

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ağustos 2024 #75

Ezgi İpek

ipeke@tskb.com.tr

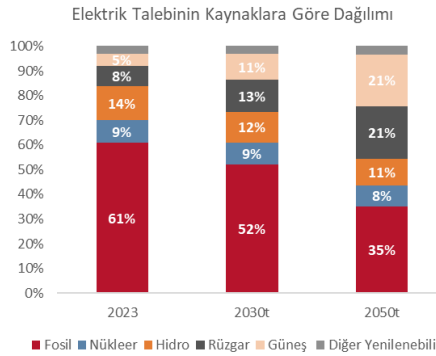
5 Eylül 2024

2050 yılında küresel elektrik talebi 2023'e göre %80 artarken, küresel karbon emisyonları %25 düşecek.

"ExxonMobil Küresel Görünüm: 2050'ye Bakış Raporu" yayımlandı. Rapor 2050'ye kadar küresel enerji talebinin %15 artmasını beklerken, hem yenilenebilir enerji kaynaklarının hem de fosil yakıtların bu artışta rol oynayacağını, özellikle petrol ve doğal gazın üretim süreçleri için önemini koruyacağını vurguluyor. Emisyonların düşmesinde ise enerji verimliliği, daha fazla yenilenebilir enerji kullanımı ve düşük emisyonlu teknolojilerin rolü öne çıkarılıyor.

2050 yılında küresel elektrik talebinin 46.193,5 teravatsaate (TWh) ulaşacağını öngören rapor, güneş ve rüzgarın elektrik üretimindeki payının dört kat artarken, kömürün payının giderek azalacağını tahmin ediyor. Buna göre ExxonMobil güneş enerjisinden üretilen elektriğin 2023 yılında %5 olan payının 2030 yılında %11'e, 2050 yılında %21'e, rüzgar enerjisinden üretilen elektriğin ise 2023'te %8 olan payının 2030'da %13'e, 2050'de %21'e ulaşmasını bekliyor.

Bununla birlikte, Ember Climate'ın 2030 yılına kadar yenilenebilir enerji kapasitesini üç katına çıkarma hedefi ile ülkelerin ulusal hedeflerini karşılaştıran raporuna göre ise rüzgar enerjisi kapasitesi 2,4 kat artarak 2.157 gigavata (GW) ulaşıyor. Ancak üç kat hedefine ulaşmak için arada 585 GW'lık bir fark kalıyor. Rapor yalnızca Çin'in üç kat hedefi ulaşmasını beklerken diğer ülkelerin neredeyse üçte ikisinin ulusal 2030 hedeflerinin gerisinde kalacağını öngörüyor.



Kaynak: ExxonMobil, TSKB Ekonomik Araştırmalar

33,80
TWh

Ağustos Üretimi

2.574,1
TL/MWh

Ortalama PTF

%2,2

Ağustos ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %2,2 azalırken, bir önceki yılın aynı ayına göre %1,8 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

%0,6

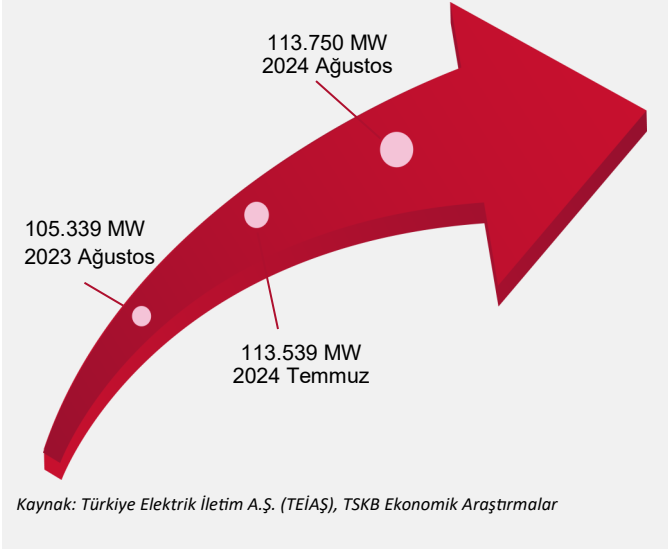
Ağustos ayında PTF bir önceki aya göre %0,6 azalırken, bir önceki yılın aynı ayına göre ise %14,4 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

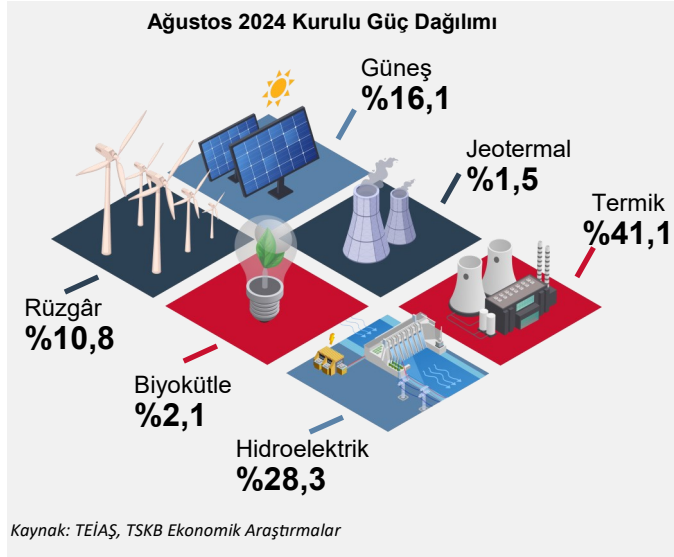


Kurulu Güç Analizi

2024 yılı Temmuz ayı sonunda 113.292 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kurulu gücü, Ağustos ayında 113.750 MW seviyesine ulaştı. Ağustos ayında Temmuz ayına kıyasla toplam net 458,3 MW ilave kurulu güç devreye alındı. Bu kurulu gücün 477,2 MW'ı güneş santrallerinden sağlandı. Aynı dönemde bir önceki aya göre doğal gaz ve çok yakıtlı santrallerin kurulu gücü 16,4 MW, yenilenebilir atık kullanan santrallerin kurulu gücü 2,4 MW, rüzgar enerjisi santrallerinin kurulu gücü ise 0,1 MW azaldı. Diğer kaynakların kurulu gücünde bir değişiklik gözlemlenmedi.

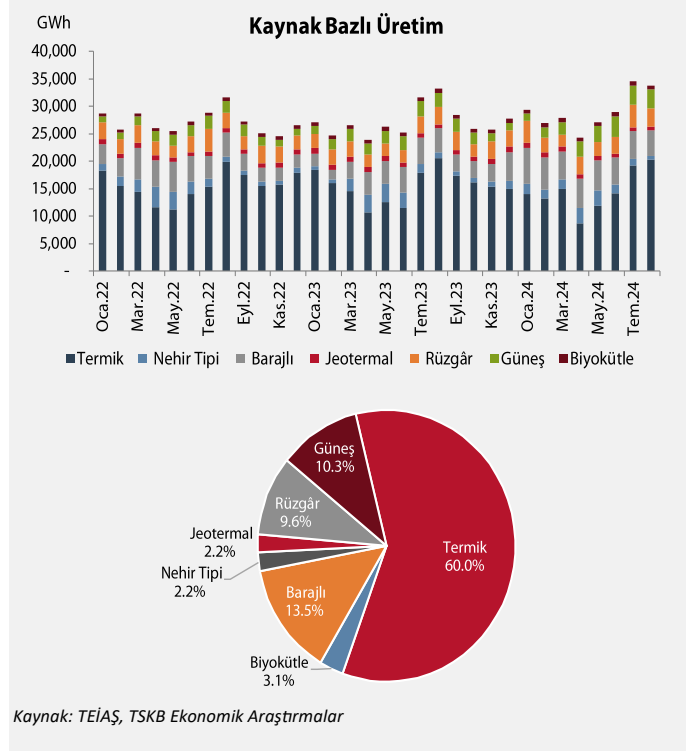


Ağustos ayında devrede olan santrallerin %58,9'unu yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Böylece yenilenebilir kaynakların oranı %55 seviyesinin üzerinde kalmaya ve artmaya devam etti. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %28,3'ünü oluştururken, rüzgar ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payı %27,0 seviyesinde gerçekleşti.



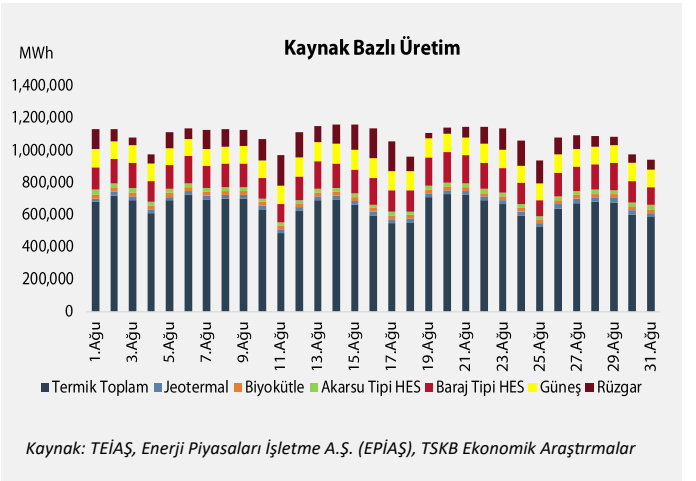
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

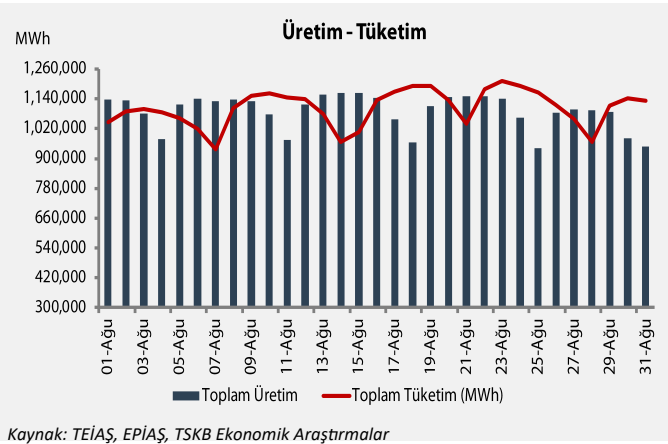
2024 Temmuz ayında yaklaşık 34,54 TWh olan toplam elektrik üretimi, Ağustos ayında 33,80 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte, Ağustos ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretimi bir önceki aya göre %2,2 azalırken, bir önceki yılın aynı dönemine göre %1,8 arttı.



Temmuz ayı içerisinde üretilen elektriğin %55,6'sını sağlayan termik santraller, Ağustos ayında toplam üretilen elektriğin %60,0'ini karşıladı. Elektrik santrallerinden üretilen elektriğin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde, bir önceki ayda %18,2'lik bir paya sahip olan hidroelektrik santraller, Ağustos ayında toplam elektriğin %15,7'sini üretti. Aynı dönemde rüzgâr enerjisi santrallerinden üretilen elektrik miktarı %9,6 seviyesinde gerçekleşirken, jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %2,2'lik kısmını sağladı.

2024 yılı Temmuz ayında %42,3 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2024 Ağustos ayında %37,9 seviyesinde gerçekleşti. İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santraller toplam üretimin %13,5'ine katkıda bulunurken, nehir tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %2,2'sini karşıladı. Bununla birlikte rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinden elde edilen elektriğin toplam üretilen elektriğe oranı %19,9 olarak kaydedildi. Ağustos ayında yenilenebilir enerji santralleri arasında güneş enerjisi santralleri %10,3'lük payı ile barajlı hidroelektrik santrallerden sonra en fazla elektrik üreten ikinci kaynak olarak kayıtlara geçti.





Kaynak: TEİAŞ, EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

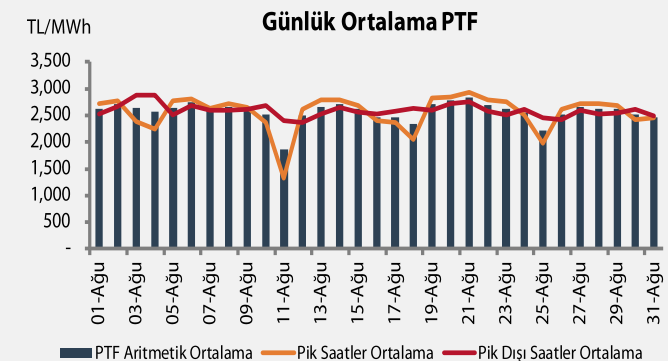
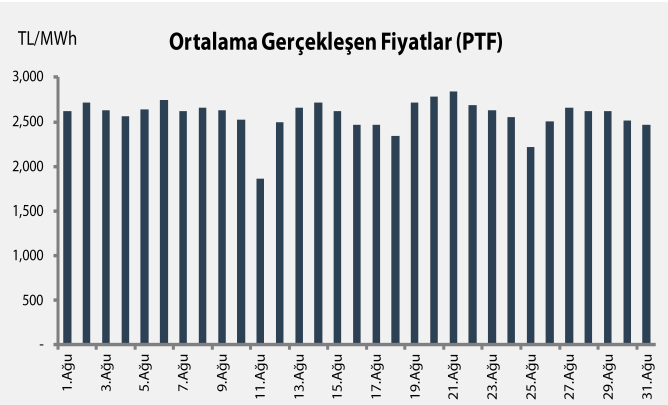
Ağustos ayında ortalama günlük elektrik üretim miktarı 1.090.407 me-gavatsaat (MWh) olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde gerçekleşen en yüksek üretim 14 Ağustos Çarşamba günü 1.164.631 MWh olarak kaydedilirken aynı dönemde gerçekleşen en düşük üretim 942.433 MWh ile 25 Ağustos Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 1.090.400 MWh olarak gerçekleşti. Ağustos ayında en yüksek tüketim 1.168.558 MWh ile 15 Ağustos Perşembe günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 947.355 MWh ile 25 Ağustos Pazar günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Ağustos ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 1.861,1 TL/MWh ve 2.839,0 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Ağustos ayı günlük PTF ortalaması 2.574,1 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 2.839,0 TL/MWh ile 21 Ağustos Çarşamba günü kaydedilirken en düşük günlük ortalama PTF değeri 1.861,1 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar günü gerçekleşti.

Saatlik veriler incelendiğinde, Ağustos ayında PTF toplam 103 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 3.000 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Saatlik minimum elektrik fiyatı olan 230,9 TL/MWh ise 11 Ağustos Pazar gününde saat 11.00-12.00 aralığı için kaydedildi.



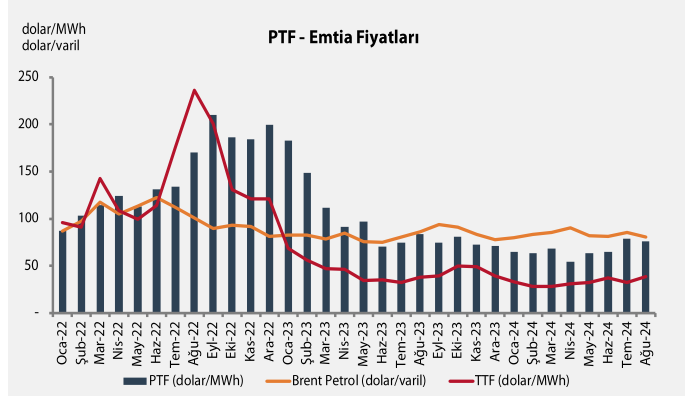
Kaynak: EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ağustos ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) tüm saatler ortalaması değerinin %0,6 altında gerçekleşti ve 2.558,6 TL/MWh olarak kaydedildi. Azami limit fiyatı olan 3.000 TL/MWh pik saatlerde 46 defa kaydedilirken, pik saatlerde en düşük fiyat olan 230,9 TL/MWh 1 saat gerçekleşti.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 2.589,7 TL/MWh oldu. Azami limit fiyatı olan 3.000 TL/MWh pik dışı saatlerde 57 saat gerçekleşirken, pik dışı saatlerin en düşük fiyatı olan 1250,0 TL/MWh 11 Ağustos Pazar günü 07.00-08.00 aralığı için kaydedildi.

Temmuz ayında 78,8 dolar/MWh olarak kaydedilen PTF ortalaması, Ağustos ayında ortalama 75,7 dolar/MWh'e çıktı. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında PTF'nin dolar bazında %9,1 aşağıda olduğu görüldü.

Ortalama Emtia Fiyatları

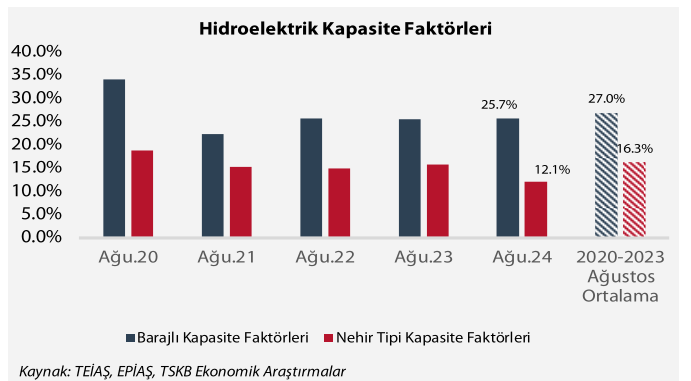


Kaynak: EPIAŞ, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), TSKB Ekonomik Araştırmalar

Temmuz ayında ortalama 85,1 dolar olarak gerçekleşen Brent petrolün varil fiyatı Ağustos ayında aylık bazda %5,8 azalış ile 80,2 dolar seviyesine düştü. Bu ortalama fiyat bir önceki yılın aynı dönemine göre %6,8 aşağıda gerçekleşti.

Temmuz ayı ortalaması 32,5 dolar/MWh olan TTF doğal gaz kontrat fiyatı aylık bazda %18,2 artarak Ağustos ayında 38,4 dolar/MWh olarak gerçekleşti. TTF bir önceki yılın aynı döneme göre ise %0,6 arttı.

Hidroelektrik Kapasite Faktörleri



Kaynak: TEİAŞ, EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

2024 Ağustos ayına ilişkin barajlı ve nehir tipi hidroelektrik santrallerin kapasite faktörleri sırasıyla %25,7 ve %12,1 olarak gerçekleşti. 2023 Ağustos ile karşılaştırıldığında 2024 Ağustos ayı kapasite faktörleri barajlı santraller için 0,1 yüzde puan artarken, nehir tipi santraller için 3,8 yüzde puan düşüş gözlemlendi. Son 5 yılın Ağustos ayları karşılaştırıldığında ise, 2024 Ağustos ayında barajlı santrallerin en yüksek değere sahip 2020 Ağustos'a göre %8,5 aşağıda kalırken, nehir tipi santrallerin kapasite faktörü en düşük seviyeye indi.

Barajlı santrallerin kapasite faktörlerinin 2020-2023 Ağustos ayı ortalamasının 1,3 yüzde puan, nehir tipi santrallerin kapasite faktörlerinin ise ortalamasının 4,2 yüzde puan altında olduğu görüldü.

Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAS) yaptığı açıklamaya göre bazı doğal gaz tarifelerinde artış yapıldı.

Buna göre 1 Ağustos 2024'ten itibaren geçerli olmak üzere yıllık doğal gaz tüketimi 300.000 sm³ ve altında olan serbest tüketicilerin elektrik üretimi haricinde kullandıkları doğal gazın toptan satış fiyatı %33,1, konutlarda kullanılan doğal gazın toptan satış fiyatı %38,0 arttı. Elektrik üretimi için kullanılan doğal gaz toptan satış fiyatı ile yıllık doğal gaz tüketimi 300.001 sm³ ve üzerinde olan serbest tüketicilerin elektrik üretimi haricinde kullandıkları doğal gazın toptan satış fiyatında ise herhangi bir değişiklik yapılmadı.

- **Türkmenistan'dan 20 yıl boyunca her yıl 15 milyar metreküp (bcm) olmak üzere toplam 300 bcm doğal gaz tedariki hedefleniyor.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar yaptığı açıklamada doğal gazın nihai anlamda kullanılabilmesi için boru hattı ihtiyacını öne çıkarırken, ilk etapta mevcut altyapı kullanılarak takas yöntemiyle ve swap yöntemiyle 2 bcm'lik doğal gaz hacmi ile beraber çalışılması hedeflendiğini belirtti. Ayrıca Bakan Bayraktar Türkmenistan ile doğal gaz depolama, akıllı sayaç, akıllı şebeke sistemleri ile alakalı iş birliklerinin de görüşüldüğünü ekledi.

- **SHURA Enerji Dönüşüm Merkezi "Türkiye için Batarya Enerji Depolama Seçenekleri" isimli raporunu yayımladı.** Rapora göre Türkiye'de 2035 yılında toplam 7,2 GW/28,8 gigavatsaat (GWh) batarya depolama kapasitesine ulaşılacağı öngörüldürken, bu kapasitenin yenilenebilir enerji kesintisini en az seviyeye indirme amacıyla çalıştırıldığı durumda, 2035 yılında toplam 6,9 TWh seviyesinde yenilenebilir kaynaklı elektrik üretim kesintisinin önleyebileceği hesaplanıyor. SHURA bu sayede

2035 yılında doğal gaz santrallerindeki tüketimin yaklaşık 11,7 TWh azaltılacağını ve 369 milyon dolar seviyesindeki doğal gaz ithalatı engellenirken, 2,3 milyon ton karbon emisyonunun da azaltılabileceğini vurguluyor.

- **Site ve apartmanlarda elektrikli araç şarj ünitesi kurulumu koşulları kolaylaştırıldı.** Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından il valiliklerine gönderilen genelge ile site ve apartmanlarda bulunan ortak alanlarda elektrikli araç şarj ünitelerinin kurulumu kolaylaştırılırken, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanı Murat Kurum çevre dostu ulaşım anlayışı için apartman ve sitelerde elektrikli araç şarj ünitelerini yaygınlaştırarak 2053 Net Sıfır Emisyon hedefine katkı sağlamayı hedeflediklerini belirtti.

- **Türkiye'deki yerli kömür rezervlerinin düşük enerji potansiyeli üretim performansını azaltırken, birim elektrik üretiminde daha fazla emisyonla sebep oluyor.** Ember Climate'in çalışmasına göre düşük verimliliğe sahip yerli kömür santrallerinde sık arızalar ve düzensiz üretim profilleri gözlemleniyor. Yerli kömürün kapasite kullanım oranı %48 olarak hesaplanırken, ithal kömürde aynı oran %71'e çıkıyor. Arıza kaynaklı kayıp saatler ise yerli kömür santrallerinde ithal kömür santrallerine göre 5 kat daha fazla gerçekleşiyor. Ember Climate yerli kömüre dayalı santrallerin Türkiye'nin 20 GWh olan sürekli elektrik talebini karşılamada yetersiz kaldığını belirtirken, kömürden çıkış stratejisinin belirlenerek ülkenin gelecekte karşılaştacağı ekonomik ve çevresel yüklerin hafifletilmesi sağlanabileceğini vurguluyor.

- **Standard Chartered Bankası Kalyon Enerji'ye 249 milyon euro finansman sağlayacak.** Birleşik Krallık İhracat Kredi Kuruluşu (UKEF) ve Polonya İhracat Kredi Kuruluşu garantörlüğünde sağlanacak olan kredinin Niğde, Gaziantep ve Şanlıurfa

fa'da toplam 390 MW elektrik üretim kapasitesine sahip güneş enerjisi santral inşası ve işletilmesi için kullanılması hedefleniyor. Proje tamamlandığında Türkiye'de yılda 65.000'den fazla haneye yetecek kadar yenilenebilir elektrik üretileceği öngörülmüyor.

- Rönesans Enerji Almanya'dan 165 milyon dolarlık Finansman sağladı. Almanya Federal Cumhuriyeti'nin ihracat kredi garantisini desteğiyle 15 yıl vadeli olarak sağlanan finansman ile Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı Rüzgâr Enerji Santrali-3 (YEKA RES-3) projeleri kapsamındaki 189 MW rüzgâr enerjisi santralinin devreye alınması planlanıyor.

- Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı HIT-30 kapsamında 6 farklı teknoloji için yatırım çağrısı yaptı. HIT-30 web sitesinde yayımlanan çağrılar elektrikli araç, batarya, çip, güneş, rüzgâr ve Ar-Ge çalışmalarını kapsıyor. Yaklaşık 19,7 milyar dolarlık bütçe desteği içeren çağrılar ile yenilenebilir enerji, elektrikli araç, batarya ve çip üretim kapasitelerinin artırılması ile küresel ölçekte Ar-Ge merkezlerinin kurulması hedefleniyor. Toplam destek bütçesi hibe desteği, vergi teşviki, yatırım yeri tahsis, istihdam destekleri ve vergi muafiyetleri içeriyor.

- Türkiye'nin yıllık kullandığı doğal gazın %20'sinin depolanması hedefleniyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre Silivri'nin 4,6 bcm, Tuz Gölü'nde 1,2 bcm olmak üzere toplam 5,8 bcm doğal gaz depolama kapasitesi bulunurken, önümüzdeki 5 yıl içerisinde toplam 12 bcm'lük bir kapasiteye ulaşılması hedefleniyor.

- Yiğit Akü ile lityum pil üreticisi Ganfeng LiEnergy arasında stratejik işbirliği çerçeve anlaşması imzalandı. Anlaşma lityum iyon pil hücresi, pil modülleri, enerji depolama sistemleri, lityum iyon pillerin geri dönüşümleri gibi konularda işbirliği içeriyor. Bu kapsamda ortak bir girişim şirketi kurulması planlanıyor. Ortak girişim şirketi 500 milyon dolar yatırım ile Türkiye'de 5 GWh kapasiteli lityum pil üretim tesisi kurmayı hedefliyor. HIT-30 Programı kapsamında verilecek olan teşviklere de başvurulacağı belirtilen ortak girişim ile Türkiye'nin üretim kapasitesinin Avrupa ihracatına yönelik olarak artırılması bekleniyor.

- Türkiye Sınai Kalkınma Bankası (TSKB) ile Poweren Elektrik arasında 110 MW'lık güneş ve rüzgâr enerjisi projeleri için iş birliği yapıldı. TSKB'nin Maxis Girişim Sermayesi ile faaliyete geçirdiği TSKB Girişim Sermayesi Yatırım Fonu kapsamında gerçekleşen ilk yatırım olan bu iş birliğinin Türkiye'nin enerji hedeflerine katkı sağlaması ve karbon azaltım taahhütlerini desteklemesi bekleniyor.

- Yurt içinde üretilmiş güneş hücreleri kullanılmadan üretilmiş güneş panelleri teşvik belgesi kapsamında olmayacak. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Kararın Uygulanmasına İlişkin Tebliğ'de değişiklik yaptı. Resmi Gazete'de yayımlanan değişikliğe göre güneş enerjisine dayalı elektrik üretimi yatırımları kapsamında yurt dışından temin edilecek güneş paneli ve güneş paneli taşıyıcı konstrüksiyon sistemleri ile üretim süreci ingot dilimleme aşamasından veya öncesindeki bir aşamadan başlayarak yurt içinde üretilmiş güneş hücreleri kullanılmadan üretilen güneş panelleri teşvik belgesi kapsamında destek alamayacak.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Haziran ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu" ve "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"nu yayımladı. Buna göre Haziran ayında elektrik tüketimi 2023 Haziran ayına göre %13,7 artarak

28,7 TWh oldu. Elektrik tüketimi Mayıs ayında 27,1 TWh olarak gerçekleşmişti. Faturalanan elektrik tüketimi ise yıllık bazda %6,8 artarak 22 TWh oldu. Bununla birlikte doğal gaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %8,5 artarak 2,7 bcm olurken, tüketilen doğal gazın %36'sı dönüşüm/çevrim sektörü tarafından kullanıldı. Doğal gaz ithalatı ise 2023 Haziran ayına göre %0,75 düşerek 2,3 bcm olarak gerçekleşti.

- Yerli güneş paneli üretimini desteklemek için getirilen ithalat gözetim uygulaması genişletildi. Ticaret Bakanlığı'nın güneş panellerinde yerlilik oranlarını yükseltmek için "wafer" (ingottan dilimlenmiş silikon yongası) ithalatına getirdiği ithalat gözetim uygulaması, panel üretiminin son aşaması olan "blue wafer" (mavi devre lehvaları) ithalatı için de geçerli hale getirildi. Karara göre söz konusu malzemelerin ithalatında kilogram başına 85 dolar gözetim belgesi alınacak.

Yurt Dışından Haberler

- ABD Enerji Enformasyon İdaresi (EIA) Temmuz Ayı Kısa Vadeli Enerji Görünümü Raporu'nu yayımladı. EIA Temmuz ayını varil başına 81 dolardan kapatan Brent petrol fiyatının, küresel petrol stoklarının düşmesi sebebiyle 2024 yıl sonunda varil başına 85 ile 90 dolara yükselmesini bekliyor. 2025 yıl sonunda ise Brent petrol fiyatının ise azalan petrol tüketiminden bir önceki tahmine göre %3 azalarak varil başına 86 dolar olarak gerçekleşeceğini öngörüyor. Rapor küresel petrol talebinin 2024 yılı büyüme tahmini günlük 1,1 milyon varilde sabit bırakırken, 2025 yılı için büyüme tahminini %0,2 düşürerek günlük 1,6 seviyesine indiriyor.

- Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) 2024 yılı günlük küresel ham petrol talebi büyüme tahminini aşağı yönlü revize etti. OPEC tarafından yayımlanan Ağustos ayına ilişkin Aylık Petrol Piyasası Raporu'na göre bir önceki ay 104,4 milyon varil seviyesinde sabit tutulan 2024 yılı günlük petrol talebi tahmini 135 bin varil düşürülerek 104,3 milyon varile indi.

- Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Ağustos ayı Petrol Piyasası Raporu'nu yayımladı. Rapora göre küresel petrol talebi büyüme beklentisi bir önceki rapor ile paralel olarak günlük 970 bin varil seviyesinde kalırken, 2025 yılında da büyümenin benzer seviyelerde seyretmesi bekleniyor. IEA benzer kalan talep tahminlerine rağmen, talebin itici güçlerinde değişimin belirginleştiğini vurguluyor. Buna göre Çin'in petrol talebinde yavaşlama gözlemlenirken, ABD başta olmak üzere gelişmiş ekonomilerdeki talebin güçlendiğini belirtiyor.



- **Enerji Ekonomisi ve Finansal Analiz Enstitüsü (IEEFA)** “**Kömürden Temiz Enerjiye Geçişin Hızlandırılması**” isimli raporunu yayımladı. Beş ayrı vaka çalışmasını inceleyen rapor 2030 yılından önce kömürden temiz enerjiye geçişin mümkün olabileceğini vurguluyor. Yenilenebilir enerji varlıklarının kar marjlarının kömür santrallerinin kapatma maliyetlerine yetebilecek seviyede olabileceğini ve kömürden temiz enerjiye geçiş yatırımlarının değerlendirilebileceğini belirtiyor. IEEFA 2030 yılına kadar kömür kapasitesinin yalnızca %10'unun devre dışı bırakılmasının planlandığını vurgularken, hükümetlerin, yatırımcıların ve sektördeki tüm kuruluşların katkısı ile kömürden temiz enerjiye geçişin hızlanabileceğini ve ekonomik olarak da uygulanabilir olacağını vurguluyor.

- **Norveç Varlık Fonu yenilenebilir enerjiye 1 milyar dolarlık yatırım yapma kararı aldı.** Yatırım deniz üstü ve karasal rüzgar enerjisi, güneş enerjisi, depolama, şebeke ve dağıtım alanlarına odaklanan Copenhagen Infrastructure Partners'e (CIP) aktarılacak. Bu şekilde daha fazla yatırımı teşvik ederek yeni pazarlar ve teknolojilerle ilgili deneyim oluşması beklenirken, toplam tutar Kuzey Amerika, Batı Avrupa ve Asya Pasifik'teki gelişmiş ülkeler olmak üzere üç ayrı bölgeye bölünecek.



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.