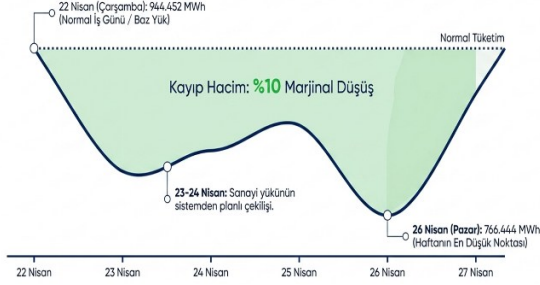


DÜDÜK ÇALDI, PTF TAVAN YAPTI

Yaşam Alışkanlıklarının Elektrik Şebekesindeki Anatomisi

Nisan 2026'nın son haftasında Türkiye Elektrik Şebekesi 'nde gözlemlenen tüketim ve üretim anomalilerini; resmi tatiller, yaşam alışkanlıkları ve spor müsabakaları ekseninde analiz ettik. Epiaş verileri ışığında hazırlanan bu çalışma, sosyolojik olayların elektrik fiyatları üzerindeki doğrudan etkilerini belgeliyor.

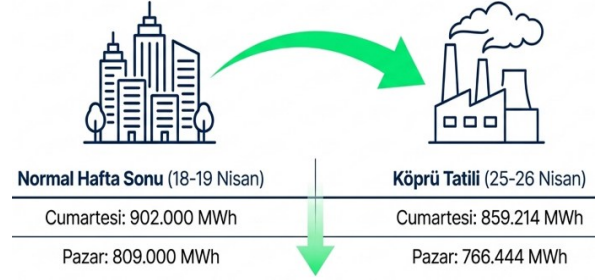
Sanayi Yükünün Çekilmesi: %10 Marjinal Düşüş



%10'a varan düşüşler yaratmıştır. Metropollerden sanayi havzalarına gerçekleşen demografik hareketlilik, hafta sonu tüketimini önceki haftanın 902 bin MWh seviyesinden 859 bin MWh'ye çekmiştir.

1.Makro Tüketim Görünümü: Tatil ve Köprü Etkisi

Nisan ayının son haftasında 23 Nisan tatili ve "köprü tatil" birleştirmesi, sanayi yükünün çekilmesiyle toplam tüketimde →



KAYNAKÇA: EPIAŞ Şeffaflık Platformu Nisan 2026 verileri. YASAL UYARI: Bu rapor, ZENERGY Enerji A.Ş. Analitik Birimi tarafından bilgilendirme amacıyla hazırlanmıştır. Danışmanlık kapsamında değildir. Enerji piyasaları yüksek volatilité içerir; sunulan tarihsel veriler gelecek için kesin gösterge oluşturmaz. ZENERGY, rapordaki verilerin doğruluğunu garanti etmez.

2. Derbinin Enerji Karnesi: 25 Nisan Saatlik Veriler

Galatasaray - Fenerbahçe derbisi sırasında şebeke anlık bir yüklenme yaşamıştır.

20:00 (İlk Düdük): 40.335 MWh tüketim ile Piyasa Takas Fiyatı(PTF) ve Sistem Marjinal Fiyatı(SMF) 4.500 TL/MW tavan fiyatına ulaşmıştır.

21:00 (İkinci Yarı): Tüketimde 1.100 MWh'lik ani bir düşüş gözlenmiş.



Odak Noktası: 20:00 - 22:00 Saatlik Veri Aralığı.

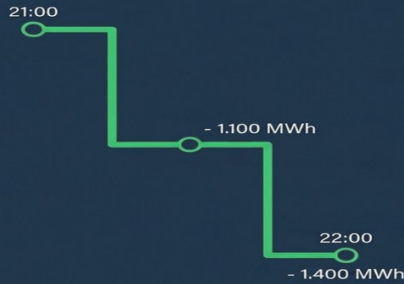


22:00 (Maç Sonu): Ekranların yavaş yavaş kapanmasıyla tüketim 37.808 MWh'ye gerilemiş, PTF 1.649 TL/MW SMF 3,750 TL/MW'a düşmüştür.

23:00 (Yorumlar): Tüketim 35,968 MWh'ye, PTF 879,99 TL/MW'ye ve SMF 100 TL/MW'ye düşmüştür.

Analist Notu: Saat 21:00 itibarıyla tüketimde görülen ~1.100 MWh'lik düşüş ve 22:00'deki ilave ~1.400 MWh'lik azalma, standart gece düşüş rampa hızının üzerindedir. **Maç skorunun netleşmesiyle birlikte, izleyici gruplarının ekran başından ayrılması ve televizyonlarını kapatması, şebeke yükünde ani bir hafifleme yaratmıştır.**

Standart Dışı Düşüş Hızı (Rampa Hızı)



Saat 21:00 itibarıyla tüketimde görülen ~1.100 MWh'lik düşüş ve 22:00'deki ilave ~1.400 MWh'lik azalma, şebekenin standart gece düşüş rampa hızının çok üzerindedir.

Cause & Effect

Maç skorunun netleşmesi → İzleyici grubunun ekran başından ayrılması / TV'lerin kapanması → Şebeke yükünde ani ve öngörülemez hafifleme.

KAYNAKÇA: EPIAŞ Şeffaflık Platformu Nisan 2026 verileri. YASAL UYARI: Bu rapor, ZENERGY Enerji A.Ş. Analitik Birimi tarafından bilgilendirme amacıyla hazırlanmıştır. Danışmanlık kapsamında değildir. Enerji piyasaları yüksek volatilité içerir; sunulan tarihsel veriler gelecek için kesin gösterge oluşturmaz. ZENERGY, rapordaki verilerin doğruluğunu garanti etmez.



3. Arz Gücü ve Fiyat Dinamikleri

Bahar aylarındaki yüksek GES ve RES üretimi, gündüz saatlerinde (08:00 - 16:00) 0 TL'lik fiyatların oluşmasına (**Kanibalizasyon Etkisi**) yol açmıştır.

"Kusursuz Fırtına" olarak tanımlanan durum; güneşin sistemden çıkışı, (solar exit) ile derbi saati tüketim pikinin çakışması sonucu fiyatın tavan yapmasıyla somutlaşmıştır. →

4. Sonuç ve Piyasa Okuması

Faturalarda belirleyici olan artık ne kadar değil "**NE ZAMAN**" tüketildiği. Ayrıca, fiyatların sadece sanayi üretimiyle değil, toplumun yaşam ve tüketim alışkanlıklarıyla da (tatil, futbol, hava durumu) doğrudan entegre olduğunu görüyoruz.

Gündüz oluşan 0 TL/MW fiyatlar ve akşam derbi saatindeki 4.500 TL/MW tavan fiyatlar, sistem dengeleme ihtiyacına işaret ediyor. Gelecekte de batarya depolama ve toplayıcılık faaliyetleri daha da önem kazanacak. ■

Elektrik faturalarınızda belirleyici olan artık ne kadar tükettiğiniz değil, **NE ZAMAN** tükettiğinizdir.