

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Şubat 2026 #93

Ezgi İpek Koçlu

ipeke@tskb.com.tr

Can Hakyemez

hakyemez@tskb.com.tr

6 Mart 2026

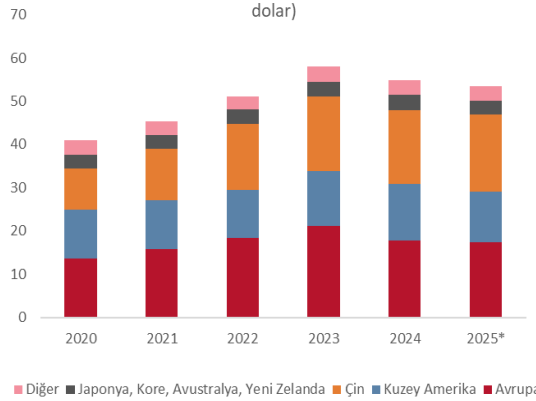
2025 yılında enerji inovasyonunun merkezinde enerji güvenliği ve rekabet gücü yer aldı

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) yayımladığı "Enerji İnovasyonunun Durumu 2026" raporuna göre 2025'te inovasyonla ilgili açıklanan politikaların çoğu rekabet gücü ve enerji güvenliği için teknolojik gücü teşvik etmeyi hedefledi. Bununla birlikte uygun fiyat, sera gazı emisyonları ve ulusal ekonomik performansa katkı da enerji inovasyonunun itici gücü olarak öne çıktı. IEA, bu doğrultuda yürütülen politikaların yerli enerji kaynaklara odaklandığını ve teknolojilerin gelişmelerin kritik mineralleri, şebekeleri ve nükleer enerjiyi destekleyebileceğini belirtiyor.

IEA, enerji AR-GE'sine yönelik kamu harcamalarının 2025 yılında %3'lük düşüş ile 53,4 milyar dolar olacağını öngörüyor. Bu düşüşte Avrupa Birliği (AB) bütçesinden gelen pilot proje taahhütleri ve ABD federal bütçesindeki kesintiler rol oynuyor.

İnovasyonlar bölgesel olarak incelendiğinde ise Çin öne çıkarken, ülkenin fonlama, patent alma çalışmalarına ve enerji AR-GE'sine yaptığı yüksek harcamalar ile dikkat çektiği görülüyor. Rapor, kamu enerji AR-GE harcamalarında Çin ve Avrupa'nın benzer seviyelerde seyretse de Çin'deki patent sayısının fazlalığına dikkat çekiyor.

Enerji Ar-Ge'sine Yönelik Kamu Harcamaları (milyar dolar)



Kaynak: IEA, TSKB Ekonomik Araştırmalar
*2025 değerleri IEA tahminlerini göstermektedir.

Rapora göre enerji inovasyonunda en çok depolama teknolojileri öne çıkıyor. Elektrik üretiminde kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının payının artması ve elektrifikasyonun giderek yaygınlaşmasının depolama teknolojilerini öne çıkardığı söylenebilir. Bu doğrultuda IEA, enerji depolama teknolojisine yönelik patentlerin artmaya devam edeceğini ve buradaki gelişmelerin enerji güvenliği, sanayi politikası ve şebeke altyapısı için önem taşıyacağını vurguluyor.

27,7
TWh

Şubat Üretimi

2.078,2
TL/MWh

Ortalama PTF

%6,0

Şubat ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %6,0, bir önceki yılın aynı ayına göre %4,0 azaldı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

%28,2

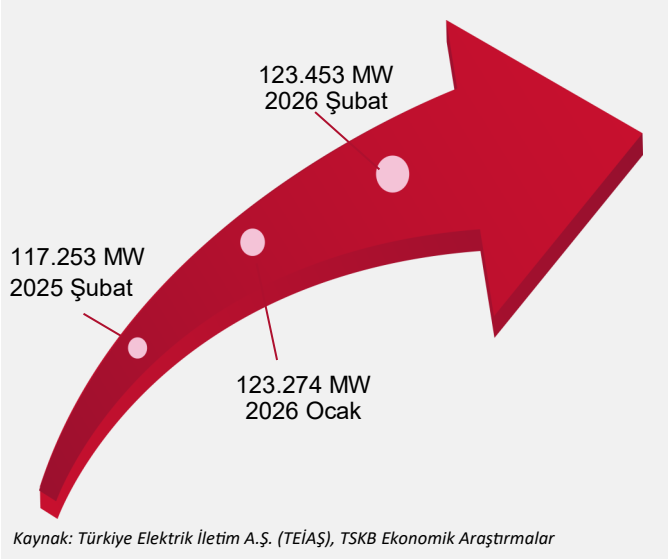
Şubat ayında PTF bir önceki aya göre %28,2, bir önceki yılın aynı ayına göre ise %16,1 azaldı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).



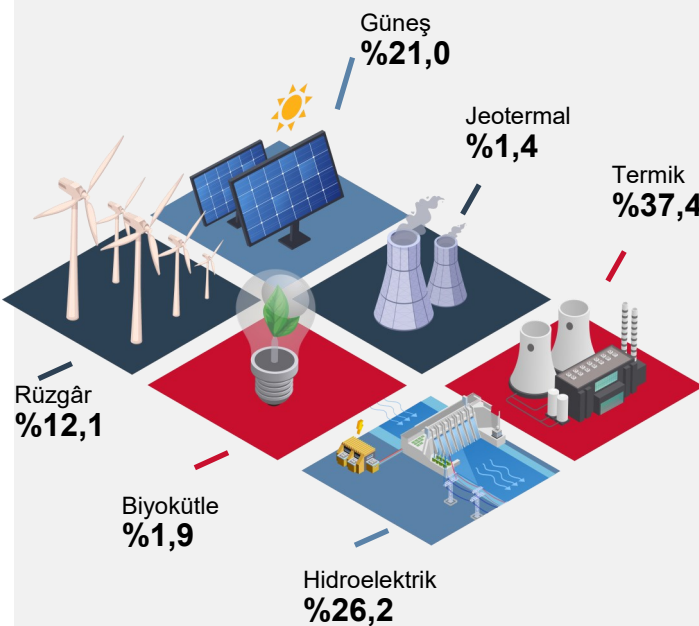
Kurulu Güç Analizi

2026 yılı Ocak ayı sonunda 123.274 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kurulu gücü, 2026 yılı Şubat ayında 123.453 MW seviyesine çıktı. Şubat ayında Ocak ayına kıyasla toplam net 179,1 MW ilave kurulu güç devreye alındı. Devreye alınan santrallerin 142,3 MW'ını güneş enerjisi santralleri oluştururken, rüzgar enerji santrallerinin kurulu gücü 23,2 arttı. Yenilenebilir atık ve hidroelektrik santrallerinin kurulu gücü de sırasıyla 11,4 MW ve 2,1 MW yükselirken, diğer santrallerinin kurulu gücünde ise bir değişiklik gözlemlenmedi.



Şubat ayında devrede olan santrallerin %62,6'sını yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %26,2'sini oluştururken, rüzgar ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payı %33,1 ile hidroelektrik santrallerin payının üzerinde kalmaya devam etti.

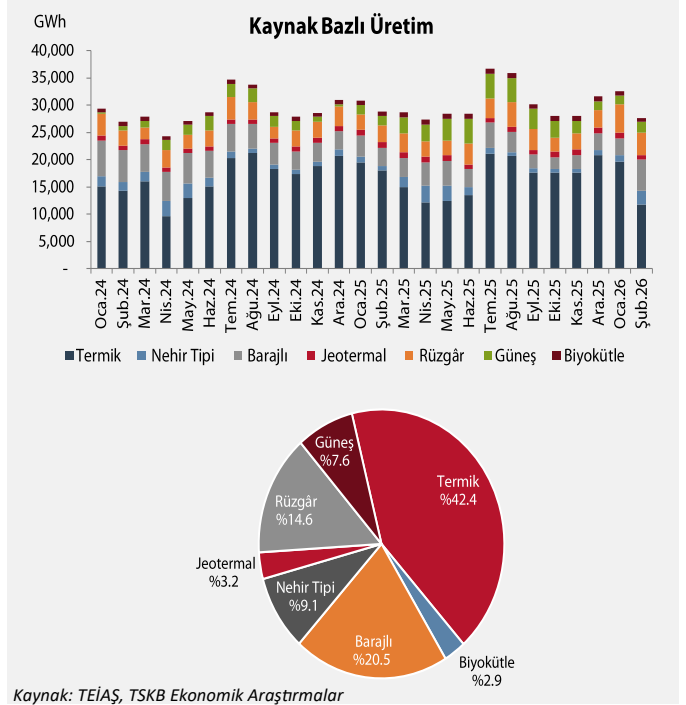
Şubat 2026 Kurulu Güç Dağılımı



Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

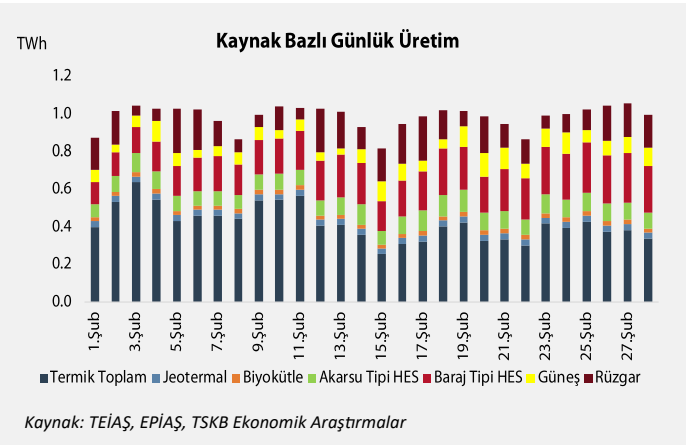
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

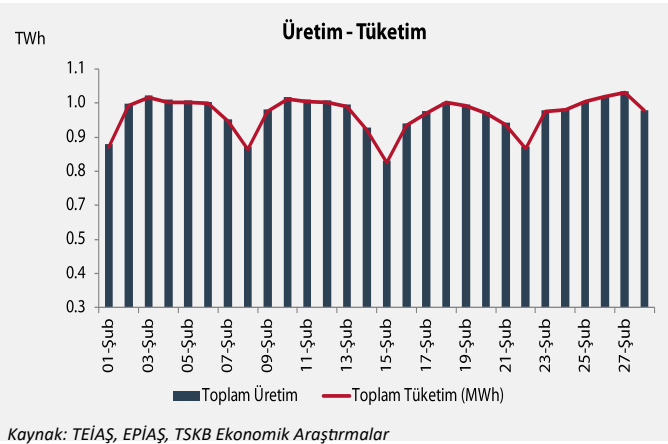
2026 Ocak ayında yaklaşık 32,6 teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, 2026 Şubat ayında 27,7 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte Şubat ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretimi bir önceki aya göre %6,0, bir önceki yılın aynı dönemine göre %4,0 azaldı.



Ocak ayı içerisinde üretilen elektriğin %60,1'ini sağlayan termik santraller, Şubat ayında toplam üretilen elektriğin %42,4'ünü karşıladı. Bu düşüşte Şubat ayında hidroelektrik santrallerinin yüksek üretimi etkili oldu. Üretilen elektriğin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde bir önceki aya %13,0'lık bir paya sahip olan hidroelektrik santrallerin Şubat ayında toplam elektriğin %29,6'sını üretti. Aynı dönemde güneş enerjisi santrallerinden üretilen elektriğin payı %7,6 seviyesinde gerçekleşirken, jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %3,2'lik kısmını sağladı.

2026 yılı Ocak ayında %37,1 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2026 Şubat ayında %55,1 seviyesinde gerçekleşti. İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %20,5'ine katkıda bulunurken, rüzgar santralleri toplam üretimin %14,6'sını karşılayarak en fazla elektrik üreten ikinci yenilenebilir kaynak olarak kayıtlara geçti. Bununla birlikte rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinden elde edilen elektriğin toplam üretilen elektriğe oranı %22,2 olarak kaydedildi.





Kaynak: TEİAŞ, EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

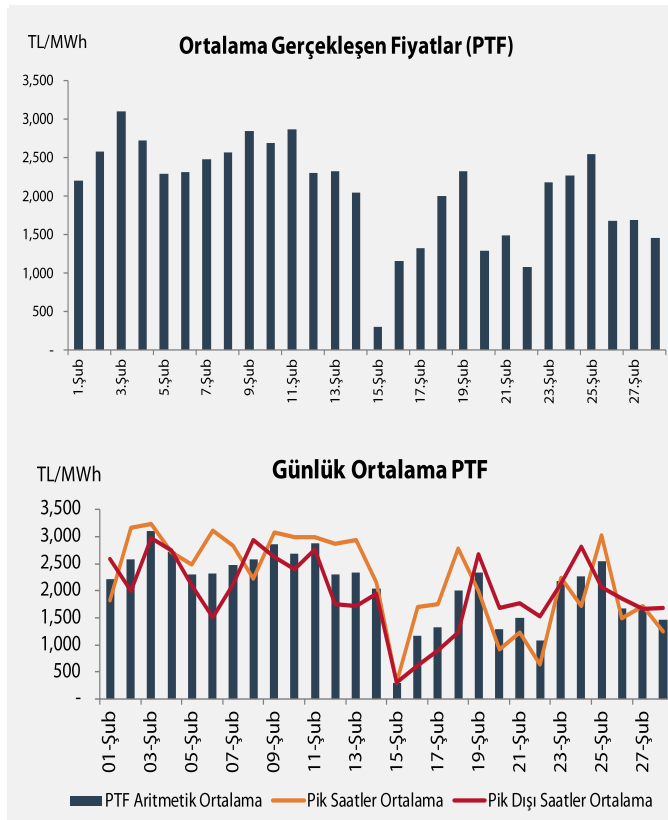
Şubat ayında ortalama günlük elektrik üretim miktarı 0,98 TWh olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde gerçekleşen en yüksek üretim 27 Şubat Cuma günü 1,06 TWh olarak kaydedilirken, aynı dönemde gerçekleşen en düşük üretim 0,81 TWh ile 15 Şubat Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 0,98 TWh olarak gerçekleşti. Şubat ayında en yüksek tüketim 1,06 TWh ile 27 Şubat Cuma günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 0,81 TWh ile 15 Şubat Pazar günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Şubat ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 300,6 TL/MWh ve 3.101,2 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Şubat ayı günlük PTF ortalaması ise 2.078.2 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 3.101,2 TL/MWh ile 3 Şubat Salı günü kaydedilirken, en düşük günlük ortalama PTF değeri 300,6 TL/MWh ile 15 Şubat Pazar günü gerçekleşti.

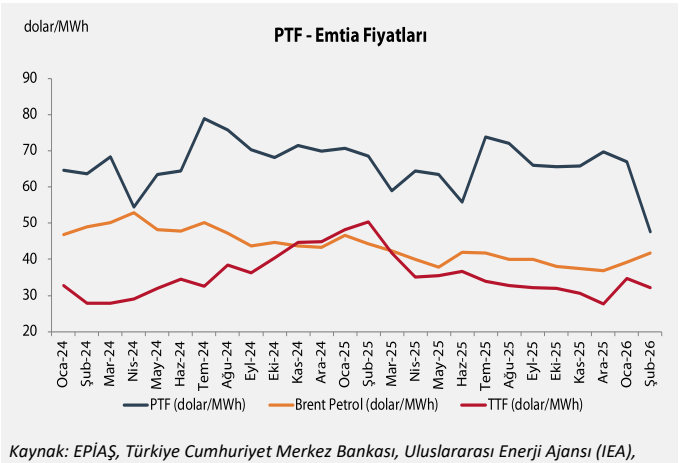
Saatlik veriler incelendiğinde, Şubat ayında PTF toplam 57 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 3.400 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Şubat ayında gerçekleşen saatlik minimum fiyat ise 0 TL/MWh olarak 20 saat kaydedildi.



Şubat ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) tüm saatler ortalaması değerinin %5,4 üzerinde gerçekleşti ve 2.109 TL/MWh olarak kaydedildi. Azami limit fiyatı olan 3.400 TL/MWh pik saatlerde 50 defa kaydedilirken, pik saatlerde en düşük fiyat olan 0 TL/MWh 14 saat gerçekleşti.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 1.966,4 TL/MWh oldu. Azami limit fiyatı olan 3.400 TL/MWh pik dışı saatlerde 7 saat gerçekleşirken, pik dışı saatlerin en düşük fiyatı olan 0 TL/MWh 6 kere kaydedildi.

Ocak ayında 67 dolar/MWh olarak kaydedilen PTF ortalaması, Şubat ayında ortalama 47,6 dolar/MWh'e indi. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında PTF'nin dolar bazında %30,6 aşağıda olduğu görüldü.



Kaynak: EPIAŞ, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA),

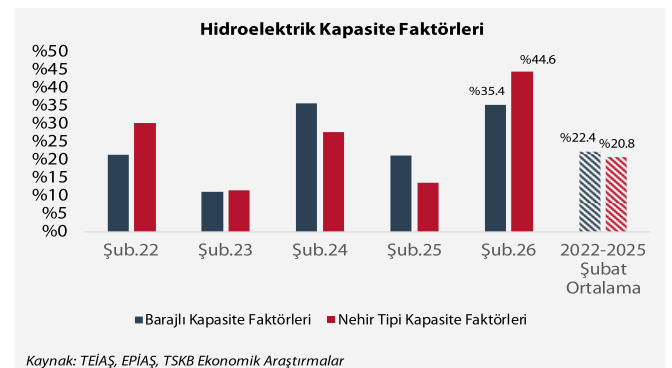
Ortalama Emtia Fiyatları

Ocak ayında ortalama 39,2 dolar/MWh olarak kaydedilen Brent petrolün fiyatı, Şubat ayında aylık bazda %6,3 artış ile 41,7 dolar/MWh seviyesine çıktı. Bu ortalama fiyat bir önceki yılın aynı dönemine göre %6,1 aşağıda gerçekleşti.

Ocak ayı ortalaması 34,7 dolar/MWh olan TTF doğal gaz kontrat fiyatı aylık bazda %7,1 azalarak Şubat ayında 34,2 dolar/MWh olarak gerçekleşti. TTF bir önceki yılın aynı döneme göre ise %36 azaldı.

Hidroelektrik Kapasite Faktörleri

2026 Şubat ayına ilişkin barajlı ve nehir tipi hidroelektrik santrallerin kapasite faktörleri sırasıyla %35,4 ve %44,6 olarak gerçekleşti. 2025 yılı Şubat ayı ile karşılaştırıldığında 2026 yılı Şubat ayı kapasite faktörlerinde barajlı santraller için 14,2 yüzde puan, nehir tipi santraller için ise 31,1 yüzde puan artış gözlemlendi. Son 5 yılın Şubat ayları karşılaştırıldığında ise, nehir tipi santrallerin 2026 yılında en yüksek kapasite faktörüne ulaştığı, barajlı hidroelektrik santraller için ise en yüksek dönemin %35,7 ile Şubat 2024 olduğu görüldü.



Kaynak: TEİAŞ, EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

2025 Yılı Elektrik Maliyet Trendleri

Ezgi İpek Koçlu

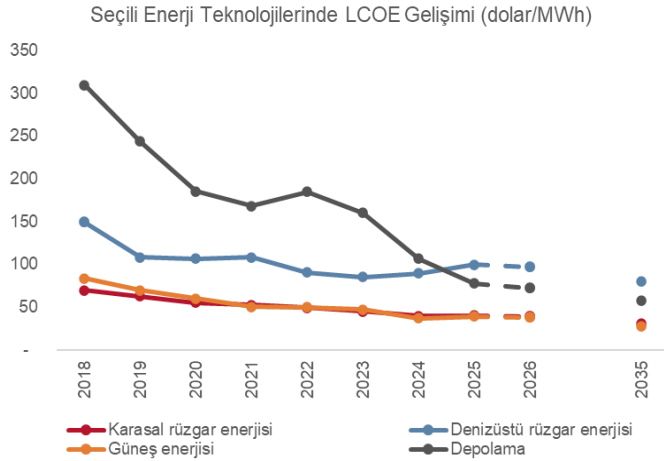
ipeke@tskb.com.tr



2025 yılında depolama projelerinin seviyelendirilmiş elektrik maliyeti (LCOE) bir önceki yıla göre %27 düşerek megavatsaat (MWh) başına 78 dolar oldu. BloombergNEF'in (BNEF) "Seviyelendirilmiş Elektrik Maliyet Güncellemesi" raporuna¹ göre bu düşüşte artan rekabet, gelişmiş tasarım ve fiyatlardaki düşüş rol oynadı.

Rapor, depolamadaki maliyet düşüşünün yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin kullanımına destek olduğunu vurgularken, 2025 yılında 85 gigavattık (GW) depolamalı güneş santrallerinin devreye alındığını belirtiyor. Bu doğrultuda hibrit yenilenebilir enerji santrallerinin düşen maliyetler ile birlikte giderek daha fazla önem kazanacağı söylenebilir.

BNEF, depolama dışı teknolojilerinin maliyetinde ise tedarik zinciri kısıtlamaları, kaynaklara erişimin sınırlanması ve Çin'deki piyasa değişiminin etkisiyle artış gözlemlendiğini belirtiyor. Buna göre güneş enerji santralleri için LCOE %6'lık artış ile 39 dolar/MWh olurken, karasal rüzgar enerji santralleri için LCOE'nin ise %2 artarak 40 dolar/MWh'e yükseldiği görülüyor. Denizüstü rüzgar enerji santrallerinde ise LCOE %11,7 artış ile 100 dolar/MWh'a yükselerek dikkat çekiyor. Ancak, güneş ve karasal rüzgar enerjisi santrallerinin LCOE'sindeki artışlara rağmen, depolamanın altında seyrettiğine işaret etmek gerekiyor.



Kaynak: BNEF, TSKB Ekonomik Araştırmalar
2026 ve 2035 değerleri BNEF'in tahminlerini göstermektedir.

2026 yılında sınırlı artış trendinin devam etmeyeceği vurgulanırken, tüm temiz enerji teknolojilerinin maliyetlerinde düşüş olacağı öngörülmüyor. Bu trendin 2026 sonrasında da korumacılık eğilimleri, tedarik zincirine yönelik riskler ve yüksek finansal maliyetlere rağmen devam etmesini bekliyor.

Buna göre 2035 yılında güneş, depolama ve karasal rüzgar enerjisi projelerinin LCOE'sinde sırasıyla %30, %25 ve %23'lük bir düşüş öngörüyor.

2025 yılında öne çıkan depolama projelerindeki maliyet düşüşünün ise artan metal fiyatları, jeopolitik gerilimler ve tarifelerin etkisiyle 2026 yılında yavaşlayarak %2 seviyelerinde seyredeceği öngörülüyor. Önümüzdeki dönemde temiz enerji teknolojilerinden üretilen elektrik maliyetlerinde beklenen düşüş trendi ile bu kaynakların elektrik üretimindeki rollerinin artmaya devam edeceğini söylebiliriz.

Ancak temiz enerji teknolojilerinin rolünün kalıcı hale gelebilmesinin bu teknolojilerin tüm tedarik zincirlerinin dikkate alınması ile mümkün olduğuna da dikkat çekmek gerekiyor. Bu doğrultuda öne çıkan ilk nokta ise kritik mineral ihtiyacı. Kritik mineraller ilgili teknolojilerin hammaddesi olarak dikkat çekerken, aynı zamanda elektrik şebekeleri için de öne çıkıyor.

Ancak kritik minerallerin arzındaki coğrafi yoğunluk, jeopolitik gerilimler ve ihracat kontrolleri, talebin karşılanmasına yönelik sorunları beraberinde getiriyor. Bu da kritik mineralleri ülkelerin enerji güvenliğine ilişkin politikalarının merkezine koyuyor. 2015-2025 döneminde kritik minerallere yönelik açıklanan politikalarındaki artış dikkat çekerken², finansman ve vergi teşviklerine yönelik politika sayısı, 4'ten 94'e yükselmesi ile öne çıkıyor. Aynı dönemde geri dönüşüm ve inovasyon politikalarında da artış görülüyor.



Kaynak: IEA, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Artan politikalar, kritik minerallerin tedarik zincirinin daha çeşitli ve dayanıklı hale gelmesi için fırsat yaratıyor. Bu sayede arz güvenliğine yönelik risklerin azalmasının ise temiz enerji teknolojilerinden üretilen elektrik maliyetlerindeki düşüşe katkı sağlayabileceğini söylebiliriz.

¹ IEA, 2026. <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2025/executive-summary>

² BNEF, 2026. <https://about.bnef.com/insights/clean-energy/battery-storage-costs-hit-record-lows-as-costs-of-other-clean-power-technologies-increased-bloombergnef/>

Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, iki yeni Yüzer Depolama ve Yeniden Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) planlandığını açıkladı.** Buna göre FSRU'lerden birinin Hatay'da bulunan Dört Yol FSRU'nun yanına inşa edilmesi ve 28 milyon metreküplük (mcm) gazlaştırma kapasitesine sahip olması planlanıyor. Diğer tesis için ise Akdeniz'de Gazipaşa-Anamur arasındaki yeni bir lokasyon için düşünülüyor. Türkiye'nin şu an Dört Yol FSRU ve Saros FSRU olmak üzere iki adet terminali bulunurken, bu iki terminalin günlük gazlaştırma kapasitesi toplam 56 mcm. Bakan Bayraktar önümüzdeki 2 yılda 200 mcm'lik gazın gemiler aracılığıyla alınmasının hedeflendiğini vurguluyor.

- **Türkiye ve Suudi Arabistan 2 GW'lık güneş enerjisi santrali için 2 milyar dolarlık bir anlaşma imzaladı.** Anlaşmaya göre temelleri 2027 yılında atılacak ve her biri 1 GW kapasiteye sahip güneş enerjisi santralleri Sivas ve Karaman'da kurulacak ve 2,1 milyon hanenin elektrik ihtiyacını karşılayacak. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre anlaşma 5 GW'lık bir projenin ilk bölümünü oluştururken, Karaman'da yapılacak santralden MWh başına 19,95 euro, Sivas'ta yapılacak santrallerden ise MWh başına 23,415 euro üzerinden elektrik alımı yapılacak. Bakan Bayraktar, bu fiyatlar ile santrallerin Türkiye'de inşa edilen yenilenebilir enerji santralleri arasında en düşük elektrik fiyatı ile ön plana çıkacağını vurgularken, santrallerde %50 yerlilik oranının takip edileceğini belirtti.

- **Basında çıkan habere göre Avrupa Yatırım Bankası (EIB) Türkiye'de 100'er milyon euro değerinde iki adet yenilenebilir enerji projesi yatırımı yapmayı planlıyor.**

Avrupa Birliği Komisyonu'nun Genişlemeden Sorumlu Üyesi Marta Kos'un açıklamalarına göre EIB ile birlikte Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) ve Dünya Bankası da bu gündemde önemli bir rol oynayacak.

- **Türkiye Petrolleri (TPAO) ve ABD'li enerji şirketi Chevron, potansiyel petrol ve doğal gaz alanlarında arama ve üretim yapmak üzere bir mutabakat zaptı imzaladı.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, TPAO'nun yeni bir büyüme stratejisi içerisinde olduğunu belirtirken, Şubat ayı içerisinde iki ayrı uluslararası şirketle anlaşma noktasına geldiğini ve kamuoyu ile paylaşacağını ekledi.

- **Türkiye İş Bankası ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası (TSKB), Schmid Pekintaş'a toplam 100 milyon euro tutarında finansman sağladı.** Finansman, Schmid Pekintaş'ın HIT-30 Programı çerçevesine hayata geçireceği 5 GW kapasiteli güneş hücresi yatırımı için kullanılacak. Türkiye İş Bankası ve TSKB tarafından %50-%50 paylaşımlı sağlanacak finansman ile ilk yerli hücre üretiminin 2026 Mart ayında başlaması hedefleniyor.

- **"Süper İzin" sonrası 23 projede 208 MW kapasite devreye alındı.** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz'ın açıklamalarına göre, "Süper İzin Kanunu" ile yapılan düzenlemeler lisanslama süreçlerini hızlandırarak projelerin hayata geçmesini sağlıyor. Şebeke güvenliğinin de önemine işaret eden Başkan Yılmaz, bu doğrultuda depolama sistemlerinin dengeleme mekanizmasının en stratejik unsurlarından biri olduğunu vurguluyor.

- **TPAO ile BP, petrol ve doğal gaz alanında stratejik iş birliğine yönelik bir mutabakat zaptı imzaladı.** Bu doğrultuda, petrol ve doğal gaz sahalarının geliştirilmesi, arama

potansiyeli bulunan alanların değerlendirilmesi, petrol ihracat kapasitesi ve doğal gaz taşıma altyapısı gibi konularda uluslararası ve bölgesel düzeyde iş birliği yapılması hedefleniyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre mutabakat zaptı kapsamında öncelik Irak ve Libya'da iş birliği olacak.

- **EPDK 2025 yılı Aralık ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu" ve "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"nu yayımladı.** Buna göre Aralık ayında elektrik tüketimi 2024 Aralık ayına göre %3,2 artarak 31,1 TWh oldu. Elektrik tüketimi Kasım ayında 27,6 TWh olarak gerçekleşmişti. Faturalanan elektrik tüketimi ise yıllık bazda %0,9 artarak 22,5 TWh oldu. Bununla birlikte doğal gaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %8,3 azalarak 6,5 milyar metreküp (bcm) olurken, tüketilen doğal gazın %28,6'sı dönüşüm/çevrim sektörü tarafından kullanıldı. Doğal gaz ithalatı ise 2024 Aralık ayına göre %4,0 artarak 7,6 bcm olarak gerçekleşti.

- **Önümüzdeki beş yıllık dönemde elektrik dağıtım altyapısına 777 milyar TL'lik yatırım yapılması planlanıyor.** Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER) Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan'ın açıklamalarına göre bu yatırım şebeke modernizasyonu, kapasite artışı ve kesinti sürelerinin azaltılmasına odaklanacak.

- **Türkiye ve Etiyopya enerji alanında iş birliği anlaşması imzaladı.** Anlaşmaya göre iki ülke elektrik, yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği alanlarında ortak projeler geliştirecek. Ayrıca, hidroelektrik santrali ekipmanlarının ve elektrik türbinlerinin üretimi ve kurulumuna yönelik iş birliği yapılacak. Anlaşma iki ülkenin elektrik üretim, iletim ve dağıtım sektörleri olmak üzere kamu kurumlarının ve özel şirketlerin enerji altyapı projelerine yönelik yatırımların desteklenmesini de kapsıyor.

- **TPAO ile Shell ortaklık anlaşması imzaladı.** Anlaşmaya göre TPAO, Bulgaristan'ın deniz yetki alanındaki Khan Tervel Sahası'ndaki petrol ve doğal gaz arama çalışmalarına ortak oldu. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre TPAO Sakarya Gaz Sahası'na yakın bir mesafede bulunan sahaya ortaklık için 5 yıllık bir lisansa sahip olacak.

- **Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ), 2026 yılında doğal gaz iletim şebekesine 26,5 milyar TL yatırım yapacak.** EPDK'nın onayladığı yatırım programı kapsamında proje bazında tahsis edilen ödenekler tavanı aşamayacak ve yatırım ödenekleri yatırım dışı amaçlarla kullanılmayacak.

- **TPAO, 1 milyar dolarlık 5 yıl vadeli sukuk ihracını tamamladı.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre başlangıç hedefinin 7,3 katı yani 5,5 milyar dolarlık talep gören işlem, Türkiye'de en büyük şirket kaynaklı sukuk ihracı oldu. Ayrıca, bir Kamu İktisadi Teşebbüsü (KİT) tarafından yapılan ilk işlem olarak da kayıtlara geçti.

Yurt Dışından Haberler

-**ABD Başkanı Donald Trump, ABD Savaş Bakanlığı'nın askeri operasyonlara enerji sağlamak amacıyla kömür santrallerinden ile anlaşmalar yapmasını öngören bir kararname imzaladı.**

- **Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) 2026 ve 2027 yıllarına dair petrol talebi büyüme tahminini sabit bıraktı.** OPEC'in Şubat ayına ilişkin Aylık Petrol Piyasası Raporu'na göre küresel petrol talebinin 2026 yılında günlük 1,4 milyon varil, 2027 yılında ise günlük 1,2 milyon varil artacağı öngörülüyor.

- **2026 yılında küresel petrol talebinin günlük 850 bin varil artacağı öngörülüyor.** IEA'nın Şubat ayı Petrol Piyasa Raporu'na göre bu değer IEA'nın bir önceki tahminine göre günlük 80 bin varil düşüşe işaret ediyor. IEA bu düşüşte ekonomik belirsizliklerin ve yüksek petrol fiyatlarının tüketimi olumsuz etkilemesinin rolünü vurguluyor.



Elektrik Talebinin Karşılanmasının Geleceği

Can Hakyemez hakyemec@tskb.com.tr



IEA, "Elektrik 2026" raporunu Şubat ayında yayımladı. Yayımlanan raporda küresel elektrik talebinin yönüne, elektrifikasyonun hızlanmasına, veri merkezlerine ve yenilenebilir enerji yatırımlarındaki artışa yönelik değerlendirmeler bulunuyor. Bu doğrultuda, önümüzdeki dönemde karşılanabilecek artmaya devam etmesi beklenen elektrik talebi ve bu talebin karşılanması için hangi kaynakların öne çıkacağı dikkat çekiyor.

IEA tarafından yayınlanan rapor küresel elektrik talebinin önümüzdeki birkaç yıl içerisinde ekonomik büyümenin üzerinde bir hızla artmaya devam edeceğine işaret ediyor¹. Benzer bir ifadeyi birkaç ay önce Sabancı Üniversitesi İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi (IIEEC) tarafından düzenlenen "Dünyada ve Türkiye'de Enerji Güvenliğinin Bugünü ve Yarını: Kritik Minerallerde Riskler ve Çözümler" temalı konferansta IEA İcra Direktörü Fatih Birol'un konuşmasında da dinlemiştik.

Küresel olarak önümüzdeki on yılda elektrik talebinin enerji talebinden altı kat daha fazla büyüyeceğini belirten Fatih Birol, bunun nedenleri arasında veri merkezlerinin, iklim değişikliği nedeniyle klima kullanımındaki artışın ve elektrikli araçların olduğuna işaret etmişti².

Rapor arz tarafında ise yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanan elektrik miktarının yine ön planda olacağını belirtilirken, önümüzdeki yıllarda küresel arzdaki artışın büyük bir kısmının güneş ve rüzgar enerjisinden geleceğini vurguluyor.

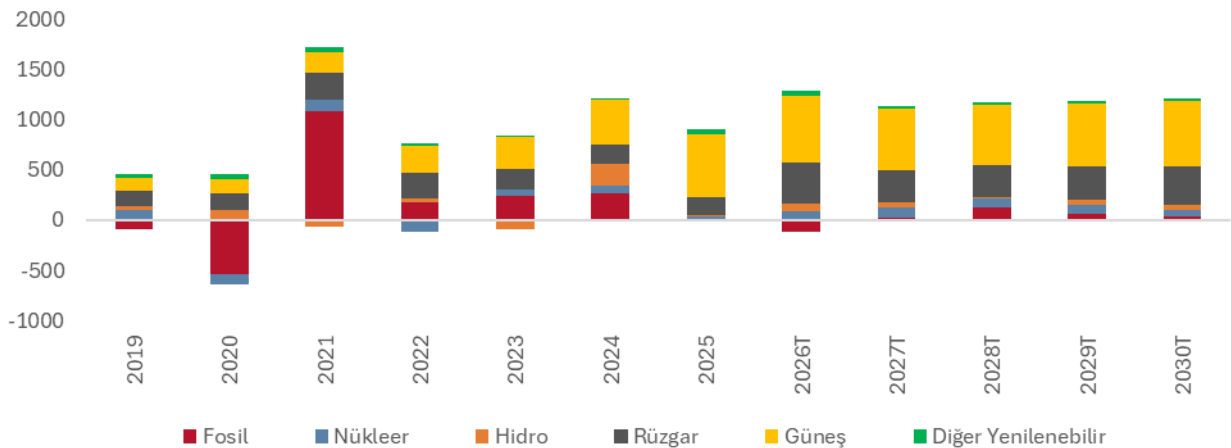
Buna göre, önümüzdeki beş yıllık süreçte elektrik talebi artışının ortalama %83,8'inin güneş ve rüzgar kaynaklarından sağlanacağına işaret edilirken, toplam yenilenebilir enerji kaynaklarının sağladığı elektriğin payının yaklaşık %91 olacağını tahmin ediliyor.

Bununla birlikte fosil yakıtlar arasından doğal gaz ile nükleer enerjisinden elektrik üretiminin de önümüzdeki beş yıllık dönemde artması bekleniyor. Raporda yenilenebilir enerji kaynakları arasında en önemli kaynağın güneş enerjisi olmaya devam edeceği ön plana çıkarılıyor.

Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik artışındaki eğilim enerji sistemlerindeki dönüşümünün hızlanması açısından olumlu bir gelişme olarak değerlendirilse de özellikle güneş ve rüzgar gibi kaynaklardan sağlanan değişken elektrik üretimi, sisteme entegrasyon açısından bazı zorluklar içerebilir. Bu kaynakların sistemde daha fazla yer alması esneklik ihtiyacını doğuruyor. Bunun da enerji depolama sistemleri, talep tarafı yönetimi, iletim ve dağıtım altyapısının güçlendirilmesi gibi kalemler ile desteklenmesi gerekiyor.

Özetle, artan elektrik talebi ve yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik miktarı enerji sistemlerinin daha esnek ve dayanıklı bir hale getirilmesini zorunlu kılıyor. Bu zorunluluk elektrik altyapısı yatırımlarının politika yapıcılar, finans kuruluşları ve de elektrik şirketleri ajandalarında ön sıralarda olması gerekliliğini hatırlatıyor.

Küresel Elektrik Arzında Kaynaklara Göre Yıllık Değişim (2019-2030, TWh)



Kaynak: IEA, TSKB Ekonomik Araştırmalar

¹IEA, 2026. <https://www.iea.org/reports/electricity-2026>

²Sabancı Üniversitesi İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi (IIEEC), 2026. <https://iieec.sabanciuniv.edu/sites/iieec.sabanciuniv.edu/files/2026-01/IIEEC%20Enerji%20Piyasas%C4%B1%20Haber%20B%C3%BClteni%20Say%C4%B1%2041.pdf>



Ekonomik Araştırmalar

ekonomikarastirmalar@tskb.com.tr

MECLİSİ MEBUSAN CAD.

NO:81 FINDIKLI İSTANBUL 34427, TÜRKİYE

T: +90 (212) 334 50 50 F: +90 (212) 334 52 34

2026 Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. Her hakkı mahfuzdur.

Bu doküman Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin yatırım bankacılığı faaliyetleri kapsamında, kişisel kullanıma yönelik olarak ve bilgi için hazırlanmıştır. Bu dokümana dayalı herhangi bir işlem yapılması tarafımızdan öngörülen bir husus değildir. Belirtilen görüşler sadece bizim güncel görüşlerimizdir. Bu raporda yer alan bilgileri makul bir esasa dayalı olarak güncelleştirirken, bu konuda mevzuat, uygunluk veya diğer başka nedenlerle amaca uygunluk tam olarak sağlanamamış olabilir.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ve/veya bağlı kuruluşları veya çalışanları, burada belirtilen senetleri ihraç edenlere ait menkul kıymetlerle ilgili olarak bir pozisyon almış olabilir veya alabilir; menkul kıymetler üzerinde opsiyonları olabilir veya ilgili diğer bir yatırıma girebilir; bu menkul kıymetleri ihraç eden firmalara danışmanlık yapmış, hisselerinin halka arzına aracılık veya yüklenim taahhüdünde bulunmuş olabilir. Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ve/veya bağlı kuruluşları bu raporda belirtilen herhangi bir şirket için yatırım bankacılığı da dahil olmak üzere önemli tavsiyeler veya yatırım hizmetleri sağlıyor veya sağlamış olabilir.

Bu raporun ilgili olduğu yatırım fiyatı veya değeri, direkt veya indirekt olarak, yatırımcıların menfaatlerine ters düşebilir. Döviz kurlarındaki herhangi bir değişimin yatırımın değeri veya fiyatı veya bu yatırımdan sağlanan gelir üzerinde olumsuz bir etkisi olabilir. Geçmişteki performans her zaman gelecekteki performansın kılavuzu olacak demek değildir. Yatırım geliri dalgalanma gösterebilir. Bu rapor kamuya açık bilgilere dayalıdır. Doğru veya tamam olmayan hiçbir beyan yapılmamıştır. Bu rapor söz konusu menkul kıymetlerin alınması veya satılması için bir teklif, yorum ya da yatırım tavsiyesi değildir veya bu menkul kıymetlerin alınıp satılmasına yönelik bir teklif için de bir istek veya zorlama değildir. Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ve kendisiyle bağlantılı olan diğerleri bahsedilen şirketlerin menkul kıymetleriyle ilgili pozisyon alabilirler veya bu menkul kıymetlerle ilgili işlem yapabilirler, ayrıca bu şirketler için yatırım bankacılığı hizmetleri de verebilirler. Herhangi bir yatırım kararı yatırımcının tamamıyla kendi kişisel seçimine dayanmalıdır. Bu rapordaki bilgiler herhangi bir yatırım tavsiyesi olmayıp, raporda yer alan firmalara yatırım yapılmasından ötürü Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. hiç bir sorumluluk kabul etmez.