

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ekim 2025 #89

Ezgi İpek Koçlu

ipeke@tskb.com.tr

Can Hakyemez

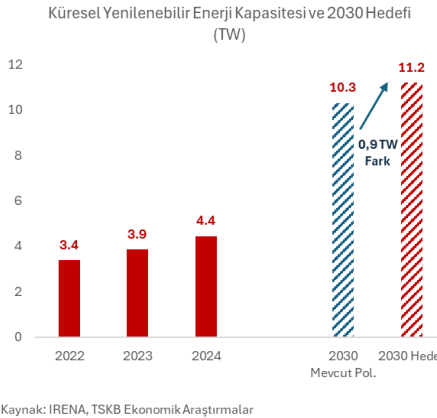
hakyemez@tskb.com.tr

5 Kasım 2025

Küresel yenilenebilir enerji kapasite artışlarının hızlanması gerekiyor.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı'nın (IRENA) COP28'de alınan "2030 yılına kadar yenilenebilir enerji kapasitesini üç katına çıkarma" hedefine ulaşma durumunu inceleyen raporuna göre dünya, küresel yenilenebilir enerji kurulum ve enerji verimliliği hedeflerinde geride kalıyor.

Raporda, 2024 yılında küresel yenilenebilir enerji kapasitesinde yıllık 581,9 gigavatlık (GW) artışa rağmen hedefe ulaşılabilmesi için 2025-2030 yılları arasında yıllık 1.122 GW kapasite eklemesi gerektiği belirtiliyor. Bu da kapasitedeki yıllık bileşik büyüme oranının % 16,6 olması gerektiğine işaret ediyor. IRENA 2024 yılında %14,4 olan yıllık büyüme oranının önümüzdeki dönemde de devam etmesi durumunda, 2030 yılına kadar 10,3 teravatlık (TW) yenilenebilir enerji kapasitesi kurularak hedefin 0,9 TW gerisinde kalınacağına altını çiziyor.



Rapor kaynak bazlı kısıtlımlara göre ise güneş enerjisi hariç, diğer tüm yenilenebilir enerji teknolojilerindeki kapasite artışlarının yeterli olmadığını belirtiyor. Buna göre 2030 yılına kadar toplam yenilenebilir enerji kapasitesinin üç katına çıkabilmesi için, 2024 yılına göre, rüzgar enerjisi ve hidroelektrik kapasite artışlarının da en az üç kat artması gerekiyor.

Enerji verimliliği uygulamalarının da hızlanması gerektiğini vurgulayan IRENA, hedeflere ulaşılabilmesi için yatırım ihtiyacının altını çiziyor. Buna göre 2025-2030 yılları arasında yenilenebilir enerji kaynaklarına, şebekelere, esnekliğe, enerji verimliliğine ve tasarrufuna kümülatif olarak 29-30 trilyon dolar yatırım yapılması gerektiğini belirtiyor. Bu 2024 yılında yapılan yatırımların yıllık 2,3 kat artması gerektiğine işaret ediyor.

Bu doğrultuda üç acil eylem öne çıkarılıyor: COP30 öncesi yenilenebilir enerji hedeflerinin ulusal iklim planlarına (NDC) entegre edilmesi, küresel yenilenebilir enerji hedefiyle uyumlu hale getirilmesi için ortak NDC hedefinin ikiye katlanması ve yıllık yenilenebilir enerji yatırımlarının artırılması.

27,4
TWh

Ekim Üretimi

2.739,5
TL/MWh

Ortalama PTF

%12,2

Ekim ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %12,2, bir önceki yılın aynı ayına göre %1,6 düştü.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

%0,8

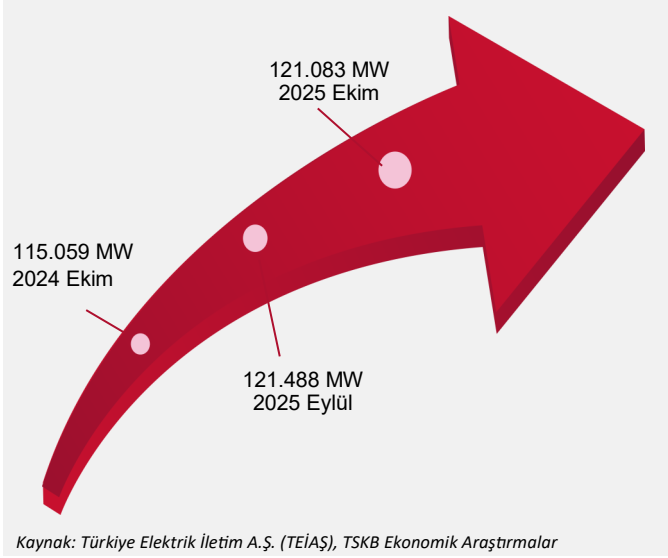
Ekim ayında PTF bir önceki aya göre %0,8, bir önceki yılın aynı ayına göre ise %4,0 düştü.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

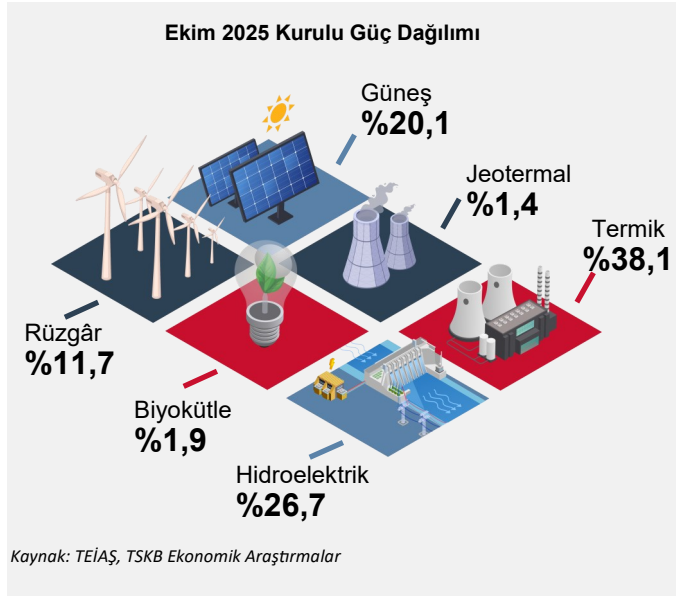


Kurulu Güç Analizi

2025 yılı Eylül ayı sonunda 121.488 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kurulu gücü, 2025 yılı Ekim ayında 121.083 MW seviyesine indi. Ekim ayında Eylül ayına kıyasla toplam net 404,6 MW ilave kurulu güç devreden çıktı. Devreden çıkan santrallerin 495,4 MW'ını doğalgaz ve çok yakıtlı santraller oluşturdu. Güneş enerjisi santrallerinin kurulu gücü ise 90,9 MW arttı. Diğer santrallerin kurulu gücünde ise değişiklik gözlemlenmedi.

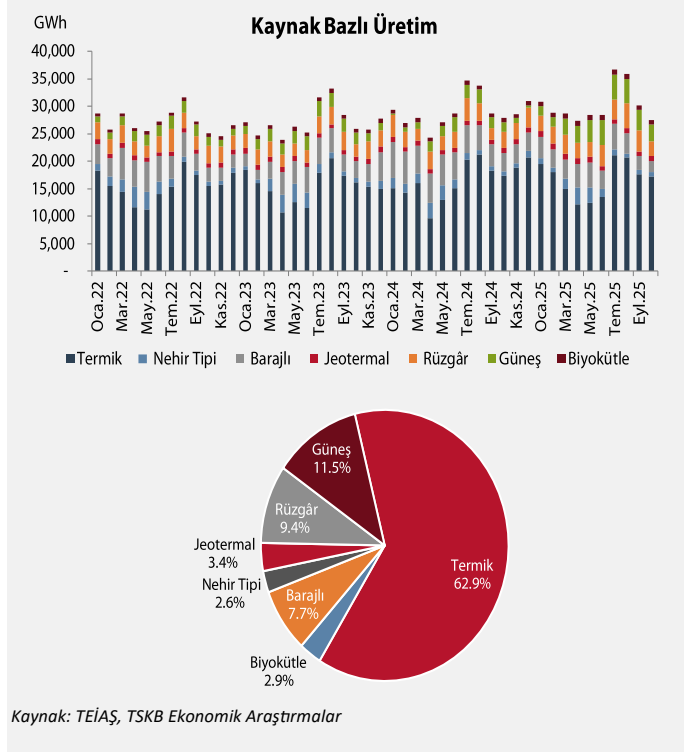


Ekim ayında devrede olan santrallerin %61,9'unu yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %26,7'sini oluştururken, rüzgar ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payı %31,8 ile hidroelektrik santrallerin payını geçti.



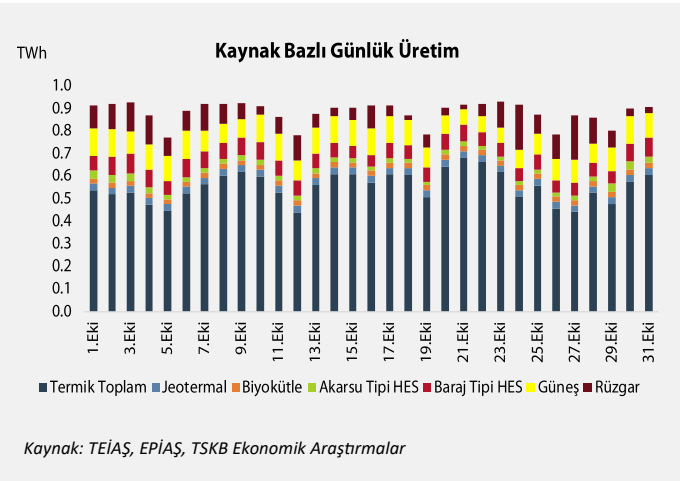
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

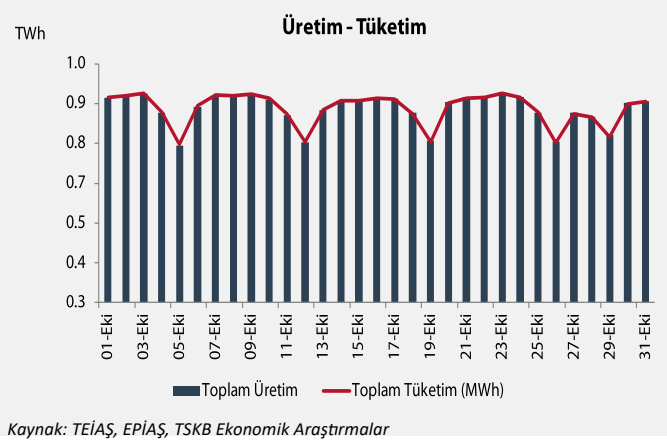
2025 Eylül ayında yaklaşık 30,2 teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, 2025 Ekim ayında 27,4 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte Ekim ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretimi bir önceki aya göre %12,2, bir önceki yılın aynı dönemine göre %1,6 düşü.



Eylül ayı içerisinde üretilen elektriğin %58,4'ünü sağlayan termik santraller, Ekim ayında toplam üretilen elektriğin %62,9'unu karşıladı. Üretilen elektriğin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde bir önceki ayda %10,8'lik bir paya sahip olan hidroelektrik santrallerin Ekim ayında toplam elektriğin %10,3'ünü ürettiği görülüyor. Aynı dönemde rüzgar enerjisi santrallerinden üretilen elektriğin payı %9,4 seviyesinde gerçekleşirken, jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %3,4'lük kısmını sağladı.

2025 yılı Eylül ayında %38,8 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2025 Ekim ayında %34,5 seviyesinde gerçekleşti. İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santraller toplam üretimin %7,7'sine katkıda bulunurken, güneş santralleri toplam üretimin %11,5'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 %20,9 olarak kaydedildi.





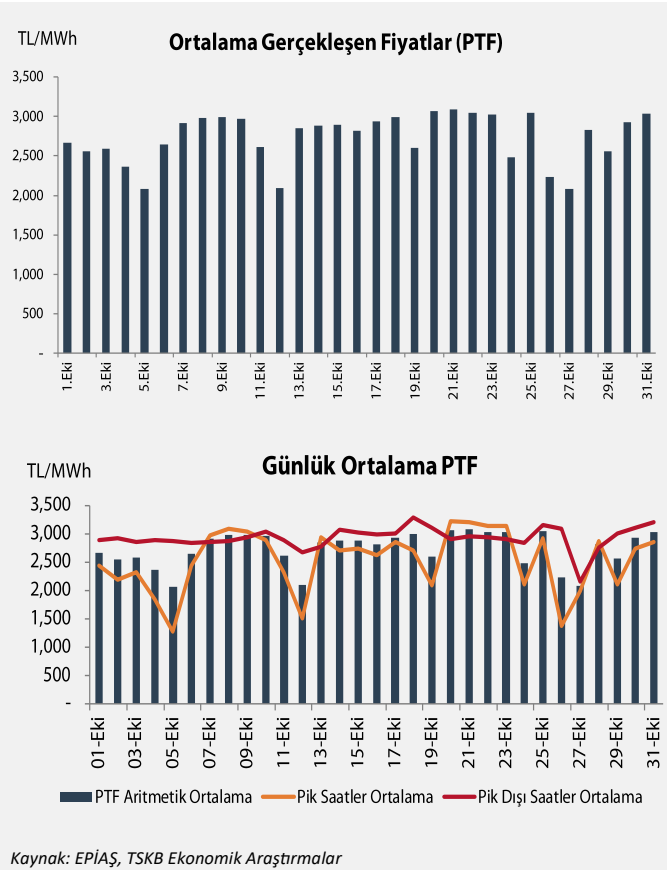
Ekim ayında ortalama günlük elektrik üretim miktarı 0,88 teravatsaat (TWh) olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde gerçekleşen en yüksek üretim 23 Ekim Perşembe günü 0,93 TWh olarak kaydedilirken, aynı dönemde gerçekleşen en düşük üretim 0,77 TWh ile 5 Ekim Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 0,88 TWh olarak gerçekleşti. Ekim ayında en yüksek tüketim 0,93 TWh ile 23 Ekim Perşembe günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 0,77 TWh ile 5 Ekim Pazar günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Ekim ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2.076,7 TL/MWh ve 3.090,1 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Ekim ayı günlük PTF ortalaması 2.739,5 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 3.090,1 TL/MWh ile 21 Ekim Salı günü kaydedilirken en düşük günlük ortalama PTF değeri 2.076,7 TL/MWh ile 5 Ekim Pazar günü gerçekleşti.

Saatlik veriler incelendiğinde, Ekim ayında PTF toplam 148 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 3.400 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Ekim ayında gerçekleşen saatlik minimum fiyat ise 0 TL/MWh olarak 1 saat kaydedildi.

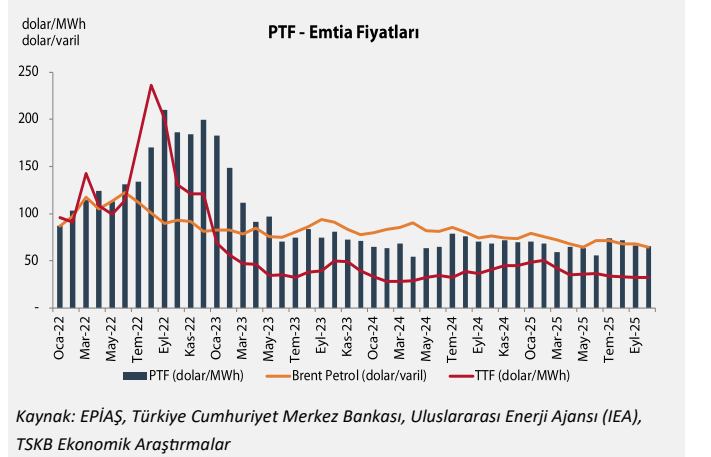


Ekim ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) tüm saatler ortalaması değerinin %7,2 altında gerçekleşti ve 2.543,2 TL/MWh olarak kaydedildi. Azami limit fiyatı olan 3.400 TL/MWh pik saatlerde 96 defa kaydedilirken, pik saatlerde en düşük fiyat olan 0 TL/MWh 1 saat gerçekleşti.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 2.935,8 TL/MWh oldu. Azami limit fiyatı olan 3.400 TL/MWh pik dışı saatlerde 52 saat gerçekleşirken, pik dışı saatlerin en düşük fiyatı olan 1.400 TL/MWh 1 kere kaydedildi.

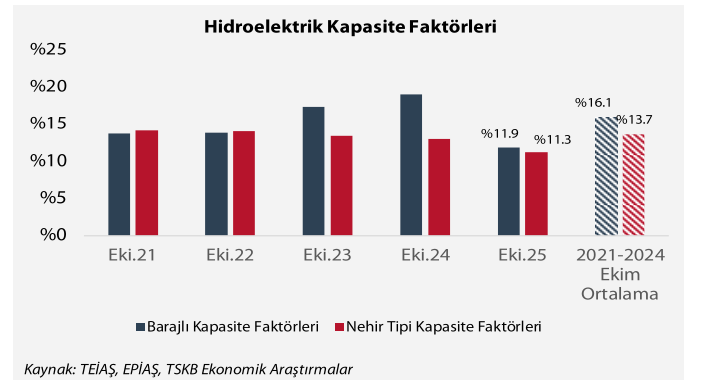
Eylül ayında 66,1 dolar/MWh olarak kaydedilen PTF ortalaması, Ekim ayında ortalama 65,5 dolar/MWh'e indi. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında PTF'nin dolar bazında %4 aşağıda olduğu görüldü.

Ortalama Emtia Fiyatları



Eylül ayında ortalama 68 dolar olarak gerçekleşen Brent petrolün varil fiyatı Ekim ayında aylık bazda %5,2 azalış ile 64,5 dolar seviyesine indi. Bu ortalama fiyat bir önceki yılın aynı dönemine göre %15,3 aşağıda gerçekleşti.

Eylül ayı ortalaması 32,1 dolar/MWh olan TTF doğal gaz kontrat fiyatı aylık bazda %0,5 azalarak Ekim ayında 31,9 dolar/MWh olarak gerçekleşti. TTF bir önceki yılın aynı döneme göre ise %20,9 azaldı.



Hidroelektrik Kapasite Faktörleri

2025 Ekim ayına ilişkin barajlı ve nehir tipi hidroelektrik santrallerin kapasite faktörleri sırasıyla %11,9 ve %11,3 olarak gerçekleşti. 2024 yılı Ekim ayı ile karşılaştırıldığında 2025 yılı Ekim ayı kapasite faktörlerinde barajlı santraller için 7,2 yüzde puan düşüş, nehir tipi santraller için ise 1,7 yüzde puan düşüş gözlemlendi. Son 5 yılın Ekim ayları karşılaştırıldığında ise, barajlı santraller için en yüksek kapasite faktörüne sahip dönemin %19,1 ile Ekim 2024, nehir tipi santraller için ise %14,2 ile Ekim 2022 olduğu görüldü.

Ekim 2025'de barajlı santrallerin kapasite faktörlerinin 2021-2024 Ekim ayı ortalamasının 4,2 yüzde puan, nehir tipi santrallerin kapasite faktörlerinin ise ortalamanın 2,4 yüzde puan altına düştü.



Yenilenebilir Enerji Kapasitesinde Artış Beklentisi

Can Hakyemez hakyemez@tskb.com.tr



Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) “Yenilenebilir 2025” isimli raporunu yayımladı. 2025 yılına ilişkin görünümün resmini çeken IEA, yenilenebilir enerjideki ivmenin güçlü olduğuna işaret ediyor. Yenilenebilir enerjideki bu yükselişin ana kaynağının güneş enerjisi santralleri olduğunu belirten rapor 2030 yılına kadar küresel yenilenebilir enerji kapasitesinin 4.600 gigavat (GW) yükselerek iki katına çıkacağını öngördüğünü belirtiyor. IEA, bunları ifade ederken yenilenebilir enerjinin önündeki zorluklardan da bahsediyor. Bu zorluklar arasında şebeke entegrasyonu ve tedarik zinciri riskleri ön plana çıkarılıyor.

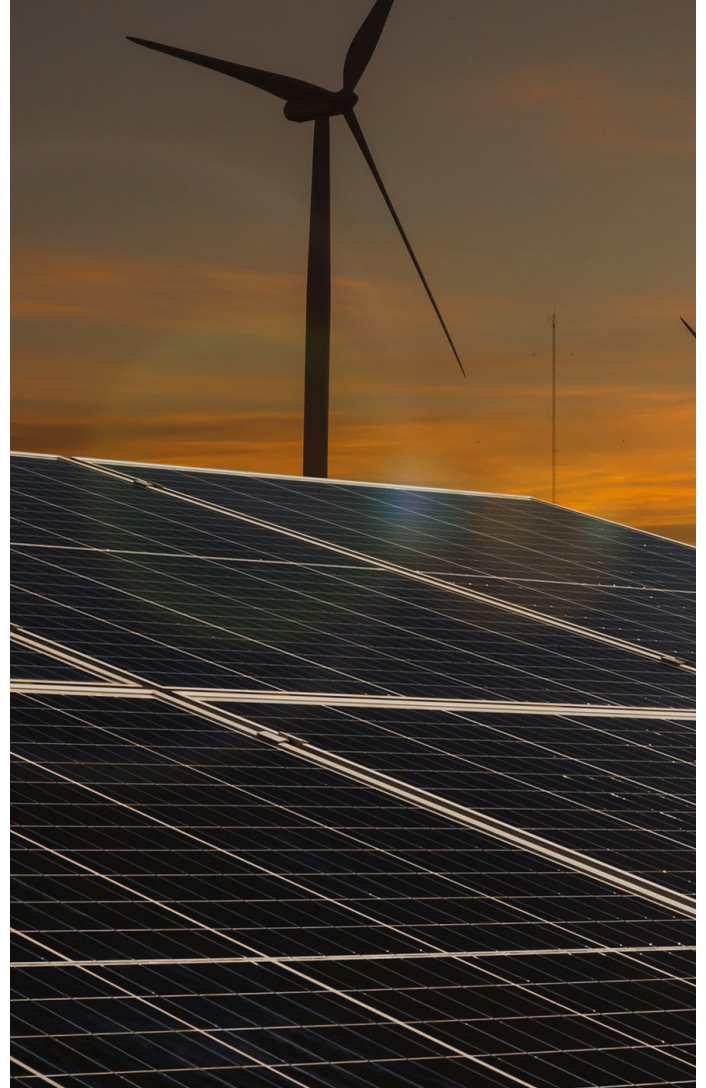
2025-2030 döneminde beklenen 4.600 GW’lık yükseliş bir önceki 5 yılın yaklaşık iki katına denk geliyor. Raporda 2013-2018 ve 2019-2024 dönemleri ile yapılan karşılaştırmada yenilenebilir enerji kapasitesi toplam artışının her 5 yıllık dönemde %100’den daha fazla yükseldiği görülüyor. 2013-2018 döneminde yaklaşık 992 GW olarak gerçekleşen ilave yenilenebilir enerji kapasitesi bir sonraki beş yıllık dönemde 2.372 GW olarak kaydedilirken, önümüzdeki 5 yıllık dönemde 4.600 GW olacağı öngörülüyor. Artışların kaynak kırılımı incelendiğinde ise, güneşin üstünlüğü ön plana çıkıyor. 2013-2018 döneminde toplam kapasite artışının %44,2’sini oluşturan ilave güneş kapasitesi 2019-2024 döneminde toplam ilave kapasitenin %68,3’üne denk geliyor. Önümüzdeki dönemde ise bu oranın %77’ye ulaşması bekleniyor.

Güneşin itici gücünün yanı sıra rüzgâr enerjisini de göz ardı etmemek gerekiyor. Rüzgâr da son 10 yıllık dönemde yeni kapasiteye kayda değer katkı sağlıyor. 2013-2018 döneminde yaklaşık 300 GW olan ilave rüzgâr kapasitesi 2019-2024 döneminde 565 GW’ye yükseliyor. Önümüzdeki 5 yıllık dönemde ise 872 GW’lık bir artış öngörülüyor.

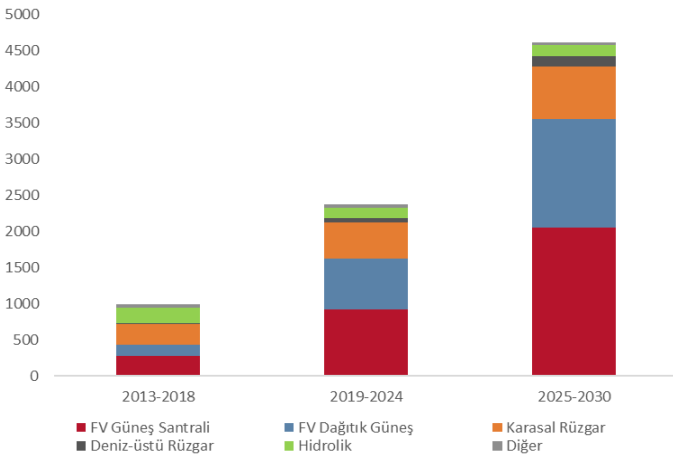
Son 10 yıllık dönemde ve önümüzdeki 5 yıl için güneş enerjisini öne çıkaran IEA, güneş enerjisindeki bu artışta düşük maliyetleri, daha kısa süre olabilen izin süreçlerini, elektrik fiyatlarındaki yükseklik nedeniyle elektrik faturalarını indirme motivasyonunu önemli buluyor. Bununla birlikte son yıllarda fotovoltaik dağıtık güneş sistemleri ile birlikte depolama tesislerinin kullanımının arttığına dikkat çekiliyor.

Tüm bunlara rağmen, Dubai’de 2023’te gerçekleşen COP28 sonrası “yenilenebilir enerji kaynaklarının kapasitesinin üç katına çıkarılması” taahhüdü olan 11.000 GW kapasite için gidilmesi gereken çok yol var. Bu kapasiteye ulaşılması için de sadece yenilenebilir enerji santrali/tesisi yatırımı değil şebekelere de yatırım yapılması gerekiyor.

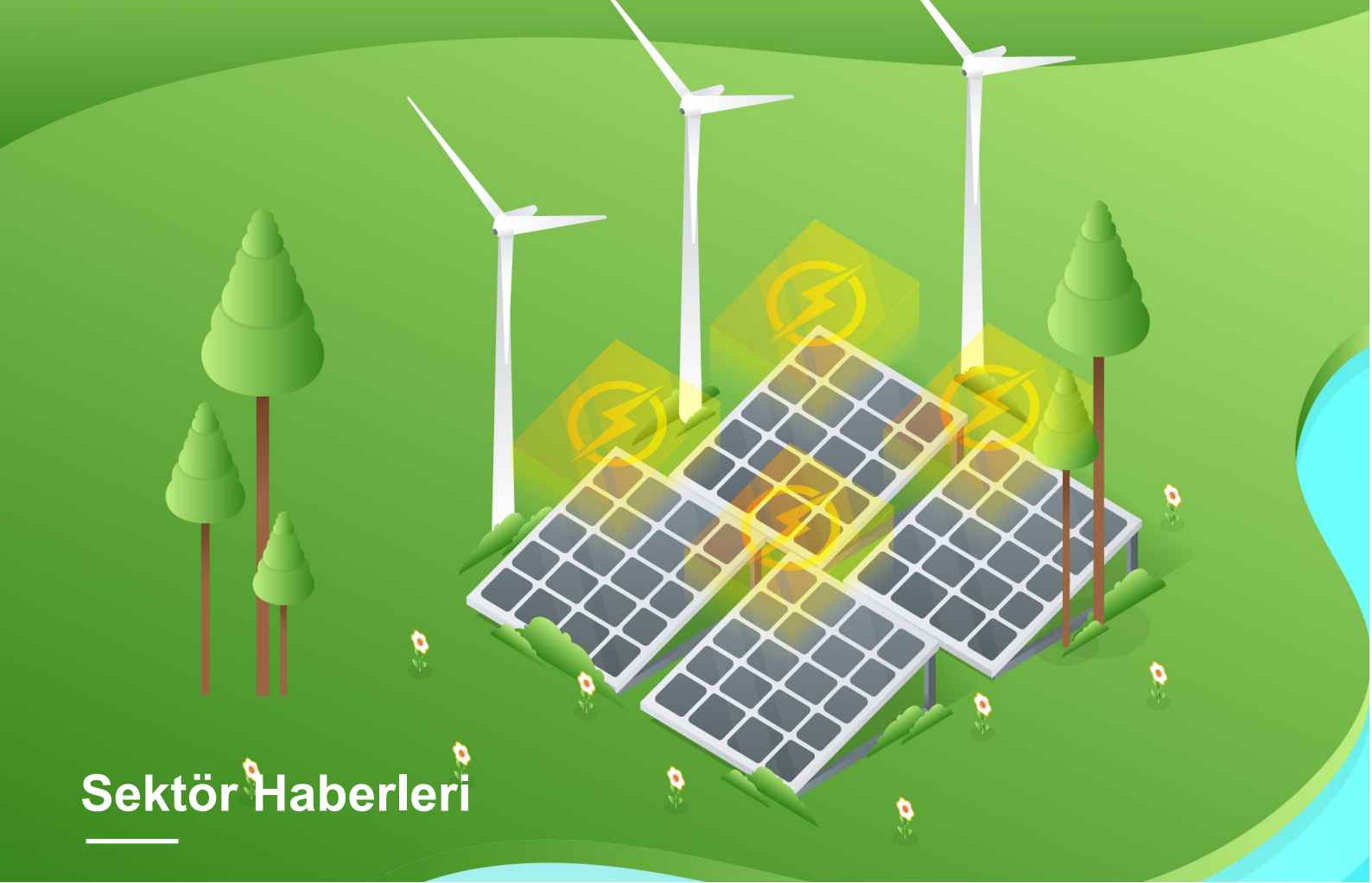
Bu çerçevede, Brezilya’da Kasım ortasında başlayacak COP30’daki gelişmeler belirleyici olacak.



Dönemsel Yenilenebilir Kapasite Artışı (GW)



* Diğer; biyoenerji, jeotermal, Konsantre güneş ve dalgayı kapsamaktadır.
Kaynak: IEA, TSKB Ekonomik Araştırmalar



Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

-Elektrik ve doğal gazda zam düşünülmüyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar kışa girerken elektrik ve doğal gazda zam düşünülmeyeceğini belirtirken, Eylül ayında yapılan sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) anlaşmaları ile Amerikan LNG'sinin özellikle 2027 yılından sonra Türkiye'nin en rekabetçi doğal gaz kaynaklarından biri haline geldiğinin altını çizdi. Bakan Bayraktar sosyal medya üzerinden ise Temmuz ayında enerji filosuna katılan iki yeni sondaj gemisinden ilkinin Türkiye'ye ulaştığını açıkladı. Bununla birlikte, rüzgar enerjisi teknoloji alanında Çin'in üretici firmalarından Dongfang Electric Corporation ile yapılan toplantıda Türkiye'de 250 milyon dolarlık yatırım ile 2.000 megawatt kapasiteli rüzgar türbini üretim tesisi kurma planının değerlendirildiğini belirtti.

- Türkiye enerji verimliliği çalışmaları ile yılda 5 milyar dolar kazanç sağlayabilir. Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan açıklamalarında 2002 yılından beri enerji verimliliğini artırmaya yönelik projeler yürütüldüğünü ve enerji verimliliğinin en etkin şekilde kullanılması ile yılda 5 milyar dolar kazanç sağlanabileceğini belirtti.

- Dünya Bankası finansmanı ile Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) tarafından yürütülecek olan "Elektrik İletim Sisteminin Dönüşümü Projesi"nin ilk faz kredi anlaşması imzalandı. 750 milyon dolarlık ilk faz kredi anlaşması ile iletim şebekesinin kapasitesi artırılması, şebeke yönetiminde dijitalleşme sağlanması ve yenilenebilir enerji kaynaklarının sisteme entegrasyonunun hızlandırılması hedefleniyor.

- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar

Türkiye'nin pompaj depolamalı santrallere ihtiyacı olduğunu belirtti. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarında Türkiye hidroelektrik potansiyelini ortaya koyduğunu vurgularken, pompaj depolamalı santraller üzerinde çalıştıklarını kaydetti. Bununla birlikte Türkiye'nin önümüzdeki dönemde birkaç bin megawatt pompaj depolamalı santrallere ihtiyacı olduğunu ekledi.

- 2025 yılının ilk yarısında yenilenebilir elektrik üretimi kömürü geride bıraktı. Ember Climate'ın Küresel Elektrik Raporu'nun yıl ortası güncellemelerine göre 2025'in ilk yarısında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi %7,7 artış ile 5.072 TWh'e ulaşırken, kömür üretimi 31 TWh azalış ile 4.896 TWh'e geriledi. Yenilenebilir elektrik üretiminde güçlü güneş ve rüzgar artışları rol oynarken, güneşten elektrik üretimi %31, rüzgardan elektrik üretimi ise %7,7 artış gösterdi. Bu artışlar ile yenilenebilir enerji kaynaklarının küresel elektrik üretimindeki payı %32,7'den, %34,3'e yükseldi.

- Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) güneş ve rüzgarda teknolojik projeleri destekleyen iki çağrıya çıktı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın sosyal medya üzerinden yaptığı açıklamaya göre her biri 150 milyon TL bütçeli olan çağrılar ile kamu-üniversite-sanayi iş birliğini destekleyerek yüksek katma değerli enerji teknolojilerinin geliştirilmesi hedefleniyor.

- Ember Climate'ın çalışmasına göre yerli kömür santrallerine açıklanan yeni teşvik sistemi ve kapasite mekanizması kapsamında önümüzdeki dört yıllık dönemde en az 8,7 milyar dolar harcama yapılacaktır. Ember Climate çalışmasında Türkiye'nin yerli kömüre yönelik açıkladığı megawattsat başına 75 dolarlık teşvik fiyatının, yerli kömür santrallerinin ortalama elektrik üretim maliyetlerinin %36,

santrallerin yıllık ortalama elektrik satış fiyatının da %12 üzerinde olduğunu vurguluyor. Bununla birlikte bu tutarın kısıtlı kapasite nedeniyle yeni santral yatırımlarına engel olan şebekenin yenilenmesi için ayrılan beş yıllık bütçeden %53 daha fazla olduğunun altını çiziyor. Bu doğrultuda çalışma Türkiye'nin kömür teşviklerine ayırdığı bütçenin şebekenin yenilenmesi ve yeni trafo merkezlerinin kurulması için ayrılabilceğini öne çıkarıyor.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Ağustos ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu" ve "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"nu yayımladı. Buna göre Ağustos ayında elektrik tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %4,3 artarak 35,2 TWh oldu. Elektrik tüketimi Temmuz ayında 36,2 TWh olarak gerçekleşmişti. Bununla birlikte Ağustos ayındaki faturalanan elektrik tüketimi ise yıllık bazda %3,9 artarak 28,7 TWh olarak gerçekleşti. "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na göre, Ağustos ayında toplam doğal gaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %2,0 artarak 3,5 milyar metreküp (bcm) olurken tüketilen doğal gazın %50'si dönüşüm/çevrim sektörü tarafından kullanıldı. Doğal gaz ithalatı ise 2024 yılı Ağustos ayına göre %3,3 artarak 4,0 bcm olarak gerçekleşti.

- Uluslararası Finans Kurumu (IFC) ile Enerjisa Enerji arasında Şubat 2023 depremlerinde zarar gören kritik altyapının güçlendirilmesini amaçlayan sürdürülebilirlik bağlantılı kredi anlaşması imzalandı. Toplam 340 milyon doların TL karşılığı olarak sunulacak olan finansman paketi IFC ile birlikte Asya Altyapı Yatırım Bankası (AIIB), Hollanda Girişimcilik Geliştirme Bankası (FMO) ve Green for Growth Fund (GCF) tarafından sağlanıyor. Bu finansman ile Enerjisa Enerji'nin inşa edip işlettiği elektrik dağıtım şebekesi modernize edilmesi ve yenilenebilir enerji entegrasyonu kolaylaştırılması amaçlanıyor. Bununla birlikte, şirketin elektrikli araç altyapısı da geliştirileceği belirtiliyor.

- 2026 yılı mesken tüketici grubuna yönelik son kaynak tedarik tarifesı (SKTT) yıllık 4.000 kilovatsaat (kWh) olarak güncellendi. Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen yeni SKTT 1 Ocak 2026'dan itibaren geçerli olacak. SKTT daha önce mesken grubu için yıllık 5.000 kWh olarak belirlenmişti.

- 2024 yılında sanayi sektörü nihai enerji tüketiminin kaynak kırılımı en yüksek payın %28,6 ile elektrik olduğunu gösterdi. TÜİK tarafından yayımlanan "Sanayi Sektörü Nihai Enerji Tüketim İstatistikleri, 2024"e göre elektriği %23,6 pay ile doğal gaz ve %22,6 ile katı fosil yakıtlar takip etti. Sektörün toplam nihai enerji tüketiminin ise 2024'te bir önceki yıla göre %3,3'lük bir artış ile 1.717,4 petajula ulaştığı görülürken, alt sektör kırılımı nihai enerji tüketiminde en büyük pay %28,8 ile diğer metalik olmayan mineral ürünlerin imalatının oldu. Bunu %22,7 ile ana metal sanayi ve %10,9 ile gıda ürünleri imalatı takip etti.

Yurt Dışından Haberler

- Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü ve Müttefikleri (OPEC+) Kasım ayında petrol üretimini günlük 137 bin varil artıracak. Karar Suudi Arabistan, Rusya, Irak, Birleşik Arap Emirlikleri, Kuveyt, Kazakistan, Cezayir ve Umman tarafından alındı.

- Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) 2025 ve 2026 yılı petrol talebi büyüme tahmini sabit bıraktı. OPEC'in Ekim ayına ilişkin Aylık Petrol Piyasası Raporu'na göre küresel petrol talebinin 2025 yılında günlük 1,3 milyon varil, 2026 yılında günlük 1,4 milyon varil büyüyeceği öngörülüyor.

- Apple Avrupa'da toplam 650 megavat kapasitede yenilenebilir enerji santralleri kurmayı planlıyor. Yunanistan, İtalya, Letonya, Polonya ve Romanya'da kurulacak olan büyük ölçekli güneş ve rüzgar enerjisi santrallerine 600 milyon dolardan fazla yatırım yapılması hedefleniyor.

- Avrupa Birliği (AB) Rusya'dan yapılan doğal gaz ithalatına 1 Ocak 2028'den itibaren tam yasak uygulayacak. Avrupa Konseyi tarafından kabul edilen taslak yönetmelik mevcut sözleşmeler için geçiş dönemi sağlarken, 1 Ocak 2026'dan itibaren yeni ithalat sözleşmeleri yapılmasını yasaklıyor. Mevcut sözleşmelerden ise kısa vadeli olanların 17 Haziran 2026'ya, uzun vadeli olanların 1 Ocak 2028'e kadar devam edebileceğini belirtiyor. Bununla birlikte Rusya'dan yapılmayan doğal gaz ithalatı için gümrük yükümlülüklerini basitleştiriyor.

- 2024 yılında %2,4 olan küresel doğal gaz talebindeki büyümenin, 2025 yılında %1'in altına düşeceği öngörülüyor. IEA tarafından yayımlanan "Doğal Gaz 2025" raporuna göre bu 2022 yılından bu yana gözlemlenen en zayıf büyüme olacak. Doğal gaz talebindeki büyümenin düşmesinde Asya'daki zayıf talep rol oynuyor. Bununla birlikte, ABD ve Katar'daki genişlemelerin etkisiyle 2030 yılına kadar 300 milyar metreküp yeni sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ihracat kapasitesinin eklenmesi bekleniyor. IEA LNG arzındaki bu artışın arz güvenliği ve uygun fiyatlı doğal gaz için kilit bir rol oynayacağını vurgularken, özellikle uzun dönemli LNG anlaşmalarının satıcılar ve alıcılar arasında etkili bir risk paylaşım mekanizması oluşturduğunu belirtiyor.



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

2025 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.