

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ocak 2026 #92

Ezgi İpek Koçlu

ipeke@tskb.com.tr

Can Hakyemez

hakyemez@tskb.com.tr

6 Şubat 2026

2024 yılında yenilenebilir enerji teknolojileri 16,6 milyon kişiye istihdam sağladı.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı'nın (IRENA) "Yenilenebilir Enerji ve İstihdam: 2025 Yıllık Değerlendirmesi" isimli yeni raporu, yenilenebilir enerji teknolojilerinin 2024 yılında 16,6 milyon kişiye istihdam sağladığını belirtiyor. 2024 yılındaki bu değer bir önceki seneye göre %2,3'lük artışa işaret ediyor. Yıllık veriler incelendiğinde yenilenebilir enerji kapasitelerindeki artışa rağmen 2024 yılında sektördeki istihdam artışının yavaşladığı görülüyor. 2022-2023 arasında sektör istihdamındaki artış %26,5 seviyesinde seyrediyor.

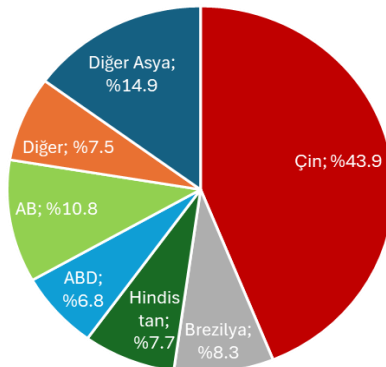
IRENA, artış hızındaki bu yavaşlamada otomasyon ve diğer teknolojik yeniliklerin, aşırı ekipman kapasitesinin, elektrik üretiminin kısıtlanmasına yol açan şebeke darboğazlarının rol oynadığını belirtiyor.

İstihdamın teknolojilere göre dağılımı incelendiğinde fotovoltaik güneş enerjisi sektörü, istihdamın yaklaşık %44'ünü oluşturması ile dikkat çekiyor. Bunu biyoyakıtlar, hidroelektrik ve rüzgar enerjisi takip ediyor.

Rapor, yenilenebilir enerji sektöründeki istihdamda bölgesel farklılıkların da altını çiziyor. Buna göre, 2024 yılında sektör istihdamının %44'ünü Çin oluştururken, Çin'i %10,8'lik oran ile AB takip ediyor. Brezilya ve Hindistan'ın paylarının ise sırasıyla %8,3 ve %7,7 olduğu görülüyor.

Rapor, sektör istihdamında adillik ve kapsayıcılığa olan ihtiyacın da altını çizerken, enerji sistemlerinin dönüşümü için merkezde insan odağının olması gerektiğini vurguluyor.

2024 Yılı Yenilenebilir Enerji İstihdamı Bölgesel Dağılımı



Kaynak: IRENA, TSKB Ekonomik Araştırmalar

32,1
TWh

Ocak Üretimi

2.894,9
TL/MWh

Ortalama PTF

%1,4

Ocak ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %1,4, bir önceki yılın aynı ayına göre %3,9 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

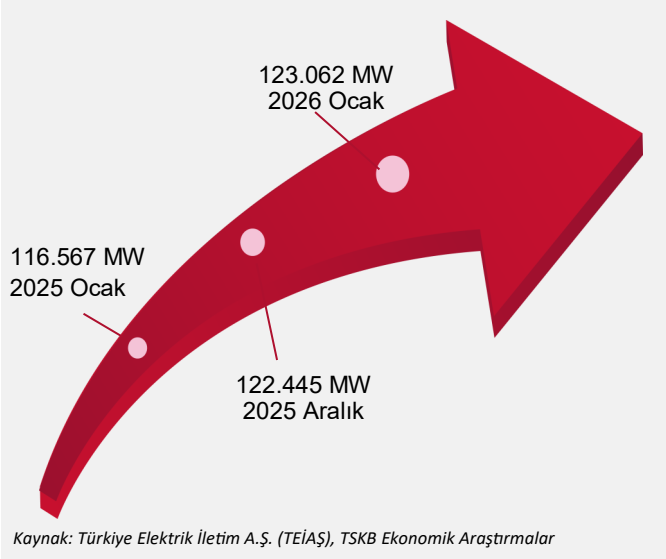
%2,6

Ocak ayında PTF bir önceki aya göre %2,6 düşerken, bir önceki yılın aynı ayına göre ise %21,5 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

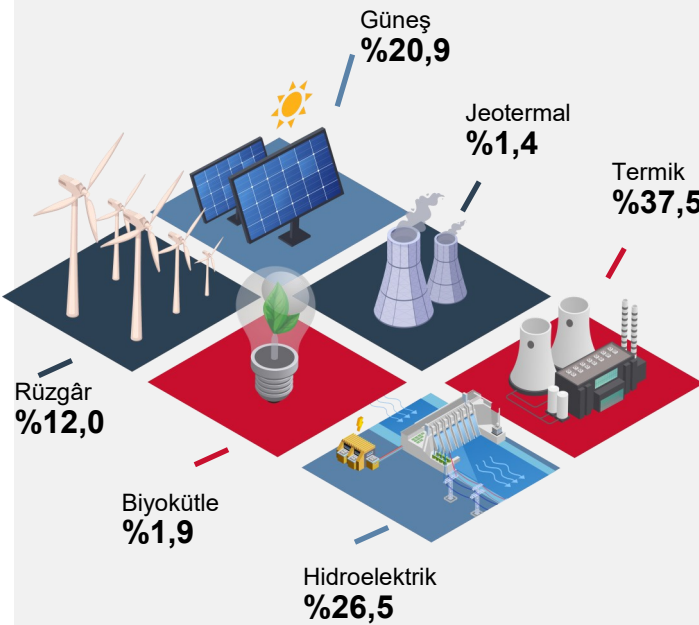
Kurulu Güç Analizi

2025 yılı Aralık ayı sonunda 122.445 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kurulu gücü, 2026 yılı Ocak ayında 123.062 MW seviyesine çıktı. Ocak ayında Aralık ayına kıyasla toplam net 617 MW ilave kurulu güç devreye alındı. Devreye alan santrallerin 609,1 MW'ını güneş enerjisi santralleri oluştururken, doğal gaz ve çok yakıtlı santrallerin kurulu gücü 15,2 arttı. Rüzgar enerjisi santrallerinin kurulu gücü 4,2 MW, jeotermal enerji santrallerinin kurulu gücü ise 1,5 MW arttı. Yenilenebilir atık ve yerli kömür kullanan enerji santrallerinin kurulu gücünde ise sırasıyla 7,2 MW ve 5,7 MW düşüş gözlemlendi.



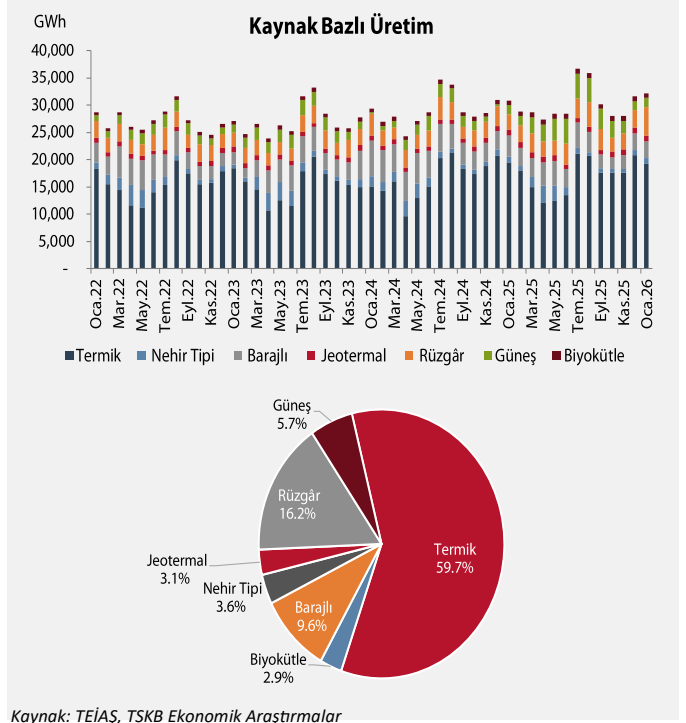
Ocak ayında devrede olan santrallerin %62,5'ini yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %26,2'sini oluştururken, rüzgar ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payı %32,9 ile hidroelektrik santrallerin payının üzerinde kalmaya devam etti.

Ocak 2026 Kurulu Güç Dağılımı



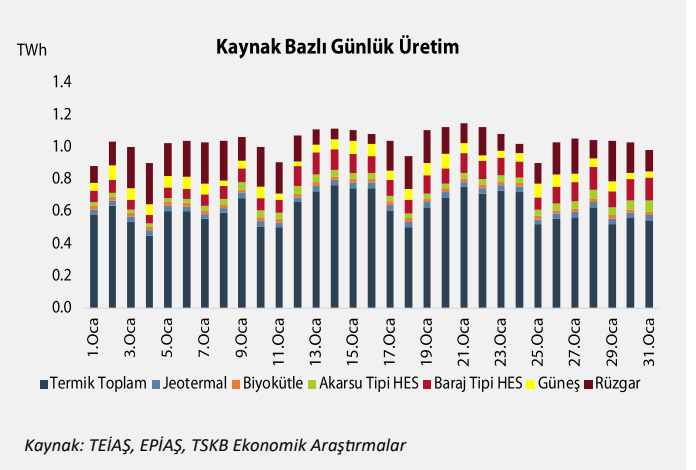
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

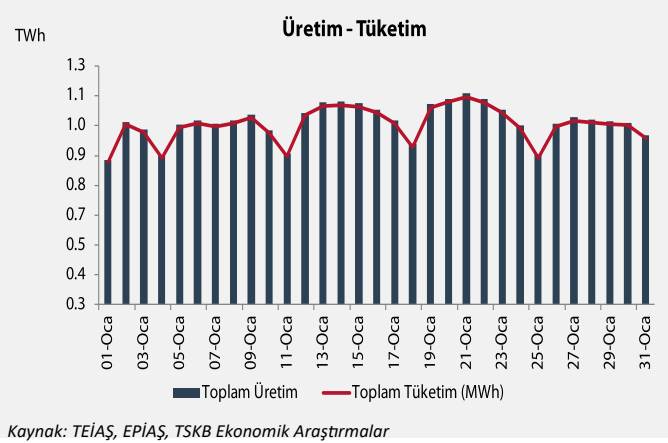
2025 Aralık ayında yaklaşık 31,7 teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, 2026 Ocak ayında 32,1 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte Ocak ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretimi bir önceki aya göre %1,4, bir önceki yılın aynı dönemine göre %3,9 arttı.



Aralık ayı içerisinde üretilen elektriğin %66'sını sağlayan termik santraller, Ocak ayında toplam üretilen elektriğin % 59,7'sini karşıladı. Üretilen elektriğin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde bir önceki ayda %12,6'lık bir paya sahip olan hidroelektrik santrallerin Ocak ayında toplam elektriğin % 13,2'sini ürettiği görülüyor. Aynı dönemde güneş enerjisi santrallerinden üretilen elektriğin payı %5,7 seviyesinde gerçekleşirken, jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %3,1'lik kısmını sağladı.

2025 yılı Aralık ayında %31,1 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2026 Ocak ayında % 38,2 seviyesinde gerçekleşti. İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %9,6'sına katkıda bulunurken, rüzgar santralleri toplam üretimin %16,2'ini karşılayarak en fazla elektrik üreten yenilenebilir kaynak olarak kayıtlara geçti. Bununla birlikte rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinden elde edilen elektriğin toplam üretilen elektriğe oranı %21,9 olarak kaydedildi.





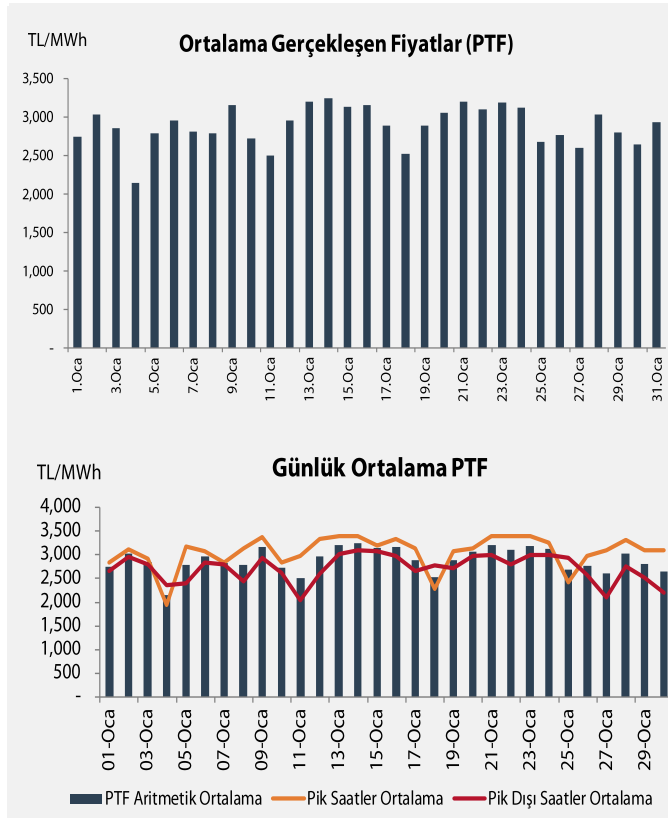
Ocak ayında ortalama günlük elektrik üretim miktarı 1,03 TWh olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde gerçekleşen en yüksek üretim 21 Ocak Çarşamba günü 1,14 TWh olarak kaydedilirken, aynı dönemde gerçekleşen en düşük üretim 0,88 TWh ile 1 Ocak Perşembe günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 1,02 TWh olarak gerçekleşti. Ocak ayında en yüksek tüketim 1,13 TWh ile 21 Ocak Çarşamba günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 0,87 TWh ile 1 Ocak Perşembe günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Ocak ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2.146,5 TL/MWh ve 3.248,1 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Ocak ayı günlük PTF ortalaması ise 2.894,9 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 3.248,1 TL/MWh ile 14 Ocak Çarşamba günü kaydedilirken en düşük günlük ortalama PTF değeri 2.146,5 TL/MWh ile 4 Ocak Pazar günü gerçekleşti.

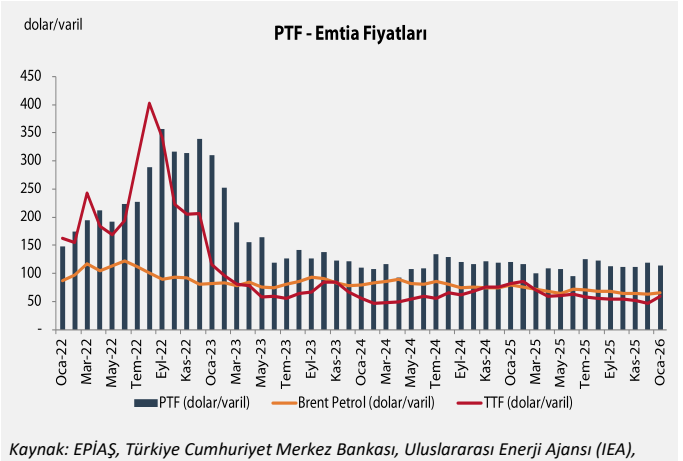
Saatlik veriler incelendiğinde, Ocak ayında PTF toplam 219 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 3.400 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Ocak ayında gerçekleşen saatlik minimum fiyat ise 755,1 TL/MWh olarak 1 saat kaydedildi.



Ocak ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) tüm saatler ortalaması değerinin %5,8 üzerinde gerçekleşti ve 3.063,8 TL/MWh olarak kaydedildi. Azami limit fiyatı olan 3.400 TL/MWh pik saatlerde 184 defa kaydedilirken, pik saatlerde en düşük fiyat olan 715 TL/MWh 1 saat gerçekleşti.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 2.726 TL/MWh oldu. Azami limit fiyatı olan 3.400 TL/MWh pik dışı saatlerde 35 saat gerçekleşirken, pik dışı saatlerin en düşük fiyatı olan 1.400 TL/MWh 1 kere kaydedildi.

Aralık ayında 69,7 dolar/MWh olarak kaydedilen PTF ortalaması, Ocak ayında ortalama 67 dolar/MWh'e indi. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında PTF'nin dolar bazında %5,1 aşağıda olduğu görüldü.



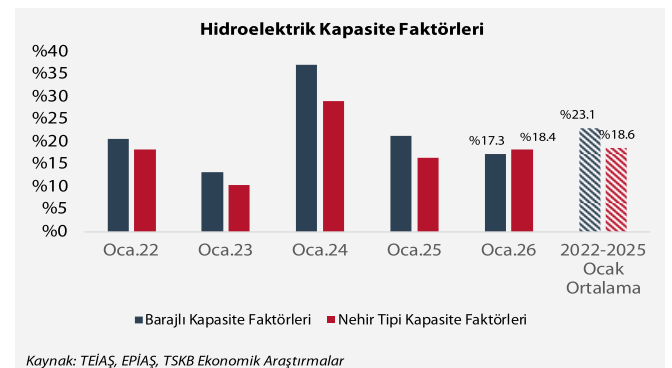
Ortalama Emtia Fiyatları

Aralık ayında ortalama 62,5 dolar olarak gerçekleşen Brent petrolün varil fiyatı Ocak ayında aylık bazda %4,8 artış ile 65,5 dolar seviyesine çıktı. Bu ortalama fiyat bir önceki yılın aynı dönemine göre %17,3 aşağıda gerçekleşti.

Aralık ayı ortalaması 47 dolar/varil olan TTF doğal gaz kontrat fiyatı aylık bazda %27,2 artarak Ocak ayında 59,9 dolar/varil olarak gerçekleşti. TTF bir önceki yılın aynı döneme göre ise %27,1 azaldı.

Hidroelektrik Kapasite Faktörleri

2026 Ocak ayına ilişkin barajlı ve nehir tipi hidroelektrik santrallerin kapasite faktörleri sırasıyla %17,3 ve %18,4 olarak gerçekleşti. 2025 yılı Ocak ayı ile karşılaştırıldığında 2026 yılı Ocak ayı kapasite faktörlerinde barajlı santraller için 4,1 yüzde puan düşüş, nehir tipi santraller için ise 1,8 yüzde puan artış gözlemlendi. Son 5 yılın Ocak ayları karşılaştırıldığında ise, barajlı santraller için en yüksek kapasite faktörüne sahip dönemin %37,3 ve nehir tipi santraller için ise %29,1 ile Ocak 2024 olduğu görüldü.





2025 Yılı Enerji Geçişi Yatırım Trendleri

Ezgi İpek Koçlu ipeke@tskb.com.tr



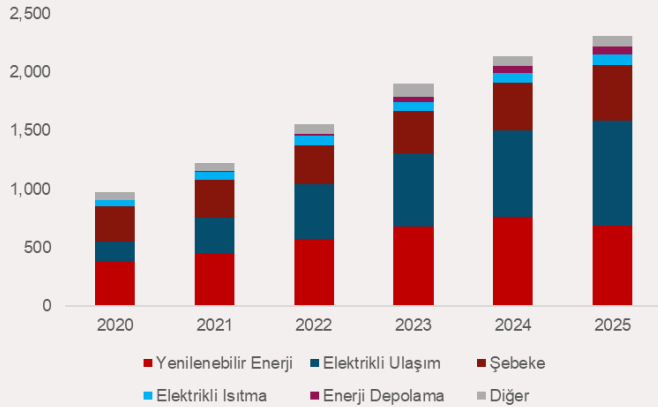
Bloomberg New Energy Finance (BNEF), 2025 yılına ilişkin “Enerji Geçişi Yatırım Trendleri” raporunu yayımladı. Rapora göre 2025 yılında küresel enerji geçişi yatırımları %8’lik artış ile 2,3 trilyon dolara ulaştı.

2025 yılında bu yatırımlar içerisindeki en büyük pay 893 milyar dolar ile elektrikli ulaşıma ait oldu. 2020 döneminde elektrikli ulaşıma yönelik yatırımların 164,6 milyar dolar olduğu görülüyor. Rapor, elektrikli ulaşıma elektrikli araçlar ve sarı altyapısını dahil ediyor.

Elektrikli ulaşıma 690 milyar dolar ile yenilenebilir enerji ve 483 milyar dolar ile şebeke yatırımları takip ediyor. Bu üç kalem için yapılan yatırımların toplam içerisindeki payı %90 olurken, bu oran yaklaşık 2 trilyon dolara denk geliyor.

Küresel yatırımların kalan kısmında ise elektrikli ısınma ve enerji depolamanın dikkat çekiyor. Özellikle enerji depolamada 2020 yılında 4,9 milyar dolar yatırım seviyesinin 2025 yılında 71 milyar dolara yükseliyor.

Küresel Enerji Geçişi Yatırımları (milyar dolar)

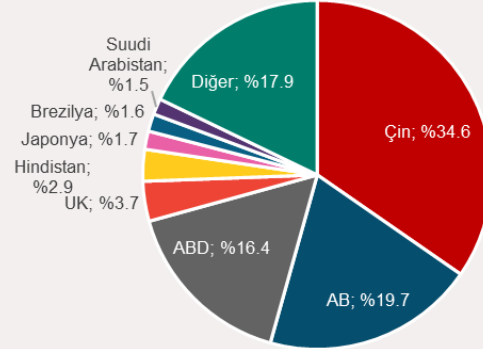


Kaynak: BNEF, TSKB Ekonomik Araştırmalar
Diğere nükleer, temiz sanayi, hidrojen, CCS, temiz nakliye faaliyetleri dahildir.

Küresel yatırımların bölgesel dağılımı Çin’de 2013 yılından bu yana ilk defa düşüş olduğunu gösterse de ülke 800 milyar dolarlık yatırım ile sıranın başında kalmaya devam ettiğini gösteriyor. Çin, bu yatırım oranı ile küresel yatırımların %34’ünü oluşturuyor. BNEF, ülkede enerji geçişi yatırımlarının yavaşlamasında enerji ticaretine yönelik yapılan kural değişikliklerini ve bu değişikliklerin oluşturduğunu piyasa riskini öne çıkarıyor.

Avrupa Birliği’nde (AB) ise yatırımlar %18’lik artış ile 455 milyar dolara ulaştığı ve AB’nin küresel yatırımlar içindeki payının %19,7 olduğu görülüyor. BNEF, ABD’de ise Başkan Donald Trump yönetiminin aksi adımlarına rağmen enerji geçiş yatırımlarının %3,5 artış ile 378 milyar dolar olduğunu belirtiyor. ABD, bu yatırım miktarı ile %16,4’lük paya sahip olarak üçüncü sırada yer alıyor.

2025 Küresel Enerji Geçişi Yatırımları Bölgesel Dağılımı



Kaynak: BNEF, TSKB Ekonomik Araştırmalar

BNEF’in Net Sıfır Senaryo’suna göre, küresel enerji geçişi yatırımlarının 2026-2030 döneminde yıllık 5,2 trilyon dolara ulaşması gerekiyor. Bu doğrultuda özellikle elektrikli ulaşımadaki yatırım ihtiyacına dikkat çekerken, karbon yakalama ve depolama teknolojilerindeki artış gerekliliğini vurgulanıyor.

Türkiye’nin enerji geçişine yönelik yaptığı yatırımların da benzer teknolojiler etrafında şekillendiğini söyleyebiliriz. Bu doğrultuda “Net Sıfır Karbon Odaklı Enerji Dönüşümü” Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) tarafından yayımlanan 2024-2028 Stratejik Planı’nda¹ ana amaçlar arasında yer aldığı görülüyor. Bu başlık altında temiz enerji kaynaklı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payının artırılması, enerjide karbon yoğunluğunun azaltılması, elektrikli araç dönüşümünü destekleyen güçlü altyapı kurulması gibi alt hedefler bulunuyor. Ayrıca, yine ETKB’nin yayımladığı “Yenilenebilir Enerjide 2035 Yol Haritası”na² göre Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA), hibrit kapasite, denizüstü rüzgar enerji projesi gibi alanlarda 80 milyar dolar, şebekelerin modernizasyonu için ise 28 milyar dolarlık bir yatırım planlandığı görülüyor.

2025 yılı da bu hedeflere yönelik gerçekleştirmelerin başladığı bir yıl olarak tamamlanırken, ETKB’nin tamamladığı YEKA yarışmaları ile TEİAŞ’ın Dünya Bankası ile şebekelerin kapasite artırımı ve dijitalleşmesine yönelik anlaşmalar dikkat çeken başlıklar arasında yer aldı.

31. Taraflar Konferansı’nın (COP31), Avustralya iş birliği ile Antalya’da gerçekleşecek olması enerji geçişi yatırımlarının Türkiye’nin gündeminde kalmaya devam edeceğine işaret ediyor.

¹ https://enerji.gov.tr/Media/Dizin/SGB/tr/Kurumsal_Politikalar/ETKB_2024-2028_Stratejik_Planı.pdf

² https://enerji.gov.tr/Media/Dizin/BHIM/tr/Duyurular/Yenilenebilir%20Enerjide%202035%20Yol%20Haritas%C4%B1%20Lansman%20Sunumu_202410221014.pdf

Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- **Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ), Kasım ayına ilişkin kapasite mekanizması ödeme listesini açıkladı.** Buna göre TEİAŞ, 32 elektrik üretim santraline Kasım ayı için toplam 1,05 milyar TL kapasite ödemesi yapacak. Kapasite mekanizması kapsamında Kasım ayı için en yüksek ödemeyi 134,8 milyon TL Soma Kolin Termik Santrali alacak. 2026 yılı için açıkladığı kapasite mekanizmasından yararlanacak santraller arasında ise yerli kömür santralleri yer almadı. Buna göre 2026 yılında destekten yararlanacak 16 ithal doğal gaz santrali bulunurken, yerli kömür santrallerinin 2018 yılından beri faydalandığı kapasite mekanizması destekleri sona erdi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Kasım ayında 2030 yılına kadar geçerli olacak yerli kömürden elektrik üreten santrallere yönelik destek modelinin uygulamaya alındığını açıklamıştı. Bu kapsamda, ÇATES Elektrik Üretim A.Ş.'nin, Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) ile 2026-2029 yıllarını kapsayan ve megavatsaat başına 75 dolarlık alım garantisi esasına dayanan bir sözleşme imzalandığını KAP'ta duyurmuştu.

- **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 2026 yılı için öngörülen Yenilenebilir Enerji Destekleme Mekanizması (YEKDEM) birim maliyetlerini belirledi.** Resmi Gazete'de yayımlanan EPDK kararına göre, Ocak-Aralık arasında YEKDEM birim maliyetlerinin megavatsaat başına 201,41 TL ile 617,89 TL arasında değişeceği öngörülüyor. YEKDEM birim maliyeti YEKDEM kapsamındaki santrallere ödenen teşviklerin yarattığı birim maliyeti ifade ederken, elektrik tarifelerinin belirlenmesinde dikkate alınıyor. Birim maliyetteki değişimlerde piyasa koşulları, yenilenebilir enerji santrallerindeki üretim beklentisi, hava koşulları, elektrik talebi ve YEKDEM

santrallerinin dağılımındaki değişikliklerin rol oynadığı söylenebilir.

- **Azerbaycan ile 33 milyar metreküplük yeni bir doğal gaz tedarik anlaşması yapıldı.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar tedarik anlaşmasının 2029 yılında başlayacağını ve 15 yıl süreceğini açıkladı.

- **Türkiye Taşkömürü Kurumu (TTK) ve Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) arasında kömürden nadir toprak elementi elde edilmesine yönelik araştırma protokolü imzalandı.** Protokol ile ayıklanmamış kömür, işleminden geçen kömür ürünleri ve yıkama atıklarından nadir toprak elementi elde edilmesi için araştırma geliştirme çalışmalarının yapılması hedefleniyor.

- **Türkiye Petrolleri ile ExxonMobil'in şirketi ESSO Exploration International Limited arasında petrol ve doğal gaz sektörüne yönelik mutabakat zaptı imzalandı.** Mutabakat zaptı Karadeniz ve Akdeniz Bölgesi'nde yeni arama alanları ile birlikte kararlaştırılacak diğer potansiyel uluslararası alanları kapsıyor.

- **EPDK Kasım ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu" ve "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"nu yayımladı.** Buna göre Kasım ayında elektrik tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %1,3 azalarak 27,6 TWh oldu. Elektrik tüketimi Ekim ayında 27,3 TWh olarak gerçekleşmişti. Bununla birlikte Kasım ayındaki faturalanan elektrik tüketimi ise yıllık bazda %0,9 artarak 22,5 TWh olarak gerçekleşti. "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na göre, Kasım ayında toplam doğal gaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %10,3 azalarak 4,3 milyar metreküp (bcm) olurken tüketilen doğal gazın %30,2'si dönüşüm/çevrim sektörü tarafından kullanıldı. Doğal gaz

ithalatı ise 2024 yılı Kasım ayına göre %13,2 azalarak 5,0 bcm olarak gerçekleşti.

- **Türkiye Sınai Kalkınma Bankası (TSKB), Mutlucan Şeker'e RHG Enertürk Enerji'yi satın alım süreci kapsamında 75 milyon dolar tutarında finansman sağladı.** Toplam 6 yıl vade yapısıyla sağlanacak olan bu finansmanın Türkiye'nin enerji dönüşümüne uzun vadeli katkı sunması hedefleniyor.

- **EPDK, "Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği"nde değişiklik yaptı.** Resmi Gazete'de açıklanan değişiklik ile elektrik bağlantı başvuruları tamamen dijital ortama taşınırken, lisanssız elektrik üretimine ilişkin bağlantı esasları yeniden belirlendi. Yeni esaslar lisanssız üretim tesisleri için bağlantı mesafelerine sınır getirirken, ortak hat ve trafo kurulmasına da imkan tanıyor.

- **2026 yılında öz tüketim amacıyla elektrik üretimi için 3.500 MW'lık yeni kapasite tahsis edilecek.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre kapasiteler tahsis edilirken belediyeler gibi kamu kurumlarına, stratejik ve ihracat kabiliyeti olan sektörlerle öncelik verilecek.

Yurt Dışından Haberler

- **Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü ve Müttefikleri (OPEC+) 2026 yılının ilk çeyreğinde petrol üretimini sabit tutma kararını teyit etti.** Karar Kasım ayında Suudi Arabistan, Rusya, Irak, Birleşik Arap Emirlikleri, Kuveyt, Kazakistan, Cezayir ve Umman olmak üzere 8 OPEC ülkesi tarafından alınmıştı. Buna göre ülkeler mevsimsellik etkisi ile Ocak, Şubat ve Mart 2026'da üretim artışlarını durduracağını ve günlük 1,65 milyon varillik gönüllü üretim kesintileri ise piyasa koşullarına bağlı olarak kademeli şekilde geri alınabileceğini belirtti.

- **ABD Başkanı Donald Trump, ülkenin en büyük elektrik şebekesi operatörünün teknoloji şirketlerinin yapay zeka altyapı maliyetini karşılaması için ihale düzenlemesini talep ediyor.** Basında çıkan habere göre Başkan Trump ile birlikte Pennsylvania, Ohio ve Virginia dahil olmak üzere farklı eyalet valileri büyük veri merkezi operatörlerinin yeni enerji santralleri inşa etmesi için 15 yıllık sözleşmeler için teklif vereceği bir enerji ihalesi düzenlemesini istiyor. Başkan Trump hafta başında yaptığı sosyal medya açıklamasında "hanehalkının veri merkezleri yüzünden daha yüksek elektrik

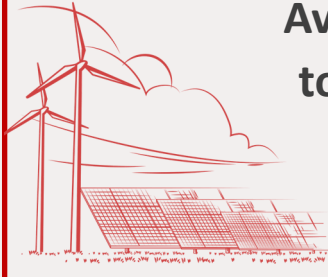
faturası ödemesini istemediğini, Amerikan teknoloji şirketleri ile bu konu üzerinde çalıştıklarını" belirtmişti.

- **Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), 2026 yılında küresel petrol talebindeki büyümenin günlük 930 bin varil olacağını tahmin ediyor.** IEA'nın aylık petrol raporuna göre bu tahmin 2025 yılında günlük 850 bin varil olan talep artışının üzerinde kalıyor. IEA, petrol arzındaki fazlalığa dikkat çekerken, mevcut koşulların devam ettiği durumda 2026 yılında arzın talebin üzerinde seyredeceğini belirtiyor.

- **Libya, TotalEnergies ve ConocoPhillips ile 20 milyar doları aşan 25 yıllık bir yatırım anlaşması yaptı.** Anlaşma ile Libya petrol üretimini günlük 850 bin varil artırmayı hedefliyor. Ayrıca, bu hamle ile ülkenin enerji altyapısının modernize edilmesi ve küresel pazar payının büyütülmesi amaçlanıyor.

- **AB Rus doğal gazının kademeli yasağına ilişkin nihai onayı verdi.** Onay ile 27 AB üye ülkesi, Rusya'dan hem boru hattı hem sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatının kademeli olarak sonlandırılmasıyla ilgili düzenlemeyi resmen kabul etmiş oldu. Düzenlemeye göre, LNG ithalatı için tam yasak 2027 yılının başından itibaren, boru hattı gazı ithalatı için ise 2027 sonbaharından itibaren yürürlüğe girecek ve kurala uyulmadığı durumda para cezası uygulanacak. Avrupa Komisyonu AB ülkelerinin 1 Mart 2026 tarihine kadar doğal gaz tedarikini çeşitlendirmek için ulusal planlar hazırlamalarını zorunlu tutuyor. Ayrıca, ilan edilen bir acil durum halinde ve bir veya daha fazla AB ülkesinde arz güvenliği ciddi şekilde tehdit edilirse, ithalat yasağının dört haftaya kadar askıya alınabileceğini belirtiyor. Belirtilen yasak ile ilgili bir sonraki aşama ilgili yönetmeliğin AB Resmi Gazetesi'nde yayımlanarak yürürlüğe girmesi olacak.





Avrupa’da güneş ve rüzgârdan üretilen toplam elektrik fosil yakıttan üretilen elektriği geride bıraktı

Can Hakyemez

hakyemez@tskb.com.tr



Avrupa’da 2025 yılına ilişkin elektrik üretimi verileri ile Ember Energy tarafından yayınlanan “Avrupa Elektrik Görünümü 2025” isimli rapor, bölgede güneş ve rüzgârdan üretilen toplam elektrik miktarındaki yükselişi ön plana çıkarıyor. 2025 yılı verilerine göre güneş ve rüzgârdan üretilen toplam elektrik bir önceki yıla göre %6,3'lük bir artış ile 842 teravatsaate (TWh), fosil yakıtlardan üretilen toplam elektrik miktarı yıllık bazda %2,1'lik bir artış ile 809 TWh'e ulaşıyor. Böylece, 2025 yılında güneş ve rüzgârdan üretilen toplam elektriğin ilk defa fosil yakıtlardan üretilen elektriği geride bıraktığı görülüyor.

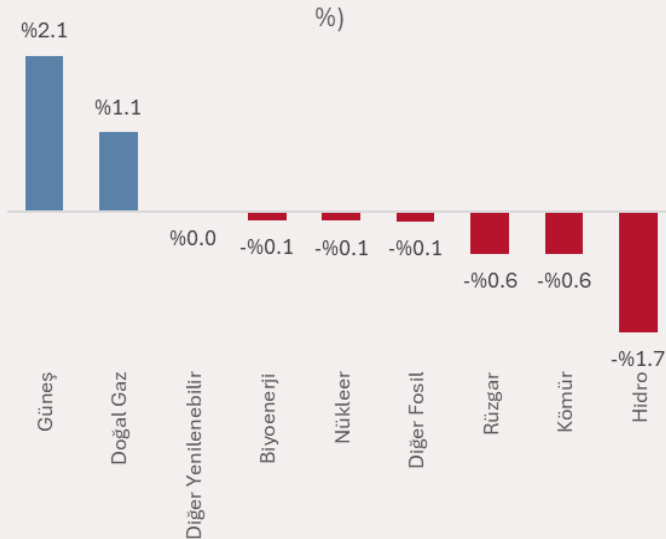
Kaynak bazlı veriler incelendiğinde 2024 yılında olduğu gibi 2025 yılında da Avrupa Birliği ülkelerinde fosil yakıtlardan sonra en fazla elektrik üreten kaynak olarak nükleer enerji karşımıza çıkıyor. Nükleer enerjiyi ise rüzgâr enerjisi takip ediyor. 2024 yılında %23,5'lik bir pay alan nükleer enerjinin 2025 yılındaki payı %23,3 olarak kaydedilirken, 2024 yılında %17,5'lik bir paya sahip olan rüzgâr enerjisinin payının 2025 yılında %16,9'a gerilediği görülüyor. Fosil yakıtlardan en yüksek elektrik üretimi sağlanan kaynak olan doğal gaz toplam üretimdeki payını bir önceki yıla göre artıran iki kaynaktan biri olma özelliği de taşıyor. 2024 yılında %15,6'lık paya sahip olan doğal gaz payını 1,1 yüzde puan artırdığı görülüyor (2025 yılı doğal gazın payı: %16,7). Bu artışın en büyük nedeni olarak da hidroelektrik santrallerden üretilen elektriğin azalmasını gösteren rapor, hidroelektrik santrallerden elektrik üretiminin payının 1,7 yüzde puan azaldığına işaret ediyor. Payı artış göstererek öne çıkan bir diğer kaynak ise güneş. 2024 yılında %11,1'lik bir paya sahip olan güneş 2025 yılında 2,1 yüzde puan artarak %13,2'ye yükseldiği görülüyor.

2024 yılında toplam elektrik üretiminin %9,8'ini sağlayan kömürün payındaki azalmanın devam ettiğine işaret eden rapor, kömürün 2025 yılındaki payının %9,2'ye kadar gerilediğini belirtiyor. Rapora göre, 2025 yılında dokuz ülkede kömürün payı 0 veya %5'in altında seyrediyor. Bununla birlikte kömürden üretilen elektriğin %74'ü iki ülkeden kaynaklanıyor; Almanya ve Polonya.

Tüm bu çerçevede güneş ve rüzgâr kaynakları iklim şartlarındaki dalgalanmalara rağmen elektrik üretimindeki toplam paylarını artırmaya devam ederken, yeterli miktarda kar ve yağış olmaması hidroelektrik santrallerden üretilen elektriğin azalmasına ve doğal gaz santrallerinden üretilen elektriğin artmasına neden oluyor. Bunların arasında kömür ise azalmasına devam ediyor.

2025 yılında Avrupa elektrik üretimindeki gelişmelerin yanı sıra 2026 yılının başında Avrupa Komisyonu'nun 2027 yılından itibaren Rus doğal gazının kademeli yasağına ilişkin nihai onayı vermediğini görüyoruz. Bu doğrultuda bölgenin enerji güvenliği için yenilenebilir enerji kaynaklarının önemini sürdürmeye devam edeceğini söyleyebiliriz.

Kaynak Bazlı Elektrik Üretimi Yıllık Değişimi (2025, %)



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.