

Örnek Rüzgâr Santrali

Rüzgâr (RES) · Eylül 2026 · Lisanslı santral (ad gizlendi)

Özet

13.221

MWh üretim

%27,7

KGÜP'ten sapma
oranı

1.885.845 TL

tahmini dengesizlik
maliyeti

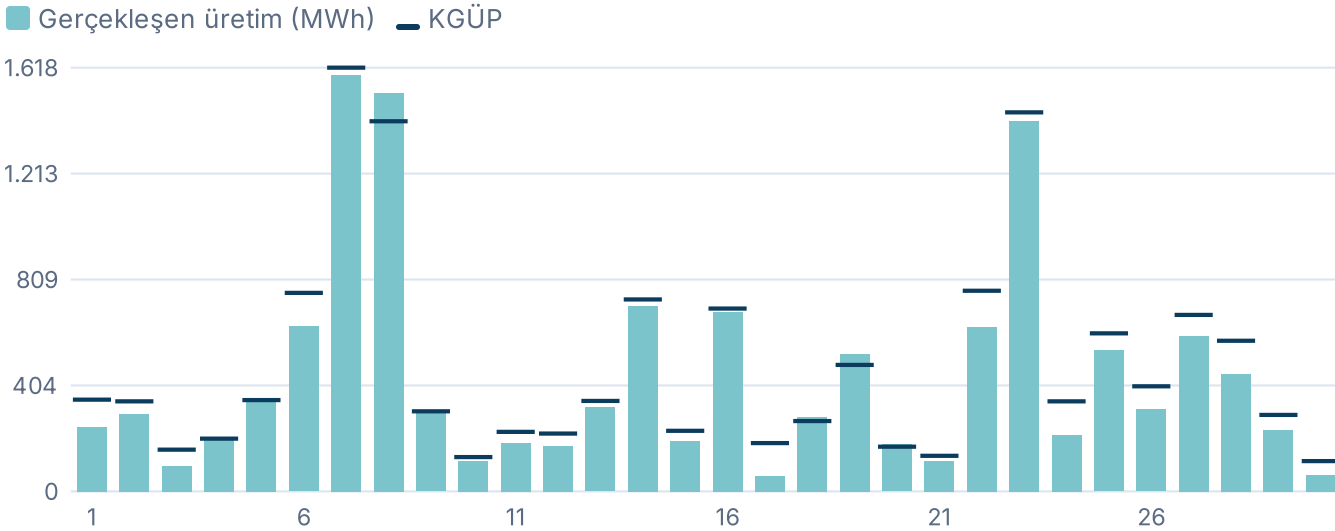
142,6 TL

MWh başına
dengesizlik maliyeti

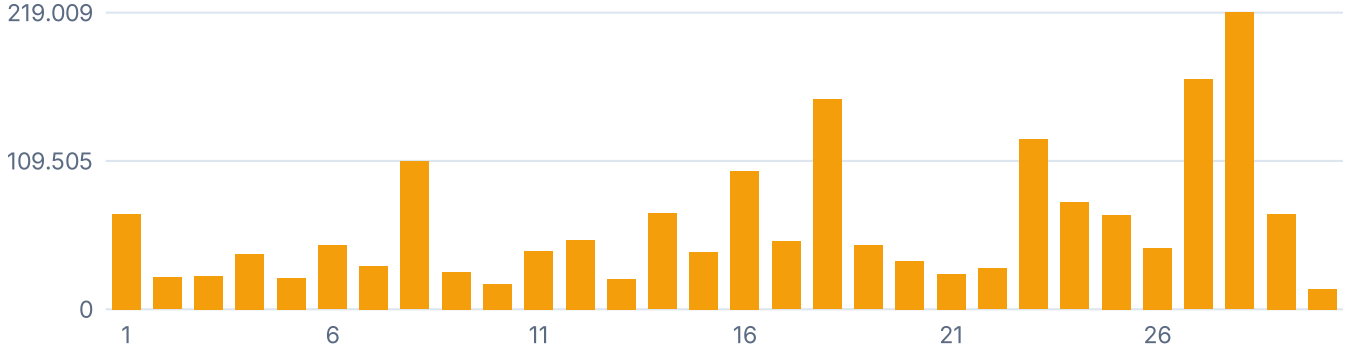
Bu ay üretilen enerjinin PTF ile piyasa değeri yaklaşık **34.460.600 TL** (ortalama 2.606 TL/MWh). Dengesizlik maliyeti bunun **%5,5'i**. KGÜP'ün üzerinde 1.172 MWh, altında 2.495 MWh üretim gerçekleşti.

KGÜP sapması **%30** azaltılsaydı bu ay yaklaşık **565.754 TL**, yılda **6.789.043 TL** daha az dengesizlik maliyeti ödenirdi (aynı ay koşulları varsayımıyla).

Günlük üretim ve KGÜP

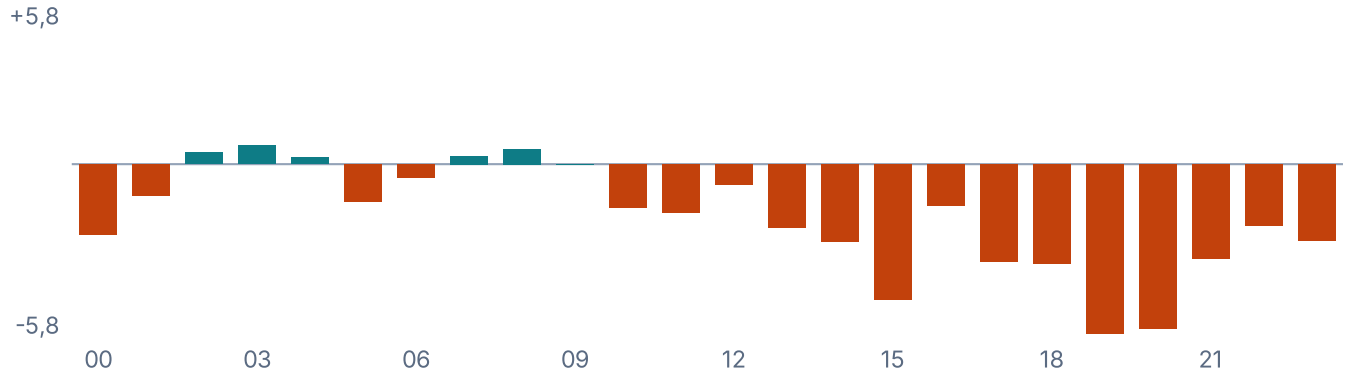


Günlük dengesizlik maliyeti (TL)



Saate göre ortalama sapma (MWh)

KGÜP'ün üstünde KGÜP'ün altında



Bulgu: 15:00-16:00, 17:00-22:00 saatlerinde üretim KGÜP'ün sistematik olarak altında kalıyor (KGÜP fazla veriliyor). Bu saatler için tahmini düzeltmek en hızlı kazancı sağlar.

Sapmanın belirli saatlerde toplanması, tahminin o saatlerde sistematik olarak yanlış olduğunu gösterir.

En pahalı 5 gün

Gün	Üretim MWh	KGÜP MWh	Sapma MWh	Maliyet TL
28.09.2026	449	575	202	219.009
27.09.2026	592	674	194	169.523
18.09.2026	284	269	177	155.081
23.09.2026	1.413	1.447	228	125.458

08.09.2026	1.521	1.413	117	109.214
------------	-------	-------	-----	---------

Yöntem. Veriler EPIAŞ Şeffaflık Platformu'ndan alınmıştır (herkese açık). Üretim için gerçek zamanlı üretim verisi kullanılmıştır; uzlaştırmaya esas veri miktarından küçük farklar olabilir. Dengesizlik birim fiyatı PTF/SMF ve sistem yönüne göre 0,94/1,03 (sistem fazlada) veya 0,97/1,06 (sistem açıkta) katsayılarıyla hesaplanmış; maliyet, KGÜP'e uyulsaydı PTF'den elde edilecek gelire göre fark olarak bulunmuştur. Toplayıcı/dengeden sorumlu grup içi mahsuplaşma, YEKDEM ödemeleri ve ikili anlaşmalar dikkate alınmamıştır. Rakamlar tahminidir.