

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ocak 2024 #68

Ezgi İpek

ipeke@tskb.com.tr

Can Hakyemez

hakyemez@tskb.com.tr

9 Şubat 2024

Enerji Verimliliği 2030 Stratejisi ve II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı yayımlandı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) Enerji Verimliliği 2030 Stratejisi ve II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nı yayınladı. 2024-2030 dönemini kapsayan strateji ile enerji yoğunluğunun 2023 değerine göre %15 azaltılması hedefleniyor. 7 sektörde toplam 61 eylemin yer aldığı plan dahilinde yapılacak olan 20,2 milyar dolarlık enerji verimliliği yatırımı ile %16'lık birincil enerji tasarrufu sağlanacağı tahmin ediliyor. 20,2 milyar doların 5 milyar dolarlık kısmı kamu tarafından vergi ve teşvikler ile sağlanacak. Tüm paydaşların katılımı ile hazırlanan eylem planı sayesinde 2040 yılına kadar 46 milyar dolar değerinde enerji tasarrufu sağlanması planlanıyor.

Strateji ve eylem planı için gerçekleştirilen lansmanda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, 2022 yılında küresel enerji yoğunluğu iyileşmesinin ortalama %2 olarak gerçekleştiğini ifade ederken, aynı yıl Türkiye'nin enerji yoğunluğunun %6,2 oranında düştüğüne işaret etti. Yeni eylem kapsamında 10 amaç ve 23 hedef belirlediklerini ilave eden Bakan, eylem planındaki hedeflerin gerçekleşmesi durumunda 2030 yılına kadar emisyon miktarının 100,7 milyon ton azalacağını söyledi.

Plan kapsamında ulaştırma sektöründe enerji verimliliğini artırmak için toplam 3,7 milyar dolarlık yatırım yapılacağı belirtilirken, 2030 yılına kadar 1 milyonu aşkın elektrikli aracın yollarda kullanımını kolaylaştırmak için enerji ve şarj altyapısı oluşturulması hedefleniyor.

29,43 TWh	1.942,9 TL/MWh
Ocak Üretimi	Ortalama PTF

%8,5

Ocak ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %6,0 ve bir önceki yılın aynı ayına göre %8,5 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

-%43,4

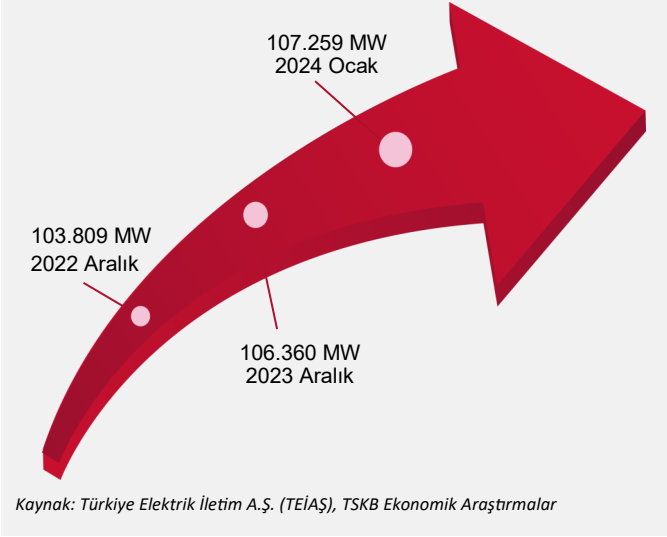
Ocak ayında PTF bir önceki aya göre %6,4 ve bir önceki yılın aynı ayına göre %43,4 azaldı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

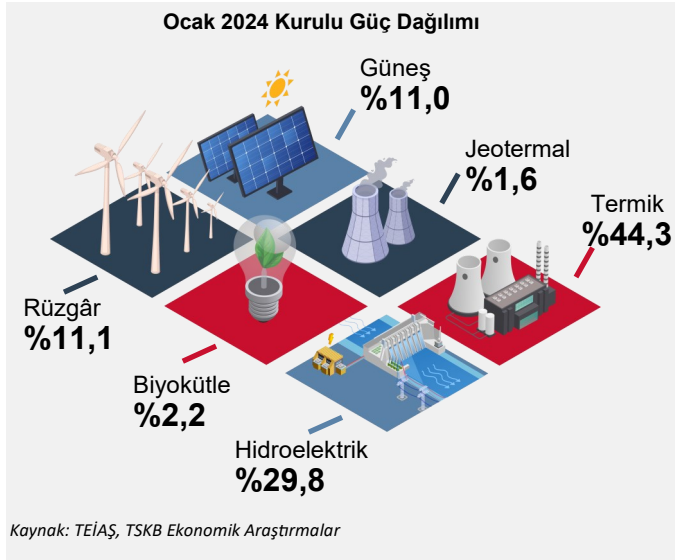


Kurulu Güç Analizi

2023 yılı Aralık ayı sonunda 103.360 MW seviyesinde olan Türkiye toplam kurulu gücü, 2024 Ocak ayında 107.259 MW seviyesine ulaştı. Ocak ayında devreye alınan toplam net kurulu güç bir önceki ayda devreye alınan kurulu güce kıyasla 3 kat artarak 899,3 MW'a ulaştı. Bu kurulu gücün 191,3 MW'ı hidroelektrik santrallerden sağlandı. 521 MW yeni kurulu güç ile öne çıkan güneş santrallerini, 188,6 MW ile rüzgâr santralleri takip ederken yenilenebilir atık enerjisi santrallerinde 43,3 MW artış gerçekleşti. Doğal gaz ve çok yakıtlılardan elektrik üreten santrallerin kapasitesi ise 41,6 MW arttı.

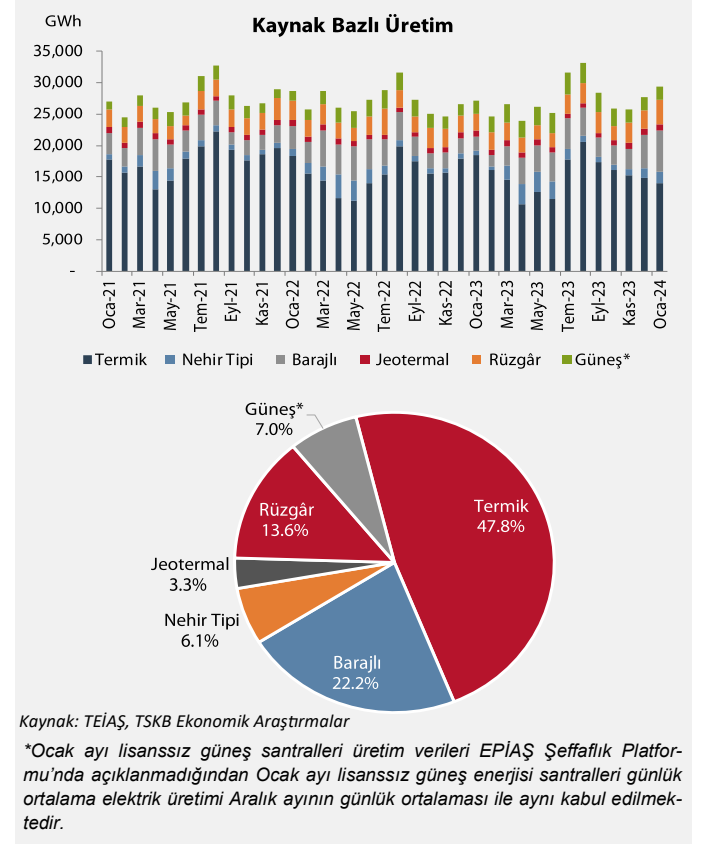


Ocak ayında devrede olan santrallerin payı bir önceki ayki %55,4 seviyesinin üzerine çıkarak %55,7'ye ulaştı. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %29,8'ini oluştururken, rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payı %22,1 seviyesinde gerçekleşti.

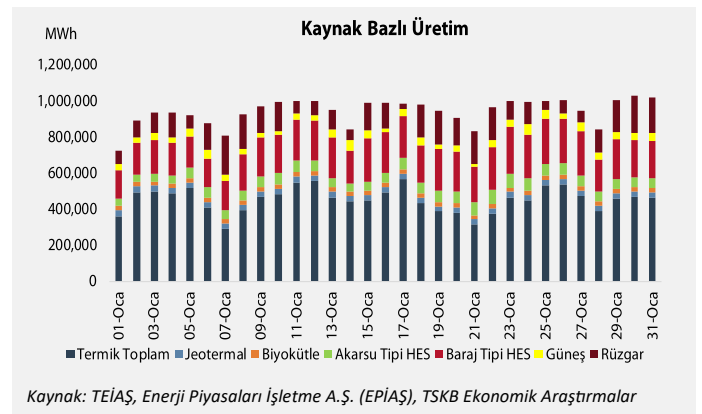


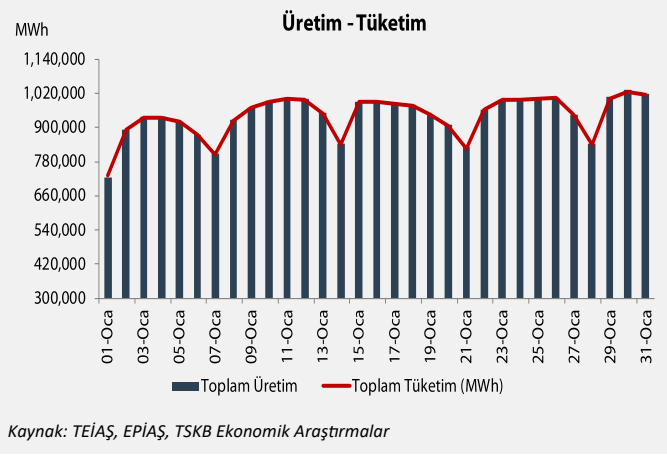
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

2023 Aralık ayında yaklaşık 27,8 teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, Ocak ayında 29,4 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte, Ocak ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretiminin bir önceki yılın aynı dönemine göre %8,5 arttığı öne çıkarken ve bir önceki aya göre %6 arttığı görülüyor.



2023 Aralık ayı içerisinde üretilen elektriğin %53,5'ini sağlayan termik santraller, Ocak ayında toplam üretilen elektriğin %47,8'ini karşıladı. Elektrik santrallerinin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde ise, bir önceki ay %24,4'lük bir paya sahip olan hidroelektrik santraller, Ocak ayında toplam elektriğin %28,3'ünü üretti. Aynı dönemde rüzgâr enerjisi santrallerinden üretilen elektrik miktarının payı bir önceki ayki düşüşünün aksine 2,7 yüzde puan artarak %13,6 seviyesine ulaştı. Jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %3,3'lük kısmını sağladı. 2023 yılı ortalaması %43,2 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2024 Ocak ayında %52,2 seviyesinde gerçekleşti. İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santraller toplam üretimin %22,2'sine katkıda bulunurken, nehir tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %6,1'ini karşıladı. Bununla birlikte rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinden elde edilen elektriğin toplam üretilen elektriğe oranı %20,6 olarak kaydedildi. Ocak ayında yenilenebilir enerji santralleri arasında rüzgâr enerjisi santralleri %13,6'lık payı ile barajlı hidroelektrik santrallerden sonra en fazla elektrik üreten ikinci kaynak olarak kayıtlara geçti.





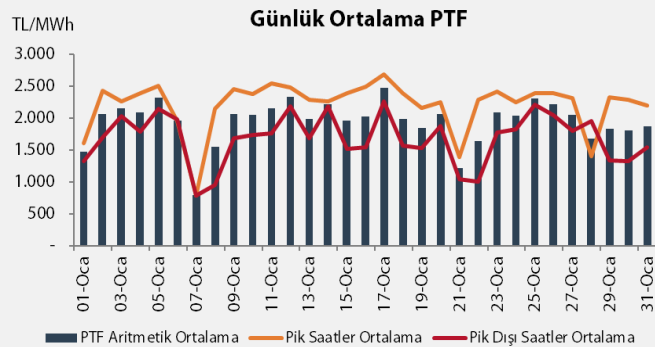
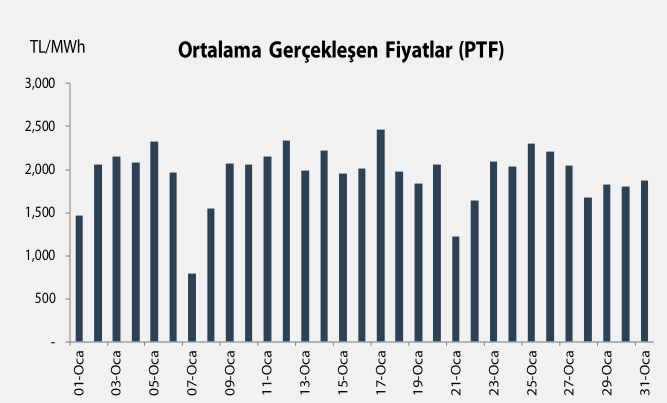
Ocak ayında lisanslı santrallerin ortalama günlük elektrik üretim miktarı 943.140 MWh olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde lisanslı santrallerden gerçekleşen en yüksek üretim 31 Ocak Çarşamba günü 1.031.942 MWh olarak kaydedilirken aynı dönemde lisanslı santrallerden gerçekleşen en düşük üretim 809.168 MWh ile 7 Ocak Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 940.42 MWh olarak gerçekleşti. Yılın ilk ayında en yüksek tüketim 1.027.196 MWh ile 30 Ocak Salı günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 787,21 MWh ile 7 Ocak Pazar günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Ocak ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 787,2 TL/MWh ve 2.470,2 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Ocak ayı günlük PTF ortalaması 1.942,9 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 2.470,2 TL/MWh ile 17 Ocak Çarşamba günü kaydedilirken en düşük günlük ortalama PTF değeri 787,2 TL/MWh ile 7 Ocak Pazar günü gerçekleşti.

Saatlik veriler incelendiğinde, Ocak ayında PTF toplam 31 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 2.700 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti.

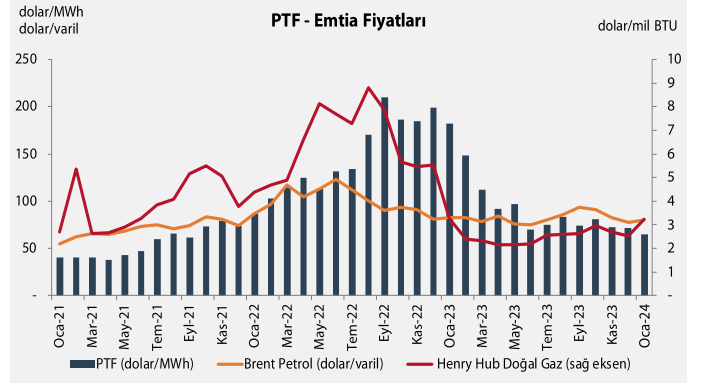


Kaynak: EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Saatlik minimum elektrik fiyatı olan 102,3 TL/MWh ise 7 Ocak Pazar gününde saat 12.00-13.00 aralığı için kaydedildi.

Ocak ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) tüm saatler ortalaması değerinin %13,6 üzerinde gerçekleşti ve 2.207,4 TL/MWh olarak kaydedildi. Azami limit fiyatı olan 2.700 TL/MWh pik saatlerde 31 saat kaydedilirken, pik saatlerde en düşük fiyat olan 102,260 TL/MWh 1 saat gerçekleşti.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 1.678,4 TL/MWh oldu. Azami limit fiyatı olan 2.649 TL/MWh pik dışı saatlerde hiç gerçekleşmezken, pik dışı saatlerin en düşük fiyatı olan 110,9 TL/MWh 8 Ocak Pazartesi günü 03:00-04:00 aralığı için kaydedildi.



Kaynak: EPIAŞ, TCMB, IEA, TSKB Ekonomik Araştırmalar

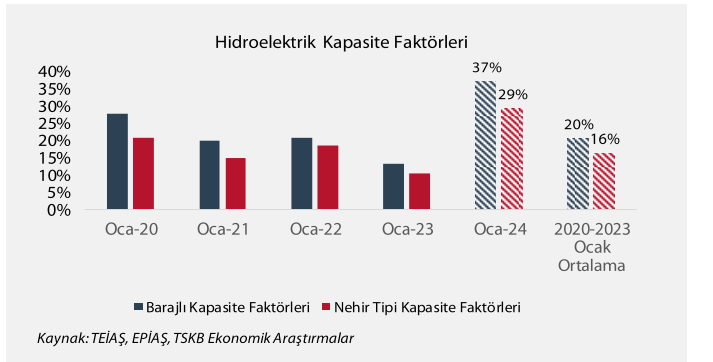
Aralık 2023 PTF ortalaması 71,4 dolar/MWh olarak kaydedilirken, PTF Ocak ayında ortalama 65,6 dolar/MWh'ye ulaştı. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında PTF'nin dolar bazında %64,6 aşağıda olduğu görüldü.

Ortalama Emtia Fiyatları

Aralık ayında ortalama 77,5 dolar olarak gerçekleşen Brent petrolün varil fiyatı Ocak ayında aylık bazda %2,8 artış ile 79,78 dolar seviyesine yükseldi. Gerçekleşen bu ortalama fiyat bir önceki yılın aynı dönemine göre %3,3 aşağıda gerçekleşti.

Aralık ayı ortalaması 2,52 dolar/mbtu olan Henry Hub doğal gaz kontrat fiyatı aylık bazda %28,1 oranında artarak ve 3,23 dolar/mbtu olarak gerçekleşti. Bir önceki yılın aynı döneme göre %1,4'lik bir gerileme izlendi.

Hidroelektrik Kapasite Faktörleri



2024 Ocak ayına ilişkin barajlı ve nehir tipi hidroelektrik santrallerin kapasite faktörleri sırasıyla %37 ve %29 olarak kaydedildi. Son 5 yılın Ocak aylarındaki kapasite faktörleri ile karşılaştırıldığında 2024 Ocak'ta değerlerin her iki tip santral için de en yüksek seviyeye ulaştığı ve 2020-2023 Ocak ayları ortalamaları olan sırasıyla %20 ve %16 değerlerinin de üstüne çıktığı görülmektedir.

Aynı dönemler için barajlı hidroelektrik santrallerin kapasite faktörünün nehir tipi santrallerinden daha yüksek olduğu görülürken, nehir tipi santrallerin kapasite faktörünün %25 üzerine çıkarak bir önceki yıllara göre artış göstermesi öne çıkmaktadır.

Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- **Azerbaycan'dan Türkiye'ye elektrik ihracatı için çalışmalar yürütülecek.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar yaptığı açıklamada, Azerbaycan ile elektrik alanında iş birliği yapılacağını ve Azerbaycan'dan Türkiye'ye elektrik ihracatı çalışmalarının başladığını açıkladı. (29 Ocak 2024)

- **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 2024 yılı doğal gaz tüketim tahminini 51 milyar metreküp (bcm) olarak açıkladı.** EPDK, 2023 yılı başında 2023 yılına ilişkin doğal gaz tüketimini 56 bcm olarak tahmin etmişti. (29 Ocak 2024),

- **ETKB 7.500 megavatlık yenilenebilir enerji kapasitesi ilan etti.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar yaptığı açıklamada, sanayicilerin kendi tüketimi için hedeflenen bu kapasitenin 5 milyar dolarlık yatırım anlamına geldiğini belirtti. Bununla birlikte Türkiye'nin 2050 yılına kadar 20 bin megavatlık nükleer enerji kapasitesine ihtiyacı olduğunu belirten Bakan Bayraktar, bu kapasitenin 5 bin megavatını karşılayacak küçük modüler reaktörler (SMR) için bu sene TBMM gündemine SMR Kanunu getirmeyi hedeflediklerini ekledi. (26 Ocak 2024)

- **İki yeni güneş enerjisine dayalı Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) belirlendi.** ETKB yayımladığı ilana göre 198 bin metre kare büyüklüğe sahip iki alan Aksaray'da yer alıyor. (16 Ocak 2024)

- **2024 Yılı Yatırım Programı'nda enerji sektörüne ayrılan ödenek 75,7 milyar TL oldu.** Resmi Gazete'de yayımlanan 2024 Yılı Yatırım Programı'nda enerji sektörüne bir önceki yıla göre %70'lik bir artış ile 75,7 milyar TL ayrılırken bu miktarın 46 milyar TL'si Sakarya Doğal Gaz Sahası Geliştirme Projesi'ne tahsis edildi. (16 Ocak 2024)

- **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar Eskişehir Beylikova'da bulunan Nadir Toprak Elementleri (NTE) rezervi için uluslararası iş birliği çağrısı yaptı.** Riyad'da düzenlenen Geleceğin Mineralleri Forumu'nun bakanlar oturumuna katılan Bakan Bayraktar, yıllık 570 bin ton NTE rafine etmek üzere kurulması planlanan bir tesis için Afrika, Batı ve Orta Asya başta olmak üzere tüm ülkelerle iş birliğine hazır olduğunu belirtti; 2020 yılında Nadir Toprak Mineralleri Enstitüsü'nün kurulduğunu ilave eden Bakan Bayraktar, Eskişehir'deki rezervin dünyanın en büyük ikinci NTE rezervi olduğunu söyledi. (10 Ocak 2024)

- **Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) 2024 yılında kapasite mekanizmasından yararlanacak santralleri açıkladı.** 2024 yılında 25 kömür, 18 doğal gaz yakıtlı santral olmak üzere toplamda 43 santral kapasite mekanizmasından yararlanacak. (8 Ocak 2024)

- **Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin kapasitesinin artırılması planlanıyor.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin %100 dolu olduğuna işaret ederken önümüzdeki dönemde mevcut durumda 4,6 milyar metreküp (bcm) olan kapasitenin 5,6 bcm'ye çıkarılmasının planlandığını belirtti. Tesisin enerji ihtiyacının yenilenebilir enerji ile karşılandığını ifade eden Bakan Bayraktar, ilave bir rüzgar türbini yatırımı düşündüklerini de sözlerine ekledi. (2 Ocak 2024)

- **2024 yılına ilişkin Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM) birim maliyeti MWh başına ortalama 272,53 TL olarak öngörüldü.** Resmi Gazete'de yayımlanan Ocak-Aralık 2024 dönemi YEKDEM birim maliyetlerine göre, 2024 yılında ortalama YEKDEM birim maliyeti 272,53 TL/MWh olarak öngörüldükçe, aylık YEKDEM birim ma-

liyeti öngörüsü ise Mayıs ayındaki 391,74 TL/MWh ile Aralık ayındaki 179,51 TL/MWh arasında seyretti.

- **Hidroelektrik santraller kapasite mekanizması desteğinden çıkarıldı.** Resmi Gazete'de yayımlanan düzenleme ile hidroelektrik santraller kapasite mekanizmasından çıkarılırken, kapasite mekanizmasında yer alan elektrik üretim santrallerinin yerli kaynak kömür ve doğal gaz kullanımına sağlanacak destek miktarları da artırıldı. Bununla birlikte, 2023 yılı Kasım ayı için kapasite mekanizması kapsamında 44 üretim santraline 323,8 milyon TL destek verileceği de açıklandı. (2 Ocak 2024)

- **Lityum iyon piller için %30 oranında ek gümrük vergisi getirildi.** Resmi Gazete'de yayımlanan Cumhurbaşkanı Kararına göre, lityum-iyon pillerinin sınıflandırma kodlarında güncelleme yapıldı ve bu ürünlerin Avrupa Birliği, Güney Kore ve Singapur dışındaki ülkelerden doğrudan yapılacak ithalatına ek gümrük vergisi getirildi. (2 Ocak 2024)

- **Serbest tüketici limitinde değişikliğe gidildi.** 2023 yılı için belirlenen serbest tüketici alt limiti olan 1.000 kilovatsaat (kWh), Resmi Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararına göre 950 kWh olarak güncellendi. (2 Ocak 2024)

Yurt Dışından Haberler

- **Suudi Arabistan ham petrol üretim kapasitesini günlük 1 milyon varil azaltacak.** Saudi Aramco yaptığı açıklamada, Enerji Bakanlığı'ndan gelen talimata göre maksimum sürdürülebilir üretim kapasitesini günlük 12 milyon varil seviyesine indireceğini bildirdi. Şirket 2023'ün 3. çeyreğinde günde ortalama 12,8 milyon varil petrol eşdeğeri ürettiğini açıklamıştı. (31 Ocak 2024)

- **ABD, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ihracatına ilişkin onayları durdurdu.** Beyaz Saray'dan yapılan açıklamaya göre, ABD Hükümeti Serbest Ticaret Anlaşması olmayan ülkelere yapılması planlanan LNG ihracatı kararlarını geçici bir süre durdurdu. Enerji Bakanlığı'nın ihracat izinlerini dayandırdığı mevcut ekonomik ve çevresel analizlerin eski olduğunu ve sera gazı emisyonlarının en güncel değerlendirmelerini hesaba katmadığını belirten Beyaz Saray, bu geçici duruşun Enerji Bakanlığı'nın ilgili onaylar için temel analizleri güncelleyene kadar devam edeceğine işaret etti. Bu süreçte LNG ihracatının ülkedeki enerji maliyetlerine, ülkenin enerji güvenliğine ve çevresel etkilerine ilişkin değerlendirmeler yapılacağı belirtiliyor. Bununla birlikte Beyaz Saray, bu kararın kısa vadede ABD'nin müttefiklerine LNG tedarikine devam etme kabiliyetini etkilemeyeceğini de ifade etti. (29 Ocak 2024)

- **Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) 2024 yılı birinci çeyreğine ilişkin Doğal Gaz Raporu'nu yayımladı.** Rapor 2022'deki doğal gaz arz şokunun ardından 2023 yılında kademeli bir dengeleme sürecine giren doğal gaz piyasalarının 2024'de büyümeye döneceğini belirtirken, 2024 yılında küresel doğal gaz talebinin yıllık bazda %2,5 artacağını öngörüyor. (29 Ocak 2024)

- **IEA iklim taahhütlerinin yerine getirilebilmesi için küresel şebeke altyapısının iki katına çıkması gerektiğini belirtti.** 2040 yılına kadar küresel olarak 80 milyon kilometreden fazla şebeke altyapısının eklenmesine ve yenilenmesine ihtiyaç olduğuna dikkat çeken IEA, fosil yakıtlar ile rekabet edebilecek düzeyde maliyete sahip olan yenilenebilir enerji ve elektrifikasyon teknolojilerinin yetersiz şebeke kapasitesi ve altyapı sebe-

biyle geride kaldığını ekledi. (26 Ocak 2024)

- **IEA Elektrik 2024 raporunu yayımladı.** Rapor küresel elektrik arzı için 2023-2026 arası ortalama yıllık bileşik büyüme oranının (CAAGR) %3,2 olacağını öngörüyor. IEA 2026 yılına kadar doğal gazdan üretilen elektrikte sınırlı bir miktarda artış beklerken, kömür ve diğer yenilenemeyen kaynaklardan (petrol, atık ve diğer yenilenemeyen kaynak) üretilen elektriğin azalacağını tahmin ediyor. Rapor, yenilenebilir enerji ve nükleerden üretilen elektrik miktarındaki artışın etkisiyle toplam emisyonların CAAGR'nın -%1,2 olacağını öngörüyor. 2023 yılında Türkiye'nin güneş enerjisine olan yatırımları ile öne çıktığını belirten rapor, hidroelektrik ve biyoenerjinin de katkısıyla 2026 yılında ülkedeki yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektriğin payının %53'e ulaşacağına işaret ediyor. (25 Ocak 2024)

- **2023 yılına ilişkin Yenilenebilir Enerji Elektrik Sertifikası (I-REC (E)) verileri açıklandı.** Uluslararası İzleme Standardı Vakfı'nın (The International Tracking Standard Foundation) açıkladığı verilere göre, 2023 yılında verilen sertifika sayısı 2022'ye göre %42 artış göstererek 283 milyona ulaştı. En fazla sertifikaya sahip ülkeler toplamda 172 milyon I-REC (E)'e sahip olan Çin, Birleşik Arap Emirlikleri, Brezilya ve Türkiye oldu. 2023 yılında artış oranları dikkate alındığında Türkiye'de verilen sertifika sayısındaki %34'lük artış oranı Birleşik Arap Emirlikleri ve Brezilya'nın arkasından en büyük üçüncü artış oranı olarak kaydedildi. (23 Ocak 2024)

- **IEA Ocak Ayı Petrol Raporunu yayımladı.** Raporda 2023'de günlük 2,3 milyon varil olan küresel petrol talebindeki büyümenin dünyadaki makroekonomik gelişmeler, sıkı verimlilik standartları ve genişleyen elektrikli araç filolarının da etkisiyle 2024 yılında yavaşlayarak günlük 1,2 milyon varile ineceği öngörülüyor. Rapor, petrol piyasasındaki talep artışına 2024 yılında petrokimya sektörüne giderek daha büyük pay vermesi beklenen Çin'in öncülük edeceğini tahmin ediyor. (19 Ocak 2024)

- **IEA İcra Direktörü Fatih Birol, 2024 yılında petrol piyasasının sakin geçeceğini bekliyor.** Davos'ta bir açıklama yapan IEA İcra Direktörü, 2024 yılında petrol piyasasında sakin ve ılımlı bir fiyatlama beklediğini söyledi. Bununla birlikte, Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü Ocak ayına ilişkin "Aylık Petrol Piyasası Raporu"nu yayımladı. Rapora göre, 2024 yılı günlük ham petrol tüketim tahmininin bir önceki yıla göre 2,2 milyon varil artarak 104,36 milyon varile ulaşacağı tahmin ediliyor. 2025 yılı tahmininin ise 2024 yılına göre 1,85 milyon varil artışla 106,21



milyon varil olacağı bekleniyor. (18 Ocak 2024)

- **Avrupa Yatırım Bankası (EIB), Northvolt pil fabrikasına 1 milyar doların üzerinde finansman sağlayacak.** Fabrikanın genişletilmesi için planlanan 5 milyar dolarlık bir paketin parçası olan finansman ile, Avrupa'nın ilk döngüsel pil üretimi yapan tesisinin kapasitesinin 60 gigavatsaate çıkması hedefleniyor. (17 Ocak 2024)

- **2023 yılında yenilenebilir enerji kapasitesinin artışı %50'lik bir artış ile 510 GW'ye ulaştı.** IEA yayımladığı "Yenilenebilir Enerji 2023" raporuna göre, bu artış son 20 yılın en yüksek artışına denk gelirken, artışta en büyük pay 2022 yılında dünyadaki kapasite artışı kadar kapasitesini artıran Çin'in oldu. Bununla birlikte 2023 yılında Avrupa, ABD ve Brezilya'da rekor artışlar görüldü. COP 28'de alınan yenilenebilir enerji kapasitesinin 2030 yılına kadar 3 katına çıkarılması hedefine mevcut koşullarda ulaşamayacağını belirten rapor, güncel politikalar ve piyasa koşulları ile ancak 2,5 kat artış sağlanabileceğini belirtiyor. Raporda, 2023 yılında toplam 3.655 GW olan yenilenebilir enerji kapasitesinin 2028 yılında 7.339 GW'ye ulaşacağı tahmin ediliyor. Rapor, 2024 yılında güneş ve rüzgârın toplamda hidroelektrik santrallerden daha fazla elektrik üreteceğine ve 2025 yılında yenilenebilir enerji kaynaklarının kömürden elektrik üretimini geçerek en büyük elektrik kaynağı haline geleceğine işaret ediyor. Rapor ayrıca, yeşil hidrojen uygulamalarının alıcı eksikliği ve yüksek üretim maliyetleri sebebiyle 2028'e kadar istenen seviyelere ulaşamayacağını öngörüyor. (12 Ocak 2024)

- **Fransız nükleer enerji firması EDF, İngiltere'de işlettiği nükleer santrallerin ömürlerinin uzatılması için yatırım yapılacağını açıkladı.** Güvenlik şartları dahilinde hükümet tarafından onaylanması beklenen yatırımların 1,5 milyar euro'yu bulması bekleniyor. 2035 yılına kadar temiz elektriğe geçmeyi planlayan İngiltere, 2050'ye kadar elektriğin %25'nin nükleer santrallerden üretilmesini planlıyor. (11 Ocak 2024)

- **Qcells, ABD yapımı güneş paneli tedarik etmek üzere Microsoft ile anlaşmaya vardığını duyurdu.** Qcells 8 yıl sürecek olan stratejik işbirliği kapsamında, 2032 yılına kadar Microsoft'a toplam 12 GW'lik güneş paneli üretecek. Anlaşma kapsamındaki üretim QCells'in Georgia fabrikasında olacak. Bu anlaşma ile Microsoft 2025 yılına kadar operasyonlarını %100 yenilenebilir enerji ile karşılama hedefine ulaşmayı planlıyor. (9 Ocak 2024)

- **Almanya'nın karbondioksit emisyonları son 70 yılın en düşük seviyesinde geriledi.** Agora Energiewende tarafından yapılan bir çalışmaya göre, Almanya'nın karbondioksit emisyonları 2023 yılında 673 milyon tona düşerek 1950'lerden bu yana en düşük seviyeye geriledi; 1990 yılı seviyesinin %46 altında kaldı. Çalışma, 2022 yılındaki enerji krizi sebebiyle artan fiyatların enerji yoğun sektörlerdeki üretimlerin ve dolayısıyla emisyonların azalmasına neden olduğunu belirtirken, iklim politikalarının değişmemesi durumunda bu gerilemenin sürdürülebilir olmadığına dikkat çekiyor. Almanya, 2045 yılına kadar iklim nötr olmak için sera gazı emisyonlarını 2030 yılına kadar 1990'a kıyasla %65 oranında azaltmayı hedefliyor. (4 Ocak 2024)

- **Statcraft Avrupa'daki hidroelektrik santrallerini aşırı hava olaylarına karşı güçlendirmeyi planlıyor.** Firma barajların şiddetli yağışlara karşı güçlendirilmesi projeleri için 700 milyon euro yatırım kararı aldı. Yapılan açıklamaya göre, firma önü-

müzdeki 5-10 yıl içerisinde iklim değişikliğine dayanıklılık ve enerji güvenliği kapsamında 70 adet barajı güçlendirmeyi planlıyor. (3 Ocak 2024)



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

2024 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.