Created with a trial version of Syncfusion Essential PDF

TSKB DANIŞMANLIK HİZMETLERİ

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ocak 2021 #32

Can Hakyemez hakyemezc@tskb.com.tr

10 Şubat 2021

YEKDEM'in detayları Resmi Gazete'de yayımlandı.

Resmi Gazete'de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Kararı'na göre, 1 Temmuz 2021'den 31 Aralık 2025'e kadar işletmeye girecek Yenilenebilir Enerji Kaynakları (YEK) belgeli üretim tesisleri için uygulanacak Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) birim fiyatı kilovatsaat (kWh) başına hidroelektrik santral için 40 kuruş, rüzgâr ve güneş enerjisi santralleri için 32 kuruş, jeotermal enerjisi santrali için 54 kuruş ve biyokütle enerjisi santrallerinde çöp gazı veya atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar için 32 kuruş, biyometanizasyon için 54 kuruş, termal bertaraf için 50 kuruş olarak belirlendi.

YEKDEM'in uygulama süresinin 10 yıl olacağı bu tesisler için yerli katkı fiyatının kWh başına 8 kuruş ve yerli katkı payı uygulama süresinin ise 5 yıl olmasına karar verildi.

Belirlenen bu fiyatlar, 1 Ocak 2021'den itibaren başlamak ve kaynak bazında olmak üzere üçer aylık dönemler halinde her yıl Ocak, Nisan, Temmuz ve Ekim aylarında belirlenen yönteme göre güncellenecek. Üç ayda bir hesaplanacak yeni fiyatların eskalasyonu için %26 oranında Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE), %26 oranında Yurtiçi Üretici Fiyat Endeksi (ÜFE), %24 oranında ABD doları kuru ve %24 oranında euro kuru baz alınacak.

YEKDEM fiyatlarının güncellenmesinde kWh başına dolar-cent olarak belirlenmiş bir üst sınır uygulanacak. Söz konusu üst sınır kilovatsaat başına hidroelektrik üretim tesisleri için 6,40 dolar-cent, rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri için 5,10 dolar-cent, jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisleri için 8,60 dolar-cent ve biyokütleye dayalı üretim tesislerinde çöp gazı veya atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar için 5,10 dolar-cent, biyometanizasyon için 8,60 dolar-cent, termal bertaraf için 8,00 dolar-cent olarak belirlendi.

26,73 TWh	297,72 TL/MWh
Ocak Üretimi	Ortalama PTF

-%1,22

2021 yılı Ocak ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %1,22 ve önceki yılın aynı ayına göre %0,92 azalma gösterdi.

Haberin detayı için **tıklayın**.

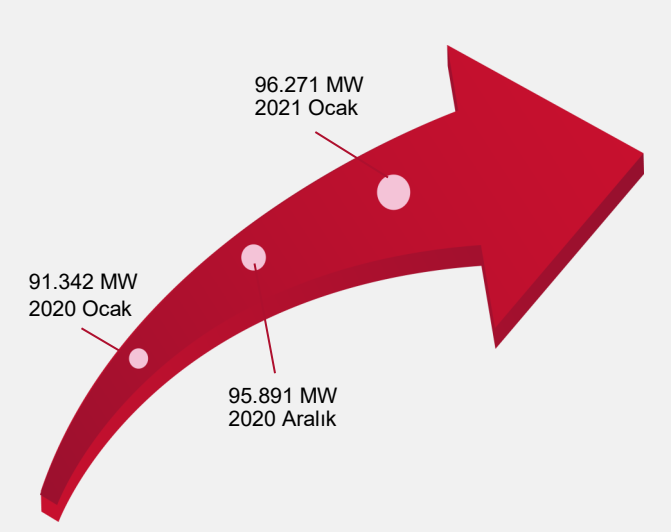
%1,49

2021 yılı Ocak ayında PTF bir önceki aya göre %1,49'luk bir artış ve bir önceki yılın aynı ayına göre %5,37'lik bir azalma kaydetti.

Haberin detayı için **tıklayın**.

Kurulu Güç Analizi

2020 yılı Ocak ayı sonunda 91.342 megavat (MW) seviyesine ulaşmış olan Türkiye toplam kurulu gücü, 2021 yılı Ocak ayı sonunda 96.271 MW oldu. Ocak ayında net olarak toplam 175 MW kurulu güce sahip rüzgâr enerjisi santrali devreye girdi. Ocak ayında güneş enerjisi santrallerinin toplam net kurulu gücünde 138,4 MW'lık ve hidroelektrik santrallerin toplam net kurulu gücünde 9,9 MW'lık bir artış kaydedildi.



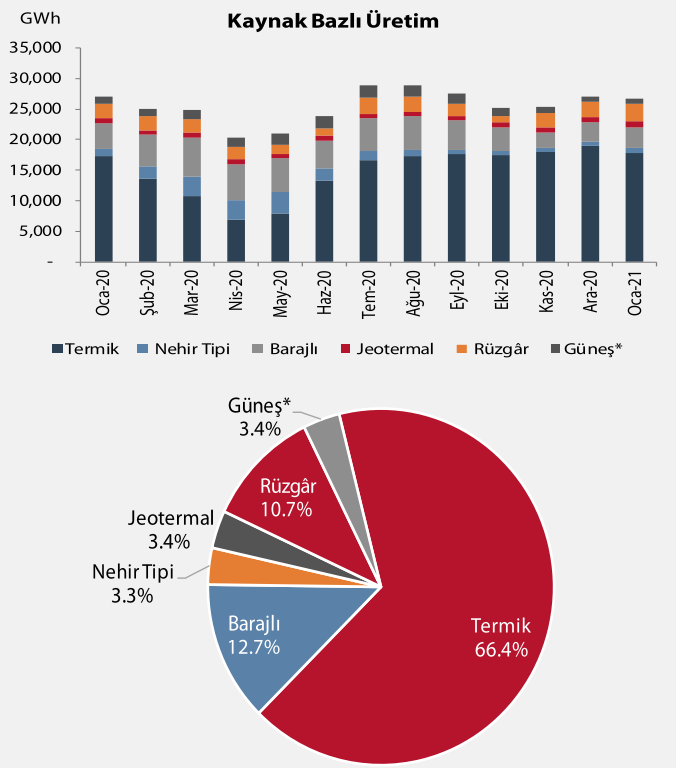
Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ocak ayında devrede olan santrallerin %51,9'unu yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Böylece yenilenebilir kaynakların oranı %51 seviyesinin üzerinde seyretmeye devam etti. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %32,2'sini temsil ederken, rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payları %16,4 seviyesinde gerçekleşti.

Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Elektrik Üretimi Analizi

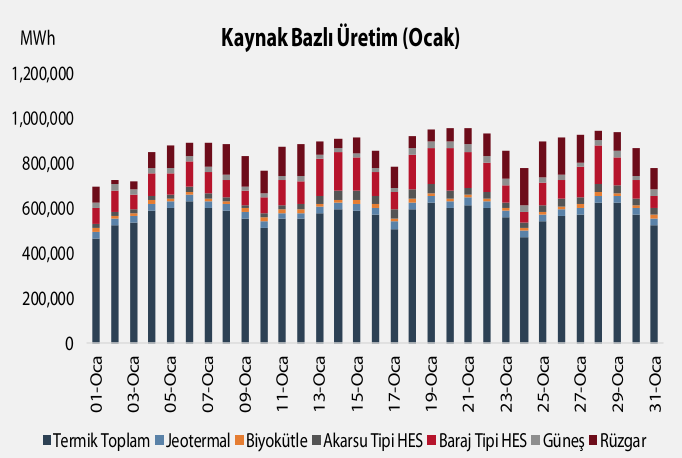
2020 yılı Aralık ayında yaklaşık 27,06 teravatsaat (TWh) olan Türkiye toplam elektrik üretimi, 2021 yılı Ocak ayında 26,73 TWh olarak gerçekleşti. 2020 yılı Aralık ayında gerçekleşen ortalama günlük elektrik üretimi ile karşılaştırıldığında 2021 yılının ilk ayında ayında gerçekleşen ortalama günlük elektrik üretiminde %1,2'lik bir azalma gözlendi. Geçen yılın aynı ayı ile karşılaştırıldığında ise 2021 yılı Ocak ayında günlük ortalama elektrik üretimi %0,9 oranında geriledi.



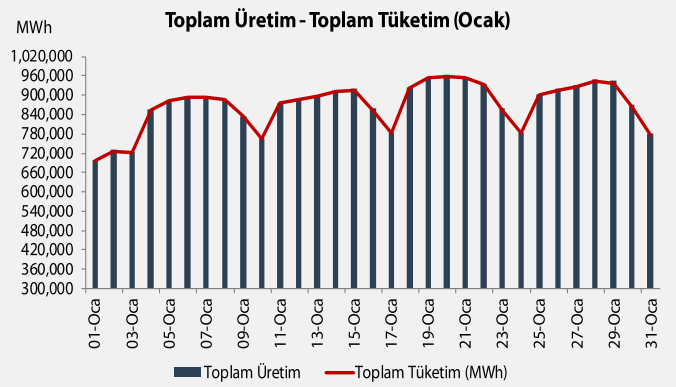
**Ocak ayı lisanssız güneş santralleri üretim verileri EPİAŞ Şeffaflık Platformu'nda açıklanmadığından Ocak ayı lisanssız güneş enerjisi santralleri toplam üretimi Aralık ayının toplamı ile aynı kabul edilmektedir.*

Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Aralık ayında üretilen elektriğin %69,9'unu sağlayan termik santraller, Ocak ayında toplam elektriğin %66,4'ünü üretti. Aralık ayında %11,9'luk bir paya sahip olan hidroelektrik santralleri, Ocak ayı içerisinde aylık bazda toplam üretilen elektriğin %12,7'sini sağladı. 2020 yılında %42,5 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2021 yılı Ocak ayında %33,6 seviyesinde gerçekleşti. Aynı dönemde, baraj tipi hidroelektrik santraller toplam üretimin %12,7'sine katkıda bulunurken, rüzgâr enerjisi santralleri toplam üretimin %10,7'sini sağladı.



Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ Şeffaflık Platformu, TSKB Ekonomik Araştırmalar



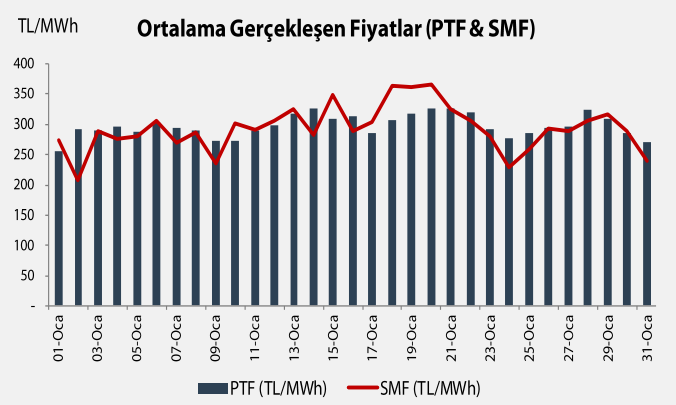
Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ Şeffaflık Platformu, TSKB Ekonomik Araştırmalar

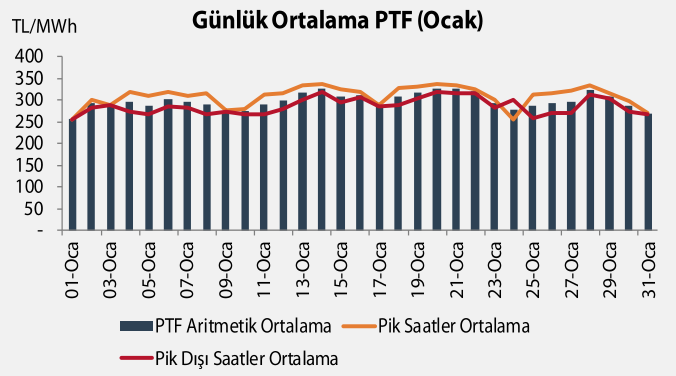
2021 yılı Ocak ayında lisanslı santrallerin ortalama günlük elektrik üretim miktarı 870.753 megavatsaat (MWh) olarak gerçekleşti. Ocak ayı içerisinde lisanslı santrallerden gerçekleşen en yüksek üretim 20 Ocak Çarşamba günü 962.169 MWh olarak kaydedilirken aynı dönemde lisanslı santrallerden gerçekleşen en düşük üretim 699.290 MWh ile 1 Ocak Cuma günü oldu.

Ocak ayı içerisinde ortalama günlük elektrik tüketimi 867.571 MWh olarak gerçekleşti. Yılın ilk ayında en yüksek tüketim 959.045 MWh ile 20 Ocak Çarşamba günü olurken en düşük elektrik tüketimi 695.964 MWh ile 1 Ocak Cuma günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Ocak ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) ve sistem marjinal fiyatı (SMF) 200 TL/MWh ve 370 TL/MWh aralığında gerçekleşti. 2021 yılı Ocak ayı PTF ortalaması 297,7 TL/MWh iken aynı dönemde SMF ortalaması 293,6 TL/MWh oldu. En düşük ortalama PTF değeri 255,9 TL/MWh ile 1 Ocak Cuma günü olurken en düşük ortalama SMF değeri 208,6 TL/MWh ile 2 Ocak Cumartesi günü ortaya çıktı.



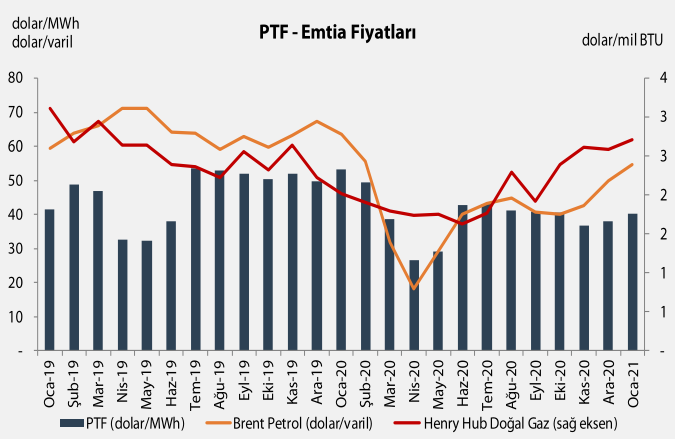


Kaynak: EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Aralık ayı PTF ortalaması ile karşılaştırıldığında Ocak ayı PTF ortalamasının %1,5 daha yüksek olduğu izlendi. Bahsi geçen artışta elektrik tüketimindeki artışın etkili olduğu düşünülüyor.

Ocak ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) günlük ortalama değerden %3,8 oranında daha yüksek gerçekleşti ve 309,1 TL/MWh oldu. En yüksek pik saatler ortalaması olan 336,8 TL/MWh, 14 Ocak Perşembe günü karşımıza çıktı. En düşük pik saatler ortalaması olan 254,2 TL/MWh ise 24 Ocak Pazar günü kaydedildi.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 286,3 TL/MWh oldu. En yüksek pik dışı saatler ortalaması 318,6 TL/MWh ile 20 Ocak Çarşamba günü gerçekleşirken en düşük pik dışı saatler ortalaması 256,3 TL/MWh ile 1 Ocak Cuma günü kaydedildi.

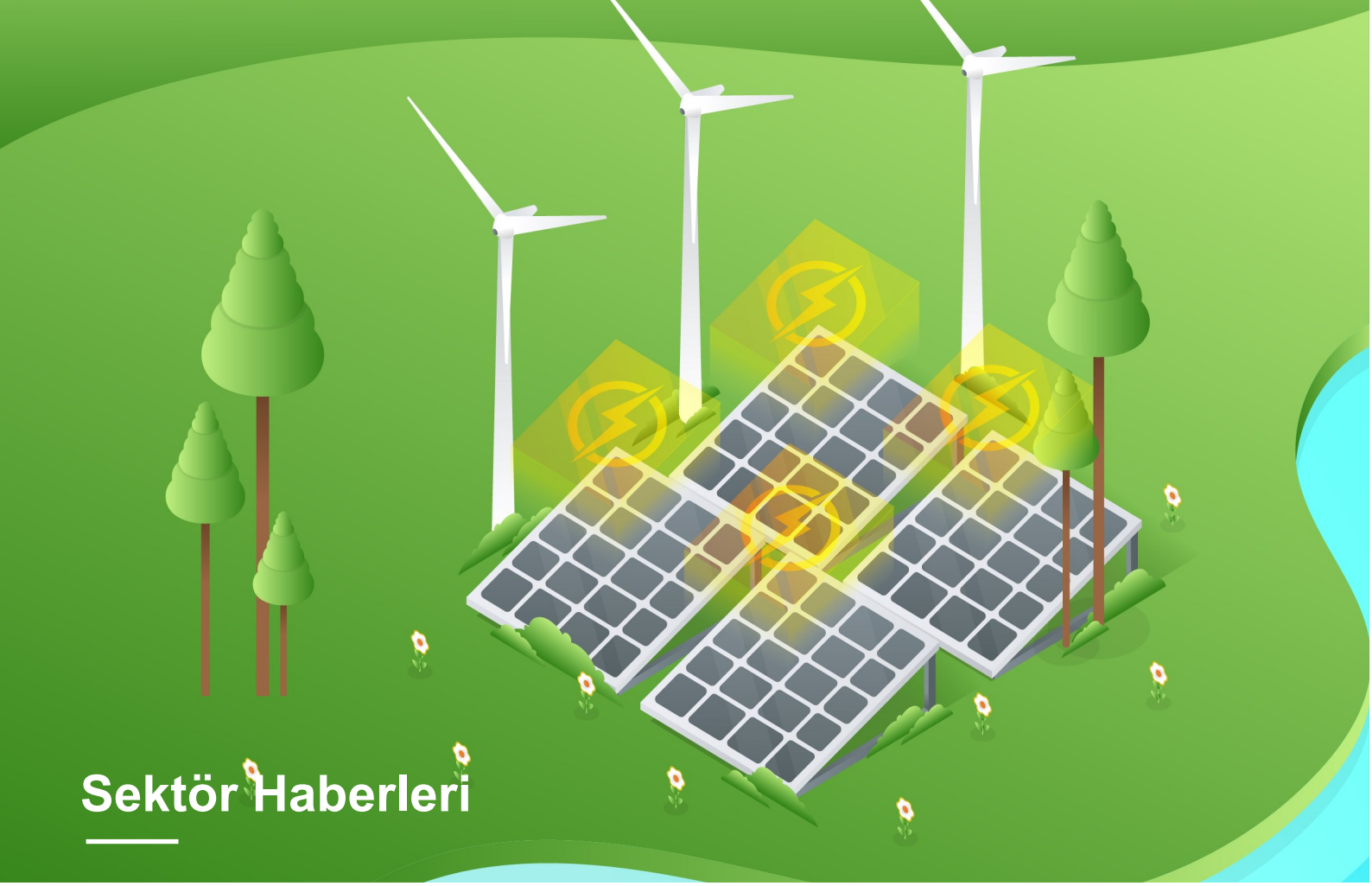


Kaynak: EPİAŞ, TCMB, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), TSKB Ekonomik Araştırmalar

Yıllık ortalama PTF 2020 yılında 40,07 dolar/MWh olarak kaydedilirken 2021 yılı Ocak ayında ortalama PTF 40,26 dolar/MWh oldu. Aralık ayı ile karşılaştırıldığında Ocak ayı içerisinde PTF fiyatları dolar bazında yaklaşık %6,0 değer kazandı. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında dolar bazlı PTF'nin %24,3 aşağıda olduğu görülmektedir.

2020 yılında ortalama 41,76 dolar seviyesinde gerçekleşen Brent petrol varil fiyatı, 2021 yılı Ocak ayında 54,77 dolar oldu ve COVID-19 salgını öncesi fiyatlara yaklaşmaya devam etti. Ocak ayında Brent petrol varil fiyatı bir önceki ay ile karşılaştırıldığında %9,6 artarken, bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla %14 aşağıda.

2020 Aralık ayı ortalaması 2,59 dolar/mBTU olan Henry Hub doğal gaz fiyatı %4,6 artarak Ocak ayında ortalama 2,71 dolar/mBTU oldu. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında 2021 yılı Ocak ayında %34,2'lik bir artış izlendi.



Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Kasım ayına ilişkin sektör piyasası raporlarını yayımladı. "Elektrik Piyasası Sektör Raporu"na göre, 2020 yılı Kasım ayında lisanslı elektrik üretimi bir önceki yılın Kasım ayına göre %7,3 artarak 24,96 TWh oldu. Lisanslı elektrik üretiminin %36,4'ü kömür santralleri, %33,2'si doğal gaz santralleri ve %13,3'ü hidroelektrik santralleri tarafından karşılandı. Elektrik üretimindeki artışta, sanayi üretiminin yükselmesi ve aydınlatma kaynaklı tüketim etkili oldu. "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na göre, Türkiye'nin doğal gaz ithalatı 2020 yılı Kasım ayında bir önceki yılın aynı dönemine göre %32,1 artarak 5,15 milyar metreküp (bcm) oldu. İthalatın yaklaşık 4,29 bcm'i boru hatlarıyla, 0,86 bcm'i de sıvılaştırılmış doğal gaz tesisleri aracılığıyla gerçekleştirildi. Kasım ayında doğal gaz tüketimi de %33 arttı ve 4,61 bcm oldu. Elektrik santrallerinde doğal gaz tüketimi %59 artışla 1,46 bcm, konutlardaki tüketim %49 artışla 1,15 bcm oldu. "Petrol Piyasası Sektör Raporu"na göre, Türkiye'nin toplam ham petrol ithalatı 2020 yılı Kasım ayında geçen yılın aynı ayına göre %3,8 azalarak 2,57 milyon ton oldu. Bu dönemde en fazla ham petrol ithalatı 890,46 bin tonla Rusya'dan yapılırken, bu ülkeyi 746,81 bin tonla Irak ve 518,09 bin tonla Kazakistan izledi. (29 Ocak 2021)

- Boru hatlarıyla geçen petrol 2020 yılında %6 azaldı. Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) açıkladığı verilere göre, Türkiye üzerinden geçen boru hattıyla taşınan ham petrol miktarı 2020 yılında %6 düşüşle 456,44 milyon varil oldu. 2019 yılında aynı hatlardan 485,81 milyon varil petrol taşınmıştı. (27 Ocak 2021)

- 2021 yılı doğal gaz tahmini açıklandı. Resmi Gazete'de yayımlanan EPDK kararına göre, 2021 yılı doğal gaz tüketim tahmini 50,86 milyar metreküp olarak belirlendi. Türkiye'nin 2020 yılı doğal gaz tüketim miktarı yaklaşık 52,02 milyar metreküp seviyesinde hesaplanmıştı. (25 Ocak 2021)

- Rekabet Kurulu, Enerji Yatırım Holding A.Ş.'nin tek kontrolünün Ahlatcı Holding A.Ş. tarafından devralınması işlemine izin verdi. Konya, Karaman, Aksaray, Ereğli, Erzincan, Antalya, Denizli, Aydın, Nevşehir ve Niğde olmak üzere 10 şehirde 30 yıl süreli doğal gaz dağıtım lisansına sahip olan Enerya Enerji A.Ş., Partners Grup ortaklığı; halen 4 milyar metreküp yıllık doğal gaz satış hacmi ve 15.000 km şebeke uzunluğu ile 1.400.000'i aşkın aboneye hizmet veriyor. (22 Ocak 2021)

- Mini Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (mini YEKA) yarışmalarının fiyat eskalasyonuna ait bir zeyilname yayınlandı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayınlanan zeyilnamede, mini YEKA birim fiyatlarının üç ayda bir TÜFE, ÜFE, ABD doları kuru ve euro kuru üzerinden güncelleneceği belirtiliyor. Yarışma sonunda belirlenen fiyat her üç ayda bir %26'sı

TÜFE'den, %26'sı ÜFE'den, %24'ü dolar kuru ve %24'ü euro kurundan etkilenen bir formül ile güncellenecek. (22 Ocak 2021)

- Aksa Enerji, Kongo'daki doğal gaz santralinin kapasitesini iki katına çıkaracak. Kamuyu Aydınlatma Platformu'na yapılan açıklamaya göre, Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin %100 bağlı ortaklığı Aksa Energy Company Congo ile Kongo Cumhuriyeti arasında, Pointe- Noire şehrinde bulunan 50 MW kurulu güce sahip doğal gaz santralinin 30 yıl süre ile işletme hakkına yönelik bir imtiyaz sözleşmesi imzalandı. Anlaşma çerçevesinde, 50 MW kurulu güç, Aksa Energy Company Congo tarafından kapasite artışı yatırımı yapılarak 100 MW'a çıkarılacak. (22 Ocak 2021)

- Aksa Enerji Özbekistan'da ilave doğal gaz santrali için anlaşma imzaladı. Aksa Enerji Özbekistan'ın başkenti Taşkent'te 240 MW kurulu güçteki doğal gaz kombine çevrim santraline ek olarak 230 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kuracağını açıkladı. Bununla birlikte, Buhara'da 270 MW kurulu güçte doğal gaz kombine çevrim santrali inşa etmek için de yeni bir anlaşma imzaladığını bildirdi. Kamuyu Aydınlatma Platformu'na yapılan açıklamada, tadil edilen anlaşmanın Taşkent'te kurulacak olan her iki santralda üretilen elektriğin garantili kapasite bedeli karşılığında 25 yıl boyunca satışını içerdiği belirtildi. Üç santralin de 2021 yılı son çeyreğinde devreye alınması planlanıyor. (21 Ocak 2021)

- Manisa'da 4 adet elektrik santrali devreye alındı. Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın da katıldığı açılış töreninde toplam kurulu gücü 594,5 MW olan bir yerli kömür ve 3 jeotermal elektrik santrali (JES) devreye alındı. Cumhurbaşkanı Erdoğan, "2002'de sadece 18 MW olan jeotermal kurulu gücümüz, bugün 1.613 MW'a ulaşmıştır. Bu rakamla Türkiye jeotermalde Avrupa'da ilk, dünyada dördüncü sıraya yükselmiştir." dedi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez ise, toplam 1,37 milyar dolarlık yatırımla 4 santralin 180 milyon dolarlık doğal gaz ithalatının önüne geçileceğini ifade etti. Devreye alınan santraller arasında 510 MW'lık Soma Kolin Termik Santrali, 54,5 MW'lık Salihli JES-2 ve Salihli JES-3 ve 30 MW'lık ALA 2 JES bulunmakta. (18 Ocak 2021)

- Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi'nin (TANAP) yıllık 1,5 milyar doları aşkın taşıma geliri sağlaması öngörülüyor. TANAP Genel Müdürü Saltuk Düzyol yaptığı açıklamada, BOTAŞ TANAP'tan aldığı doğal gaz miktarının 2020 yılı sonu itibarıyla 8,4 bcm'e ulaştığını ve 30 Haziran 2021 itibarıyla TANAP'tan Türkiye'ye gelen toplam doğal gaz miktarının 12 bcm'e yükseleceğini belirtti. Düzyol ayrıca, 2022 yılında tam kapasiteye ulaşıldığında yıllık taşıma gelirinin 1,5 milyar doları aşacağını ifade etti. (15 Ocak 2021)

- Mini YEKA başvuruları 8-12 Mart 2021 tarihleri arasında yapılacak. Resmi Gazete'de yayımlanan düzeltme kararı ile 18 -22 Ocak tarihleri arasında yapılması planlanan yarışma başvuruları, 8-12 Mart'a ertelendi. Aynı karar ile, elektrik satışı için belirlenen yarışma tavan fiyatı kilovatsaat başına 30 kuruştan 35 kuruşa güncellendi. (12 Ocak 2021)

- Altın üretimi 2020 yılında rekor kırdı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, altın üretiminin 2020 yılında 42 tona ulaştığını ve ekonomiye 2,4 milyar dolarlık katkı sağlandığını belirtti. Türkiye'de yerli ve yabancı toplam 18 altın madeninin üretime devam ettiğini belirten Bakan Dönmez, "20 yeni altın madeni projesi de yatırım için gün sayıyor. Bu projelerin de devreye girmesiyle altın üretimimizi 100 tona çıkaracağız." diye konuştu. (8 Ocak 2021)

- Lisanssız elektrik üretimi tesisleri için dağıtım bedelleri güncellendi. EPDK tarafından alınan karar Resmi Gazete'de yayımlandı. Yayımlanan karara göre, 31 Aralık 2017'den önce devreye giren tesislerin dağıtım bedelleri 5,2874 kuruş/kWh olarak belirlendi. 31 Aralık 2017'den sonra devreye giren tesislerin dağıtım bedelleri ise 21,1497 kuruş/kWh oldu. (4 Ocak 2021)

- Kasım ayı kapasite mekanizması ödeme listesi yayımlandı. Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından açıklanan verilere göre, 39 elektrik üretim santraline kasım ayı için toplam 166,42 milyon kapasite ödemesi yapılacak. Kapasite mekanizması kapsamında Kasım ayı için en yüksek ödeme 10,5 milyon lirayla Soma Termik Santral Elektrik Üretim A.Ş.'ye gerçekleştirilecek. (4 Ocak 2021)

- 2021 yılı Nihai YEK listesi güncellendi. 2021 yılı Nihai YEK listesine başvurular 31 Ekim 2020 tarihinden 21 Aralık 2020 tarihine kadar uzatılmıştı. Bu kapsamda yapılan başvurular sonucu 17 adet daha üretim tesisi 2021 yılı Nihai YEK listesine dahil oldu. Böylece, 2021 yılında YEKDEM'den faydalanacak lisanslı elektrik santrali sayısı 927'ye yükseldi. (4 Ocak 2021)

- EPDK, 2021 yılı YEKDEM maliyet tahminini MWh başına ortalama 125,15 TL olarak açıkladı. Aylık olarak açıklanan YEKDEM maliyet tahminine göre, Ocak ayı tahmini MWh başına 98,44 TL iken, Mayıs ayı tahmini MWh başına 155,47 TL oldu. (4 Ocak 2021)

- TEİAŞ'ın 2021 yılı sistem kullanım gelir tavanı belirlendi. EPDK, TEİAŞ'ın 2021 yılı gelir tavanını 2020 yılı gelir tavanına göre %6,45 oranında düşürdü ve 12,35 milyar TL olarak belirledi. Şirketin 2021 yılına ilişkin sistem işletim gelir tavanı ise 3,26 milyar TL oldu. Bu rakam 2020 yılı için önce 1,56 milyar TL olarak bildirilmiş ve Temmuz ayında 963,94 milyon TL seviyesine düşürülmüştü. (4 Ocak 2021)

Yurt Dışından Haberler

- Küresel doğal gaz talebi 2020 yılında %2,5 azaldı. Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) 2021 yılı ilk çeyreğine ilişkin yayınladığı "Doğal Gaz Raporu"na göre, küresel doğal gaz talebi geçen yıl bir önceki yıla göre 100 bcm gerileyerek 3,91 trilyon metreküp oldu. Bu rakam doğal gaz talebinde tarihi düşüş olarak kayıtlara geçti. Raporda, küresel doğal gaz talebinin bu yıl 2020'ye göre %2,8 (110 bcm) artışla 4,02 trilyon metreküp olması beklendiği belirtildi. (28 Ocak 2021)

- Siemens Gamesa ve Siemens Energy yeşil hidrojen üretecek. Siemens Gamesa ve Siemens Energy'den yapılan ortak açıklamaya göre, Paris Anlaşması çerçevesinde, gelecek dönemde dünyanın yüksek miktarda yeşil hidrojene ihtiyaç duyacağı ve yeşil hidrojen üretimi için gereken enerjinin büyük kısmının rüzgârdan sağlanacağı öngörüsüyle iş birliğine giden iki şirket, 5 yılda yaklaşık 120 milyon euro değerinde yatırım yapmayı hedefliyor. Proje geliştirme çalışmalarına Siemens Gamesa'nın 80 milyon euro, Siemens Energy'nin ise 40 milyon euro tutarında yatırım yapması planlanıyor. (21 Ocak 2021)

- IEA 2021 yılına ilişkin petrol talebi tahminini düşürdü. IEA'nın Aralık ayına ilişkin "Petrol Piyasası Raporu"na göre, küresel petrol talebi 2021 yılında 2020 yılına göre günlük yaklaşık 5,5 milyon varil artışla 96,6 milyon varil seviyesine ulaşacak. Kasım ayına ilişkin raporda 2021 yılı petrol tüketim tahmini 96,9 milyon varildi. Bununla birlikte raporda, küresel petrol arzının Aralık ayında bir önceki aya göre 30 bin varil/gün artışla günlük yaklaşık 92,77 milyon varil olduğu belirtiliyor. (20 Ocak 2021)

- 2020 yılında petrol ve doğal gaz sektörü 70 milyon ton metanın atmosfere salımına neden oldu. IEA'in "Petrol ve Gaz Endüstrisindeki Metan Kaçaklarını Azaltma" raporuna göre, petrol ve doğal gaz sektöründen kaynaklanan metan emisyonları 2020 yılında %10 geriledi ve 70 milyon ton olarak gerçekleşti. IEA, söz konusu düşüşün şirketlerin iklim değişikliğiyle mücadele kapsamında aldığı önlemler neticesinde gerçekleşmediği ve daha güçlü aksiyon alınmaması durumunda metan emisyonlarının yeniden artışa geçebileceği uyarısında bulundu. (19 Ocak 2021)

- Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü'nün (OPEC) petrol üretimi arttı. OPEC'in 2020 yılı Aralık ayına ilişkin Aylık Petrol Piyasası Raporu'na göre, küresel petrol arzı Aralık ayında bir önceki aya göre günlük 580 bin varil artarak yaklaşık 92,93 milyon varile ulaştı. OPEC'in günlük ham petrol üretimi de Aralık ayında günlük 278 bin varil artarak yaklaşık 25,36 milyon varil oldu. Bu artışla, OPEC'in küresel petrol üretimindeki payı %27,3'e yükseldi. Rapora göre, OPEC ham petrolüne talebin 2021 yılında 2020 yılına göre günlük 5 milyon varil artarak 27,2 milyon varil seviyesinde gerçekleşmesi bekleniyor. Küresel petrol talebinin bu dönemde günlük bazda 5,9 milyon varil artarak günlük yaklaşık 95,91 milyon varile ulaşacağı tahmin ediliyor. (15 Ocak 2021)

- ABD Enerji Enformasyon İdaresi (EIA), Ocak ayına ilişkin "Kısa Dönem Enerji Görünümü" raporunu yayınladı. EIA, 2020 yılında petrol ürünleri tüketiminin günde ortalama 92,2 milyon varil olduğunu tahmin ediyor. Raporda, 2021 yılı petrol ürünleri tüketiminin 2020 yılına göre ortalama günde 5,6 milyon varil artacağı öngörülüyor. Bununla birlikte, 2021 yılı Brent petrol varil fiyatının 2020 yılına göre %26,4 artarak 52,7 dolar olacağı tahmin ediliyor. (13 Ocak 2021)

- OPEC+ Bakanlar Toplantısı'nda beklenmedik üretim kesintisi kararı çıktı. Suudi Arabistan Enerji Bakanı Abdulaziz bin Selman, OPEC+ ülkelerinin ekonomilerini desteklemek amacıyla Suudi Arabistan'ın Şubat ve Mart aylarında gönüllü olarak petrol üretiminde günlük 1 milyon varillik ek kesintiye gideceklerini açıkladı. Bununla birlikle, toplantı sonrası OPEC'ten yapılan açıklamada, Rusya ve Kazakistan'ın iki ay süresince petrol üretimlerini artıracağı bildirildi. Açıklamada, Rusya'nın üretimini Şubat günlük 65 bin, Kazakistan'ın ise 10 bin varil artıracağı, ülkelerin Mart ayında da aynı miktarda üretim artışı yapacağı kaydedildi. Tüm bu çerçevede, Suudi Arabistan'ın açıkladığı ek kesintiyle OPEC+ grubunun günlük üretim kesinti miktarları, Şubat ayında 8 milyon 125 bin varil, Mart ayında ise 8 milyon 50 bin varil olacak. OPEC+ grubunun Nisan ayından itibaren uygulanacak üretim kesintisini görüşeceği toplantı ise 4 Mart'ta düzenlenecek. (6 Ocak 2021)

DANIŞMANLIK HİZMETLERİ

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

2021 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 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. hiç bir sorumluluk kabul etmez.