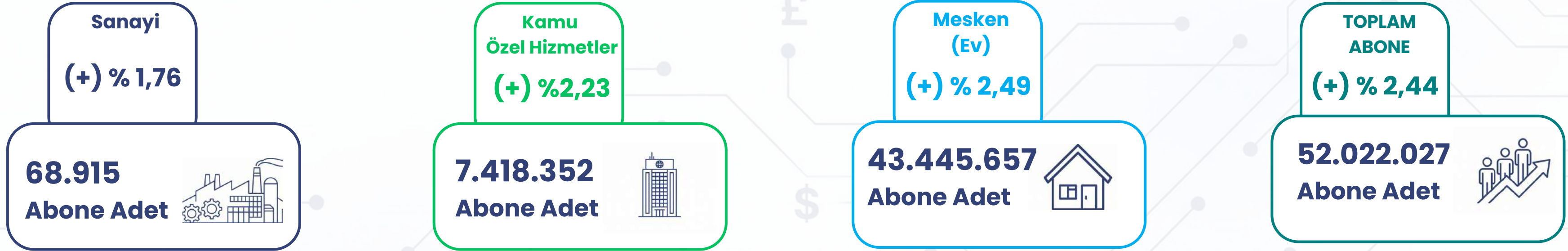


BARAJ TİPİ KAPASİTE FAKTÖRÜ (%)

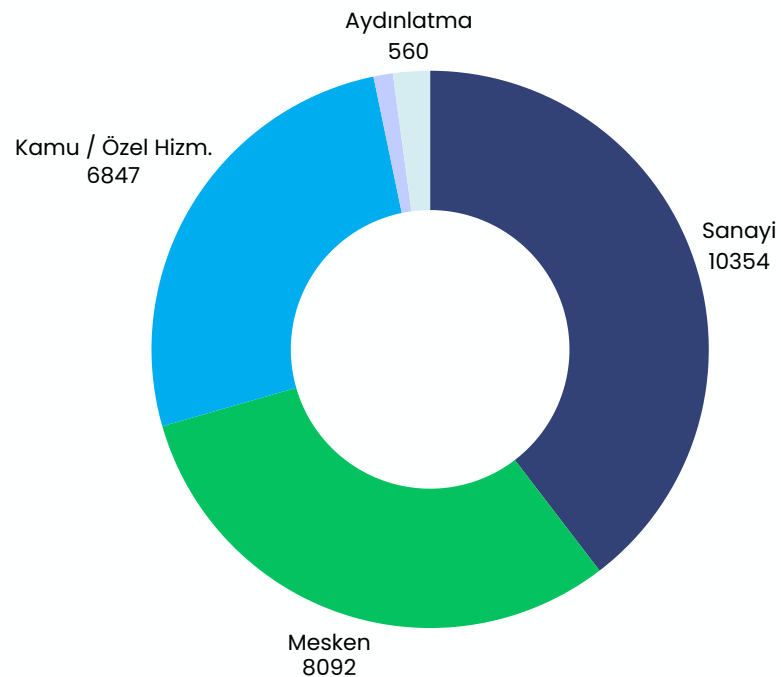


# ZENERGY OCAK 2026 ELEKTRİK TÜKETİM ANALİZİ VE ABONE YAPISI

Ocak 2026 döneminde mesken abone sayısı, bir önceki yılın aynı ayına göre %2,49 artışla 43.445.657'ye yükselirken; sanayi grubu %39,60'lık payı ile toplam elektrik tüketimindeki liderliğini korumaya devam etmiştir.



TARİFE BAZLI TÜKETİM (GWh)  
OCAK 2026

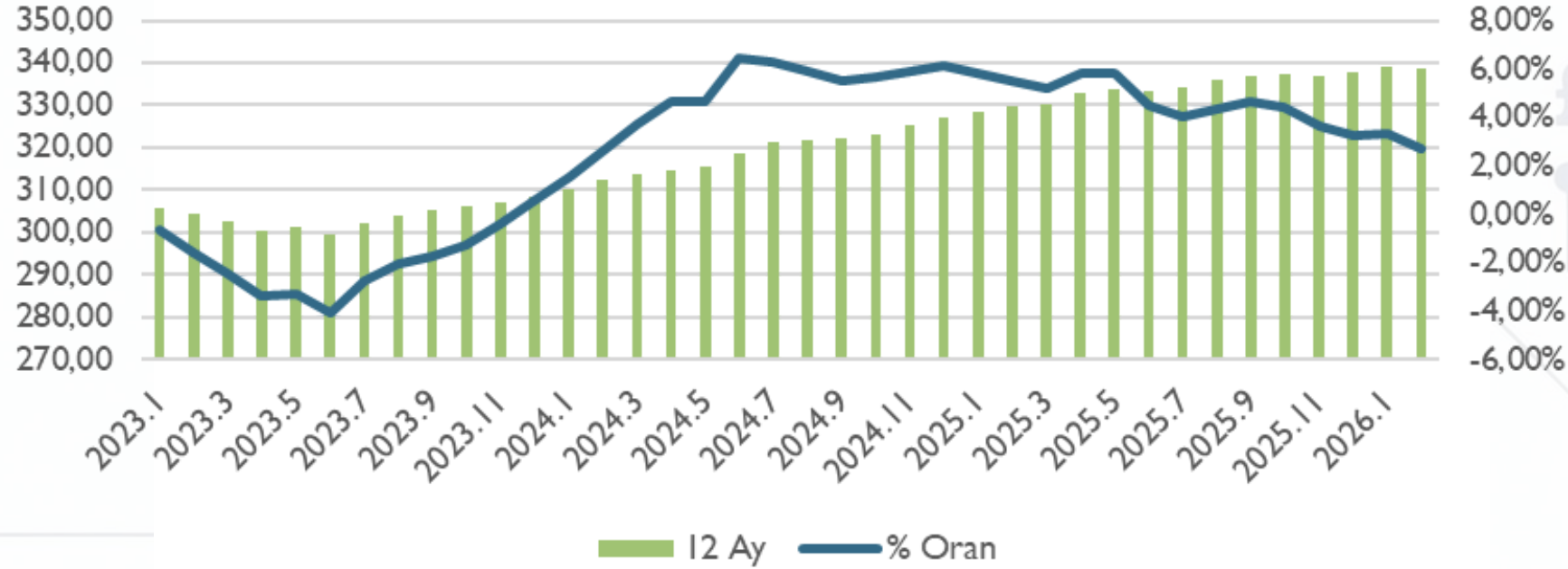


Sanayi % 39,60 payla tüketimi domine ederken, mesken ve hizmet ağırlığı artmıştır.

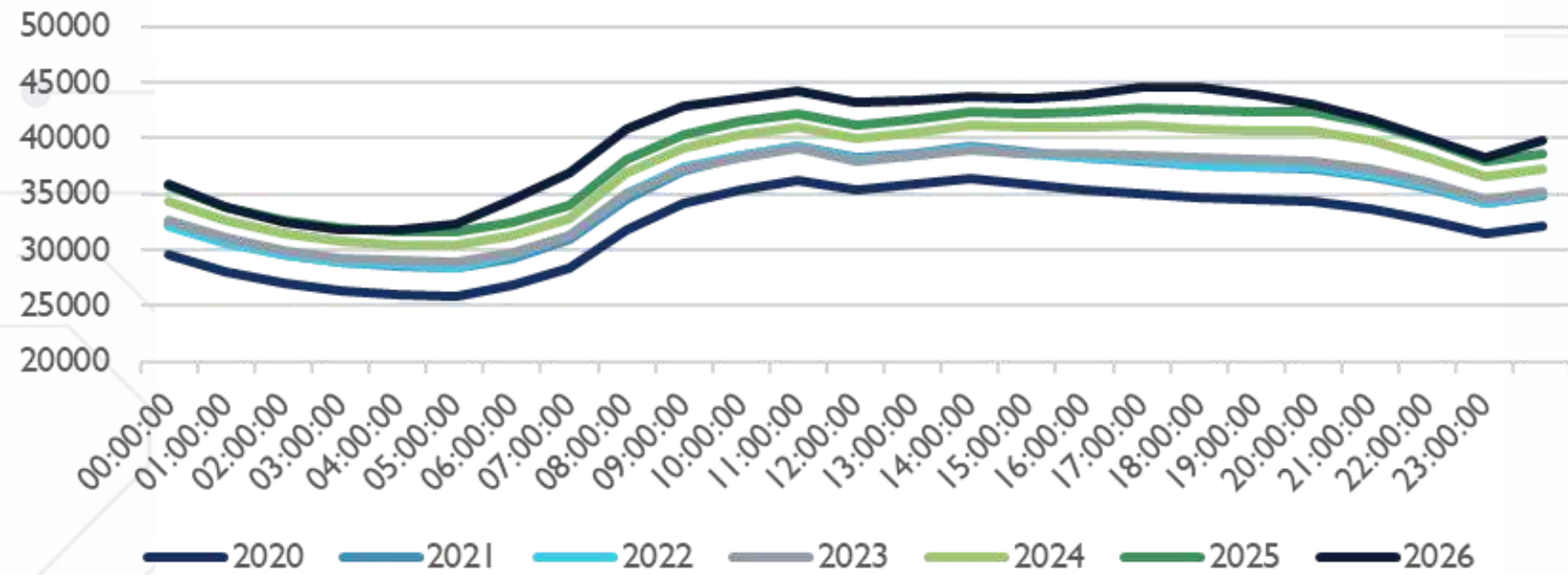
- **Abone Dinamiği:** Toplam abone sayısı Ocak 2025 dönemine göre %2,44 artarak 52 milyona ulaşmıştır.
- **Tüketim Hacmi:** Ocak 2026 döneminde toplam elektrik tüketimi, bir önceki yılın aynı ayına göre %5,67 artış göstererek 26.148 GWh (26,15 TWh) seviyesine yükselmiştir.

- **Sektörel Değişim:** Sanayi sektörü yaklaşık %39,60 pay ile liderliğini korurken, artış oranı %1,90 ile sınırlı kalmıştır. Buna karşılık tarım (%5,06) ve kamu-hizmetler (%8,94) gruplarında daha güçlü bir büyüme görülmüş; en belirgin artış ise %9,32 ile mesken abone grubunda gerçekleşmiştir.
- Ocak 2026'da toplam elektrik tüketimi, bir önceki yılın aynı ayına kıyasla güçlü bir büyüme sergilemiştir. Bu artışın ana motoru mesken, kamu-hizmetleri ve tarımsal faaliyetler olurken; sanayi grubundaki tüketim genel büyüme ivmesinin aksine daha ılımlı ve yatay bir seyir izlemiştir.

Tüketim ( 12 Aylık) ( TWh)



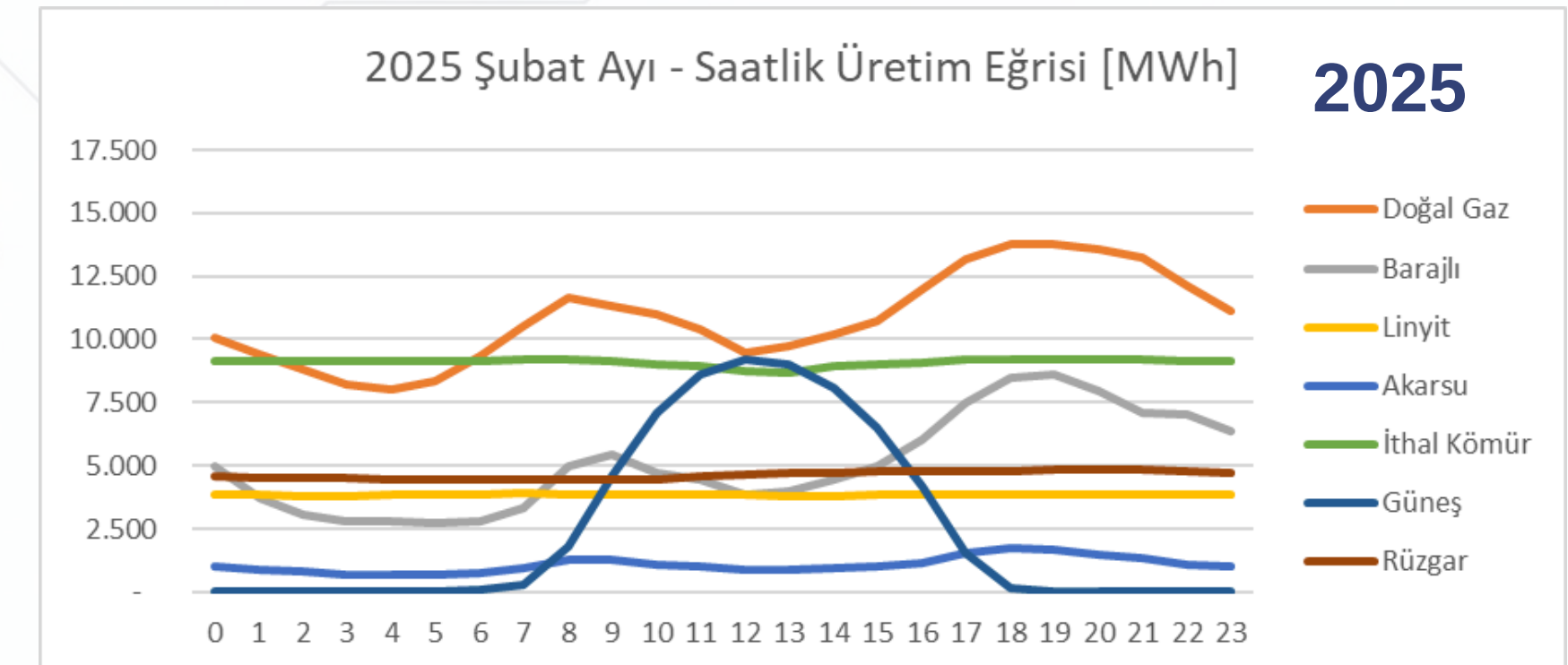
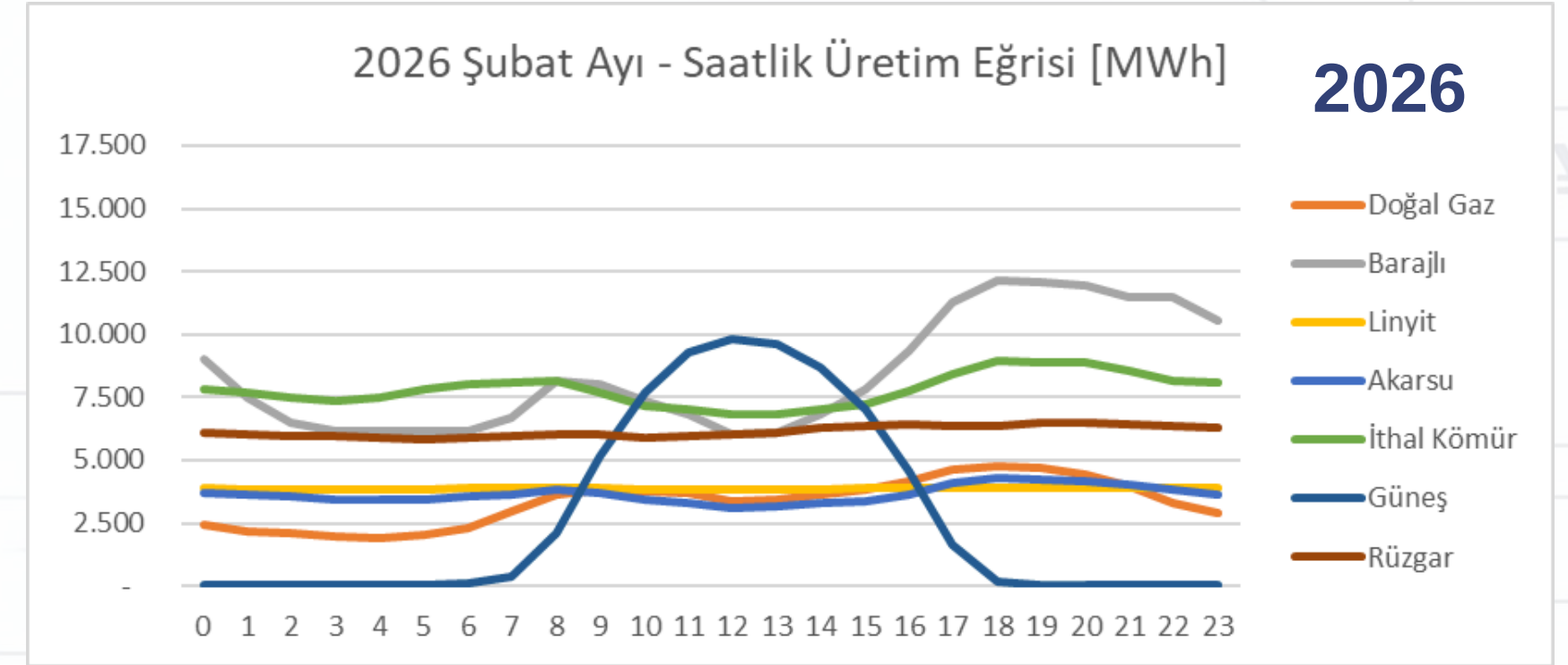
Saatlik Tüketim Eğrisi (MWh)



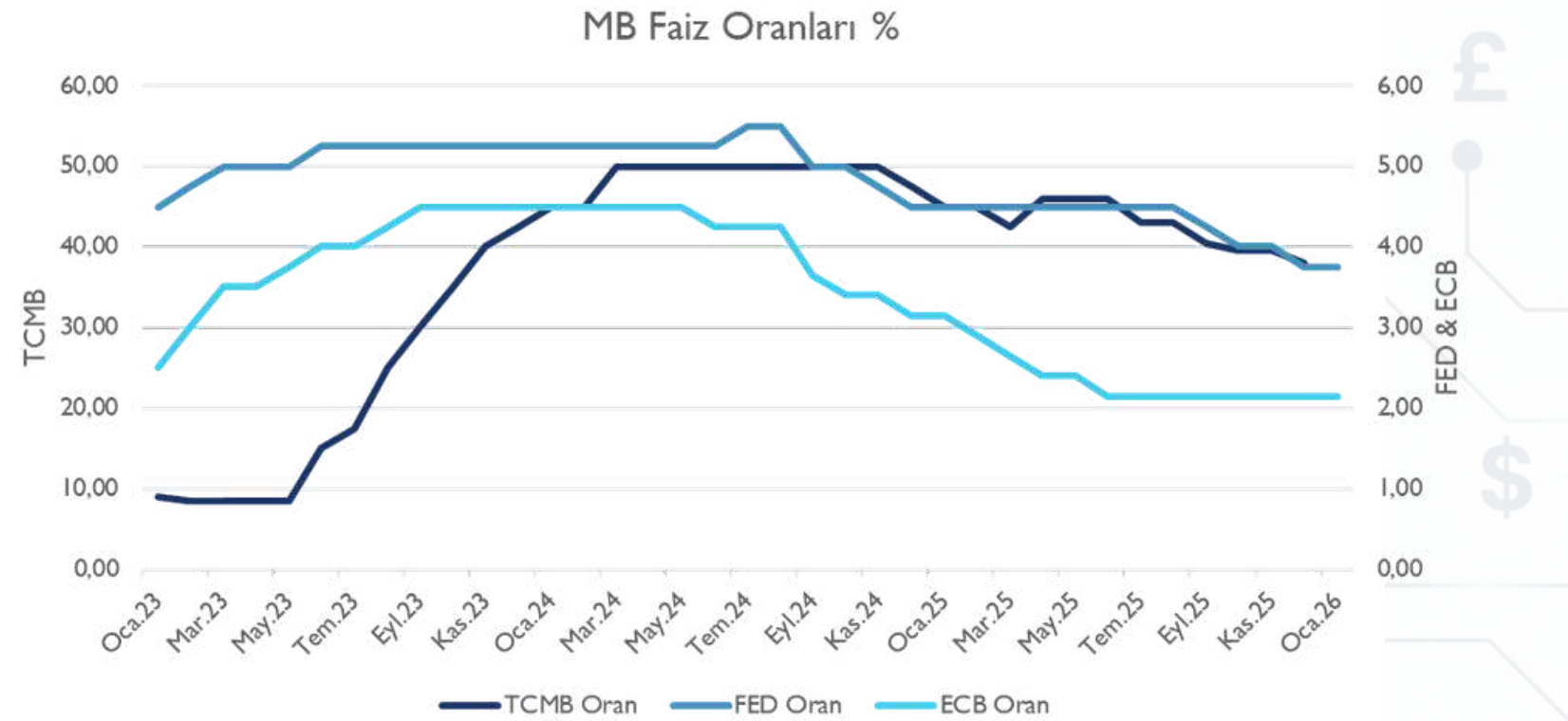
- **Aylık Değişim:** 2026 Şubat ayı tüketimi, bir önceki aya (Ocak) göre %13,10 oranında bir düşüş göstermiştir.
- **Yıllık Kıyas:** Geçen yılın aynı ayına (Şubat 2025) göre tüketimde %2,31 oranında bir düşüş kaydedilmiştir.
- **Büyüme Eğilimi:** 2024 yılında %6,10 olan son 12 aylık tüketim artış oranı, kademeli gerileyerek 2025'te %3,22'ye düşmüştü; 2026 Ocak ayında ise %2,70'e düşmüştür. Şubat 2026'daki düşük talep gerçekleşmesiyle birlikte aşağı yönlü eğilim devam etmiştir.
- **Toplam Tüketim:** 2026 yılı Şubat ayı toplam elektrik tüketimi 26,208 TWh olarak tamamlanmıştır.
- **Talep Yapısı:** Ocak ayına kıyasla yaşanan bu belirgin düşüşte, kış şartlarının yumuşaması ve buna bağlı olarak mesken kaynaklı ısınma talebinin azalması temel etken olarak değerlendirilmektedir.
- **Genel Değerlendirme:** Toplam tüketim miktarı tarihsel olarak yüksek seyretmekle birlikte, artış oranındaki istikrarlı gerileme, talep tarafında bir "dengelenme ve soğuma" evresine girildiğini göstermektedir.

# YENİLENEBİLİR ÜRETİMDE REKOR ARTIŞ: DOĞAL GAZIN SİSTEMSEL İKAMESİ VE ÖRDEK EĞRİSİ

- **Rüzgâr ve Hes Üretiminde Yapısal Güçlenme:** 2025 Şubat döneminde saatlik ortalama 4,6 GW olan rüzgâr üretimi, 2026 Şubat'ta 6,1 GW seviyelerine yükselerek (%33 artış) şebeke dinamiğini kökten değiştirmiştir. Toplam üretim karmasında hidrolik (Barajlı + Akarsu) ve rüzgârın payının dramatik artışı, maliyeti en yüksek kaynak olan Doğal Gazın sistem dışına itilmesini sağlamıştır.
- **Gün İçi Dinamikler ve "Ördek Eğrisi" Etkisi:** 10:00–15:00 saatleri arasında güneş üretiminin yaklaşık 10 GW ile zirve yapması, net yükü minimize ederek başta Doğal Gaz (%69 azalış) ve ithal Kömür (%14 azalış) olmak üzere termik kaynakların sistemden çekilmesine yol açmıştır.
- **Stratejik Analiz ve Depolama İhtiyacı:** Üretim grafiği; gündüz saatlerinde yenilenebilir kaynakların (RES+GES+HES) fiyatları baskıladığını, ancak akşam pik saatlerinde sistem dengesi için hızlı rampalama ihtiyacının sürdüğünü kanıtlamaktadır. Bu yapı, batarya ve enerji depolama yatırımlarının hem arz güvenliği hem de fiyat istikrarı (YEKDEM dengelenmesi) açısından artık bir tercih değil, operasyonel bir zorunluluk olduğunu işaret etmektedir.



TCMB'nin Şubat 2026 itibarıyla %37 seviyesindeki politika faizi ve Şubat 2026 USD/TRY kurunun 43,66 bandındaki seyri, enerji sektöründe finansman maliyetlerini yüksek tutmaya devam etmektedir.



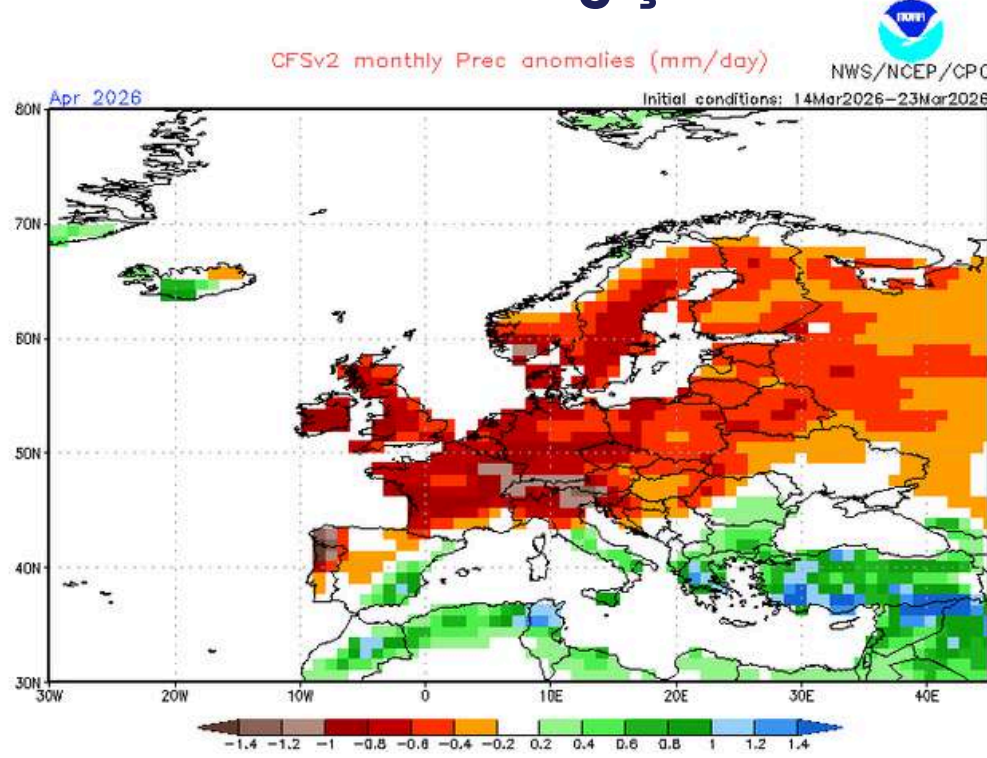
- **TCMB (Türkiye):** Ocak 2025 itibarıyla %45 seviyesinde olan politika faizi, Ocak 2026 itibarıyla %37 seviyesine gerilemiştir. Şubat 2026 döneminde de sabit devam etmektedir.
- **FED (ABD):** Ocak 2025'te %4,50 olan faiz oranı, yıl içinde %3,75'e düşmüş ve Şubat 2026'da bu seviyede korunmuştur.
- **ECB (Euro Bölgesi):** 2023 ortasında zirveye ulaşan faizlerde, 2025 yılı itibarıyla belirgin bir düşüş trendi başlamış; parasal gevşeme süreciyle birlikte güncel faiz oranı %2,15 seviyesine gerilemiştir.

- **Faiz Baskısı:** Politika faizi Ocak 2026'da %37'ye inerse de, sıkı para politikası çerçevesi finansman maliyetlerini yüksek tutmaya devam etmektedir.
- **Kur ve Parite Dengesi:** TTF'de 31,96 €/MWh seviyesine ulaşan fiyatlar ve 1,18 bandındaki EUR/USD paritesi, Avrupa'da enerji maliyetlerini yüksek tutarken ithalat bazlı maliyet baskısının sürmesine neden olmaktadır.
- **Emtia ve PTF Etkisi:** Emtia ve kur kaynaklı maliyet unsurlarına karşın, Şubat ayında PTF'nin gerilemesi; arz kompozisyonu ve talep dinamiklerinin fiyat oluşumunda belirleyici olduğunu göstermektedir.



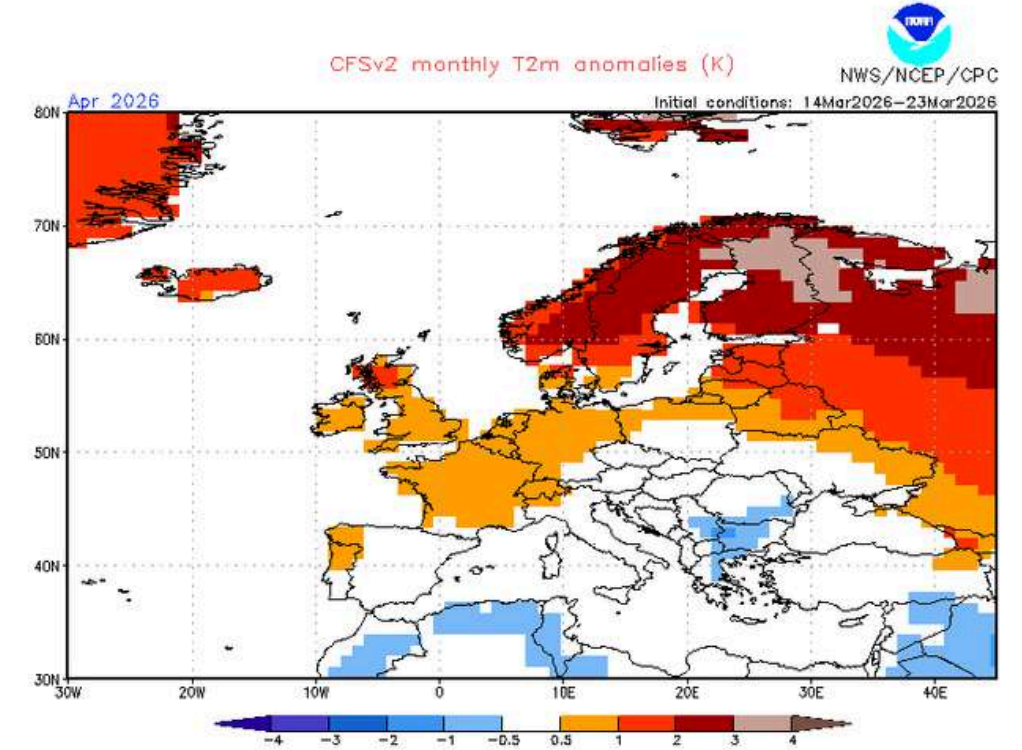
# 2026 İKİNCİ ÇEYREK İKLİM GÖRÜNÜMÜ

## NOAA Nisan 26 Yağış Beklentisi

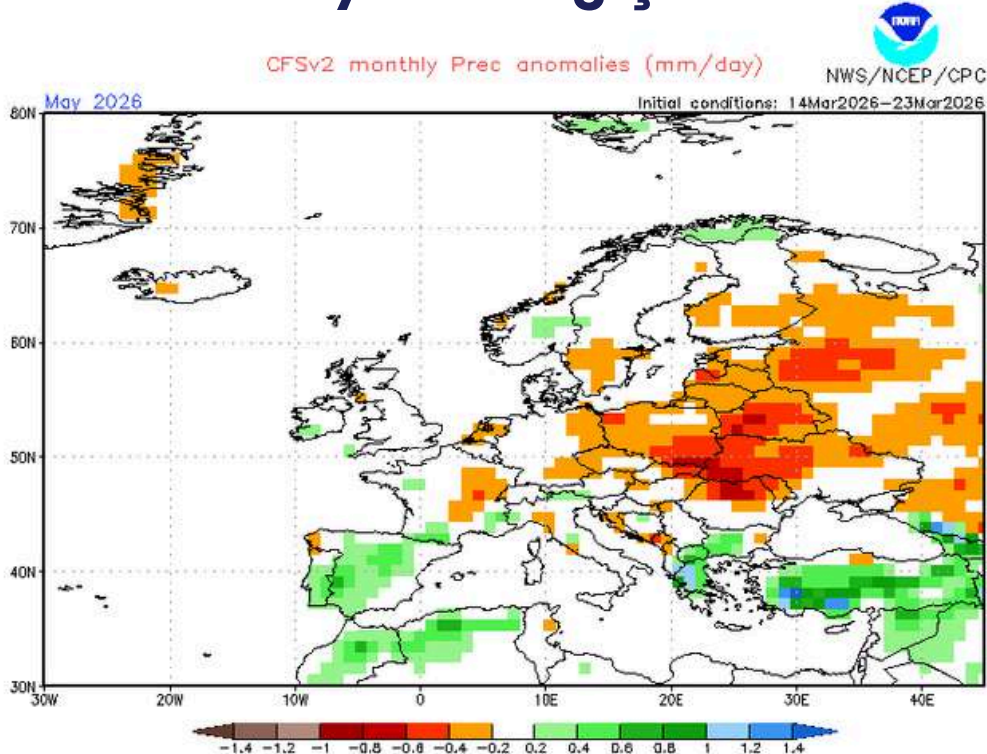


- **Nisan 2026 Görünümü:** NOAA CFSv2 verilerine göre Türkiye’de sıcaklıklar genel olarak mevsim normalleri civarında görülmektedir. Yağışlarda ise ülke genelinde yaygın şekilde pozitif anomaliler izlenmekte ve genel olarak yağışların mevsim normallerinin üzerinde seyrettiği bir görünüm dikkat çekmektedir.

## NOAA Nisan 26 Sıcaklık Beklentisi

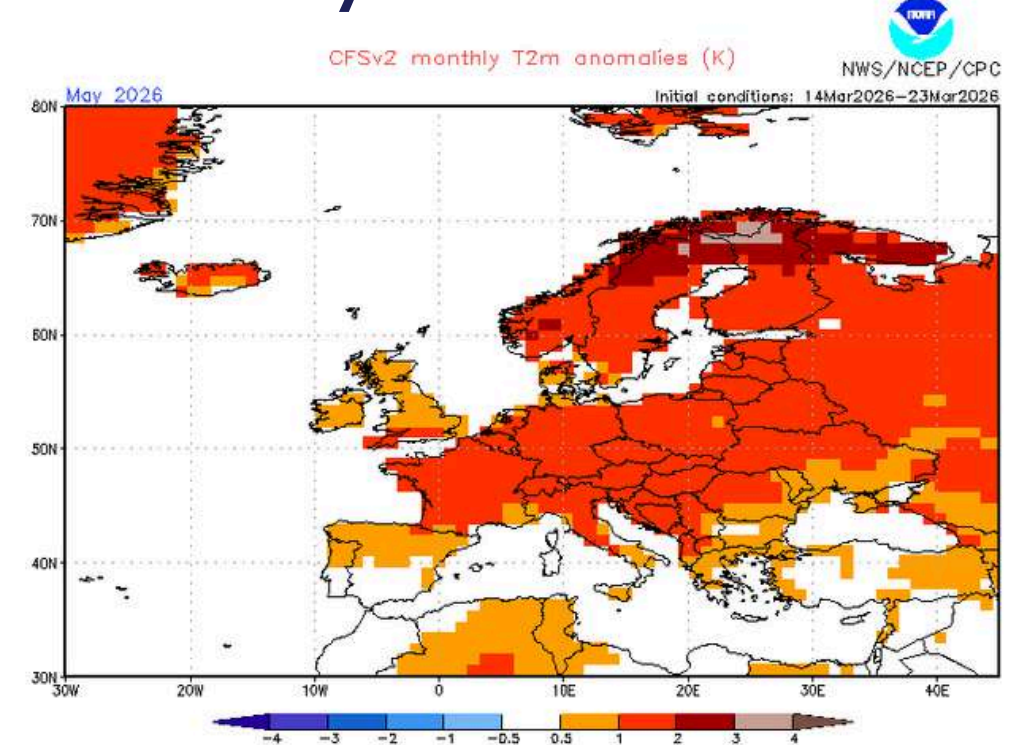


## NOAA Mayıs 26 Yağış Beklentisi



- **Mayıs 2026 Tahmini:** Sıcaklık anomalisi Nisan’a göre artış göstermekte ancak Türkiye genelinde daha çok hafif-orta düzey pozitif şeklinde görülmektedir. Yağış anomalileri ise Nisan’a kıyasla zayıflayarak genel olarak pozitif-nötr seviyelere yaklaşmaktadır.

## NOAA Mayıs 26 Sıcaklık Beklentisi



# KURUL KARARLARI & TARİFE & RESMİ DUYURULAR



EPDK 19.03.2026

>> 2026 Yılı Ocak Ayı Sektör Raporları



TEİAŞ 27.02.2026

>> Kapasite Mekanizması 2026 Yılı Ocak Ayı Ödeme Listesi Hakkında



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı

>> Aylık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bülteni - Şubat



EPIAŞ 01.10.2025

>> YEK Belgeli Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına Dayalı Elektrik Üretim Tesisleri İçin Uygulanacak Fiyatlar



EPDK 31.10.2025

>> 2026 yılı SKKT Tarifesi



TEİAŞ 30.10.2025

>> 2026 Yılı Kapasite Mekanizması Başvurularının Değerlendirilmesi Hakkında