Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ekim 2026 #101

Ezgi İpek Koçlu ipeke@tskb.com.tr
Can Hakyemez hakyemezc@tskb.com.tr

5 Kasım 2026

COP31'in ana gündem maddelerinden biri elektrik şebekelerinin güçlendirilmesi olacak.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, sanayiden ulaşıma, binalardan tarıma kadar tüm alanlarda elektrik kullanımının artacağı yeni bir döneme girildiğini vurgularken, önümüzdeki dönemde elektriği daha akıllı, esnek, verimli ve dijital bir system içinde yönetmenin önemli olacağını ekledi. Bu doğrultuda, Türkiye'nin yeni enerji mimarisi küresel gelişmeler ve Türkiye'nin gelecek ihtiyaçları dikkate alınarak hazırlanan "Milli Enerji 2040" kapsamında elektrik iletim ve dağıtım altyapısına yaklaşık 100 milyar dolarlık yatırım öngörüldüğünü belirtti.

COP31'de ana gündem başlıklarından birinin elektrik şebekelerinin güçlendirilmesi olduğunu vurgulayan Bakan Bayraktar, bu kapsamda dağıtım şebekelerinin modernizasyonu, dijitalleşmesi, yenilenebilir enerji kaynaklarının sisteme entegrasyonu ve şebeke yatırımlarının finansmanı gibi konularda uluslararası iş birliği geliştirmeyi hedeflediklerini ekledi.

Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre Türkiye 2040 yılında enerji ihtiyacının yaklaşık %70'ini yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılamayı hedeflerken, yenilenebilir enerji yatırımları enerji arz güvenliğini güçlendirme, dışa bağımlılığı azaltma ve iklim hedeflerine katkı sağlama açısından önem taşıyor.

Türkiye'nin 2040 yılına yönelik yenilenebilir enerji hedeflerine ulaşmasında yalnızca yeni üretim kapasitesinin devreye alınması rol oynamayacağı söylenebilir. Yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanan elektrik üretimi arttıkça, bu üretimin güvenli ve etkin bir şekilde sisteme entegre edilmesi de önem taşıyacak. Ayrıca, COP31 kapsamında belirlenen "35'te 35" hedefine yönelik atılacak adımlar da elektrifiksayonu hızlandırırken, şebeke atlyapısını daha kritik hale getirecek. Bu doğrultuda, önümüzdeki dönemde şebeke güvenliği ile birlikte dijitalleşme, esneklik ve depolama yatırımlarına olan ihtiyacın da güçleneceği görülüyor.

28,7 TWh	2.925,5 TL/MWh
Ekim Üretimi	Ortalama PTF

%12,6

Ekim ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %12,6 azalırken, bir önceki yılın aynı ayına göre %2,5 arttı.

Haberin detayı için **tıklayın.**

%6,7

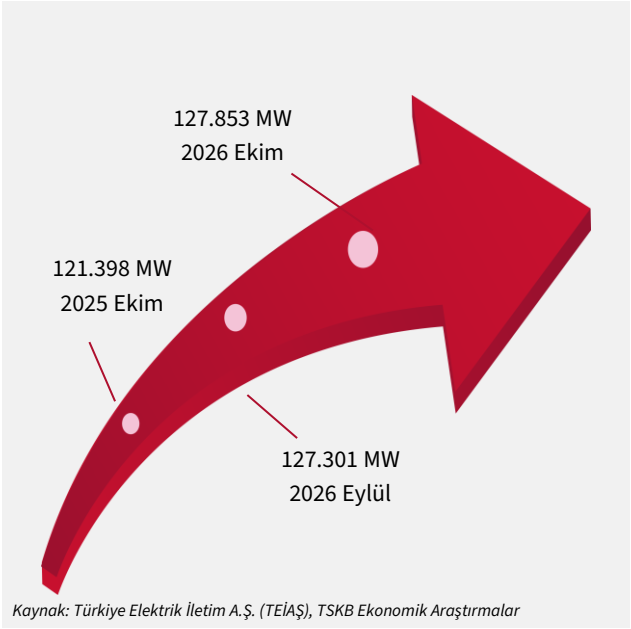
Ekim ayında PTF bir önceki aya göre %6,7, bir önceki yılın aynı ayına göre ise %6,8 arttı.

Haberin detayı için **tıklayın**



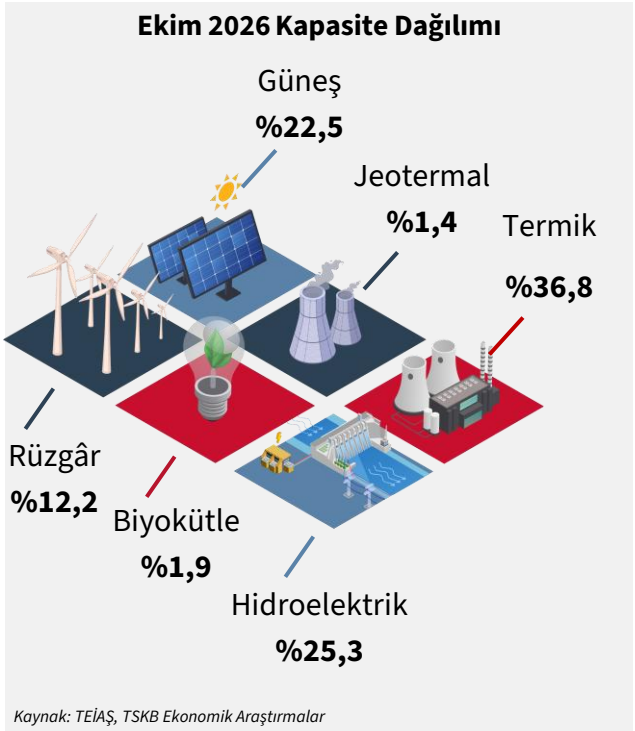
Kapasite Analizi

2026 Eylül ayı sonunda 127.301 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kapasitesi, 2026 Ekim'de 127.853 MW seviyesine yükseldi. Ekim ayında eylüle ayına kıyasla toplam 552,2 MW ilave kapasite devreye alınırken, devreye alınan santrallerin tamamını güneş santralleri oluşturdu. Diğer santrallerin kapasitesinde bir değişiklik gözlemlenmedi.



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ), TSKB Ekonomik Araştırmalar

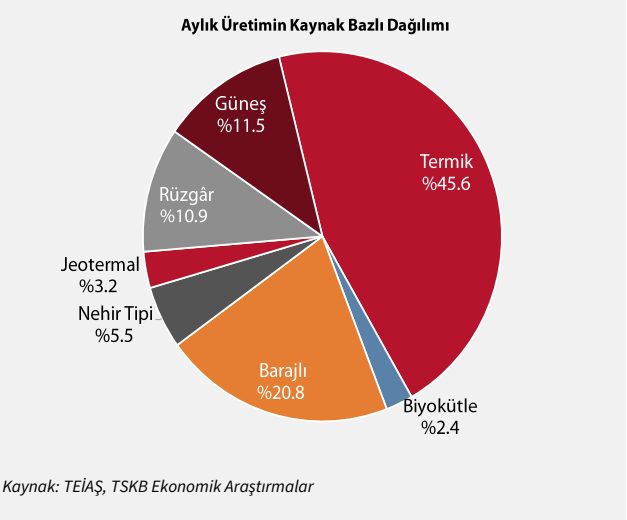
Ekim ayında devrede olan santrallerin %63,2'sini yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam kapasitesinin %25,3'ünü oluştururken, güneş enerjisi santrallerinin toplam kapasitedeki payı %22,5 olarak kaydedildi ve hidroelektrik santrallerin payına yaklaşmaya devam etti.



Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

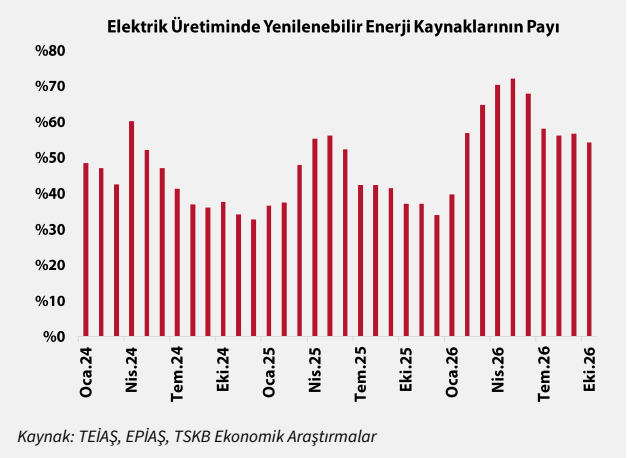
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

2026 Eylül ayında 31,8 teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, 2026 Ekim ayında 28,7 TWh olarak gerçekleşti. Buna göre ekim ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretimi bir önceki aya göre %12,6 azalırken, bir önceki yılın aynı dönemine göre %2,5 arttı.



Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Üretilen elektriğin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde bir önceki ayda %26'lık bir paya sahip olan hidroelektrik santrallerin ekim ayında toplam elektriğin %26,3'ünü ürettiği kaydedildi. Aynı dönemde nehir tipi hidroelektrik santrallerin payı %5,5 seviyesinde gerçekleşirken, rüzgâr enerjisi santrallerinden üretilen elektriğin payı %10,9 oldu. Jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %3,2'lik kısmını sağladı.



Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %20,8'ine katkıda bulunurken, güneş santralleri toplam üretimin %11,5'ini karşılayarak en fazla elektrik üreten ikinci yenilenebilir kaynak olarak kayıtlara geçti.

2026 Eylül ayında %56,9 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2026 Ekim ayında %54,4 seviyesinde gerçekleşti.

Eylül ayı içerisinde üretilen elektriğin %43,1'ini sağlayan termik santraller ise ekim ayında toplam üretilen elektriğin %45,6'sını karşıladı.

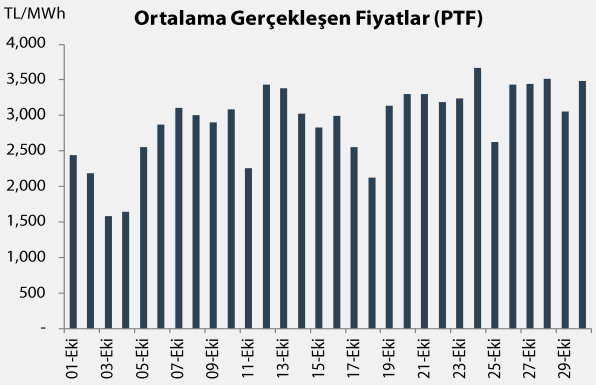
Ekim ayında ortalama günlük elektrik üretim miktarı 0,92 TWh olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde gerçekleşen en yüksek üretim 1 Ekim Perşembe günü 0,97 TWh olarak kaydedilirken, aynı dönemde gerçekleşen en düşük üretim 0,81 TWh ile 11 Ekim Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 0,91 TWh olarak gerçekleşti. Ekim ayında en yüksek tüketim 0,95 TWh ile 27 Ekim Salı günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 0,80 TWh ile 4 Ekim Pazar günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Ekim ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 1.579 TL/MWh ve 3.667 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Ekim ayı günlük PTF ortalaması ise 2.925,5 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 3.666,4 TL/MWh 24 Ekim Cumartesi günü kaydedilirken, en düşük günlük ortalama PTF değeri 1.579 TL/MWh 3 Ekim Cumartesi günü gerçekleşti.

Saatlik verilere göre ağustos ayında PTF toplam 42 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 4.500 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Aynı dönemde gerçekleşen saatlik minimum fiyat ise 0 TL/MWh olarak 18 saat kaydedildi.



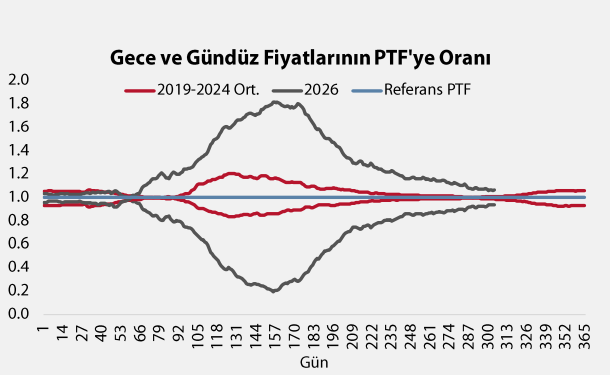
Kaynak: EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Eylül ayında 56,4 dolar/MWh olarak kaydedilen PTF ortalaması, ekimde 59,2 dolar/MWh ile normal seviyelerinde seyretti.

Günlük olarak gündüz (06.00-18.00) ve gece (19.00-05.00) saatlerinde kaydedilen ortalama PTF değerlerinin ayrı ayrı günlük PTF'ye bölünmesi, günün iki bölümünde fiyat oluşumunun nasıl ayrıştığına dair fikir veriyor.

Buna göre şubat-mayıs döneminde gündüz ve gece PTF'lerinin arasındaki farkın giderek açıldığı ve 2019-2024 ortalamalarının üzerinde seyrettiği görülüyor.

Haziran ayından itibaren ise aradaki fark kapanırken ekim ayında tarihsel ortalamalara yaklaştığı kaydediliyor.

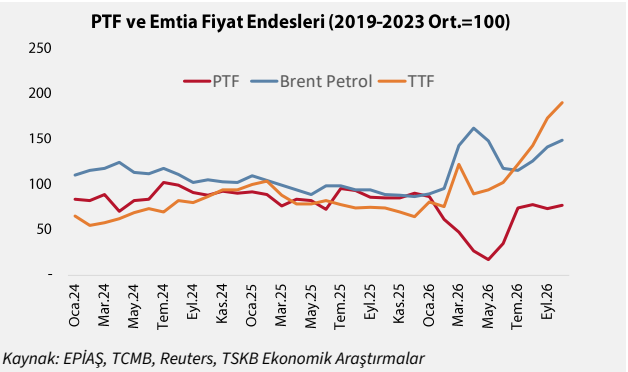


Kaynak: EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ortalama Emtia Fiyatları

Eylül ayında ortalama 102 dolar/varil olarak kaydedilen Brent petrolün fiyatı, ekim ayında aylık bazda %5,4 artış ile 107,5 dolar/varil seviyesine çıktı. Eylül ayı ortalaması 87,5 dolar/MWh olan TTF doğal gaz kontrat fiyatı ise aylık bazda %9,9 artarak ekim ayında 96,1 dolar/MWh olarak gerçekleşti.

Dolar bazında PTF, Brent Petrol ve TTF 2019-2023 ortalamaları 100'e eşit olacak şekilde endekslenmesi, petrol ve doğal gaz fiyatlarının yükseldiğini ancak TTF'nın artışının daha hızlı olması ile aradaki farkın açıldığını gösteriyor. PTF ise bu iki değerin altında seyrediyor.

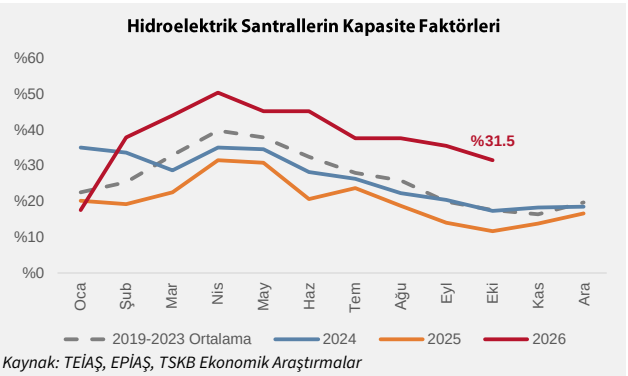


Kaynak: EPİAŞ, TCMB, Reuters, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Hidroelektrik Kapasite Faktörleri

2026 yılın Şubat ayından beri yüksek seyreden hidroelektrik üretiminin etkisiyle, hidroelektrik santrallerinin kapasite faktörlerinin Ekim 2026'da %31,5 seviyesinde seyrediyor.

Bu değer ile kapasite faktörü, 2019-2023 ortalamalarının, 2024 ve 2025 yılının aynı döneminin üzerinde seyrediyor. Özellikle daha kurak geçen 2025 ile karşılaştırıldığında, 2026 yılında devam eden yüksek kapasite faktör seviyeleri dikkat çekiyor.



Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Türkiye'nin Elektrifikasyon Görünümü





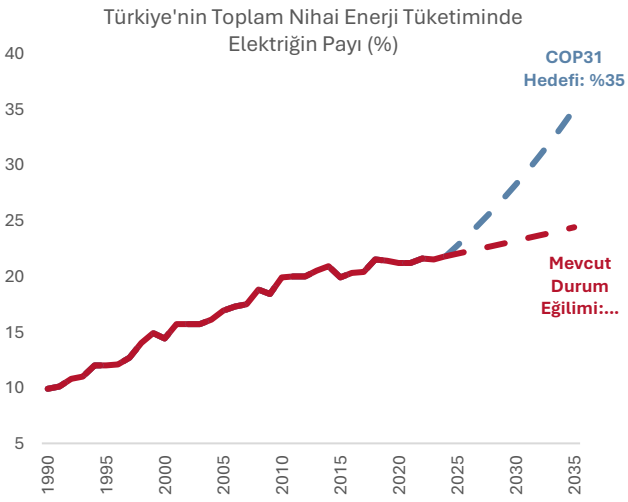
Ezgi İpek Koçlu ipeke@tskb.com.tr

Ember Energy, yeni raporunda Türkiye'nin nihai enerji tüketiminin %85'inin elektrifikasyona hazır olduğunu belirtiyor. Rapora göre Türkiye, 2024 yılı itibarıyla enerji tüketiminin %22'si elektrikle karşılanırken, mevcut teknolojilerle bu oranın %85'e ulaşması mümkün görünüyor.

2024 yılı verilerine sektörel olarak bakıldığında, rapor binalar ve sanayi sektörlerinin yaklaşık üçte birinin, ulaşımın ise %1'inden azının elektrikli olduğunu vurguluyor. Türkiye elektrifikasyondaki potansiyeline ulaştığında ise binaların enerji ihtiyacının tamamı, ulaştırmanın %96'sı ve sanayinin %58'inin elektrik ile karşılanabileceği belirtiliyor.

Ember Energy, elektrifikasyon artarken fosil yakıtların payında değişiklik olmadığına da dikkat çekiyor. Buna göre 1990-2024 döneminde elektriğin nihai enerji tüketimindeki payı %10'dan %22'ye yükselirken, fosil yakıtların payının %70 seviyelerinde seyrettiği kaydediliyor. Bu doğrultuda, Türkiye'de mevcut eğilimin sürdüğü durumda elektrifikasyon oranı 2035 yılına kadar %24,4'e ulaşıyor.

Türkiye'nin toplam nihai enerji tüketiminde elektriğin payının 2035 yılında %35'e ulaşabilmesi için 2024-2035 arasındaki yıllık bileşik büyüme oranının %4,4 seviyesinde olması gerekiyor. Mevcut durumun devam ettiği senaryoda ise bu oran %1 ile sınırlı kalıyor.



Kaynak: Ember Energy, TSKB Ekonomik Araştırmalar

2013-2024 dönemini incelediğimizde ise nihai enerji tüketiminde elektriğin payının yıllık bileşik büyüme oranın %0,6 ile sınırlı kaldığı görülüyor. Bu doğrultuda COP31 kapsamında belirlenen "35'te 35" hedefine ulaşılabilmesi için hızlanma ihtiyacı öne çıkıyor.

Ember Energy, bu doğrultuda enerji tüketiminin yapısında hızlı ve köklü bir dönüşümün gerekliliğinin altını çizerken, hedefe ulaşılabilmesi için sanayi, ulaşım ve binalarda fosil yakıt kullanımının azaltılarak elektriğin yaygınlaştırılması gerektiğini vurguluyor. Ayrıca, elektrifikasyonun payı artarken fosil yakıtlara olan bağımlılığın azalma gerekliliğini de öne çıkarıyor. Bunun için ise ulusal hedefin sektörel yol haritalarına dönüştürülerek somutlaştırılması gerektiği vurgulanıyor.

Hedef kapsamında 9-20 Kasım 2026 tarihleri arasında Türkiye'nin ev sahipliğinde gerçekleştirilecek COP31'in çıktılarının da kritik olacağı söylenebilir. COP31'in "35'te 35" hedefinin yanında aksiyon ajandasında yer alan yeşil sanayileşme ve temiz enerji dönüşümü başlıklarının da elektrifikasyonu gündemde tutacağı söylenebilir. Bu doğrultuda, COP31 Türkiye'nin elektrifikasyona yönelik hedeflerini somut politika ve uygulama adımlarına dönüştürmesi için fırsat oluşturuyor.





Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- 2027 yılında Sakarya Gaz Sahası'nda günlük üretim kapasitesi 20 milyon metreküpe erişecek. Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın açıklamalarına göre doğal gaz üretimindeki artış ile halihazırda 4 milyon hanenin kullandığı yerli doğal gaz 8 milyon haneye ulaşacak. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre 2027 yılından itibaren günlük 10 milyon dolar değerinde doğal gaz üretimi gerçekleştirecek. Bakan Bayraktar, Türkiye Petrolleri'nin Kerkük petrol sahalarının %15'ine ortak olduğunu ve bölgede 3 milyar dolarlık rezerv olduğunu düşündüklerini vurguladı. Türkiye'nin doğal gaz depolarının ise temmuz ayından beri dolu olduğunu ekledi.

- Türkiye ve Kanada enerji alanındaki iş birliğine yönelik ortak bir bildirge imzaladı. Ortak bildirge ile nükleer enerji, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tedariki, yenilenebilir enerji ve madencilik alanlarında iş birliğini geliştirilmesi amaçlanıyor. Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın açıklamalarına göre stratejik ortaklık ile önümüzdeki dönemde enerji, ticaret, ulaştırma ve savunma sanayi gibi birçok alanda yeni projelerin hayata geçirilmesi ve yaklaşık 3 milyar dolar civarında seyreden ticaret hacminin ilk olarak 5 milyar dolara ve sonrasında 10 milyar dolara çıkarılması hedefleniyor. Ticaret Bakanı Ömer Bolat'ın açıklamalarına göre Serbest Ticaret Anlaşması (STA) müzakerelerine gelecek ay sonunda Ankara'da başlanacak.

- Türkiye, Suudi Arabistan, Ürdün ve Suriye arasında elektrik iletim ağlantısı kurulmasına yönelik proje üzerine görüşmeler sürüyor. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre geniş kapsamlı bölgesel iş birlikleri ile enerji piyasalarının dayanıklılığının artırılması hedefleniyor.

- **Türkiye ile İtalya enerji alanında yeni bir iş birliğine imza atabilir.** Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre petrol şirketi ENI ile yapılması planlanan anlaşmanın detayları yakın zamanda açıklanacak. Bakan Bayraktar, önümüzdeki birkaç hafta içinde ise Akkuyu Nükleer Güç Santrali'ne yakıt yüklenerek fiziki başlangıcın yapılmasının hedeflenirken, burada üretilen elektriğin 2027 yılından itibaren kullanılacağını belirtti.

- Küçük Modüler Reaktörler (SMR) için yasa taslağı hazırlandı. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre hukuki altyapı, finansman ve güvenlik konularını içeren yasa taslağının bütçe görüşmeleri sonrası meclis gündemine getirilmesi hedefleniyor.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) lisanssız elektrik üretimine ilişkin yeni düzenlemeler yayımladı. EPDK'nın düzenlemeleri tesislerin acil durumlarda uzaktan kontrol edilmesi, talimalatara uyulmaması halinde uygulanacak yaptırımlar ve mahsuplaşma süreçlerine ilişkin değişiklikler içeriyor. Buna göre üretim ve tüketim tesislerinin aynı dağıtım bölgesinde ancak farklı ölçüm noktalarında bulunması halinde, iç tüketim ilgili tesislerin mahsuplaşmasına dahil edileceği belirtiliyor.

- Basında çıkan habere göre Türkiye rüzgâr enerji sektörünün %70'i gelecek 3 yıllık dönemde yeni yatırım yapmayı planlıyor. Türkiye Rüzgâr Enerjisi Birliği'nin (TÜREB) hazırladığı envanter çalışmasına göre yeni yatırım planlarında kapasite artışları dikkat çekerken, Türkiye'nin farklı türbin bileşenleri ve ekipmanlarındaki üretim altyapısı öne çıkıyor.

- Tüpraş ile ABD Ticaret ve Kalkınma Ajansı (USTDA) küçük modüler reaktörlere (SMR) yönelik iş birliği anlaşması imzaladı. Anlaşma ile SMR teknolojilerinin teknik, ekonomik ve potansiyel endüstriyel uygulamalar açısından değerlendirilmesi hedefleniyor.

- Rönesans Altyapı, bulut ve operatör bağımsız veri merkezi platformu Digital Realty ile Türkiye'de yeni nesil veri merkezleri geliştirmek üzere ortaklık kurdu. Ortaklık ile Ankara'da geliştirilecek veri merkezi kampüsünün ilk fazda 22 MW kapasiteye sahip olması ve 2028 yılında faaliyete geçirilmesi planlanıyor. Uzun vadede ise ortaklık ile 200 MW kapasiteye ve 3 milyar dolara kadar yatırım yapılacağı öngörülüyor.

- Kalyon Güneş, yurt içinde yerleşik bir şirket ile depolamalı güneş enerjisi santralinde kullanmak üzere 1,87 milyar TL tutarında panel satışı yaptığını açıkladı.

- Türkiye ve Almanya yeşil hidrojen üretimini desteklemek amacıyla mutabakat zaptı imzaladı. Yeşil Hidrojen Üreticileri Derneği (H2DER) ve Alman H2Global Vakfı arasında imzalanan mutabakat zaptı ile iki ülke arasındaki somut işbirliği fırsatlarının geliştirilmesi hedefleniyor.

Yurt Dışından Haberler

- Küresel petrol talebinin 2026'da yıllık bazda günlük ortalama 2,6 milyon varil düşeceği tahmin ediliyor. Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) ekim ayına ilişkin petrol raporuna göre bu düşüş ile 2026 yılı küresel petrol talebinin günlük 102,4 milyon varile ineceği öngörülüyor. Düşüşte ABD-İran savaşının ürün bulunabilirliğini kısıtlamasının, yakıt fiyatlarının hızla yükselmesinin ve ekonomik görünümün kötüleşmesinin rolü vurgulanıyor. Ayrıca toplam düşüşün %25'inin dizel kaynaklı olacağı öngörülüyor. IEA, 2027 yılında talepte günlük 2 milyon varillik kısmi toparlanma beklerken, küresel petrol tüketiminin 2025 seviyelerinin altında kalacağını vurguluyor.

-IEA 20 milyon varilden fazlası dizel olmak üzere mart ayında taahhüt edilen yaklaşık 100 milyon varillik petrolün piyasaya sürüleceğini açıkladı. IEA, üyelerin Hürmüz Boğazı kriziyle bağlantılı olarak bugüne kadar yaklaşık 330 milyon varil petrol piyasaya sürdüğünü, ulusal koşullarla uyumlu şekilde kalan yaklaşık 100 milyon varil için de gerekli adımların atılacağını belirtiyor. Ayrıca, petrol üretim ve rafineri kapasitesine sahip IEA üyelerini ham petrol ve dizel olmak üzere rafine ürün arzını artırmaya teşvik ediyor.

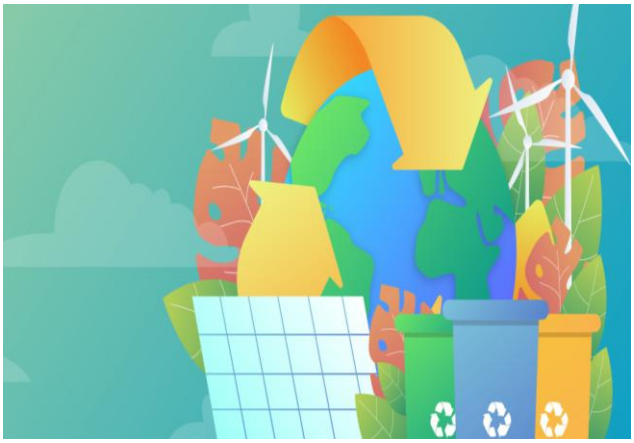
- G7 ülkeleri, acil durum rezervlerinden 100 milyon varil dizel ve ham petrolü piyasaya sürme konusunda anlaştı. Yapılan açıklamaya göre taahhüt IEA aracılığıyla gerçekleştirilecek. G7 ülkeleri ayrıca enerji ve enerji ürünlerine yönelik ihracat kısıtlamalarından kaçınma taahhüdünü de yineledi.

- ABD, nükleer santrallerin kapasite artırımı ve modernizasyon çalışmalarını finansa etmek üzere 4,2 milyar dolara kadar şartlı kredi taahhüdünde bulunduğunu açıkladı. Pensilvanya ve Ohio bölgelerinde bulunan nükleer santrallere yönelik verilecek kredi ile 3 milyondan fazla hanenin elektrik ihtiyacının karşılanması hedefleniyor.

- ABD Başkanı Donald Trump Güney Kore'nin ABD'de 200 milyar dolarlık enerji yatırımı yapacağını açıkladı. Açıklamaya göre yatırım Teksas'ta bir elektrik üretim tesisini, 8 yeni büyük ölçekli nükleer santrali ve Alaska'da LNG boru hattını içeriyor. Güney Kore ve ABD, ABD gümrük vergilerinin düşürülmesi karşılığında 350 milyar dolarlık stratejik yatırım paketini içeren bir ticaret anlaşması üzerinde karara varmıştı.

- Almanya Ekonomi ve Enerji Bakanlığı hidrojene 1,5 milyar euroluk teşvik paketi açıkladı. Almanya Ekonomi ve Enerji Bakanı tarafından açıklanan paket kapsamındaki finansman "karbon fark sözleşmeleri" aracılığıyla sağlanacak. Bu sözleşmeler ile Almanya devleti, şirketlerin iklim dostu üretim yöntemlerine geçiş sürecinde karşılaştıkları ek maliyetleri 15 yıl boyunca üstlenecek. Ayrıca paket ile toplam 4.000 MW kapasiteye sahip doğal gaz santrallerinin, ileride hidrojenle çalışacak şekilde dönüştürülmeleri için desteklenmesi planlanıyor.

- **Google ve Constellation Energy 20 yıllık nükleer enerji anlaşması imzaladı.** Artan elektrik talebini karşılamayı ve şebeke güvenliğini artırmayı amaçlayan anlaşma ile 890 MW'lık yeni ve güvenilir nükleer enerji kapasitesi kazandırılması hedefleniyor.



Enerji Dönüşümünde Yeni Eşik: Elektrifikasyon



Can Hakyemez hakyemezc@tskb.com.tr



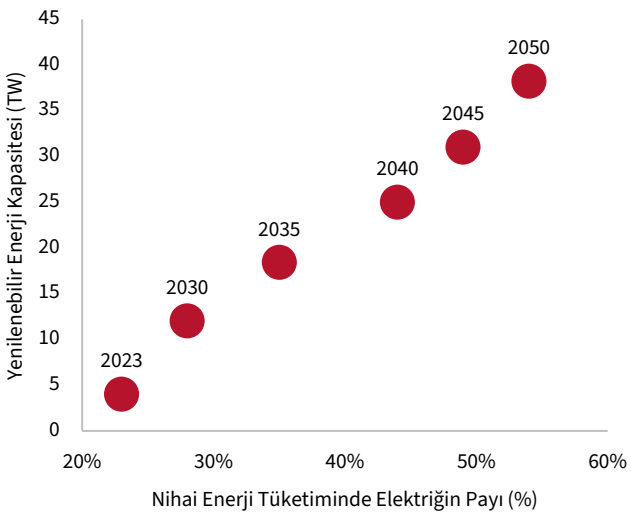
Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) tarafından Ekim 2026'da yayımlanan "Dünya Enerji Dönüşümü Görünümü 2026" raporu, enerji dönüşümünün yeni bir aşamaya geçtiğine işaret ediyor.

Yenilenebilir enerji yatırımları rekor seviyelere ulaşırken dönüşümün başarısı artık yalnızca yeni üretim kapasitesinin devreye alınmasına bağlı değil. Fosil yakıtların nihai enerji tüketimindeki yerini giderek daha fazla elektriğe bırakması, enerji dönüşümünün belirleyici unsurlarından biri haline geliyor.

IRENA'nın küresel sıcaklık artışını 1,5°C ile sınırlandırma hedefiyle uyumlu senaryosuna göre, elektriğin küresel nihai enerji tüketimindeki yaklaşık %23 olan payının 2035 yılında %35'e, 2050 yılında ise %50'nin üzerine çıkması öngörülüyor. Bu dönüşümün gerçekleşebilmesi için küresel yenilenebilir enerji kapasitenin 2035'te 18,4 teravata (TW), 2050'de ise 38,2 TW'a ulaşması gerekiyor.

Dolayısıyla elektrifikasyon, yenilenebilir enerji yatırımlarının tamamlayıcısı olmanın ötesinde, bu yatırımların ekonomik ve çevresel faydalarını artıran temel bir dönüşüm alanı olarak öne çıkıyor.

1,5°C Senaryosunda Enerji Dönüşümü (2023-2050)



Kaynak: IRENA, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Elektrifikasyonun yaygınlaşması ulaştırma, binalar ve sanayi sektörlerinde farklı dinamiklerle ilerliyor. Elektrikli araçlar petrol tüketiminin azaltılmasına katkı sağlarken ısı pompaları ve elektrikli ısıtma teknolojileri binalarda ve sanayide fosil yakıt kullanımına alternatif oluşturuyor. Bununla birlikte elektrifikasyon, enerji verimliliği açısından da önemli fırsatlar sunuyor. Özellikle doğrudan elektrik kullanımına dayalı teknolojiler, birçok uygulamada geleneksel fosil yakıtlı sistemlere kıyasla daha yüksek verimlilik sağlayabiliyor.

Ancak elektrik talebinin artması, sistemin bütüncül biçimde yeniden ele alınmasını gerektiriyor. IRENA, şebeke altyapısı, enerji depolama ve esneklik yatırımlarının yenilenebilir enerji kapasitesindeki büyümeyle eş zamanlı ilerlemesi gerekliliğinin altını çiziyor. Aksi halde üretim kapasitesindeki artışın enerji sistemine sağlayacağı katkı sınırlı kalabilir.

Türkiye açısından bakıldığında ise elektrifikasyon, enerji dönüşümünün yanı sıra enerji arz güvenliği, sanayinin rekabetçiliği ve dışa bağımlılığın azaltılması bakımından da stratejik önem taşıyor. Yenilenebilir elektrik üretiminin artırılması kadar, bu elektriğin sanayi süreçlerinde, ulaştırmada ve binalarda daha yaygın kullanılması da önem kazanıyor. Bu süreç, şebeke modernizasyonundan depolamaya, endüstriyel dönüşümden enerji verimliliğine uzanan geniş bir yatırım ve finansman ihtiyacını beraberinde getiriyor.

Enerji dönüşümünün başarısını artık yalnızca kapasite artışıyla değil, temiz elektriğin ekonominin ne kadarına ulaşabildiği ve elektrik sisteminin bu dönüşümü ne ölçüde destekleyebildiğiyle değerlendirmek gerekiyor.

EKONOMİK ARAŞTIRMALAR

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 faaliyetleri kapsamında, bilgilendirme amaçlı olarak 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.

Raporda, üretken yapay zekâ araçları yalnızca literatür derleme, çalışma konusu ile ilgili ön araştırma yapma, dil ve yazım denetleme, çeviri, yazım dilini iyileştirme veya okunabilirliği artırma amacıyla kullanılmış olabilir. Üretken yapay zekâ çıktıları gerçek kişiler tarafından kontrol edilmektedir. Söz konusu üretken yapay zekâ araçları eleştirel düşünce, uzman görüşü veya değerlendirmesi yerine geçecek şekilde kullanılmamıştır.

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 değişmenin 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. hiçbir sorumluluk kabul etmez.