

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Kasım 2020 #30

Can Hakyemez

hakyemez@tskb.com.tr

11 Aralık 2020

Enerji mevzuatında önemli değişiklikler içeren kanun teklifi kabul edildi.

Altı yasada değişiklik öneren 47 maddelik teklif kanunlaştı.

Yapılan değişiklik ile, üretim süresinin ilk on yılında Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'ndan (YEKDEM) faydalanarak satış yapan lisanssız elektrik üretim tesislerinin bu süre sonunda yapabileceği elektrik satış yöntemine yönelik iki seçenek belirlendi. Bu seçenekler ile söz konusu tesislerin on yıllık süre sonrasında lisanslı üretim faaliyetine geçebilmeleri mümkün kılındı. İlk seçenek bu tesislerin ilk on yılın ardından lisans süreleri boyunca elektrik satışından elde ettikleri gelirin %15'ini YEKDEM'e Katkı Bedeli olarak ödemeleri olacak. Diğer seçenekte ise bu tesislerde üretilen ihtiyaç fazlası üretim satılabilecek. Bu satış için ödenecek bedel ise Cumhurbaşkanı tarafından belirlenecek. Belirlenecek rakam ise elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatının altında olacak.

Aynı değişiklik kapsamında, 30 Haziran 2021 tarihinden sonra işletmeye girecek olan elektrik üretim tesisleri için Türk lirası olarak uygulanacak YEKDEM fiyatlarının güncellenmesine ilişkin usul ve esaslar Cumhurbaşkanı tarafından belirlenecek. 30 Haziran 2021 tarihinden sonra işletmeye girecek yerli aksam kullanan, YEK Belgeli üretim tesisleri ile tüketim tesisinin ihtiyacını karşılamaya yönelik olarak kurulacak lisanssız üretim tesisleri için Türk lirası olarak uygulanacak yerli katkı fiyatları, bu fiyatların güncellenmesi, uygulanacak süre ve uygulamaya ilişkin diğer usul ve esaslar Cumhurbaşkanı tarafından belirlenerek ilan edilecek.

25,92 TWh	295,51 TL/MWh
Ekim Üretimi	Ortalama PTF

%8,23

2020 yılı Kasım ayında lisanslı elektrik üretimi bir önceki aya göre %1,76 ve önceki yılın aynı ayına göre %8,23 artış gösterdi.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

-%7,28

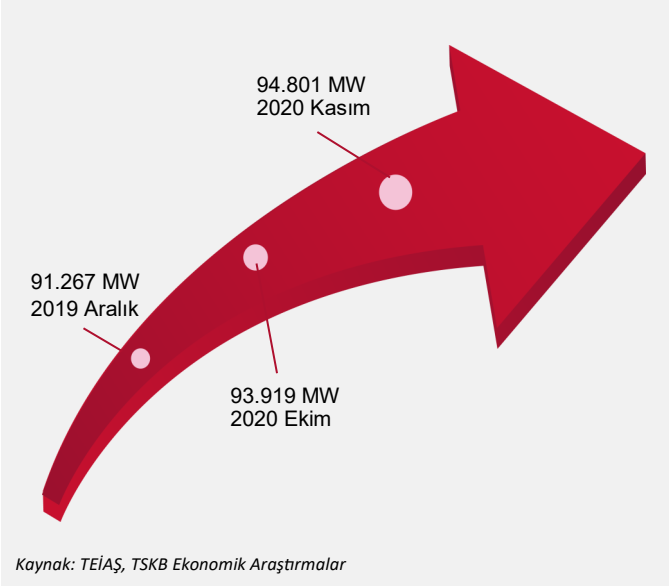
2020 yılı Kasım ayında PTF bir önceki aya göre %7,28 ve bir önceki yılın aynı ayına göre %0,79'luk azalma kaydetti.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

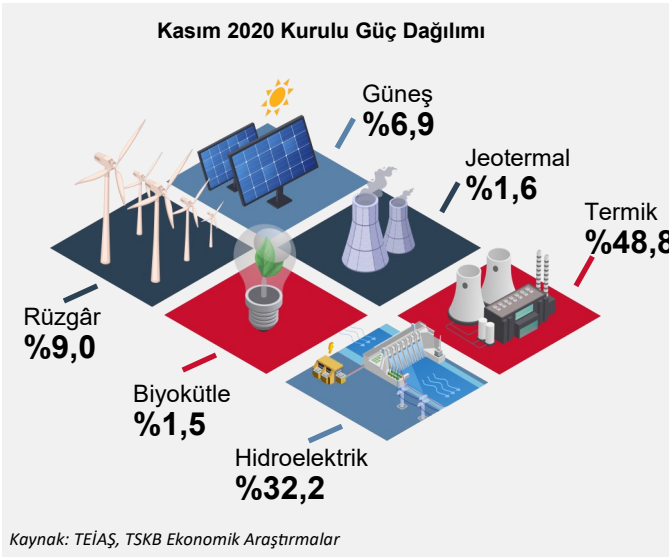


Kurulu Güç Analizi

2019 yılı sonunda 91.267 megavat (MW) seviyesine ulaşmış olan Türkiye toplam kurulu gücü, 2020 yılı Kasım ayında 94.801 MW oldu. Kasım ayında net olarak toplam 631,9 MW kurulu güce sahip hidroelektrik santral devreye girdi. Kasım ayında rüzgâr enerjisi santrallerinin toplam net kurulu gücünde 176,8 MW'lık ve güneş enerjisi santrallerinin toplam net kurulu gücünde 58,6 MW'lık bir artış kaydedildi.

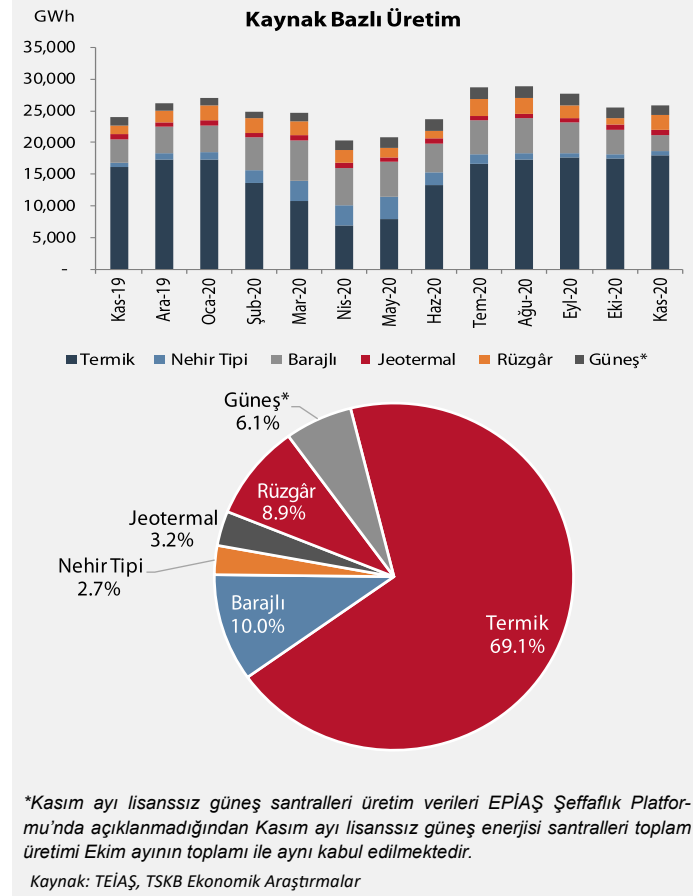


Kasım ayında devrede olan santrallerin %51,2'sini yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Böylece yenilenebilir kaynakların oranı %51 seviyesinin üzerine çıktı. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %32,2'sini temsil ederken, rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payları %15,8 seviyesinde gerçekleşti.



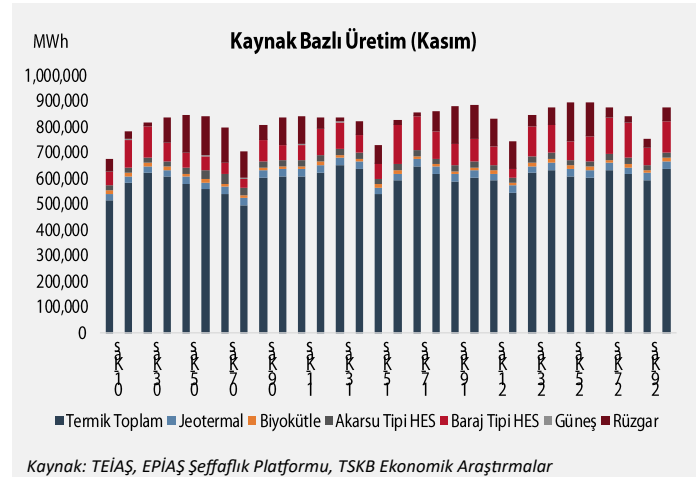
Elektrik Üretimi Analizi

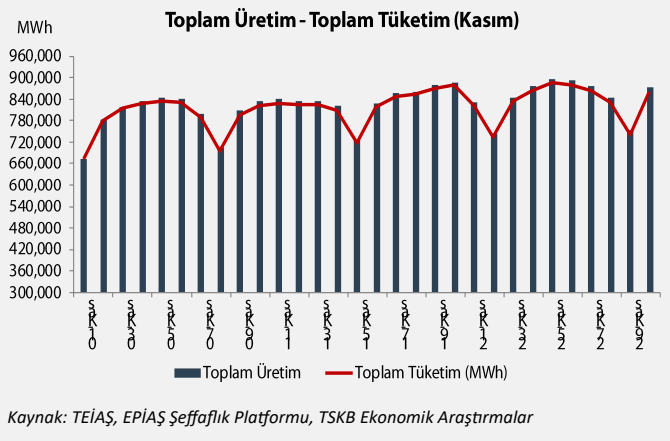
2020 yılı Ekim ayında yaklaşık 25,47 teravatsaat (TWh) olan Türkiye toplam elektrik üretimi, Kasım ayında 25,92 TWh olarak gerçekleşti. 2020 yılı Ekim ayında gerçekleşen ortalama günlük elektrik üretimi ile karşılaştırıldığında Kasım ayında gerçekleşen ortalama günlük elektrik üretiminde %5,2'lik bir artış gözlemlendi. Geçen yılın aynı ayı ile karşılaştırıldığında ise, 2020 yılı Kasım ayında elektrik üretimi %8,2 oranında arttı.



Ekim ayında üretilen elektriğin %68,9'unu sağlayan termik santraller, Kasım ayında toplam elektriğin %69,1'ini üretti. 1,2 yüzde puanlık bu artışta hidroelektrik santrallerden üretilen elektrikte gerçekleşen gerilemenin etkili olduğu izlenmektedir.

Ekim ayında %17,5'lik bir paya sahip olan hidroelektrik santralleri, Kasım ayı içerisinde aylık bazda toplam üretilen elektriğin %12,7'sini sağladı. 2019 yılında %44,5 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2020 yılı Kasım ayında %30,9 seviyesinde gerçekleşti. Aynı dönemde, baraj tipi hidroelektrik santraller toplam üretimin %10'una katkıda bulunurken, rüzgâr enerjisi santralleri toplam üretimin %8,9'unu sağladı.





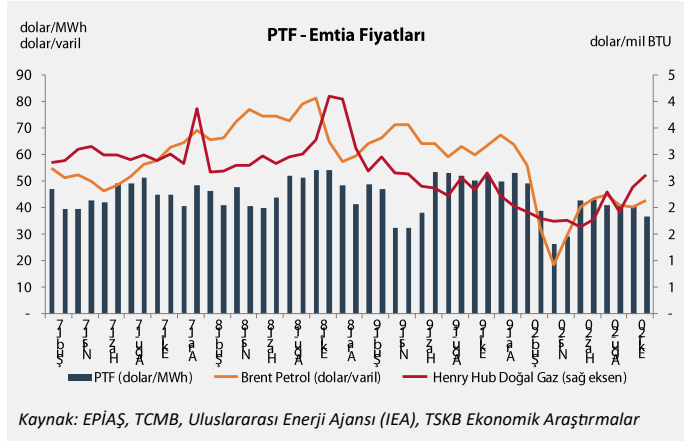
2020 yılı Kasım ayında lisanslı santrallerin ortalama günlük elektrik üretim miktarı 824.896 megavatsaat (MWh) olarak gerçekleşti. Kasım ayı içerisinde lisanslı santrallerden gerçekleşen en yüksek üretim 25 Kasım Çarşamba günü 897.623 MWh olarak kaydedilirken aynı dönemde en düşük üretim 673.904 MWh ile 1 Kasım Pazar günü oldu.

Kasım ayı içerisinde ortalama günlük elektrik tüketimi 813.513 MWh olarak gerçekleşti. Yılın onbirinci ayında en yüksek tüketim 883.446 MWh ile 25 Kasım Çarşamba günü olurken en düşük elektrik tüketimi 670.564 MWh ile 1 Kasım Pazar günü kaydedildi.

Ekim ayı PTF ortalaması ile karşılaştırıldığında Kasım ayı PTF ortalamasının %7,3 daha düşük olduğu izlendi. Bahsi geçen azalmada elektrik tüketimindeki rüzgâr enerjisi santrallerinin toplam üretim içindeki payının artmasının etkili olduğu düşünülüyor.

Kasım ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) günlük ortalama değerden %6,1 oranında daha yüksek gerçekleşti ve 313,4 TL/MWh oldu. En yüksek pik saatler ortalaması olan 396,9 TL/MWh, 27 Kasım Cuma günü karşımıza çıktı. En düşük pik saatler ortalaması olan 245,2 TL/MWh ise 8 Kasım Pazar günü kaydedildi.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 277,6 TL/MWh oldu. En yüksek pik dışı saatler ortalaması 318,1 TL/MWh ile 28 Kasım Cuma günü gerçekleşirken en düşük pik dışı saatler ortalaması 258 TL/MWh ile 20 Kasım Perşembe günü kaydedildi.



Yıllık ortalama PTF 2019 yılında 45,98 dolar/MWh olarak kaydedildi. 2020 yılı ilk onbir ayında PTF ortalaması 40,26 dolar/MWh olarak gerçekleşirken Kasım ayında ortalama PTF 36,92 dolar/MWh oldu. Ekim ayı ile karşılaştırıldığında Kasım ayı içerisinde PTF fiyatları dolar bazında yaklaşık %8,8 değer kaybetti. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında dolar bazlı PTF'nin %29 aşağıda olduğu görülmektedir.

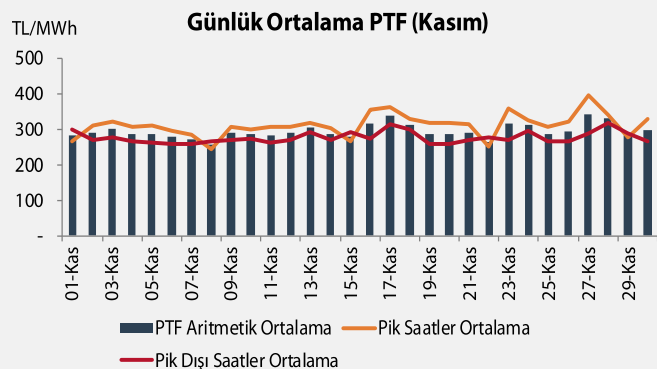
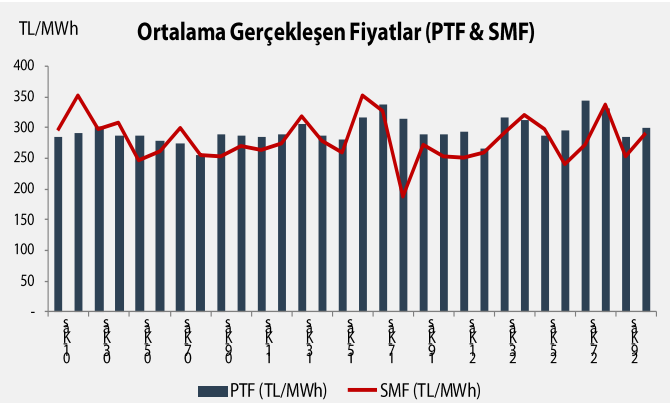
2019 yılında ortalama 64,36 dolar seviyesinde gerçekleşen Brent petrol varil fiyatı, Kasım ayında 42,69 dolar oldu ve COVID-19 salgını öncesi fiyatların altında kalmaya devam etti. Kasım ayında Brent petrol varil fiyatı bir önceki ay ile karşılaştırıldığında %6,2 seviyesinde artarken, bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla %32,5 aşağıda.

2020 Ekim ayı ortalaması 2,39 dolar/mBTU olan Henry Hub doğal gaz fiyatı %9,2 artarak Kasım ayında ortalama 2,61 dolar/mBTU oldu. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında 2020 yılı Kasım ayında %1,5'lik bir azalma kaydedildi.



Elektrik Fiyat Analizi

Kasım ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) ve sistem marjinal fiyatı (SMF) 185 TL/MWh ve 352 TL/MWh aralığında gerçekleşti. 2020 yılı Kasım ayı PTF ortalaması 295,5 TL/MWh iken aynı dönemde SMF ortalaması 280,4 TL/MWh oldu. En düşük ortalama PTF değeri 256,2 TL/MWh ile 8 Kasım Pazar günü olurken en düşük ortalama SMF değeri 186,0 TL/MWh ile 18 Kasım Çarşamba günü ortaya çıktı.



Kaynak: EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- **Türkiye Rüzgâr Enerjisi Birliđi (TÜREB) tarafından düzenlenen Türkiye Rüzgâr Enerjisi Kongresi (TÜREK) paneller zincirinin ilk oturumu gerçekleşti.** Oturumda konuşan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, yerli teknoloji ile birlikte rüzgâr enerjisini Türkiye'nin ikinci bir otomotiv sektörü yapmayı hedeflediklerini belirtti. Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları yarışmalarında ortaya konulan yerli teknoloji, Ar-Ge ve inovasyon şartıyla üretimin ötesinde bir altyapı hamlesi başladığını ifade etti. Aynı panele katılan Sanayi ve Teknoloji Bakanı Mustafa Varank ise petrol ve doğal gazda dışa bağımlı olmanın dezavantajını yenilenebilir enerjiden maksimum seviyede faydalanarak avantaja çevirmek istediklerini belirtti. Varank, İzmir Çandarlı Limanı arkasındaki sahada rüzgâr alanında firmalara ait özel bir endüstri bölgesi kurulabileceğini ifade etti. (26 Kasım 2020)

- **Sabancı Üniversitesi İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi (IICEC) Türkiye Enerji Görünümü çalışmasını yayınladı.** Raporda, Türkiye enerji sektörünün gelecek 2040 yılına kadar hangi şartlarda nasıl gelişebileceğine dair iki senaryo bulunuyor. IICEC Araştırma Direktörü Bora Şekip Güray'ın verdiği bilgiye göre, raporda enerji güvenliğini güçlendirmek, yerli kaynakların kullanımını artırmak, enerji verimliliğini geliştirmek, temiz enerji altyapılarını oluşturmak, sürdürülebilir bir enerji sistemine ulaşılmasına yönelik adımları destekleyen ve rekabetçi enerji piyasasını geliştirmek için gerekli politikalara

ilişkin öneriler ve öngörüler yer alıyor. Rapordaki verilere göre, yenilenebilir enerji ve nükleer toplam elektrik üretimindeki payı referans senaryoda 2040'ta %58'e ulaşırken, bu oran alternatif senaryoda %75'e çıkıyor. Rüzgâr ve güneşin elektrik üretiminde 2019 yılında %11 olan toplam payının 2040 yılında %36'ya yükselmesi bekleniyor. Doğal gazın elektrik üretimindeki payının azalacağı öngörülürken, Türkiye'nin Karadeniz'deki keşfiyle yerli gaz üretiminin artması ve referans senaryoda doğal gaz arzının %25'inin, alternatif senaryoda ise %51'inin yerli gazla karşılanabileceği tahmin ediliyor. (24 Kasım 2020)

- **Vadeli Elektrik Piyasası'nın (VEP) açılış tarihi ertelendi.** Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin (EPIAŞ) internet sitesinde yer alan açıklamada, VEP'in açılış tarihinin, pandeminin getirdiği olumsuzluklar sebebiyle 1 Haziran 2021'e ertelendiği belirtildi. VEP'in açılış tarihi 1 Aralık 2020 olarak belirlenmişti. (23 Kasım 2020)

- **Türkiye'nin "rüzgâr veri tabanı" kullanıma açıldı.** Türkiye Rüzgâr Enerjisi Birliđi (TÜREB), Türkiye'nin rüzgâr enerjisi alanında kurulu gücünü ve inşa halinde projeleri gösteren veri tabanını internet sitesinde kullanıma açtı. Veri tabanında, saatlik, aylık ve yıllık elektrik üretimi, rüzgâr enerjisi santrallerinin Türkiye haritası üzerinde dağılımı ile elektrik üretiminin firma, proje ve illere göre dağılımları bulunmakta. (18 Kasım 2020)

- **Gazprom Export, Türkiye'ye ilk kez spot boru gazı ithalatı gerçekleştirmek için Elektronik Satış Platformu (ESP) ihale düzenledi.** Bu ihaleler sayesinde Rusya'dan spot fiyatlarla doğal gaz satın alınacak. Bu çerçevede Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Eylül ayında elektronik platform üzerinden ilk kapasite tahsisatı ihalesini Malkoçlar giriş noktası için gerçekleştirmişti. EPDK'nın ihalesinin ardından, Gazprom Export Türkiye'ye ESP üzerinden doğal gaz satımı için 5 ihale düzenledi ve 700 bin metreküp doğal gaz ithalatı için anlaşmaya varıldı. (18 Kasım 2020)

- **2019 Yılı Ulusal Enerji Denge Tablosu yayınlandı.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayınlanan tabloya göre, 2019 yılında toplam nihai enerji tüketimi bir önceki yıla göre % 1,5 artarak 110,8 milyon ton eşdeğer petrol oldu. Nihai enerji tüketiminin %37,1'i petrol ve petrol ürünleri, %23,3'ü doğal gaz ve %19,8'i elektrik olarak gerçekleşti. 2018 yılında gerçekleşen nihai enerji tüketiminin %38,2'si petrol ve petrol ürünleri, %22,2'si doğal gaz ve %19,9'u elektrik olmuştu. (17 Kasım 2020)

- **Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Belgesi (YEK-G) Yönetmeliği Resmî Gazete'de yayımlandı.** Yönetmeliğe göre, Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) tarafından oluşturulacak piyasaya elektrik üretim ve tedarik lisansı sahibi firmalar katılabilecek. Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisleri de tesiste tamamen yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik üretimi yapıldığı takdirde piyasada yer alabilecek. Lisanssız elektrik üretim tesisleri ile YEK-G sistemi dışında enerjinin niteliğine dair bilgi vermeyi amaçlayan diğer sertifika piyasalarına dahil olan tesisler ise piyasada yer alamayacak. Düzenleme 1 Haziran 2021 tarihinde yürürlüğe girecek. (16 Kasım 2020)

- **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), 2021 yılı Ön Yenilenebilir Enerji Kaynakları (Ön YEK) listesini yayınladı.** Yayımlanan listeye göre, 2021 yılında Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'ndan (YEKDEM) faydalanmak için başvuru yapan santral sayısı 908 ve bu santrallerin toplam kurulu gücü 24.185 megavat oldu. 2020 yılında YEKDEM'den toplam kurulu gücü 21.860 megavat olan 817 santral yararlanıyordu. (11 Kasım 2020)

- **2021 yılında kapasite mekanizmasından yararlanacak elektrik santrallerinin listesi yayınlandı.** Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından yayınlanan listeye göre, sürdürülebilirlik ve arz güvenliğini sağlamak amacıyla 2021 yılında 46 elektrik santrali kapasite mekanizmasından yararlanacak. Bu santrallerin 22'si kömür, 14'ü doğal gaz ve 10'u hidroelektrik santral. Böylece, 2020 yılında listede olan Lüleburgaz Kojenerasyon Santrali listeden çıkarılırken, Cenal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Cenal Termik Elektrik Santrali ile İçdaş Elektrik Enerjisi Üretim ve Yatırım A.Ş.'ye ait Bekirli Termik Elektrik Santrali kapasite mekanizmasından yararlanacak santraller listesine eklendi. (09 Kasım 2020)

- **Jeotermal enerji üretim tesislerine çevre izin ve lisansı alma zorunluluğu getirildi.** Resmi Gazete'de yayımlanan Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik'e göre kurulu gücü 5 megavat ve üzerinde olan jeotermal enerji üretim tesisleri Çevreye Kirlenici Etkisi Olan İşletmeler Listesi'ne eklendi. Kapsam dahilindeki jeotermal enerji üretim tesisleri, faaliyette bulunabilmek için 30 Haziran 2021 tarihinden itibaren çevre izin veya çevre izin ve lisans belgesi almak zorunda olacaklar. (06 Kasım 2020)

- **30 Mayıs 2019 yılında gerçekleştirilen "Rüzgâr Enerjisi Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları ve Bağlantı Kapasitelerinin Tahsisine İlişkin Yarışması" (YEKA RES-2) kullanım hakkı sözleşmeleri imzalandı.** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) tarafından yapılan duyuruya göre, belirlenen alanlarda yenilenebilir enerji kaynak alanları ilan edilmesine yönelik detay çalışmalara devam edilmekte olduğu bilgisi verildi. Yarışma, dört ayrı bölgede 250 megavatlık parçalar halinde kapasite hakkı için açık eksiltme usulü ile gerçekleştirilmişti. Muğla ve Balıkesir bölgelerini kazanan Enercon, Muğla bölgesi kapasite hakkı için kilovatsaat başına 4 dolar cent ve Balıkesir bölgesi kapasite hakkı için 3,53 dolar cent/kWh teklif vermişti. Aydın ve Çanakkale bölgeleri bölgesi kapasite hakları ihalelerini sırasıyla 4,56 dolar cent/kWh ve 3,67 dolar cent/kWh teklif veren EnerjiSA kazanmıştı. (06 Kasım 2020)

- **Türkiye Elektrik İletim A.Ş., Eylül ayına ilişkin "Kapasite Mekanizması Ödeme Listesi"ni yayınladı.** Yayımlanan listeye göre, 39 elektrik üretim santraline 111,7 milyon lira ödeme gerçekleştirilecek. Bir önceki ay kapasite mekanizması kapsamında 135,2 milyon lira ödeme yapılmıştı. Eylül ayında 17 kömür santrali, 14 doğal gaz santrali ve 8 hidroelektrik santrali kapasite mekanizması ödemesinden faydalanacak. En yüksek ödeme 7,043 milyon lira ile Soma Termik Santrali'ne yapılacakken, bu santrali 6,723 milyon liralık ödemelerle Kemerköy Üretim Tesisi ve Yatağan Termik Santrali izliyor. (05 Kasım 2020)



- **Aksa Enerji, Irak'a elektrik ihraç edebilmek için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) başvurdu.** Aksa Enerji iştiraki olan Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş., Irak'taki ithalatçı taraf şirketiyle 150 megavat kapasiteye kadar elektrik satışı için anlaşma imzaladı. (04 Kasım 2020)

Yurt Dışından Haberler

- **Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) ve bazı OPEC dışı üretici ülkelerden oluşan OPEC+ grubu ülkeleri toplantısı gerçekleştirilecek.** Toplantı öncesinde petrol üretiminde arz kısıntılarının geri alınmasını erteleme konusunda bir fikir birliğine varamadı. Anlaşmanın revize edilmemesi durumunda, halihazırda durdurulmuş olan üretimin günlük 1,9 milyon varil-kısmı yeniden devreye alınacak. OPEC+ grubunun mevcut kesinti seviyesini en az 3 ay uzatması bekleniyordu. (30 Kasım 2020)

- **Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), Ekim ayına ilişkin "Petrol Piyasası Raporu"nu yayınladı.** Rapora göre, küresel petrol talebinin bu yıl geçen yıla göre ortalama 8,8 milyon varil/gün azalışla günlük 91,3 milyon varil olması bekleniyor. Talebin gelecek yıl ise ortalama 5,8 milyon 800 artışla günlük 97,1 milyon varile ulaşacağı öngörülüyor. Ekim ayında yayınlanan raporda, 2020 yılı petrol talebi günlük 91,7 milyon varil iken 2021 yılı talebi günlük 97,2 milyon varil olarak tahmin edilmişti. (13 Kasım 2020)

- **Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC), Kasım ayına ait "Petrol Piyasası" raporunu yayınladı.** Rapora göre, Ekim ayında küresel petrol üretimi 91,17 milyon varil/gün ile bir önceki

aya göre günlük ortalama 580 bin varil artarken 2019 yılı Ekim ayına göre 9,25 milyon varil/gün azaldı. 2020 yılında küresel petrol talebinin 9,8 milyon varil gün azalacağını tahmin edilen raporda, petrol talebinin 2020 yılında 90,01 milyon varile gerileyeceği öngörüldü. Ekim ayında yayınlanan "Petrol Piyasası" raporunda ise, 2020 yılı küresel petrol talebinin 90,3 milyon varil olacağı tahmin edilmişti. (12 Kasım 2020)

- **ABD Enerji Enformasyon İdaresi (EIA), "Kısa Dönem Enerji Görünümü" raporunu yayınladı.** EIA raporuna göre, 2021 yılı küresel petrol talebi büyüme tahmini günlük 360 bin varil azalıyor. Ayrıca, 2020 yılı küresel petrol tüketimi tahmini ise günlük ortalama 92,9 milyon varil olarak açıklandı. Bu miktar 2019 yılına göre günlük 8,6 milyon varil düşüş anlamına geliyor. EIA'nın bir önceki 2020 yılı küresel petrol tahmini ise 92,8 milyon varil idi. (11 Kasım 2020)

- **Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) "Yenilenebilir Enerji 2020" raporunu yayınladı.** Raporda, 2020 yılı sonunda küresel kapasite artışının %90'ının yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanacağı öngörülüyor. Rapora göre, 2020 yılında küresel yenilenebilir kapasitenin 2019 yılına göre %4 artarak 198 bin megavat seviyesine ulaşması bekleniyor. Raporun sunumunu gerçekleştiren IEA Başkanı Fatih Birol konuşmasında, "2025'te, yenilenebilir enerji dünyadaki en büyük elektrik üretim kaynağı haline gelecek ve kömürün son 50 yıllık konumunu elinden alacak." Değerlendirmesinde bulunurken, bu dönemde yenilenebilir enerji kaynaklarının dünyanın elektriğinin üçte birini karşılamasının beklediğine işaret etti. (11 Kasım 2020)

- **Amerika Birleşik Devletleri (ABD) Paris İklim Anlaşması'ndan resmi olarak ayrıldı.** Birleşmiş Milletler anlaşmanın taraflarını ve uygulayıcılarının listelendiği sayfada güncelleme yaparak anlaşmadaki taraf sayısını 194'e düşürdü. (05 Kasım 2020)



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

2020 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.