

**İzmir'de 30 Ekim 2020 tarihinde meydana gelen 6,6 büyüklüğündeki deprem sonrası hayatını kaybeden vatandaşlarımıza Allah'tan rahmet, yakınlarına sabır ve baş sağlığı diliyoruz. Depremden yaralı kurtulan, etkilenen tüm vatandaşlarımıza geçmiş olsun dileklerimizi sunuyoruz.**



## SEKTÖR BÜLTENİ

# KARADENİZ'DE REZERV 405 MİLYAR METREKÜPE YÜKSELDİ

Karadeniz'de sürdürülen arama ve sondaj çalışmalarının sonucunda keşfedilen rezerve 85 milyar metreküp yeni rezervin eklendiği açıklandı

Devamı Sayfa 2'de



### BU SAYIDA

**Enerji Alanında Düzenlemeler İçeren Kanun Teklifi Komisyonunda Kabul Edildi**

Sayfa 4

**ICCI 2020 - 26. ULUSLARARASI ENERJİ VE ÇEVRE FUARI VE KONFERANSI Düzenlendi**

Sayfa 7

**Ödeme Hizmetlerinde TR Karekod Uygulaması Hakkında**

Sayfa 5

**Sektörden Kısa Kısa**

Sayfa 8

**Türkiye Bilimler Akademisi (TÜBA) Enerji Çalışma Grubu "Doğal Gaz Çalıştayı ve Paneli" Düzenlendi**

Sayfa 6

**Kararnameler, Kurul Kararları ve Mevzuat Değişiklikleri**

Sayfa 9

## KARADENİZ'DEKİ DOĞAL GAZ REZERVİ 405 MİLYAR M3 OLARAK REVİZE EDİLDİ

Karadeniz'de sürdürülen arama ve sondaj çalışmalarının sonucunda Sakarya Doğal Gaz Sahası'nda 320 milyar m3 doğal gaz bulunduğu 21 Ağustos 2020 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan tarafından duyurulmuştur. Bölgede sürdürülen sondaj, test, analiz ve detay mühendislik çalışmaları sonunda keşfedilen rezerve 19 Ekim 2020 tarihinde 85 milyar m3'lük yeni rezervin eklendiği açıklandı. Böylelikle Sakarya Doğal Gaz Sahasındaki doğal gaz rezervi miktarı 405 milyar m3'e ulaştı.

### Keşif Türkiye'nin 8-9 Yıllık İhtiyacını Karşılatabilecek Düzeyde

Zonguldak-Ereğli'nin 150 km açığında keşfedilen Tuna-1 kuyusu 2020 yılında dünyadaki "off-shore" doğal gaz keşifleri arasında birinci, tüm keşifler arasında ise en büyük ikinci keşif konumundadır. 2020 yılında dünya genelinde keşfedilen toplam doğal gaz miktarı 3,5 trilyon m3'tür. Karadeniz'de keşfedilen doğal gaz 2020 yılı keşiflerinin %12'sini oluşturmaktadır.

Rezerv miktarı olan 405 milyar m3 dikkate alındığında Türkiye'nin 8-9 yıllık ihtiyacını karşılayabilecek düzeydedir. Küresel piyasalardaki dinamikler göz önünde bulundurulduğunda ve sahadan yıllık 20 milyar m3 üretim yapılması halinde en az 20 yıl Türkiye'nin doğal gaz talebi yerli kaynaklar ile karşılanabilecektir.

Yıllık 45 milyar m3 ithal eden Türkiye'nin yıllık doğal gaz ithalat faturası 11-12 Milyar ABD Doları civarındadır. Sahada sürdürülen çalışmalarda yeni rezervlerin bulunması veya bulunan rezervlerin güncellenmesi durumunda Türkiye'nin enerji faturasının ilerleyen yıllarda yıllık 3-5 Milyar ABD Doları civarında düşeceği öngörülmektedir.



### "Türkiye'de Doğal Gaz Yok Algısı Yeni Keşifler İle Kırıldı"

Karadeniz'de 2 katmanda keşfedilen doğal gaz Türkiye için oldukça önemli konumdadır. Nicelik olarak bakıldığında Türkiye gibi büyük bir piyasanın ihtiyacını bir süreliğine giderebilecek fakat keşfedilen doğal gaz Türkiye'nin yıllarda "bizde petrol, gaz yok" algısını kırmak için büyük önem taşıyor.

85-90 yıllık dönemde ETKB verilerine göre 2000'e yakın arama kuyusu ve 1000'e yakın tespit kuyusu açılmış. Dünya geneline bakıldığında bu rakam oldukça düşük. Son yıllarda özellikle denizlerde arama faaliyetlerine hız verilmiş durumda. Doğu Akdeniz ve Karadeniz'de Fatih, Oruç Reis, Barbaros Hayrettin Paşa ve diğer gemilerle arama faaliyetlerine devam edilmektedir. Önümüzdeki dönemlerde yapılacak yeni yatırımlar ile arama ve tespit kuyularının dünya ortalaması seviyesine geleceği öngörülmektedir.

## KARADENİZ'DEKİ DOĞAL GAZ REZERVİ 405 MİLYAR M3 OLARAK REVİZE EDİLDİ



### **Bakan Dönmez: "Tuna-1'de Arama Çalışmaları Bitti. Türk Ali-1'de Çalışmalar Başlayacak"**

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Karadeniz'de bulunan rezervlerin son yıllarda keşfedilen en büyük rezervlerden bir tanesi olduğuna dikkat çekerken Karadeniz'de zengin doğal gaz katmanlarının olduğunu belirtti. "Tuna-1 kuyusunda son güncelleme ile 405 milyar m3 rezerve ulaşılmış olduk. Beklentilerin çok önemi yok önemli olan bulunan kaynak. Bu yıl itibariyle en büyük deniz keşfini açıklamış olduk. Tuna-1'de arama çalışmaları biterken, Türk Ali-1 adını verdiğimiz başka bir lokasyona gidereceğiz. Yine Sakarya Gaz Sahasında'yız. Her iki ayda bir kuyu açarak tüm hazırlıkları tamamlamak istiyoruz."

"Burada keşifle sonlandırdığımız bölgede önce tespit sonrasında üretim kuyularını açacağız. Sismiğini yapmadığımız 8 bin kilometrelik bir alan onun sismiğine de başlıyoruz. Orada da keşif amaçlı sondajlarımız olacak. Kendi gazımızı inşallah vatandaşımızla buluşturacağız. Burada deniz üstünde bir platform düşünüyoruz. 2 bin metrelik bir derinlikten bahsediyoruz. Orada kuyu başında bazı kontrol sistemlerimiz olacak. Burada toplanan gazı kıyıya getireceğiz. En yakın nokta şu anda Filyos görünüyor. Orada ayırıştırma çalışmaları yapacağız. Hedefimiz bu şekilde belirlenmiş durumda. Şu anda kendi imkanlarımızla götürüyoruz ama yurt dışı deneyimli firmalarından destek sağlayabiliriz tabii. Bazı teknolojik ekipmanların tedariki anlamında yurt dışından getireceğiz. Filyos'ta bir ekosistem oluşacak. Gerek yerli girişimciler gerek uluslararası girişimciler için önemli bir teknoloji ve destek merkezi olarak önümüzdeki yıllarda göreceğimize inanıyorum."

### **"Yıllık 5-6 Milyar Dolarlık Açığımızı Kapatacak Bir Kaynak"**

GAZBİR Başkanı Yaşar Arslan yaptığı değerlendirmelerde keşfedilen 405 milyar m3'lük rezervin bir başlangıç olduğunun ilerleyen günlerde yeni rezervlerin bulunabileceğine dikkat çekti. "Yapılan teknik incelemelere göre, biri 100-110 metre, diğeri ise 350-400 metre civarında 2 katmanda daha benzer kalitede doğal gazın olduğu saptandı. Buradaki testlerin tamamlanması ve teknik değerlendirmelerin yapılmasıyla Türkiye'nin bulduğu gazda rezerv artırımını gündeme geldi. Bölgede sismik araştırma gemilerinin arama ve sondaj faaliyetlerine devam etmesiyle yeni keşiflerin veya katmanların ortaya çıkarak mevcut rezervin daha yukarı çekilebileceğini düşünüyorum. Karadeniz'de faaliyetlerin kararlılıkla devam etmesiyle önümüzdeki aylarda da yeni keşifler mümkün olabilir." değerlendirmesinde bulundu.

Kaynağın önemine vurgu yapan Arslan, "Kaynak oldukça önemli. Kimsenin 85 milyar m3'ü az görmemesi gerekir. Türkiye şu anda tükettiği gazın %1'ini bile üretmiyor. Arama ve sondaj çalışmalarına baktığımızda ülkemiz için bulunan kaynak büyük bir kaynak. Sahada yıllık 20 milyar m3 üreteceğimiz bir tesis kurulduğunda 20 yıl boyunca Türkiye'nin kullanacağı bir gaz kaynağı olacak. Bu yılda 5-6 Milyar ABD Dolarının yurt içinde kalması demek."

## ENERJİ ALANINDA DÜZENLEMELER İÇEREN KANUN TEKLİFİ KOMİSYONDA KABUL EDİLDİ

Enerji alanında düzenlemeler içeren kanun teklifi TBMM Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu'nda kabul edildi. Teklifte, maden, elektrik, petrol ve doğal gaz piyasalarında bazı değişikliklere gidildi. Yapılan değişiklikler ile kamu ve özel sektör yatırımcılarının faaliyetlerini daha sağlıklı ve hızlı bir şekilde gerçekleştirmesi hedeflenmektedir.

Üretilen doğal gazın, iletim şebekesi vasıtasıyla iletilmesinin teknik ve ekonomik gerekçelerle uygun olmadığına EPDK tarafından karar verilmesi ve ilgili şirketlerin yükümlülüklerini yerine getirmesi kaydıyla, üretilen doğal gazın üretim şirketi tarafından doğal gaz dağıtım şebekesine aktarılmasının önü açılmıştır. Söz konusu doğal gaz, dağıtım şirketlerince satın alınabilecek ve gerekli hallerde EPDK tarafından satın alınacak doğal gazın fiyatı belirlenebilecek.

LNG ihracatı yapmak isteyen tüzel kişiler, ihracat lisanslarına derç edilmesi ve yurt içinde teslim faaliyetinde bulunmaması kaydıyla, LNG taşıma faaliyetinde bulunabilecek. İletim hattının ulaşmasının teknik ve ekonomik olarak mümkün olmadığı bölgelerde, doğal gaz dağıtım şirketlerince LNG ve CNG yöntemleriyle ilgili bölgede doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunabilecek. Dağıtım şirketleri doğrudan LNG ve CNG satışı yapamayacaktır.

Afet ve acil durumlarda arz sürekliliğinin sağlanması amacıyla, doğal gaz dağıtım şebekesine LNG ve CNG beslemelerine imkân sağlanmıştır. LNG ve CNG faaliyeti gerçekleştiren lisans sahipleri, acil durum ve afet durumlarında doğal gaz dağıtım şirketlerinin talebini karşılamakla yükümlü olacaktır.

Yapı kayıt belgesi alan yapının bulunduğu bölgenin uygulama imar planı olmaması veya uygulama imar planı olmakla birlikte yolların imar mevzuatına uygun olarak açılmamış olması halinde; ilgili belediyenin meclis kararı olarak bu bölgelerde yapılacak şebekelerin yapım tarihinden itibaren 10 yıl içinde deplase edilmesi gerektiğinde, yatırımın deplase edilen kısmıyla ilgili tüm maliyetleri listeleneceğini taahhüt etmesi şartıyla, doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından bu bölgelere şebeke yatırımı yapılabilecek.



Doğal gaz dağıtım şirketlerinin mevcut dağıtım bölgelerine ek olarak yapılması planlanan genişleme bölgelerinde ilgili belediye tarafından dağıtım şirketine yatırım yapılması talep edilmesi halinde, teminat, kontrollük hizmet bedeli, kaplama bedeli, tahrip bedeli, hafriyat döküm bedeli gibi bedellerin talep edilmemesi ve ilgili bölgedeki üst kaplamaların belediye tarafından bedelsiz olarak yapılarak yatırımların hızlı bir şekilde tamamlanması amaçlanmaktadır.

EPDK, bir tüketiciye sözleşme süresi içinde doğal gazı tedarik etmekte olan şirketlerin iflası, lisanslarının iptal edilmesi veya organize toptan doğal gaz satış piyasası çerçevesinde yükümlülüklerini yerine getirmemesi sonucunda temerrüde düşmesi gibi nedenlerle doğal gaz tedarik edilemeyen veya serbest tüketici olma hakkına sahip olduğu halde gaz tedariki sağlanamayan tüketicilere gaz arzı sağlamak için bir veya birden fazla lisans sahibini son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilmesi olarak belirlenmiştir.

## ÖDEME HİZMETLERİNDE TR KAREKOD UYGULAMASI

Ödeme hizmetlerinde karekod kullanımıyla ilgili yönetmelik 21 Ağustos 2020 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası’nın, Türkiye’deki ödemelerde TR Karekod kullanımını arttırmak için hazırladığı “Ödeme Hizmetlerinde TR Karekodun Üretilmesi ve Kullanılması Hakkında Yönetmelik” Ülkemizde perakende ödemelerde karekod kullanımının artması, ödemelerin kolay, verimli ve güvenli bir şekilde başlatılması ve nihayetinde daha az nakit kullanımı hedefinin desteklenmesi amaçlarıyla standart bir karekod yapısı ve kurallar oluşturuldu.

Bu yönetmelik, 20/6/2013 tarihli ve 6493 sayılı Ödeme ve Menkul Kıymet Mutabakat Sistemleri, Ödeme Hizmetleri ve Elektronik Para Kuruluşları Hakkında Kanun çerçevesinde ödeme hizmeti kapsamına giren ve karekod kullanılarak yapılan ödeme işlemlerini kapsamaktadır.

“TR Karekod” olarak isimlendirilen ulusal karekod ilke ve kuralları ile ülkemizde perakende ödemelerde karekod kullanımının artması, ödemelerin daha kolay, verimli ve güvenli bir şekilde başlatılması ve nihayetinde daha az nakit kullanımı hedefinin desteklenmesi amaçlanmaktadır.

Bu kapsamda, ödemeler ekosistemi içerisinde yer alan aktörler arasında ortak bir dil kullanarak birlikte çalışabilirliği sağlamak, yenilikçi girişimleri desteklemek ve ödemelerde karekod kullanımının yaygınlaştırılmasına katkı sunmak amaçlarıyla ödemeler alanı için standart bir karekod yapısı ve kurallar oluşturulmuştur.

Yapılan çalışmanın, 2020 yılı içerisinde dünyayı etkisi altına alan Koronavirüs (Covid-19) salgını ile birlikte önemi giderek artan ödemelerde temasın azaltılması ve elektronik ödeme yöntemlerinin benimsenmesi hususlarını da destekleyeceği öngörülmektedir.



Bu doğrultuda, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından yayımlanan Yönetmelik’e uyum göstermesi gereken kuruluşlar için üç ayrı durum ortaya çıkmaktadır.

### TR Karekod Üretici Kodu Başvuru Süreci

TR Karekod, Karekod Üretici Koduna sahip olan ödeme hizmeti sağlayıcısı ve Banka tarafından uygun görülen ödeme sistemi işleticisi tarafından üretilmektedir. Karekod Üretici Kodu, ödeme hizmeti sağlayıcısının ve Banka tarafından uygun görülen ödeme sistemi işleticisinin talebi üzerine Bankalararası Kart Merkezi A.Ş. (BKM) tarafından belirlenir ve internet sitesinde oluşturulacak listede duyurulur.

### Ulusal Standartlar ve Uyum Gereksinimleri

Mevcut durumda karekod yöntemi ile ödeme hizmeti sunan kullanıcıların yeni Yönetmelik ile birlikte TCMB’nin belirlediği ulusal gereksinimlere tam uyum göstermesi gerekmektedir.

### Teknolojik Altyapı Teknik Uyum Kılavuzu ve Uyum Süresi

Karekodla ödeme imkânı sağlayan ödeme hizmeti sağlayıcıları, kullanılan karekodları ve ilgili altyapılarını en geç 31/12/2021 tarihine kadar ilgili Yönetmelik, Teknik Doküman ve sundukları ödeme hizmetinin bir ödeme sistemi aracılığıyla işlem gerçekleştirilmesini gerektirmesi durumunda söz konusu ödeme sistemiyle ilgili hazırlanacak Teknik İlke ve Kurallar Rehberi ile uyumlu hale getirmek zorundadır. Banka, bu süreyi bir yılı geçmeyecek şekilde uzatmaya yetkilidir.

Kaynak: TCMB, KPMG

## TÜRKİYE BİLİMLER AKADEMİSİ (TÜBA) ENERJİ ÇALIŞMA GRUBU "DOĞAL GAZ ÇALIŞTAYI VE PANELİ"

Türkiye Bilimler Akademisi (TÜBA) Enerji Çalışma Grubu tarafından 8-9 Ekim tarihlerinde "Doğal Gaz Çalıştayı ve Paneli" online olarak gerçekleştirildi. İlgili kurumların yöneticileri, enerji uzmanları ve dış paydaşların da dahil olduğu çalıştayda iki gün süresince gününde TÜBA Üyelerinin de yer aldığı 30'u aşkın bilim insanı "Türkiye'nin Ekonomi Güvenliğinde Enerjinin Rolünden "Dünya'da ve Türkiye'de Doğal Gaz Politikaları, Stratejileri ve Teknik Boyutlarına" "Doğal Gaz Yatırımları, Gelecek Projeksiyonları ve Önerilerden", "TANAP Boru Hattı Kontrol ve Elektronik Güvenlik Sistemlerine" kadar pek çok konu ele alındı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Bakan Yardımcısı Alparslan Bayraktar yapmış olduğu açılış konuşmasında, enerji arz güvenliğini artıracak ve enerji ithalatına bağımlılığı azaltacak önlemlerin başında gelen petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerini başta denizlerde olmak üzere hızlandırılarak sürdürüldüğünü belirten Alparslan Bayraktar, "Milli petrol arama ve üretim şirketimiz Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı'nın sahibi olduğu Fatih ve Yavuz derin deniz sondaj gemileri ile Doğu Akdeniz, Karadeniz ve Marmara'da arama faaliyetlerimize hız kesmeden devam ediyoruz. Üçüncü derin deniz sondaj gemisi Kanuni'yi de filomuza kattık ve devam eden modernizasyonun tamamlanmasını müteakip, yeni yılın başında sondaj faaliyetlerine başlatmayı planlıyoruz." dedi.

TÜBA Enerji Çalışma Grubu Üyesi Prof. Erol Arcaklıoğlu'nun yönettiği ikinci oturumda; GAZBİR Başkanı Yaşar Arslan, Türkiye doğal gaz piyasası ve dağıtım sektöründeki gelişmelere değindi. Arslan, doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından 2019 yıl sonu itibariyle toplam 52 milyar TL şebeke yatırımının gerçekleştirildiğini belirtirken, 2019 yılında gerçekleşen 1,1 milyar TL'lik yatırım ile dağıtım şebekesinin bir önceki yıla kıyasla %6 büyüdüğünü belirtti. Yaşar Arslan, "Avrupa'nın en uzun 5'inci doğal gaz dağıtım şebekesine sahip Türkiye, genç ve modern dağıtım şebekesi ile çoğu Avrupa ülkesine verimlilik ve kayıplar konusunda örnek teşkil edebilecek durumdadır" dedi.



Bugün itibariyle doğal gaz dağıtım şirketlerinin gerçekleştirmiş olduğu yatırımlar sonucunda 531 ilçe ve 28 belde olmak üzere toplam 559 yerleşim yerinde doğal gaz kullanıldığını belirten Arslan, toplam abone sayısının 16,9 milyona ulaştığını ve doğal gazı aktif kullanan nüfusun 53,3 milyonu aştığını sözlerine ekledi.

Türkiye doğal gaz piyasasının 2020 yılındaki ilk 6 aylık dönemine ilişkin değerlendirmelerde bulunan Yaşar Arslan, ilk 6 aylık dönemde ithal edilen boru gazı miktarı 2019 yılının aynı dönemine göre %25, 2018 yılına göre ise %38 azaldığını söyledi. Arslan, Türkiye doğal gaz tüketimine ilişkin olarak "2020 yılının Ocak-Haziran döneminde toplam 24,3 milyar m<sup>3</sup> doğal gaz tüketilmiştir. Toplam tüketim miktarı, 2019 yılına kıyasla %4, 2018 yılının aynı dönemine kıyasla %6 azalmıştır. Tüketim miktarının en yüksek olduğu Ocak-Mart döneminde 2020 yılının ilk 3 ayında toplam tüketilen doğal gaz miktarı 2019 ve 2018 yıllarının aynı dönemine kıyasla %2 artmıştır" dedi.

Oturumda, Bilkent EPAM'dan Doç. Dr. Sohbet Karbuş "Doğu Akdeniz'in Doğal Gaz Potansiyeli, Geçmişten Günümüze Arama-Üretim Faaliyetleri ve İleriye Yönelik Beklentiler", Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü Genel Müdür Yardımcısı Sami Sarıyıldız "Kara ve Denizlerde Doğal Gaz Aramacılığında Ruhsatlandırma", TÜBA-Enerji Çalışma Grubu Üyesi Prof. Ali Sarı "Türkiye'nin Kaya Gazı Potansiyeli ve Arama Faaliyetleri" ve İstanbul Üniversitesi-Cerrahpaşa Mühendislik Fakültesi'nden Doç. Dr. Şamil Şen ise "Karadeniz'deki Doğal Gaz Potansiyellerinin Değerlendirilmesi" hakkında konuştu.

## ICCI 2020 - 26. ULUSLARARASI ENERJİ VE ÇEVRE FUARI VE KONGRESİ

ICCI 2020 - 26. Uluslararası Enerji ve Çevre Fuarı ve Konferansı online konferans yöntemiyle 14-16 Ekim tarihlerinde gerçekleştirildi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez yapmış olduğu açılış konuşmasında "Son dokuz aydır gündemimizde olan Covid-19 özelinde konuşursak, ülkemizin ve enerji politikalarımızın kısa dönemli öncelikleri değişmekte ancak uzun dönemli önceliklerimiz sabit kalmaktadır. Arz güvenliği, yerlileştirme ve öngörülebilir piyasalar üzerine kurduğumuz uzun dönemli hedeflerimiz çerçevesinde politikalarımızı konjoktüre göre revize ediyoruz" ifadesini kullandı.

Türkiye'nin denizlerdeki petrol ve doğal gaz arama faaliyetlerine ilişkin bilgiler veren Dönmez, "Eğer teknolojimiz, bilgi ve becerimizle denizlerimizdeki her türlü faaliyeti kendi öz yeterliliğimizle yapamıyorsak, o zaman denizlerimize tam anlamıyla hakim değiliz demektir. Bu sebeple, deniz hakimiyeti stratejimiz uzun dönemli teknoloji ve insan gelişimine dayanıyor." dedi.

Türkiye'nin kısa ve uzun vadedeki enerji politikası hakkında bilgiler veren Fatih Dönmez, "Uzun dönemli enerji politikamızın çerçevesini Mili Enerji ve Maden politikası oluştururken, kısa dönemli önceliklerde küresel olaylar etkili oluyor. Yeni dönemde enerji gündemimiz öncelikle dört husustan oluşacak. Bir: Yerli kaynak olarak denizlerimiz enerji politikamızda daha fazla yer alacak. İki: Teknoloji, inovasyon, Ar-Ge ve girişimcilik enerji politikamızın DNA'sı haline gelecek. 3: kurallı serbest piyasa amacımızdan vazgeçmeyeceğiz. 4: Enerji maliyetlerinin kur ile ilişkisinin koparılması için daha fazla yerli ve yenilenebilir kaynağa yöneleceğiz." ifadelerine konuşmasında değindi.



GAZBİR Başkanı Yaşar Arslan, 21. yy' da Doğal Gazın Rolü ve Türkiye için Yeni Kazanımlar başlıklı özel panelde Sohbet Karbuz ile değerlendirmelerde bulundu.

Türkiye'nin doğal gaz keşfinin çok önemli olduğunu belirten Arslan, Türkiye'nin doğal gaz ticaret merkezi haline getirilmesinin önemine değindi. "Yılda 20 milyar metreküp işleme tesisi kurarsak tüketimimizin 1/5'ini sağlayacağını, 20 milyar metreküplük işleme tesisi işe yıllık tüketimimizin yarıya yakını bu kaynaktan sağlayabileceğimizi söyleyebiliriz. Buradaki en önemli konu Türkiye'nin doğal gaz ticaret merkezi haline gelmesidir" dedi.

Arslan, "Yenilenebilir kaynakların "dengesizliği ve mevsimselliği" tüm enerji piyasası tarafından bilinmektedir. 2019 yılında küresel bazda elektrik üretiminde yenilenebilir enerjinin payı %27 iken, Türkiye'de bu oran %45'lere çıkmaktadır. Yenilenebilir kaynaklardan üretimin çeşitli sebeplerden dolayı devam etmemesi arz güvenliği ve sürekliliği sorunlarını beraberinde getirebilmektedir. Doğal gaz, dengesizlik durumlarında devreye girerek elektrik arzında yaşanabilecek sıkıntıların önüne geçilebilmesini sağlayacaktır. ifadelerine değindi.

Türkiye doğal gaz dağıtım sektörünün 2020 yılının ilk yarısındaki durumuna ilişkin değerlendirmelerde de bulunan Yaşar Arslan ayrıca GAZBİR olarak hidrojenin doğal gaz ile karıştırılarak hanelerde ve ilerleyen dönemde tüm sektörlerde kullanılması adına çalışmalarına başladığını belirtti.



### Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri Acil Durum Kriz Yönetimi İçin Toplandı

Türkiye'nin 81 ilinde 17 milyonu aşkın aboneye hizmet veren 72 doğal gaz dağıtım şirketinin üst düzey yöneticileri ve temsilcileri Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) öncülüğünde, Enerji Piyasası Düzenleme Piyasası (EPDK) koordinasyonunda toplandı. 150'yi aşkın sektör temsilcisinin bir araya geldiği toplantıda afet ve acil durumlarda doğal gaz dağıtım şirketlerinden beklentiler ve ETKB, EPDK, AFAD gibi kurumlarla etkin ve hızlı iletişimin sağlanması konusunda yapılması gerekenler katılımcılar ile paylaşıldı.

Toplantı, ETKB Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezi Koordinatörü Mehmet Emin Güner'in açılış konuşması ve ETKB'nin doğal gaz dağıtım şirketlerinden beklentilerin paylaşılması ile başladı. Mevcut planlamada "destek çözüm ortağı" konumunda olan doğal gaz dağıtım şirketlerinin "ana çözüm ortağı" konumuna getirilmesi ve mevcut "Enerji Hizmet Grupları İl Planları" güncellenmesi katılımcılara aktarılmıştır. ETKB, ilgili Bakanlıklar, İl Valilik Kriz Kurulu, EPDK, AFAD ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri arasında afet öncesinde, anında ve sonrasındaki kriz yönetimi süreçlerinde görev alabilecek kişilerin belirlenmesi ve sürece dahil olması konusunda katılımcılar fikir beyan etmişlerdir. Ayrıca, hızlı iletişimin sağlanması amacıyla e-mail, video konferans ve internet tabanlı haberleşme gruplarının oluşturulması kararına varılmıştır. 2020 yılı içerisinde tüm dünyayı etkisi altına alan "COVID-19" pandemisi ile ilgili yapılan çalışmalar ile alınan önlemlerin paylaşılması ve olası acil durumlar için planlanan ve gerçekleşen çalışmaların bildirilmesinin sektör açısından faydalı olacağı katılımcılar tarafından bildirilmiştir. Toplantı, EPDK ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketi temsilcilerinin beklenti ve önerilerini ilgili kurumların temsilcileriyle paylaşımı ile sonlanmıştır.

### KVKK VERBİS Uygulaması Hakkında

2020 yılının ilk aylarında tüm dünyayı etkisi altına alan Covid-19 salgını nedeniyle sektörlerde tüm faaliyetler durma noktasına gelmişti. İşyerlerinin kapalı olması veya vardiyalı/evden çalışma uygulamasının yapılması sebebiyle kişisel veri işleme envanteri hazırlama çalışmaları yapılamamıştır.

Yıllık çalışan sayısı 50'den çok veya yıllık mali bilanço toplamı 25 milyon TL'den daha fazla olan işletmeler için 1 Ekim 2020 tarihine kadar 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanununa göre gerçek ve tüzel kişilerin Veri Sorumluları Siciline kayıt olması gerekmektedir.

Mevcut Kanun ile 55 bin civarında firmanın VERBİS'e kayıt yaptırmaları gerekirken kayıt yaptıran şirket sayısı 30-35 bin civarındadır. Kişisel Verileri Koruma Kurumu tarafından yapılan açıklamaya göre 1 Ekim 2020 tarihi itibarıyla VERBİS kayıt başvurusunda bulunmayan veya bulunduğu halde bildirimini tamamlamayan veri sorumluları bulunmaktadır. Kurum tarafından yapılan açıklamaya göre, pandemi, teknik sorunlar veya fiili imkansızlıklar nedeniyle kaydını tamamlayamayan veri sorumlularına durumun bir yazı ile bildirilmesi ve Kurul tarafından kendilerine bildirilen süre zarfında ilgili işlemlerin tamamlanması beklenmektedir.



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararları

**Karar No: 9658**

**Karar Tarihi: 28/10/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/10/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 10/02/2004 tarihli ve DAG/298-27/042 sayılı doğal gaz dağıtım lisansına sahip Palgaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 23/05/2019 tarihli ve 8619 sayılı Kurul Kararı ile değişik 19/10/2017 tarihli ve 7378 sayılı Kurul Kararı'nın revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/10/20201031-11.pdf>

**Karar No: 9587**

**Karar Tarihi: 01/10/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 01/10/2020 tarihli toplantısında; 08/11/2016 tarihli ve 29882 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmış olan Depolama Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar'da değişiklikler yapılmasına ve Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/10/20201003-5.pdf>



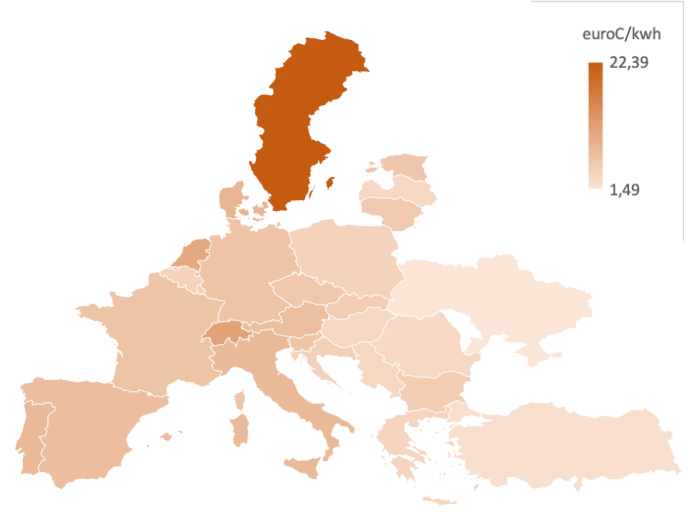
## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Görüş Bildirimleri

- 23/09/2020 tarihli ve 2953 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı'nın 5 inci maddesinde yer alan, "Bu Kararın uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Hazine ve Maliye Bakanlığı ile BOTAŞ Genel Müdürlüğü'nün görüşleri alınarak EPDK tarafından belirlenir." hükmü doğrultusunda EPDK tarafından hazırlanan "İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılması Amacıyla Alınan 23/09/2020 tarihli ve 2953 sayılı Cumhurbaşkanı Kararının Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Taslağı" doğal gaz dağıtım şirketlerinin görüş ve önerilerine açılmıştır.
- EPDK Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından Doğal Gaz Piyasası Sertifikalar Yönetmeliği Değişiklik Taslağı yayınlanmış olup 30/11/2020 tarihine kadar doğal gaz dağıtım şirketlerinin görüş ve önerilerine açılmıştır.
- 04.04.2020 tarihli ve 31089 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren "Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Araştırma, Geliştirme ve Yenilik Faaliyetlerinin Desteklenmesine İlişkin Usul ve Esaslar'ın" Ar-Ge proje başvuru süreci' başlıklı 8 inci maddesinin beşinci fıkrasındaki hüküm gereğince EPDK Tarifeler Dairesi tarafından Ar-Ge proje dönemi kapsamında öncelikli konu başlıklarının belirlenmesi düşünülmekte olduğu ve doğal gaz dağıtım şirketlerinin tekliflerinin ve varsa ilave önerilerinin, her şirket için en fazla 3 adet konu başlığı önerisi olacak şekilde görüşlerin EPDK'ya gönderilmesi talep edilmiştir.

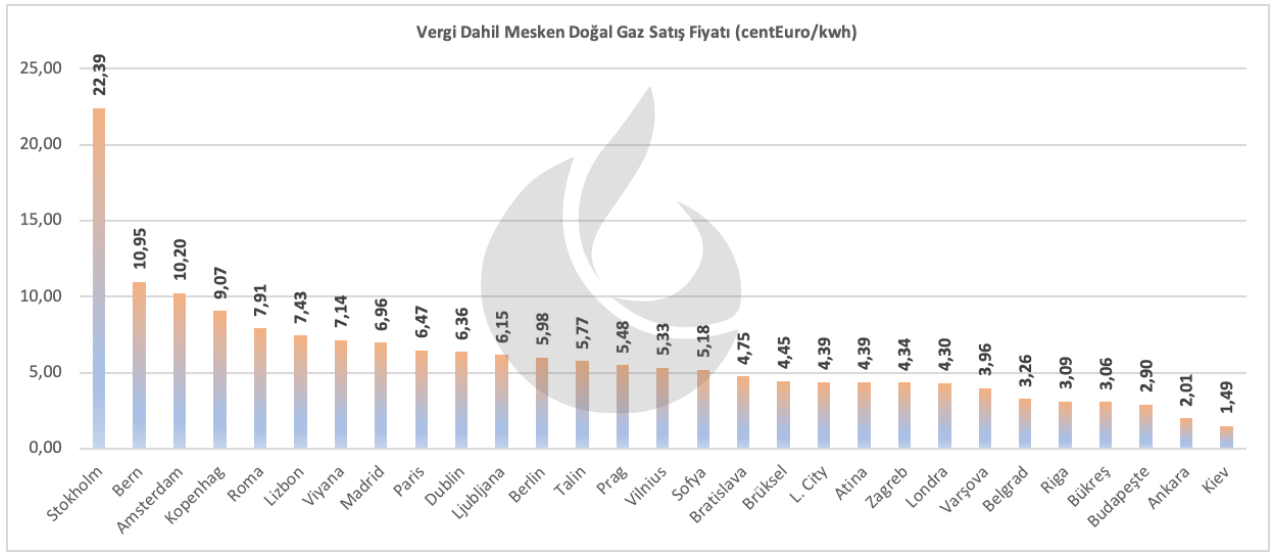
## AVRUPA BAŞKENTLERİ KONUT DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARI

Ekim 2020 verilerine göre Avrupa başkentleri arasında doğal gazın en ucuz kullanıldığı ikinci başkent Ankara oldu.

EuroStat, Energy Price Index ve GAZBİR verileri esas alınarak 29 Avrupa ülkesinin başkent konut doğal gaz satış fiyatları kıyaslandığında doğal gazın en pahalı satıldığı başkent Stokholm'dür. Konut doğal gaz fiyatlarının en yüksek olduğu ikinci başkent Bern olurken, Hollanda'nın başkenti Amsterdam konutlarda doğal gaz en pahalı kullanıldığı 3'üncü başkent oldu.



Sıralamada Ukrayna'nın başkenti Kiev'de konutlarda en ucuz doğal gazın kullandığı şehir olurken, Ankara 2,01 euroCent/kWh satış fiyatı ile Kiev'in ardından konutlarda doğal gazın en ucuz kullanıldığı ikinci başkent oldu. Ekim ayı içerisinde Atina ve Brüksel'de doğal gaz alım fiyatı %9 artarken, Berlin ve Lizbon'da doğal gaz satış fiyatı %5 azalmıştır.



GAZBİR RESMİ SOSYAL  
MEDYA HESAPLARI

@gazbir\_



Gazbir



info@gazbir.org.tr



+90-312-266-67-69