

CUMHURİYETİN 100. YILINDA  
*Türkiye ve Dünyada Bir İlk!*

SADECE BİR YILDA  
**6 BİN**  
*kilometreyi aşan*  
DOĞAL GAZ HATTI

**aksa**  
DOĞALGAZ

45 bin kilometreye ulaşan şebekemiz ve 5 milyon abonemizle, insanları ve kültürleri daha mavi bir gökyüzünün altında birleştiriyoruz.

Filmimizi izlemek için QR kodunu okutabilirsiniz.

444 4 187 | aksadogalgaz.com.tr

# Gas & Power

Enerji Piyasası | Yıl: 20 | Sayı: 365 | @petroturkcom | www.petroturk.com

Teçrübe, yenilik, güven dolu bir enerji!

ENERCO  
ENERJİ

**4. YILMAZ DÖNEMİ**

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın imzasıyla yayımlanan karar kapsamında EPDK Başkanlığı görevine Mustafa Yılmaz dördüncü kez atandı. s4



**Attila Kiss, Enerjisa Enerji'de Yönetim Kurulu Üyesi oldu**  
sayfa 8



**Zorlu Enerji, 'Karbon Saydamlık Projesi' CDP'de Liderlik Seviyesine yükseldi**  
sayfa 5

## Küresel elektrik talebi ve iklim hedeflerine

# NÜKLEER ÇÖZÜM

**ÖZEL DOSYA**

Elektrik talebinde yaşanan artış, iklim hedefleri ve küresel ısınmayı 1.5 °C ile sınırlandırma konusundaki çalışmalar; nükleer enerjiyi ön plana çıkarıyor.

COP28'de alınan kararlarla nükleer santral kurulmasının artırılması ve fosil kaynaklı küresel enerji arz payının 2026 yılında yüzde 54'e gerilemesi hedefleniyor.

**HEDEF, 2050'YE KADAR NÜKLEER ENERJİ KAPASİTESİNİ ÜÇ KATINA ÇIKARMAK**

İklim değişikliği ile mücadele ve artan elektrik talebini karşılamak için ülkeler; enerji paylarındaki çeşitlendirmeyi artırma hedefine odaklanırken nükleer enerjiyi de fosil yakıtları devreden çıkarmak ve yenilenebilir enerjiye destek olmak için kullanmaya devam ediyorlar. Buna göre Dubai'de düzenlenen Birleşmiş Milletler (BM) COP28 İklim Zirvesi kapsamında ABD, İngiltere ve Fransa'nın başı çektiği 20'den fazla ülke, küresel nükleer enerji kapasitesini 2050 yılına kadar üç katına çıkarmak için çalışma taahhüdünde bulundu. Türkiye ise, 29 Ekim 2024 yılında devreye almayı planladığı Akkuyu NGS ile Türkiye'nin elektrik talebinin yüzde 10'unu karşılamayı planlıyor. s20



**Nükleer Sanayi Derneği (NSD) Başkanı Alikaan Çiftçi**

**AKKUYU NGS DEVREYE ALINDIĞINDA TÜRKİYE'NİN ELEKTRİK TÜKETİMİNİN YÜZDE 10'UNU KARŞILAYACAK**



**APLUS Enerji Yönetici Ortağı Volkan Yiğit**

**TÜRKİYE'NİN İKLİM HEDEFLERİ İÇİN NÜKLEER VE YENİLENEBİLİR ENERJİ İKİ ANA ARAÇ OLARAK GÖRÜLÜYOR**





- ✓ Alanında uzman ekip
- ✓ Müşteri odaklı hizmet anlayışı
- ✓ Güçlü tedarik ağı
- ✓ Operasyonel destek
- ✓ Anahtar teslim proje hizmeti



**Kurumsal  
Organizasyonlarınızda  
Uzman Ekibimizle  
Yanınızdayız**



[www.efo.com.tr](http://www.efo.com.tr)





# 'Sakarya gaz sahasında hedef 40 milyon metreküpe ulaşmak'

**Bakan Alparslan Bayraktar 6. Enerji ve İklim Forumu'nda, yerli doğal gaz ve petrol üretiminde rekor bir seviye yakalandığını bununla birlikte enerjide yatırımların devam edeceğini belirtti.**

**T**urkuvaz Medya Grubu tarafından düzenlenen 6. Enerji ve İklim Forumu'na katılan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, gazetecilerin sorularını yanıtladı. Yerli doğal gaz ve petrolde rekor bir seviye yakaladıklarını ifade eden Bakan Bayraktar, Sakarya Gaz Sahasında günlük 3 buçuk milyon metreküp doğal gaz üretimine ulaştıklarını belirterek Gabar'daki petrol kuyularında da günlük 37 bin varil geçen bir üretime eriştiklerini kaydetti.

## YENİ DENETİM MEKANİZMASI

İliç'te yaşanan maden kazası ile ilgili açıklamalarda bulunan Bakan Bayraktar, "Madenlerle alakalı geçen yıl 8 binin üzerinde denetim yapmışız. İliç'teki altın madenini iki kez denetlemişiz. Denetim kalitesiyle alakalı iyileştirmemiz gereken bir alan olduğunu görüyoruz. Bu anlamda yasal birtakım düzenleme hazırlıklarımız var. Özellikle bankacılık denetleme metodolojisine benzer bir metodolojiyi düşünüyoruz. Yani aynı bir kurum mu olur? Onu henüz kararlaştırmış değiliz" dedi.

## 3 ALTERNATİFLİ PLAN

Türkmen doğal gazı ile ilgili yapılan anlaşmaya değinen Bakan Bayraktar, "Türkmen doğal gazının Türkiye'ye ve Türkiye üzerinden de Avrupa'ya gitmesiyle alakalı bir anlaşma imzaladık. Türkmen tarafının da istekliliğini görmek ve bunu anlaşma yoluyla teyit etmek bizim için önemliydi. 3 alternatifimiz var. Biri, Türkmen gazının swap yoluyla İran üzerinden Türkiye'ye gelmesi. Bir diğeri, İran ve Azerbaycan üzerinden yine swap yoluyla Türkiye'ye gelmesi. Bir diğeri de esasen daha uzun soluklu, daha sürdürülebilir ve daha büyük kapasiteli olan Hazar geçişi bir boru hattıyla Türkiye'ye gelmesi. Bunların hepsi masada. İlk etapta 2 milyar metreküpe kadar Türkmen gazını Türkiye'ye getirebiliriz" diye konuştu.

## AKKUYU'DA HEDEF 2024

Akkuyu'da ilk reaktörün devreye alınmasıyla alakalı hedeflerinin 2024 yılı olduğuna işaret eden Bakan Bayraktar şöyle konuştu, "Akkuyu'da ilk reaktörün devreye alınmasıyla alakalı bizim hedefimiz 2024 yılı. Yani bu yıl içerisinde ilk elektriği üretmek istiyoruz. Ama süreçte karşı karşıya olduğumuz açık ve kapalı bazı yaptırımlar var. Özellikle Rosatom'un karşı karşıya olduğu bazı sıkıntılı durumlar var. Sinop'la alakalı ilgisi olan 2 ana ülke var. Rusya ve Güney Kore. Güney Kore de çok ilgili o projeye. Trakya'yı ağırlıklı olarak Çin'le konuşuyoruz. Orada da çok ciddi bir noktaya geldik. İnşallah bu sene içerisinde onun adını koymamız gerekiyor."



## 15 MİLYON HANEYE ULAŞACAK

Doğal gaz ve petrol arama-üretim konusunda da açıklamalarda bulunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Karadeniz, Sakarya Gaz Sahası'ndaki keşif Ağustos 2020'de gerçekleşti. Çok kısa bir süre içerisinde oradaki gazı karaya çıkardık. O gaz şu anda evlerimizde kullanılabilir hale geldi ve bugün itibarıyla o sahadan 3 buçuk milyon metreküplük üretim yapıyoruz. Kararlılıkla 10 milyon metreküp güne doğru gidiyoruz. Hedefimiz 40 milyon metreküp. 40 milyon metreküpe çıktığımız gün de 15 milyon hane halkının doğal gaz ihtiyacı tamamen Sakarya Gaz Sahasından karşılanacak. Karadeniz keşfi kadar değerli keşiflerden bir tanesi Gabar keşfi. Gabar'da 100 bin varile 2024 sonunda ulaşmayı hedefliyoruz. Yine güncel rakamı sizlerle paylaşayım. 37 bin varil geçmiş durumdayız şu anda günlük üretimde. Ama hemen bu ay sonuna kadar 3 yeni kuyu geliyor. Bu ay sonuna kadar hedefimiz 40 bin varil geçmek. Ondan sonra Nisan'da da 9 yeni kuyuyla ki bu kuyular yaklaşık bin varil civarında günlük üretim yapıyor. Dolayısıyla 50 binlere doğru yani yılın ilk yarısını bulmadan inşallah oraya gelmiş olacağız. Türkiye Petrolleri'nin Türkiye'deki üretimini, ilk kez yurt dışı üretimini geçmiş durumda. Çok uzun yıllar sonra. Türkiye'de petrol ve doğal gaz birlikte düşünüldüğü zaman yaklaşık 116 bin varil günlük üretime ulaşmış durumda. Yurt dışında da 116 binin başındayız henüz. Dolayısıyla TPAO'nun 232 bin varile ulaşan bir toplam üretimi var" dedi.

## SÜPER İZİN MEKANİZMASI

Yatırımlarla ilgili izin süreçleri konusunun en kısa sürede Meclis gündemine getirileceğini ifade eden Bakan Bayraktar, "Yenilenebilir alanda özellikle güneş ve rüzgar alanında çok ciddi bir yatırım iştahı devam ediyor. Üzerinde çalıştığımız konulardan bir tanesi yatırımlarda bu izin süreçlerini daha hızlı, daha etkin, daha

efektif hale getirmek. Ben onun adına süper izin diye bir şey söyledim. İlgili kamu idarelerinde artık beklemenin olmadığı ve mutlaka belli bir süre içerisinde kararın nihai anlamda oluşturulduğu ve yatırımcıya 'Kardeşim sen artık finansmanını vesaireni bu sürede ayarlayıp bir an önce bunu yatırıma dönüştür.' diyeceğimiz bir model meclis gündemine seçimden sonra getireceğiz."





# EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz görevine 4. kez atandı

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın imzasıyla yayımlanan karar kapsamında 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5'inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi'nin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince EPDK Başkanlığına Mustafa Yılmaz atandı. Atama kararının Resmi Gazete'de yayımlanmasının ardından EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu huzurunda yemin ederek görevine resmen başladı.

Düzenlenen yemin töreninde Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu üyeleri de hazır bulundu.

Başkan Yılmaz'ın yemin metninde, "EPDK Başkanı sıfatıyla görevimin devamı süresince kurulun işlerini tam bir dikkat ve dürüstlük ile yürüteceğime, kanun hükümlerine ve ilgili mevzuata aykırı hareket etmeyeceğime ve ettirmeyeceğime yemin ederim" ifadeleri yer aldı

**"SAYIN CUMHURBAŞKANIMIZA BENİ BİR KEZ DAHA BU ONURLU GÖREVE LAYIK GÖRDÜKLERİ İÇİN ŞÜKRANLARIMI SUNUYORUM"**

Yılmaz, Türkiye'nin enerji ticaret merkezi olma hedefine kararlılıkla ilerleyeceğini ifade ederek, şunları kaydetti: "Sayın Cumhurbaşkanımıza beni bir kez daha bu onurlu göreve layık gördükleri için şükranlarımı sunuyorum. Başta Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanımız Sayın Alparslan Bayraktar olmak üzere tüm bakanlarımıza da destekleri için teşekkür ediyorum. EPDK,

**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz, yemin ederek görevine başladı. Yılmaz, "EPDK, Türkiye Yüzyılı'na yakışır şekilde ülkemize, milletimize ve sektörümüze hizmet etmeye devam edecektir" dedi.**

Türkiye Yüzyılı'na yakışır şekilde ülkemize, milletimize ve sektörümüze hizmet etmeye devam edecektir. Bugüne kadar sektörümüz ile birlikte attığımız adımlar neticesinde enerji alanında çok önemli bir noktaya geldik. Ancak daha yapacak çok işimiz var. Ülkemizin enerji ticaret merkezi olma hedefine giden yolda kararlılıkla ilerleyecek, yerli ve yenilenebilir kaynaklarımızdan azami düzeyde istifade etmek için üzerimize düşen sorumluluğu yerine getirmeye devam edeceğiz."

**"TÜRKİYE'NİN GÜCÜNE GÜÇ KATMAYA DEVAM EDECEĞİZ"**

EPDK'nin vizyoner bakış açısına dikkat çeken Yılmaz, "Tüm tüketicilerimize en kaliteli enerji hizmetinin sağlanması için gerekli adımları atarken, elektrikli araçlar ve alternatif



enerji kaynaklarına yönelik de vizyoner bir bakış açısı ile çalışmalarımızı sürdüreceğiz. Enerji ekonomimizin can damarı ve Türkiye'nin enerjide çok büyük hedefleri var. Kurum olarak "iki günü birbirine eşit olan ziyandadır" prensibi doğrultusunda her gün kendimizi yenileyerek ve geliştirerek azimle çalışacak, Türkiye'nin gücüne güç katmaya devam edeceğiz." ifadelerini kullandı.

**MUSTAFA YILMAZ KİMDİR?**

Mustafa Yılmaz, 1966 yılında Gaziantep

Nizip'te doğdu. Nizip'teki ortaöğreniminin ardından 1984-1988 yılları arasında İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde eğitimini tamamladı. 1989 yılında İstanbul'da serbest avukatlığa başladı. 1993-2004 yılları arasında enerji sektöründe avukat olarak çalıştı. Bu dönemde bazı sivil toplum kuruluşlarının çalışmalarına katkıda bulundu. Mustafa Yılmaz, 21 Şubat 2004 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK Kurul Üyeliğine atandı. 28 Ocak 2010 tarihinde EPDK İkinci Başkanı olarak görevlendirildi.

20 Şubat 2014 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK Başkanı olarak atanan Yılmaz, görev süresinin bitimini müteakiben 1 Mart 2016 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararıyla da EPDK Başkanı olarak ikinci kez getirildi.

4 yıllık görev süresinin dolmasının ardından Mustafa Yılmaz; 5 Mart 2024 tarihinde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan imzasıyla Resmi Gazete'de yayımlanan kararla ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5'inci maddesi ile 3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi'nin 2, 3 ve 7'nci maddeleri gereğince dördüncü kez EPDK Başkanlığı görevine atandı.

Mustafa Yılmaz'ın başkanlığı döneminde, EPDK'nın uluslararası platformda etkinliğinin artırılmasına yönelik olarak başlatılan çalışmalar daha da artırılmıştır. Bu dönemde, EPDK'nın ev sahipliği ve başkanlığında 6. Dünya Enerji Düzenleme Forumu İstanbul'da toplanmış ve EPDK, üyesi bulunduğu Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) ve Akdeniz Enerji Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)'in aktif bir üyesi haline gelmiştir. Yılmaz, aynı zamanda ERRA Yönetim Kurulu Üyeliği görevini de yürütmektedir.



**İ**ran, Irak, Katar, Moritanya, Senegal, Tunus, Libya, Mozambik ve Bolıvy'a'nın devlet başkanları ve liderlerinin katıldığı zirve, kapanış bildirisiyle sona erdi.

Cezayir Enerji Bakanı Muhammed Arkab'ın okuduğu kapanış bildirisinde, Gaz İhraç Eden Ülkeler Forumu'na üye devletlere Karşı Birleşmiş Milletler Güvenlik Konseyi'nin onayı olmadan alınan ve doğal gaz kaynaklarının gelişimini ve ticaretini olumsuz yönde etkileyen tüm tek taraflı ekonomik kısıtlamaların

## Gaz İhraç Eden Ülkeler Forumu, üyelerine yönelik tek taraflı yaptırımları reddetti

**Cezayir'de düzenlenen 7. Gaz İhraç Eden Ülkeler Forumu Zirvesi'nde, Forum üyesi ülkelere tek taraflı yaptırımların ve siyasi sebeplerle tavan fiyat uygulamasına gidilmesinin reddedildiği belirtildi.**

kınandığı belirtildi. Bildiride, doğal gaz projelerine dönük yatırımların engellenmesini, uluslararası ticaret kurallarını doğrudan ihlal eden her türlü keyfi ayrımcılık veya herhangi bir örtülü kısıtlamanın getirilmesini haklı çıkarmak

için iklim değişikliğinin kullanılmasının kabul edilmediği açıklandı. Zirvede, AB'nin Ukrayna-Rusya Savaşı sonrasında aldığı önlemlere atıfta bulunuldu, siyasi gerekçelerle doğal gaza tavan fiyat uygulamasına karşı çıktı

ve doğal gaz piyasasına her türlü müdahale reddedildi. Bildiride, üye devletlerin, doğal gaz kaynakları üzerinde mutlak ve kalıcı egemenlik hakları olduğu vurgulanırken Forum'un rolünü güçlendirme konusundaki kararlılıkları

yineleni. Ayrıca, doğal gazın hedefe ulaşmadaki temel rolü, iklim değişikliğinin meydana getirdiği zorluklarla mücadelede katkı, adil, düzenli, kapsamlı ve sürdürülebilir enerjiye ulaşmadaki önemi vurgulandı.



# Zorlu Enerji, 'Karbon Saydamlık Projesi' CDP'de Liderlik Seviyesine yükseldi

Zorlu Enerji, iklim değişikliğinin etkilerini azaltmak ve doğal kaynakları korumak amacıyla şirketlerin çevre verilerini raporlayarak şeffaf şekilde paylaşımını hedefleyen CDP'nin (Carbon Disclosure Project) İklim Değişikliği 2023 değerlendirmesinde "A-" notu alarak Leadership (Liderlik) seviyesine yükseldi.

## ZORLU ENERJİ, CDP TÜRKİYE'NİN KURULDUĞU 2010 YILINDAN BU YANA RAPORLAMA YAPIYOR

CDP Türkiye'nin kurulduğu 2010 yılından bu yana düzenli

## Zorlu Enerji, dünyanın en büyük çevre raporlama platformu olan CDP'nin İklim Değişikliği Programında "A-" notu alarak Leadership (Liderlik) seviyesine yükseldi.

olarak iklim değişikliği ile ilgili verilerini ölçüp raporlayan Zorlu Enerji'nin, 2011 yılında CDP kapsamında Karbon Saydamlık Ödülünü alan ilk şirketlerden birisi olduğu bilgisi verildi. CDP'ye raporlama yaptığı her yıl grup şirketleri ile puanlamalarda üst sıralara yerleşen Zorlu Enerji, CDP Su Değişikliği Programında "B" notu ile skorunu korurken, Management (Yönetim) seviyesinde değerlendirildi. Enerji sektöründe CDP'ye

raporlama yapan ilk şirket olan Zorlu Enerji, Türkiye'den yalnızca dört şirketin raporlama yaptığı CDP Ormanlar raporunda C skoru ile Awareness (Farkındalık) listesinde yerini aldı. Zorlu Enerji'nin grup şirketleri (GAZDAŞ) ve Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ) ise raporlama yaptığı CDP İklim Değişikliği Programı'nda B skoru alarak Management (Yönetim) seviyesinde değerlendirildi.



Zorlu Enerji CEO'su Sinan Ak

## 'ÇEVRE KONUSUNDAKİ PERFORMANSIMIZLA LİDERLİĞE YÜKSELMEKTEN MEMNUNİYET DUYUYORUZ'

Konuyu değerlendiren Zorlu Enerji CEO'su Sinan Ak şunları söyledi: "İşimizi yaparken çevreye ve doğal kaynaklara karşı sorumluluklarımızın gereğini yerine getiriyor ve iş stratejilerimizi belirlerken iklim ve su krizinin etkilerini göz önünde bulunduruyoruz. Yenilenebilir enerji üretimi konusunda rüzgâr, güneş, jeotermal ve hidroelektrik santralleri gibi farklı alanlara yatırım yapıyor,

sahip olduğumuz portföyü sürdürülebilirlik, çevresel ve sosyal yönetim sistemi politikalarına uygun yatırımlarla güçlendiriyoruz. Akıllı Hayat 2030 çerçevesinde ve sürdürülebilirlik misyonumuza uygun olarak, çevre ile uyumlu, güvenli, kaliteli, sürdürülebilir enerji üretimi ve dağıtımını sağlıyor, paydaşlarımızı merkeze alarak yaptığımız tüm çalışmalarımızda yarattığımız değeri güçlendiriyoruz. Bütün

bu faaliyetlerimiz sonucunda 2010 yılından bu yana düzenli olarak raporlama yaptığımız CDP tarafından çevre konusundaki performansımızla liderliğe yükselmekten büyük memnuniyet duyuyoruz."

Enerji üretiminden satışına, elektrikli araç şarj istasyonları işletmeciliğinden güneş paneli üretim ve satışına kadar her alanda enerji çözümleri ürettiğinin altı çizilen

Zorlu Enerji bu kapsamda doğa yönetimi alanındaki hedeflerine ulaşmak için "Biyolojik Çeşitlilik ve Ekosistem Yönetim Sistemi"yle, şirketin faaliyetlerinin çevre üzerindeki etkilerini belirlediği paylaştı.

Sürdürülebilir bir gezegen ve toplum için çalışmayı en önemli önceliği olarak belirleyen Zorlu Enerji, 2030'a kadar toplam üretim içinde yenilenebilir enerjinin payını

yüzde 100'e çıkarmayı, operasyon ve enerji üretiminde net sıfır emisyonu sahip bir kurum olmayı hedefliyor. 2040 yılına kadar bu hedefi tüm değer zincirini kapsayacak hale getirmeyi ve 2050 yılında net sıfır emisyonu ulaştıran bir kurum olmayı planlayan şirketin, ayrıca biyoçeşitlilik alanında en az 10 milyon TL yatırım yapmayı hedeflediği de paylaşıldı.

## Zorlu Enerji'nin hedefi her kademedede eşit istihdam

Kadınların iş gücüne katılım oranının artırılmasına katkı sağlamayı hedefleyen Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende'nin, şirketin her kademesinde toplumsal cinsiyet eşitliğini esas aldığı belirtildi. 198 çalışanıyla faaliyetlerini sürdüren şirkette kadın istihdam oranı yüzde 48 olurken bu oran orta kademe yöneticilerde yüzde 42, üst kademedede ise yüzde 45'e ulaştı.

Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'taki yaklaşık 2 milyon aboneye hizmet veren Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende, toplumsal cinsiyet ve fırsat eşitliği yaklaşımıyla hareket ediyor. Kadınların

iş gücüne katılım oranının artırılmasını, toplumsal ve ekonomik hayattaki varlıklarının güçlenmesini hedefleyen şirkette kadın çalışan oranı yüzde 48 oldu. Yalnızca şirket genelinde değil, idareden üst yönetime

kadar tüm kademelerde eşit temsiliyete ulaşmayı hedefleyen Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende'nin orta kademe yöneticilerde kadın çalışan oranı yüzde 42, üst kademedede ise yüzde 45'e ulaştı.



Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende Direktörü Cihan Tunç Ertunç

'BÜYÜME VE GELİŞME ANÇAK BİRLİKTE BAŞARILIR'

8 Mart Dünya Kadınlar Günü dolayısıyla bir açıklama yapan Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende Direktörü Cihan Tunç Ertunç, çatısı altında buldukları Zorlu Enerji'nin, sektörde kendini toplumsal cinsiyet ve fırsat eşitliğini savunan, bununla birlikte önyargılarla mücadele eden bir şirket olarak konumlandığını, kendilerinin de bu doğrultuda hareket ettiğini söyledi. Toplumsal cinsiyet eşitliğini bir kurum politikası haline getirdiklerini

belirten Tunç, "İnsan kaynakları süreçlerimizde şirketimizin her kademesinde eşitlik sağlayıp bunu sürekli olarak korumayı amaçlıyoruz. Yalnızca istihdam tarafında değil; toplumsal cinsiyet eşitliği konusundaki farkındalığın tedarikçilerimizden abonelerimize tüm paydaşlarımızda artması için de çalışıyoruz. Büyümenin ve gelişmenin ancak birlikte başarılacağı inancıyla 8 Mart Dünya Kadınlar Günü'nü kutluyorum" dedi.





Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda 2020 yılında gerçekleştirilen doğal gaz keşfinin ardından 2023 yılında kara tesisine ilk gazı ulaştıran Türkiye, oluşturduğu modern filo sayesinde Akdeniz'de ve Karadeniz'de petrol arama faaliyetlerine devam ediyor. Edindiği tecrübeyi dost ve müttefik ülkelerle de paylaşan Türkiye, bu bağlamda Somali ile iş birliğine gitti.

#### Sosyal Medyadan Duyurdu

Bakan Bayraktar, Somali ile varılan anlaşmaya ilişkin sosyal medya hesabından paylaşım yaparak "Somali Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Sayın Abdirizak Omar Mohamed ile Somali'nin kara ve açık deniz bloklarında petrol ve doğal gaz alanında iş birliğimizi geliştirmek üzere bir hükümetlerarası anlaşma ve mutabakat zaptı imzaladık" ifadelerini kullandı.

#### İş Birlikleri Güçlenecek

Bayraktar, paylaşımın devamında, "Bu anlaşma ile Somali'nin sahip olduğu kaynakları Somali halkına kazandırmak üzere ortak faaliyetler gerçekleştireceğiz. Türkiye'nin Afrika Boynuzu'ndaki varlığını enerji alanındaki bu iş birlikleri ile güçlendirmeyi hedefliyoruz" değerlendirmesini yaptı.

#### Petrol ve Doğal Gaz Anlaşması

Bayraktar'ın Somali Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı

# 'Türkiye'nin Afrika Boynuzu'ndaki varlığını enerji alanındaki bu iş birlikleriyle güçlendireceğiz'

Mohamed ile İstanbul'da yaptığı görüşmede, "Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ve Somali Federal Cumhuriyeti Hükümeti Arasında Petrol ve Doğal Gaz Alanında Anlaşma" imzalandı. Anlaşma, Somali'nin kara veya deniz bloklarından petrol arama, değerlendirme, geliştirme ve üretimini içeriyor.

#### İş Birliğini Teşvik

Bunun yanı sıra bu projelerle ilgili taşıma, dağıtım, rafineri, petrol ve ürünlerinin satışı ve hizmet operasyonları da anlaşma kapsamında yer alıyor. Anlaşma ayrıca, petrol projeleri alanında ikili bilimsel, teknik, teknolojik, hukuki, idari ve ticari iş birliğinin geliştirilmesini teşvik etmeyi de amaçlıyor.

#### Mutabakat Zaptı

Bayraktar-Mohamed görüşmesinde ayrıca, "Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Somali Federal Cumhuriyeti Petrol ve Mineral Kaynakları Bakanlığı Arasında Somali Kara ve Açık Deniz Blokları Alanında Mutabakat Zaptı" da imza altına alındı.

**Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye ile Somali arasındaki ilişkileri derinleştirecek önemli bir adım attı. Bakan Bayraktar, Somali Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Abdirizak Omar Mohamed ile iki anlaşma imzaladı.**



## 'Türkiye ve AB kömürden elektrik üretiminde ters yönde ilerliyor'

**Ember'in yeni yayınlanan Türkiye Elektrik Görünümü başlıklı raporuna göre, 2023 yılında Türkiye Polonya'yı geride bırakarak Avrupa'da kömürden en çok elektrik üretimi yapan ikinci ülke oldu. 2013 yılında kömürün elektrik üretimindeki payı hem AB ülkelerinde hem de Türkiye'de yaklaşık olarak yüzde 25 iken; bugün bu pay AB'de yüzde 12'ye düştü. Türkiye'de ise yüzde 36'ya yükselmiş durumda.**

Türkiye'de toplam elektrik üretimi içerisindeki ithal kömürün payı, tüm zamanların en yüksek değerine ulaştı. Kömürden elektrik üretiminde payı yüzde 60'a yükselen ithal kömüre 2023 yılında toplam 3,7 milyar dolar ödendi. Rusya, ithal kömür tedarikinde ilk sıradaki konumunu sağlamıştı. 2023 yılında elektrik üretimi amaçlı kömür ithalatının yaklaşık dörtte üçü Rusya'dan sağlandı. Türkiye'de son on yılda ithal kömürden üretilen elektrik miktarı iki katına çıkarken, yerli kömürden elektrik üretimi ise yüzde 12 arttı.

Polonya güneşin elektrik üretimindeki payında Türkiye'yi geride bıraktı. Türkiye'de 2023 yılında 2 GW'lık yeni güneş

kapasitesinin eklenmesiyle, elektrik üretiminde güneş enerjisinin payı %5,7'e yükseldi. Ancak bu artış Polonya'nın yüzde 7,3'e ulaşan payıyla güneşte Türkiye'yi geçmesine engel olamadı. Avrupa'da güneşin elektrik üretimi payında yüzde 19 ile Yunanistan en üst sırada yer alıyor.

Türkiye'de ilk kez yıldan yıla rüzgardan elektrik üretimi düşüş gösterdi. Türkiye'de 2023 yılında 411 MW'lık rüzgar enerjisi kapasitesi eklendi. Bu kapasite yıldan yıla kurulumlarda son 13 yılın en düşük değeri oldu. Avrupa'da Danimarka rüzgardan elektrik üretiminde başı çekerken, rüzgarın elektrik üretimindeki payı %10,5 olan Türkiye;

Fransa (%9,5), Norveç (%9,3) ve İtalya (%9) gibi ülkelerin önünde yer aldı. Bununla birlikte yavaşlayan rüzgar santrali kurulumları nedeniyle önümüzdeki yıllarda bu ülkelerin Türkiye'yi geçmesi muhtemel.

Türkiye'de elektrik üretiminde ithal kaynaklara olan bağımlılık 2023 yılında artmaya devam ederek yüzde 43'e yükseldi. Karbon emisyonlarının artmasına sebep olan fosil yakıt bağımlılığı, iklim hedeflerine ulaşılmasını da zora sokuyor. Türkiye son beş yılda rüzgar ve güneşe 11 GW ilave kapasite eklerken Avrupa'daki örnekler tek bir yılda bu kurulumun mümkün olduğunu gösteriyor. Yüksek güneş ve rüzgar enerjisi potansiyeli göz

önünde bulundurulduğunda Türkiye, ithal kömürde yaşanan yükseliş eğilimini tersine çevirebilir ve temiz enerji dönüşüm hedeflerine ulaşabilir.

#### "TÜRKİYE, 2025 YILINDA ALMANYA'YI GERİDE BIRAKARAK İLK SIRAYI ALABİLİR"

Ember enerji analisti Bahadır Sercan Gümüş, "Türkiye kömürden rekor elektrik üretimi gerçekleştirerek Avrupa'da en fazla kömür kaynaklı elektrik üretimi yapan ikinci ülke oldu. Mevcut gelişim dikkate alındığında Türkiye, 2025 yılında Almanya'yı geride bırakarak ilk sırayı alabilir. Elektrik üretiminde artan fosil yakıt bağımlılığı Türkiye'nin



Ember Bölge Lideri Ufuk Alparslan

temiz enerji dönüşümü yolunda yavaşlamasına sebep oluyor. Türkiye'nin özellikle çatılarda bulunan güneş potansiyelini hayata geçirerek temiz enerji dönüşümüne ivme kazandırması gerekiyor" dedi.

Ember Bölge Lideri Ufuk Alparslan, "Düşük güneş potansiyeline rağmen Polonya gibi bir kömür ülkesi bile güneşin elektrik üretimi payında Türkiye'yi geride bıraktı. Sınırdan Karbon Düzenleme Mekanizması'nın mali yükümlülüğü yaklaşırken ilerlememiz gereken doğrultunun ters yönünde hareket ediyoruz" dedi.





# GELECEĞE GİDEN YOL %100 YENİLENEBİLİR ENERJİDEN GEÇER

Bizim yolumuz daha yaşanabilir, daha sürdürülebilir bir dünyaya çıkıyor.  
Biz bu yolda gelecek nesillerle aramızda bir köprü kurmak için tüm gücümüzle çalışıyoruz.

Zorlu Enerji Sürdürülebilirlik Stratejimiz doğrultusunda  
her faaliyetimizde **Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları**'na  
hizmet etmeye ve Paris Anlaşması kapsamında ülkemizin düşük karbonlu  
gelecek hedeflerine ulaşması için tüm enerjimizle çalışmaya devam ediyoruz.

**%100 yenilenebilir enerjimizle sürdürülebilir bir geleceğe  
adım adım ilerliyoruz.**



# Enerjisa Enerji, 2023 yılında bir önceki yıla göre yatırımlarını üç kat arttırdı



Enerjisa Enerji, yatırımlarını dağıtım iş kolunun yanı sıra müşteri çözümleri ve Eşarj ile devam ettirerek, 2023 yılının tamamında geçen yıla göre yaklaşık üç kat artırarak 15.7 milyar TL'ye ulaştırdı. Böylece yüksek enflasyon ve faiz oranlarının getirdiği zorlu süreçlere rağmen tüm paydaşlarına verdiği sözü tuttu.

Yüzde 20'si halka açık ve ana sermayedarları Sabancı Holding ve E.ON olan Enerjisa Enerji, 08 Mart 2024 tarihinde güçlü mali tablolarını kamuoyuna açıkladı. Enerjisa Enerji, 2023 yılında hedefleri ile uyumlu olarak enflasyon muhasebesi öncesi konsolide Faaliyet Gelirlerini geçen yıla göre yüzde 38 artırarak 20,8 milyar TL'ye çıkardı. Aynı metrik enflasyon muhasebesi sonrası ise 26,9 milyar TL olarak gerçekleşti.

**"2023 YILINDA YAŞADIĞIMIZ ZORLUKLAR TÜM PAYDAŞLARIMIZA VERDİĞİMİZ SÖZLERİ TUTMAMIZA ENGEL OLAMADI"**

2023 yıl sonu finansal sonuçlarını değerlendiren Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar, "2023 yılı tüm finansal

sonuçların ötesinde ülkemiz ve dünya için çok farklı zorlukları barındıran bir sene oldu. Ancak bu zorluklar karşısında ekiplerimizin dayanıklılığı ve iş modelimizin gücü sayesinde tüm paydaşlarımıza karşı verdiğimiz sözü tutmamıza engel olmadı. Daha iyi bir gelecek için yeni enerji dünyasına öncülük etme vizyonumuz doğrultusunda ilerlemeye devam ediyoruz. Geçirdiğimiz deprem felaketlerine rağmen faaliyet gösterdiğimiz şehirlerde şebeke, teknoloji, E-mobilite ve müşteri çözümleri alanlarındaki yatırımlarımızı 3 kat artırdık. Bu kapsamda yatırımlarımız yılın tamamında 15,7 milyar TL'ye ulaştı. 2024 yılında da yatırımlarımıza ve topluma fayda sağlayacak projeler üretmeye, iş birlikleri geliştirmeye, tüm paydaşlarımıza ve ülkemiz için değer yaratmaya devam edeceğiz" dedi.



Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar



Enerjisa Enerji CFO'su Dr. Philipp Ulbrich

**"YILLIK BAZDA NET KÂRIMIZ 2023'TE YÜZDE 30'DAN FAZLA ARTARAK 5,8 MİLYAR TL'YE ULAŞTI"**

Enerjisa Enerji CFO'su Dr. Philipp Ulbrich ise, "2023 yılında özellikle faaliyet bölgemizde gerçekleşen deprem felaketlerinin ardından yaraları sarmak ve bölge alt yapısının yeniden inşası için sahada var gücümüzle çalıştık ve çalışmaya devam

ediyoruz. İçinde bulunduğumuz yüksek enflasyon ortamında, özellikle düzenlemeye tabi olan bazı maliyetlerimizin yönetimi konusunda zorluklar yaşamaktayız. Bu zorluklara rağmen, şirket olarak verimliliği artırma yönünde sürekli çalışmalarımızı sürdürüyoruz. 2023 yılı içerisinde zorlu ortama rağmen tüm iş kollarımızda hedeflerimize ulaştığımızı belirtmekten memnuniyet duyuyorum. Sürdürülebilir yatırım planımız

sayesinde yıllık bazda net kârımız 2023'te hedeflerimiz ile uyumlu olarak yüzde 30'dan fazla artarak 5,8 milyar TL'ye ulaştı. Aynı metrik enflasyon muhasebesi sonrası ise 3,4 milyar TL olarak gerçekleşti. Yılın geri kalan döneminde uzun vadeli kredi süreçleri için çok uluslu kuruluşlarla süreçlerimizi sürdürürken, finansman ihtiyaçlarımız için de çalışmalarımızı sürdürüyoruz" dedi.

## Attila Kiss, Enerjisa Enerji'de Yönetim Kurulu Üyesi oldu

Enerjisa Enerji'de E.ON Avrupa Enerji Ağları Kıdemli Baş Yardımcısı Attila Kiss, Şirketin Yönetim Kurulu Üyeliği ve Yönetim Kurulu Başkan Vekilliği görevlerine atandı.

**ATILLA KISS KİMDİR?**

E.ON kariyerine 1999 yılında başlayan Attila Kiss, 2007 ve 2008 yılları arasında CEE Varlık Yönetimi ve Düzenleme Başkanı olarak, 2008-2009 yılları arasında ise E.ON Energie AG'de Macaristan'dan Sorumlu Ülke

Müdürü olarak görev yaptı. 2009 yılında E.ON Hungária Zrt.'ye Enerji Kontrol ve Optimizasyon Direktörü olarak atandı. 2011 ve 2014 yılları arasında E.ON ügyfélszolgálati Kft.'de Genel Müdür olarak görev aldı. 2018 ve 2022 yılları arasında E.ON Hungária Group'ta Yönetim Kurulu Başkanı ve İcra Kurulu Başkanı olarak görev yaptı. Kiss, halen Essen Merkezli E.ON'da Kurumsal Varlık Yönetimi (EAM) Kıdemli Başkan Yardımcısı olarak görev yapıyor.

**Enerjisa Enerji'de Yönetim Kurulu Üyeliğinden istifa eden Johan Magnus Moernstam'dan sonra boşalan koltuğa Attila Kiss atandı. Kiss aynı zamanda Şirketin Yönetim Kurulu Başkan Vekili oldu.**





**Bakan Bayraktar, Eskişehir Beylikova'da bulunan dünyanın en büyük ikinci nadir toprak elementleri rezervine ilişkin olarak, "Şu andaki yoğun mesaimiz de bunu artık madene dönüştürecek, yani üretime geçirecek çalışmaları yürütmek" diye konuştu.**

**E**nerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, bir dizi programa katılmak üzere geldiği Eskişehir'de ilk olarak Vali Hüseyin Aksoy'u makamında ziyaret etti. Daha sonra Eskişehir Sanayi Odası'na (ESO) geçen Bakan Bayraktar, Yönetim Kurulu Başkanı Celalettin Kesikbaş ve sanayicilerle bir araya geldi.

#### KATMA DEĞERLİ ÜRETİM

Bakan Bayraktar, ESO'da yaptığı konuşmada Eskişehir'in madencilik alanında potansiyelinin çok yüksek olduğunu vurguladı. Türkiye'de cari açık probleminin çözülmesi için ihracatın artırılması gerektiğine işaret eden Bayraktar, "Bu yolda özellikle Eskişehir sanayisi önemli işler yapıyor. Daha da ileri gidebileceği noktada ciddi bir potansiyeli olduğunu görüyoruz. Türkiye, artık ithal ettiği ürünün üzerine daha fazla katma değer koyacak bir üretim yapısına da sanayicimizin de bu rekabet gücüne mutlaka kavuşması lazım" dedi.

#### ENERJİDE DIŞA BAĞIMLILIK DÜŞECEK

Türkiye'de enerji ithalatının ekonomide oluşturduğu kırılgan yapıyı ortadan kaldırmak için çalıştıklarını ifade eden Bayraktar, "21 yılda AK Parti hükümetleri döneminde ve bundan sonraki süreçte Türkiye Yüzyılı hedefi kapsamında diyoruz ki; Türkiye enerjide dışa bağımlılığını düşürecek. İnşallah önümüzdeki 30 yıl içerisinde de enerjide dışa bağımlı olmayan, tam bağımsız bir enerji ve maden sektörüne sahip bir ülke olacak" diye konuştu.

#### TÜRKİYE ETKİN OYUNCU OLACAK

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin muhtelif yerlerinde ve onun ötesinde Türkiye'ye yakın lokasyonlarda çok ciddi petrol ve doğal gaz kaynakları olduğuna dikkat çekti. Petrol ve doğal gazda dışa bağımlılığı azaltmak için projeleri hayata geçirdiklerini söyleyen Bayraktar, "Irak'ta, Azerbaycan'da, Kafkasya'da, Libya'da daha etkin bir şekilde Türkiye'yi oyuncu yapacak

# 'Nadir toprak elementlerinde üretim için çalışıyoruz'



planlamalar içerisindeyiz. Libya'da, özellikle Irak'ta çok önemli projelerimiz var. Petrol ve doğal gazdaki bu dışa bağımlılığımızı azaltıp mümkünse önümüzdeki dönemde daha da bunu sıfırlayıp Türkiye'yi bu alanda daha güçlü, Türkiye ekonomisini daha dinamik, dirençli hale getirmeye gayret ediyoruz" dedi.

#### "KATMA DEĞERLİ MADENCİLİKTE HEDEFLERİMİZ VAR"

Bor üretiminde, Türkiye'nin dünya rezervlerinde lider olduğu bir ülke olduğuna dikkat çeken Bayraktar, "4 milyon tonluk dünya pazarında, Türkiye şu anda 2,6 milyon tonla yüzde 60'ın üzerinde bir pazar payına sahip. Sanayicilerimizden, sanayimizden beklentimiz borda katma değerli üretim yapmaları, ihracat yapmaları. Benzer şekilde maden tarafında da katma değerli madencilikte de inşallah borun her şeyini kullanmak istiyoruz. Katma değerli madencilik noktasında bir hedef önümüze koyduk. Lityum önümüzdeki dönemde özellikle depolama teknolojileriyle ve yeni teknolojide çok kullanılan bir maden. Onunla alakalı bir projemiz var. Dolayısıyla katma değerli madencilik noktasında bir hedef önümüze koyduk" diye konuştu.



#### ESNAF ZİYARETİ

Eskişehir programı kapsamında tarihi Odunpazarı'nda esnafın görüş ve önerilerini dinleyen Bakan Bayraktar, AK Parti Eskişehir il başkanlığını ziyaret ederek partililerle bir araya geldi. AK Parti ilçe başkanlarıyla toplantı yapan Bayraktar, gençlik buluşmasına katıldı. Ziyaretlerinde Bakan Bayraktar'a, Eskişehir Milletvekilleri Fatih Dönmez ve Ayşen Gürkan, AK Parti MKYK Üyesi Ali Demirel, AK Parti İl Başkanı Gürhan Albayrak, AK Parti Büyükşehir Belediye Başkan Adayı Nebi Hatipoğlu ve ilçe başkanları ve adayları eşlik etti.



#### BEYLİKOVA'DAKİ ÇALIŞMALAR SANAYİNİN GELİŞMESİNE İMKÂN SAĞLAYACAK

Bayraktar, Eskişehir Beylikova'daki dünyanın en büyük ikinci nadir toprak elementi rezervine ilişkin olarak da şunları söyledi: "Şu andaki mesaimiz bunu artık madene dönüştürecek, yani üretime geçilecek çalışmaları yürütmek. Dünyada çok fazla üretimi yok. Her ülkede yok. Teknolojisi herkeste yok. Ama Türkiye bu rezerviyle dünyada ilk beş ülke arasına girebilecek bir potansiyele sahip. Dolayısıyla bu Eskişehir'in önünde çok ciddi bir hedeftir. Buraya istihdam getirecek. Beraberinde bununla alakalı sanayinin gelişmesine imkân verecek bir alan. Önümüzdeki dönemde de hedeflerimizden bir tanesi bu projeyi hayata geçirmek. Üretimle alakalı planlamalar içerisindeyiz."





# EPDK, BOTAŞ'ın 2024 doğal gaz iletim şebekesi yatırım tutarını onayladı

EPDK, BOTAŞ'ın 2024'e ilişkin doğal gaz iletim şebekesi yatırım tutarı 14 milyar 118 milyon 804 bin 500 lira olarak onaylandı.

EPDK'nın konuya ilişkin Kurul kararları, Resmi Gazete'nin sayısında yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, BOTAŞ'ın 2024'e ilişkin transit doğal gaz iletimi dahil "2024 Yılı Doğal Gaz İletim Şebekesi Yatırım Programı" kapsamında iletim şebekesi yatırım tutarına 14 milyar 118 milyon 804 bin 500 lira olarak onay verildi.

BOTAŞ, 2024'te proje bazında tahsis edilen yatırım projeleri tavanlarını geçemeyecek ve programda yer almayan herhangi bir proje için harcama yapamayacak. Proje ödenekleri de yatırımla ilgili olmayan amaçlar için kullanılmayacak.

BOTAŞ tarafından uygulanacak 2024 ulusal iletim şebekesi yatırım programında

yapılacak her türlü değişiklik Kurul onayına tabi olacak.

Öte yandan, Kurul tarafından onaylanan 2024 ulusal iletim şebekesi yatırım programının gelişimi 1 Ocak-30 Haziran, 1 Temmuz-31 Aralık dönemlerini kapsayacak şekilde dönem sonlarını takip eden en geç 30 gün içinde EPDK'ya bildirilecek.

## BAZI AKARYAKIT DEPOLAMA TESİSLERİ İÇİN TARİFELERDE DEĞİŞİKLİĞE GİDİLDİ

Kararla, TP Petrol Dağıtım AŞ'nin depolama lisansı kapsamında faaliyet gösteren "Antalya Depolama Tesisi" ve Kocaeli'deki "Yarımcı Depolama Tesisi"ne ilişkin depolama tarifesi tadil edilerek onaylandı.



Buna göre, Antalya Depolama Tesisi'nde günlük depolama hizmet bedeli, metreküp başına benzin türleri için 0,51 lira, motorin için 0,37 lira olacak. Teslim alma

hizmet bedeli de benzin ve motorin türleri için 13,87 lira olarak uygulanacak.

Yarımcı Depolama Tesisi'nde günlük depolama hizmet bedeli, metreküp başına

benzin türleri için 0,51 lira, motorin için 0,37 lira olacak. Teslim alma hizmet bedeli olarak da benzin ve motorin türleri için 13,87 lira, deniz yakıtı için 9,49 lira ödenecek.

## BOTAŞ, dolandırıcılık girişimlerine karşı uyarıda bulundu

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ), yapay zeka tabanlı tekniklerle hazırlanan sahte hesaplar ve videolarla kurumun hisselerinin satışa çıkarıldığına dair iddialara itibar edilmemesi gerektiğini bildirdi.

BOTAŞ'ın internet sitesinde yer alan duyuruda, son zamanlarda çeşitli sosyal medya platformlarında sahte hesaplar ve videolarla devlet büyükleri başta olmak üzere, Kuruluşun yöneticilerinin, tanınmış iş insanlarının ses ve görüntülerinin yer aldığı yapay zeka tabanlı içeriklerin paylaşıldığı ifade edildi.

BOTAŞ'ın adı, logosu ve unvanını kullanarak şirketin hisselerinin satışa çıkarıldığını öne süren bu içeriklerin dolandırıcılık amaçlı olduğuna işaret edilen duyuruda, söz konusu girişimlerin mağduriyetlere yol açtığı ve maddi kayıplara neden olduğu vurgulandı.

Duyuruda, şunlar kaydedildi: "BOTAŞ, yüzde

yüz kamu sermayeli bir kamu iktisadi teşebbüsü olup, herhangi bir hisse satışı söz konusu değildir. Dolandırıcılık amaçlı girişimlere yönelik yasal işlemler, kuruluşumuz tarafından ivedilikle başlatılmış olup, konuyla ilgili birçok yasa dışı içerik yayından kaldırılmış, birçoğu da yayınlanmadan engellenmiştir. BOTAŞ'ın resmi internet sayfası

haricinde başka isimler ve uzantılarla oluşturulan sahte internet ve sosyal medya sayfalarında bulunan içeriklere itibar edilmemesi gerekmektedir."

BOTAŞ'ait bütün yasal duyurular, haberler ve bilgilendirmelerin "www.botas.gov.tr" adresli resmi internet sayfası ve sosyal medya hesapları üzerinden

yapıldığı, bu kanallar haricinde BOTAŞ'ın başka bir sosyal medya hesabı ve internet sayfası bulunmadığı bildirildi.

Duyuruda, vatandaşlara BOTAŞ tarafından gönderildiği izlenimi verilen, resmi olmayan e-posta, reklam veya mesajlarda yer alan bağlantıları veya ekleri açmamaları tavsiye edildi.

## BOTAŞ ve EGAS'tan Akdeniz'de güç birliği

BOTAŞ ile EGAS arasında ilişkilerin derinleştirilmesi yönünde mutabık kalındı ve bu çerçevede doğal gaz ve LNG ticareti imkânları, doğal gaz altyapı ve yer altı depolarına yönelik iş birliği, teknik bilgi ve deneyim paylaşımı konularında istişarelerde bulunuldu.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın Mısır'a gerçekleştirdiği resmi ziyaret kapsamında milli doğal gaz şirketleri BOTAŞ ve EGAS (Egyptian Natural Gas Holding Company) üst yönetimleri arasında da bir toplantı gerçekleştirildi. Toplantıda; BOTAŞ ile EGAS arasında ilişkilerin derinleştirilmesi

yönünde mutabık kalındı ve bu çerçevede doğal gaz ve LNG ticareti imkânları, doğal gaz altyapı ve yer altı depolarına yönelik iş birliği, teknik bilgi ve deneyim paylaşımı konularında istişarelerde bulunuldu.

Tarafların önümüzdeki süreçte müzakere edilen hususlara dair atacağı somut



adımlar vesilesiyle ülkemizin ve bölgemizin enerji güvenliğinin desteklenmesi hedefleniyor.

Doğal gazdan petrole, yenilenebilir enerjiden LNG ve FSRU terminali işletmeciliğine,

depolama faaliyetlerinden liman hizmetlerine pek çok alanda çalışmalarını yürüten BOTAŞ, enerji kaynak çeşitliliğinin artırılması amacı doğrultusunda bölgesindeki enerji ortaklarıyla güçlü iş birlikleri kurmaya devam ediyor.

Son yıllarda gerçekleştirdiği yatırımlarla ulaştığı arz potansiyeli ve uluslararası ortaklarıyla kurduğu iş birlikleriyle BOTAŞ, küresel ölçekte güçlü bir oyuncu olarak ülkemiz için katma değer üretmeye ve geleceği şekillendirmeye devam ediyor.





**“Yeşil Mavi Güvence Altında”**



**Çağrı Merkezi**  
**0850 222 3335**

**DOĞAL GAZ** | **187**  
**Acil Müdahale**

**1561 Sokak No: 3 Konak 35170 İzmir / Türkiye**



# 'Türkiye'de yerli ve milli doğal gaza katkı sağlamaktan dolayı gurur duyuyoruz'

Son yıllarda doğal gaz arama üretim faaliyetlerini artıran Türkiye, bununla birlikte enerjide hub olma hedefi ile hareket ediyor. Sakarya Gaz sahasında yapılan toplam 710 milyar metreküplük doğal gaz keşfiyle birlikte öne çıkan yerli ve milli gaz konusunu ve Trakya Bölgesi'nde arama ve üretim operasyonlarında bulunan TBNG'nin faaliyetlerini, üretim hedeflerini ve sektörlle ilgili gelişmeleri TBNG CEO'su Sinan Furat Petrotürk TV Haber Yönetmeni Raşit Kırkağaç'a anlattı.

**Bize kısaca TBNG'nin faaliyetlerinden bahsedermisiniz?**

Şirketimiz Trakya Havzası Doğal Gaz Şirketi TBNG, Türkiye'de yaklaşık 40 yıldır doğal gaz ve petrol üretiminde bulunan sektörün özel oyuncularından birisi. Özel sektör oyuncularında biz en büyük üretime sahip olan şirketiz. Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) Türkiye'nin en fazla üretim yapan ve aslında devlete ait olan bir kamu şirketi. Şu anda Trakya Bölgesi, İstanbul ili, Silivri ilçesi Değirmenköy'de bulunuyoruz. Arama lisansına sahip olduğumuz bu bölgede faaliyetlerimize başladık. İnşallah sondaj faaliyetlerimiz sonucu daha önce de üretim yaptığımız bu kuyumuzda üretimi artırarak sisteme dahil edeceğiz.

**"KENDİ İŞ GÜCÜMÜZÜ YARATMAYA BAŞLADIK"**

**Peki bu kuyuda ne kadar miktarda bir üretim gerçekleştirmeyi planlıyorsunuz?**

Bizim burada asıl planımız günlük olarak 50 bin metreküp doğal gazı devreye almak. Tabii bildiğiniz üzere konumuz yerli ve milli gaz. Şu anda bulunduğumuzu sahada 60'a yakın çalışmamız var. Tamamı Türk. Türk mühendisler, Türk kule personeli, elektrik ve mekanik teknisyenler, iş güvenliği uzmanları, aynı zamanda bunu da gururlar söylüyorum sektörümüzde artık kendi iş gücümüzü yaratmaya başladık. Üniversitelerimizin petrol ve doğal gaz mühendisliği mezunu öğrenciler, aynı zamanda bizde staj da yapıyorlar. Daha sonra ki dönemlerde bizde ya da diğer firmalarda iş hayatına başlamış oluyorlar.

**"2024 YILINDA ÜRETİMİMİZİ YÜZDE 25 ARTIRMAK İSTİYORUZ"**

**2023 yılı arama ve üretim faaliyetleri sizin**



**VIDEO HABER**  
İzlemek için  
QR KODU OKUTUN



**TBNG CEO'su Sinan Furat, Petrotürk TV Haber Yönetmeni Raşit Kırkağaç'ın sorularını yanıtladı.**

**İçin nasıl geçti? 2024 yılı beklentileriniz neler?**

Şirketimizin toplam 16 adet ruhsatı var. Bu yaklaşık bir alan ve tamamı Trakya Bölgesinde. 2023 yılında bizim 5 sondaj faaliyetimiz oldu ve bunların başarılı sonuçlarıyla 70 milyon metreküp doğal gaz ürettik. Yerli ve Milli doğal gaz bildiğiniz üzere çok önemli bir konu. Buna katkı sağlamaktan dolayı da ayrıca gururluyuz. İnşallah 2024 yılında üretimimizi yüze 25 artırarak rakamımızı 90 milyon metreküpe çıkartmak istiyoruz. Tabii bunun bir maddi karşılığı var. Bugünün fiyatlarıyla yaklaşık ekonomiye 1 milyar liralık bir katkı sunacak. Çünkü biz bunu yerli ve milli kaynaklarla ürettiğimizde bu gazı yurtdışına ithal etmeyeceğiz. Bunun dış ticaret açığına ve Türkiye'nin enerji maliyetine çok önemli katkıları var.

**"BÜROKRASİNİN BİZİ YAVAŞLATMASINI İSTEMİYORUZ"**

**Türkiye'yi doğal gaz arama ve üretim konusunda yabancı yatırımcının yatırım yapması açısından cazip hale nasıl getirebiliriz? Bu konuda neler yapmalıyız?**

Şirketimiz TBNG, Cumhurbaşkanlığı Yatırım Ofisi'nin Türkiye'ye 2020 yılında getirdiği doğrudan

yabancı yatırım. Yaklaşık 80 kişilik çalışmamızın tamamı Türk. Bir yabancı yatırım olarak Türkiye'de veri veriyor, istihdam sağlıyoruz. Benim şahsi fikrime göre aslında biz bir Türk şirketi çünkü burada kurulu bir anonim şirketiz. Yabancı yatırımcı açısından düşündüğümüzde özellikle lisans konusunda biz bir özel sektör oyuncusu olarak lisanslarımızın uzatılmasını, yeni lisanslara başvuru yapmayı ve bu aşamalarda açıkçası bürokrasinin bizi yavaşlatmasını istemiyoruz. Çünkü büyük bir şevkle yerli ve milli doğal gaz üretmek için çalışıyoruz. Özellikle bekleme süreleri uzadığında, yabancı yatırım açısından da düşündüğümüzde bu ülkeye olan yatırım yapma teşvikini ne yazık ki olumsuz anlamda etkiliyor.

**"AMACIMIZ BU SAHADA GÜNLÜK 50 BİN METREKÜP DOĞAL GAZ ÜRETMEK"**

**Bu sahada doğal gaz kaç metreden çıkacak nasıl çıkacak? Bunlardan biraz bahsedermisiniz?**

Kulemizin ismi Atmaca. Bizim tedarikçimiz olan Burhan Teknoloji firmasına ait bir kule. Biz burada 3 bin 500 metrede daha önce de gaz keşfi yaptık. Bunu üretime almak için çalışıyoruz. Aslında baktığınızda sadece bu sahadaki yatırım 75-80 milyon lira civarında.

Amacımız günlük 50 bin metreküp doğal gazı burada üretmek.

**"SEKTÖRÜN YERLİLEŞMESİNİ SAVUNUYORUZ"**

**Son olarak sektörlle ilgili neler söylemek istersiniz?**

Sektör 1950'lere kadar gidiyor. Petrol ve doğal gaz birbirinden ayrılmayan iki konu. Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı burada aslında en büyük kurum. TPAO dışında özel sektör oyuncularında genelinde uzun süredir Türkiye'de bulunan yabancı firmalar. Sektörün doğası gereği Amerikan ve Kanadalı firmaları daha çok görüyorsunuz çünkü bu sektör o ülkelerde çok gelişmiş durumda. Biz artık bu sektörün daha yerlileşmesini istiyor ve bunu savunuyoruz. Kendimizi yerli bir firma olarak konumlandırıyoruz. Şu anda bulunduğumuz sahadaki kule tedarikçimiz Buran Teknoloji ve Ankaralı bir firma. Şu anda burada çalışan 60 kişilik personelin tamamı Türklerden oluşuyor. Biz bu Know-How'ı öğrenip Türkiye'den yeni firmaların çıkmasını istiyoruz ve bunu destekliyoruz. Şirketimiz doğal gaz üretiminde yatırımlarına devam edecek. Lisans sürelerini uzatma konularını da yakın zamanda çözersek yatırımlar artarak devam edecek.

**'HUB OLMA HEDEFİ ÜZERİNDE DURULMASI GEREKEN ÇOK STRATEJİK BİR KONU'**

Son zamanlarda oldukça gündemde yer alan bir konu var o da doğal gazda Türkiye'nin Hub olma projesi. Tabii bu enerji çeşitlendirmesi ile 'Enerjide Hub' olma projesine dönüştü. Bu konu hakkında siz neler söylemek istersiniz?

Bu üzerinde durulması gereken çok stratejik bir konu. Türkiye'nin dünyadaki konumu bildiğiniz üzere oldukça önemli hale geliyor. Son yıllarda Rusya Ukrayna savaşı ile başlayan dünyadaki politik dengelerin değiştiği bir süreç girdik. Türkiye'yi düşündüğümüzde özellikle son zamanlarda Rusya Devlet Başkanı Putin'in "Türkiye'yi biz bir enerji merkezi yapmak istiyoruz" söylemi çok önemli. Buradaki asıl amaç Rus gazının artık Avrupa'ya gitmesinin zor olduğunu herkes, uygulanan ambargolardan dolayı biliyor. Türkiye bu konuda çok iyi bir aday. Bu gazı Rusya ile Türkiye'deki hali hazırdaki boru hatları ile Türkiye'ye ulaştırıp Türkiye üzerinden dağıtma şansımız bize de ülke olarak ciddi bir gelir sağlayacak. Sahip olduğumuz depolama kapasitesi bunun için önemli bir etken. Enerji Bakanımız Dr. Alparslan Bayraktar'ın da özellikle üzerinde durduğu ve basında vurguladığı konu Tuz Gölü ve Silivri Depolama Tesislerimiz. Şu anda biz 6 milyar metreküp depolama kapasitesine sahibiz. Amaç bunu 12 milyar metreküpe çıkarmak. Türkiye'nin tüketimi açısından düşünersek 6 milyar metreküp bizim yıllık ihtiyacımızın yüzde 10'luk kısmı. Bu kapasiteyi ne kadar artırırsak Rus gazının da Türkiye üzerinden Türkiye'nin enerji üssü olma projesiyle Avrupa'ya ve diğer ülkelere satışını uygun hale getireceğiz.





# HOLIDAY (SPARK) DEDEKTÖR GRUBU

## TAHRİBATSIZ (NDT) KAPLAMA ve BOYA HATASI TESPİT ÇÖZÜMLERİ



### İzo-Test 527S+

#### Online Holiday Dedektör

- Boru fabrikaları üretim hatlarında kaplama hatalarını bulmak için kullanılır
- Test Gerilim Aralığı: 0.5-5kV, 5-35kV
- Otomatik ve manuel hata bulma hassasiyet ayarı
- Tepe lambası alarm süresi ayarı
- Harici boya püskürtme ve buzzer bağlantısı



### İzo-Test 527

#### Kılıç Tip Holiday Dedektör

- Boru hattı inşaatlarında kaplama hatalarını bulmak için kullanılır
- Test Gerilim Aralığı: 5-30kV
- 12V 4.5A akü ile çalışır, taşınabilir
- Sağlam yapılı, arazi çalışmasına uygun
- Çeşitli boru çapları için yay elektrod mevcuttur



### İzo-Test 527M+, M+DC

#### Portatif Holiday Dedektör

- Boru üretim kalite kontrolü, akaryakıt tankları ve gemilerde boya ve kaplama hataları kontrolü için kullanılır
- Test Gerilim Aralığı: 0.5-5kV
- Sayısal LED Gösterge
- Otomatik ve manuel hata bulma hassasiyet ayarı
- Hata sayısı izleme
- Fırça ve yay elektrod kullanabilme



### İzo-Test 527A+

#### Portatif Holiday Dedektör

- Boru hatları, akaryakıt tankları ve atık alanlarında zemin kaplamalarının (GEOMEMBRAN) kontrolü için kullanılır
- Test Gerilim Aralığı: 5-35kV
- Sayısal LED Gösterge
- Otomatik ve manuel hata bulma hassasiyet ayarı
- Hata sayısı izleme
- Fırça ve yay elektrod kullanabilme
- Tekerlekli üçgen fırça prob ile kullanım



**PCS ELEKTRONİK**  
Mühendislik ve Danışmanlık

+90 216 489 17 20

info@pcselektronik.com.tr



www.pcselektronik.com.tr

Girne Mahallesi Irmaklar Sokak Küçükalyalı İş Merkezi D Blok No 72-6D, 34852 Maltepe/İstanbul



# SOCAR Türkiye, Bursa ve Kayseri'ye ek doğal gaz yatırımları yaptı

**SOCAR Türkiye, Bursa ve Kayseri'de dört yılda toplamda yaklaşık 170 milyon dolar yatırım yaparken bugüne kadar yaklaşık 1,9 milyon aboneye ulaştı.**

SOCAR Türkiye, doğal gaz alanındaki faaliyetlerini giderek genişleterek, Bursa ve Kayseri gibi önemli sanayi şehirlerinin enerji ihtiyaçlarını karşılamaya devam ettiğini duyurdu. 2019 yılında başlayan doğal gaz iş birimi faaliyetleri kapsamında, Bursagaz ve Kayserigaz grup şirketleri aracılığıyla doğal gaz dağıtımını, toptan satışı ve ticaretini gerçekleştiriyor.

GAZBİR'in (Türkiye Doğal Gaz Dağıtıcıları Birliği) açıkladığı verilere göre; 2023 yıl sonu itibarıyla Türkiye nüfusunun yüzde 84'ünün doğal gaza erişim imkânı bulunuyor ve son 10 yıllık dönemde her yıl ortalama 1 milyon civarında yeni abone sisteme dahil oluyor. SOCAR Türkiye, Bursa ve Kayseri'de dört yılda toplamda yaklaşık 170 milyon dolar yatırım yaparken bugüne kadar yaklaşık 1,9 milyon aboneye ulaştı.

SOCAR Türkiye Doğal Gaz İş Birimi Başkanı Fuad İbrahimov, doğal gazı geniş kitlelere ulaştırmanın yanı sıra güvenli ve sürekli bir şekilde arzının sağlanması da çok önemli olduğunu vurgularken hizmet verdiği Bursa ve Kayseri illerindeki lisans sınırlarında nüfusun yaklaşık yüzde 94'ü doğal gaz hizmetine ulaşma imkânı bulunduğuna dikkat çekiyor.

**"77 KM UZUNLUĞUNDA EK DOĞAL GAZ HATTI İLE DAHA FAZLA MAHALLENİN GÜVENLİ ENERJİYE KAVUŞMASINI HEDEFLİYORUZ"**

İbrahimov, ek doğal gaz hattı ile daha fazla bölgede güvenli enerji kullanımını olmasını hedeflediklerini

paylaştı: "SOCAR Türkiye olarak doğal gaz dağıtım faaliyeti gösterdiğimiz Bursa ve Kayseri, ülkemizin önemli sanayi merkezlerinden ve bundan dolayı da oldukça rağbet gören, yatırım ve göç alan şehirler. Biz de şebeke yatırımlarımıza bu doğrultuda yoğun olarak devam ediyor ve abone sayılarımızı her geçen gün artırıyoruz. Şehirlerimizin hızlı gelişimi ile birlikte belediye ve ilgili kamu kurumlarıyla iş birliğimizi artırarak, ek bölgesel yatırımlar planlıyor ve hayata geçiriyoruz.

**"BÖLGESEL YATIRIMLARIMIZI KİLOMETRE BAZINDA YÜZDE 80 ARTIRDIK"**

Bursagaz ve Kayserigaz ile birlikte 2024 yılsonu itibarıyla 14 bin 770 kilometreyi bulacağını öngörüyoruz. Bursa'da 2024 yılı için planladığımız bölgesel yatırımlarımızı yılın başında yaptığımız güncellemelerle kilometre bazında yüzde 80 artırdık.

Bölgesel yeni ek yatırımlarımızla şehrin hava kalitesine sağlayacağımız pozitif katkıyla birlikte daha çok kullanıcı doğalgaz konforu ile buluşacak. Ayrıca bu ek yatırımlarımızla operasyonel olarak beraber çalıştığımız paydaşlarımızın ve çözüm ortaklarımızın kapasitesini ve istihdamını artıracak ve böylece tedarik ve paydaş zincirimizdeki tüm halkalara ve ekonomiye olumlu yönde fayda sağlayacağız.

Kayseri'de ise yatırım planlarımızı 2024 yılı sonuna kadar bütün ilçelere doğal gaz arzı sağlayacak şekilde yaptık. Kayseri'de de 2024 yılı yatırım planlarımızın üstüne ek yatırımlarla 77 km uzunluğunda ek doğal gaz



SOCAR Türkiye Doğal Gaz İş Birimi Başkanı Fuad İbrahimov

hattı ile daha fazla mahallenin güvenli enerjiye yani doğal gaza kavuşmasını hedefliyoruz.

**"DOĞAL GAZ ARZ GÜVENLİĞİNİ ARTIRMAK İÇİN İLAVE YATIRIMLAR YAPMAYI PLANLIYORUZ"**

Doğal gazı geniş kitlelere ulaştırmanın yanı sıra güvenli ve sürekli bir şekilde arzının sağlanması da çok önemli. Bunu sağlayabilmek için Bursa'da, şehirde bulunan yüksek basınçlı doğal gaz şebekemizi minimize etmek ve arz güvenliğini artırmak için yeni şehir giriş istasyonu ve yeni çelik hatlar gibi yatırımları hayata geçirdik. Bununla beraber, hali hazırda doğal gaz kullanan lisans alanımızdaki ilçelerin ek yatırım ihtiyacını göz önüne alarak ve doğal gaz arz güvenliğini artırmak için ilave yatırımlar yapmayı planlıyoruz. Önümüzdeki süreçte de atılımlarımıza devam etmeyi, süreçlerimizi dijitalleştirerek iş sürekliliği ve verimliliğimizi daha da ileriye taşımayı hedefliyoruz."

**"1,9 MİLYON ABONEMİZE HİZMET VERİYORUZ"**

SOCAR Türkiye Doğal Gaz İş Birimi Başkanı Fuad İbrahimov, doğal gazı geniş kitlelere ulaştırmanın yanı sıra güvenli ve sürekli bir şekilde arzının sağlanması da çok önemli olduğunu vurgularken hizmet verdiği Bursa ve Kayseri illerindeki lisans sınırlarında nüfusun yaklaşık %94 ü doğal gaz hizmetine ulaşma imkânı bulunduğuna dikkat çekiyor: "SOCAR Türkiye Doğal Gaz İş Birimimiz 2019 yılında faaliyete başladı. Bu alanda SOCAR Enerji Ticaret, Bursagaz ve Kayserigaz şirketlerimiz ile doğal gaz dağıtımını, toptan satışı ve ticareti yapıyoruz.

Grup şirketlerimiz Bursagaz ve Kayserigaz'la yaklaşık 1,9 milyon abonemize hizmet veriyoruz. Yaklaşık 1,2 milyon abonesi bulunan Bursagaz, abone sayısı ile ülkemizin 4'üncü büyük doğal gaz dağıtım şirketi. Bursa'nın 11 ilçesinde, 2023 yılı sonunda 7 bin 561 kilometreye ulaşan şebekemizle abonelerimize sürekli ve güvenli doğal gaz arzı sağlıyoruz. Kayseri'de ise 6 bin 675 kilometre uzunluğundaki şebekemiz ile yaklaşık 700 bin aboneye ulaşıyoruz. Faaliyete başladığımız 2019 yılından 2023 yılı sonuna kadar Kayserigaz ve Bursagaz'a toplamda yaklaşık 170 milyon dolar yatırım yaptık.

GAZBİR'in (Türkiye Doğal Gaz Dağıtıcıları Birliği) açıkladığı verilere göre; 2023 yıl sonu itibarıyla Türkiye nüfusunun yüzde 84'ünün doğal gaza erişim imkânı bulunuyor ve son 10 yıllık dönemde her yıl ortalama 1 milyon civarında yeni abone sisteme dahil oluyor. Bizim hizmet sunduğumuz Bursa ve Kayseri illerindeki lisans sınırlarımızda ise nüfusun yaklaşık %94 ü doğal gaz hizmetine ulaşma imkânı buluyor."

## SOCAR Energy School, ikinci dönem mezunlarını verdi

**SOCAR Türkiye ve Sabancı Üniversitesi, EDU iş birliği ile hayata geçirilen SOCAR Energy School programının yeni dönem mezunları, düzenlenen törenle sertifikalarını aldı.**



SOCAR Türkiye ve Sabancı Üniversitesi Yönetici Geliştirme Birimi (EDU) iş birliğiyle düzenlenen SOCAR Energy School sertifika programının ikincisi gerçekleştirildi. Dokuz hafta süren programı başarıyla



tamamlayan katılımcılara, düzenlenen törenle sertifikaları verildi.

Enerji alanında dünyaca ünlü uzmanların, ulusal ve

uluslararası üniversitelerden öğretim üyelerinin ders verdiği belirtilen SOCAR Energy School sertifika programı, kamu ve özel sektör yöneticilerinden basın mensuplarına kadar pek çok farklı sektörden katılımcıyı

buluşturdu. Küresel ve bölgesel enerji konularının ele alındığı programda, Hazar Havzası ile Türkiye ve Azerbaycan'ın enerji politikaları, iklim değişikliği ve enerji güvenliği, yenilenebilir enerji kaynaklarının durumu ve geleceği gibi konularda dersler

verildi ve paneller yapıldı. Katılımcılara, enerjinin farklı alt alanlarını kapsayan 360 derece bakış açısı sağlamayı amaçlayan programın üçüncü döneminin 2024 yılında gerçekleştirilmesinin planlandığının bilgisi verildi.





*Bütün enerjimizle sizin için varız...*

ENERCO ENERJİ

2009'dan bu yana yıllık 2,5 milyar m<sup>3</sup> doğal gaz ithalat hacmi ile müşterilerine güvenli ve ekonomik tedarik olanakları sunmaktadır.

Tecrübeli ve uzman kadrosu ile sunduğu hizmetleri sayesinde, güvenilir bir çözüm ortağı olmayı başaran

ENERCO ENERJİ'nin

sektörel bilgi birikimi, ticari çözüm alternatifleri ve operasyonel mükemmelliğiyle siz de tanışın...



ISO 9001:2008

[www.enercoenerji.com](http://www.enercoenerji.com)



[facebook.com/EnercoEnerji](https://facebook.com/EnercoEnerji)



[twitter.com/Enerco\\_Enerji](https://twitter.com/Enerco_Enerji)

ENERCO  
ENERJİ



# TANAP'tan kültürel mirasa saygı projesi

**TANAP kapsamında yapılan arkeolojik kazı çalışmalarında çıkarılan tarihi eserler, ülkemizin kültürel mirasına saygı projesi ve tarihe bir iz olarak 'Anadolu Medeniyetlerinin Saklı Tanıkları' isimli kitapta ölümsüzleştirildi.**

Ülkemiz adına gerek sosyo-ekonomik gerekse de çevresel ve kültürel alanlarda birçok değer yaratan Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi (TANAP) kapsamında yürütülen arkeolojik çalışmalar sonucunda çıkarılan eserlerin derlediği 'Anadolu Medeniyetlerinin Saklı Tanıkları' isimli kitap,

T.C. Kültür ve Turizm Bakanlığı iş birliğiyle ülkemizin kültür hazinesine kazandırıldı.

## 106 YENİ ARKEOLOJİK ALAN İLE ANADOLU'NUN KÜLTÜR MİRASINA BÜYÜK KATKI SUNULDU

Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi (TANAP) kapsamında, Kültür ve Turizm Bakanlığı iş birliğiyle



yürütülen arkeolojik çalışmalar sonucunda, ülkemizde toplam 161 arkeolojik veya tarihi kültürel miras alanı tespit edildi. Bu 161 alandan, 106 adedi ise ilk kez bu çalışmalar sayesinde keşfedilerek, Anadolu'nun ve ülkemizin kültür mirasına kazandırıldı. TANAP Projesi kapsamında, boru hattı güzergâhının geçtiği Erzurum, Ankara, Eskişehir, Kütahya, Bursa, Balıkesir ve Çanakkale illerinde toplamda 25 arkeolojik sahada kapsamlı ve bilimsel kazılar gerçekleştirildi. Balıkesir'deki kazılarda çıkarılan eserlerin bir bölümü ise Bandırma Arkeoloji Müzesi'nde sergilenmeye devam ediyor.

## GELECEK NESİLLERE ARMAĞAN OLACAK BİR ESER ÜLKEMİZİN KÜLTÜR MİRASINA KAZANDIRILDI

Azerbaycan doğalgazının Türkiye ve Avrupa'ya iletilmesini amaçlayan Güney Gaz Koridorunun en büyük kısmı olan TANAP Projesi'nde bir diğer önemli hedef ise Anadolu coğrafyasının sahip olduğu binlerce yıllık kültürel mirasın ve arkeolojik bulguların korunmasıydı. 1811 kilometre uzunluğu ile bugüne kadar Türkiye'de yapılan en büyük çap ve uzunluğa sahip boru hattı olan TANAP Projesi'nde de çalışmalar en başından bu yana insana ve çevreye saygılı olarak yürütüldü. Güzergâh üzerindeki kazı çalışmaları ise

Kültür ve Turizm Bakanlığı iş birliğiyle gerçekleştirildi. Projenin ÇED (Çevresel Etki Değerlendirmesi) Raporu kapsamında yapılan yüzey araştırmalarında ve proje inşaat dönemi boyunca sürdürülen çalışmalar neticesinde çok sayıda yeni arkeolojik saha ve kazı alanları tespit edilirken, boru hattı güzergâhı da bu arkeolojik sahalara göre belirlendi. Yapılan arkeolojik kazılarda binin üzerinde eser gün yüzüne çıkarıldı. Çıkarılan bu eserler, çok değerli akademisyenlerin de katkılarıyla kitaplaştırıldı. Böylece, okuyucuları Anadolu coğrafyasında adeta keşfe çıkaracak ve gelecek nesillere armağan olacak önemli bir eser, ülkemizin kültür mirasına kazandırıldı.



**Avrupa'nın LNG terminalleri için 44,4 milyar avro ve boru hatları için 39,7 milyar avro olmak üzere 84,1 milyar avro harcama yapacağı öngörülüyor.**

# Avrupa yeni doğal gaz projelerine 84,1 milyar avro harcayacak

San Francisco merkezli düşünce kuruluşu Global Energy Monitor (GEM) yayımladığı son raporda, bölgenin 2 yıl öncesine göre çok daha güvenli konumda olmasına rağmen "hala krizdeymiş gibi" adımlar atmasını eleştirdi.

Raporda, Avrupa'nın planladığı doğal gaz projelerinin inşa edilmesi halinde ithalat kapasitesini yüzde 55 oranında artıracığı kaydedildi. Buna göre, Avrupa halihazırda sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) talebinin 2 katı kadar ithalat kapasitesine sahip ve planlanan projeler inşa edilirse bu, 2030'a kadar 4 katına çıkabilir.

Doğal gazın fiyat dalgalanmaları ve arz kesintilerine maruz kaldığına dikkat çekilen raporda, "Avrupa, iki yıl öncesine göre çok daha güvenli bir konumda olmasına rağmen, sanki hala krizdeymiş gibi doğal gaz altyapısı inşası devam ediyor. Avrupa'da yeni gaz altyapısı gereksiz." ifadeleri kullanıldı.

Halihazırda yapım aşamasındaki LNG terminalleri ile gaz boru hatlarının tam kapasite kullanılmaları halinde, yılda 50 kömür santraline eşdeğer emisyonu sebep olacağı vurgulanan raporda, bunun da AB'nin 2030'a kadar emisyonları yüzde 55 oranında

azaltma planıyla çeliştiği ifade edildi.

Avrupa'da yenilenebilir enerji üretiminin arttığı ve geçen yıl rüzgardan elektrik üretiminin doğal gazı ilk defa geçtiğine işaret edilen raporda, gaza yapılan yüksek yatırımın Avrupa'nın enerji dönüşümüne uygun olmayacağı öne sürüldü.

GEM'e göre, Avrupa ülkeleri 248,7 milyar metreküplük yeni LNG kapasitesinin yanı sıra 16 bin 491 kilometre uzunluğunda boru hattı geliştiriyor. Buna yılda 46 milyar metreküp gaz ithal edebilecek sınır ötesi boru hatları da dahil ediliyor.

Avrupa'nın LNG terminalleri için 44,4 milyar avro ve boru hatları için 39,7 milyar avro olmak üzere 84,1 milyar avro harcaması tahmin ediliyor. GEM raporunda halihazırda yapım aşamasındaki projelerin 10 milyar avro maliyetli olduğu ve Avrupa'da en fazla gaz altyapısı geliştiren Almanya, İtalya ve Yunanistan'ın bu planların yaklaşık 45 milyar avroluk kısmından sorumlu olduğu kaydedildi.

GEM'in tahminlerine göre, geçen yıl 319 milyar metreküplük LNG ithalat kapasitesi olan Avrupa'nın talebi 167 milyar metreküpte kaldı. Talebin 2030'da 135 milyar metreküpe düşmesi ve kapasitenin de 568 milyar metreküpe çıkması bekleniyor.

## PROJELER VE PLANLAR

GEM raporuna göre Avrupa'da, geliştirilmekte olan en fazla LNG ithalat kapasitesine sahip ülkeler 98,9 milyar metreküple Almanya, 31,3 milyar metreküple İtalya, 26 milyar metreküple Yunanistan ve 24,2 milyar metreküple Birleşik Krallık oldu.

İki yıl önce hiç ithalat terminali bulunmayan Almanya, küresel piyasalarda Çin ve Hindistan'dan sonra geliştirilmekte olan en fazla LNG ithalat kapasitesine sahip ülke olarak dikkati çekiyor.

Boru hattı inşasında ise 2 bin 795 kilometre ile Yunanistan birinci sırada yer alırken bunu, 1923 kilometre ile İtalya, 1516 kilometre ile Polonya, 1081 kilometre ile Sırbistan ve 1052 kilometre ile Romanya takip ediyor.

Raporda, Avrupa'nın LNG planlarının 2022'nin başından bu yana hızla ilerlediği ancak 2023'te hevesin azaldığına dair gösterge olarak kabul edilebilecek ertelemeler olduğu da kaydedildi.

Avrupa'da LNG için kapasite artırımı dahil inşa halinde toplam 11 terminal bulunuyor. Bunların en maliyetlisi 1,3 milyar avro ile Almanya'nın 8 milyar metreküp kapasiteli Brunsbüttel LNG terminali olarak dikkati çekiyor.

Teklif edilen 39 LNG projesi arasında ise yaklaşık 9 milyar avroluk maliyetle Almanya'nın 20 milyar metreküp kapasiteli Wilhelmshaven TES LNG terminali yer alıyor.

Bu projeyi 2,8 milyar avro ile Birleşik Krallık'ın 6,3 milyar metreküp kapasiteli South Hook LNG Terminali'ni genişletme projesi izliyor. Üçüncü sırada ise Yunanistan'ın 6 milyar metreküp kapasiteli Thrace Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) yer alıyor.

Boru hatlarına yönelik yatırımlarda da inşa halindeki Polonya'nın 308 kilometre uzunluğundaki 1,1 milyar avro yatırım maliyetli Gutorzyn-Wronow projesi ilk sırada yer alıyor. Bu inşaatı Ukrayna'nın 273 kilometrelik Taganrog-Melitopol-Berdyansk Boru Hattı izliyor.

Teklif edilen toplam 29 boru hattı projesinde ise 6 milyar avroya yakın maliyetle 1870 kilometre uzunluğundaki EastMed Boru Hattı ve 3 milyar doları aşkın maliyetle 976 kilometrelik Poseidon Boru Hattı öne çıkıyor.

## AVRUPA'NIN RUS GAZINDAN UZAKLAŞMA KARARI

Şubat 2022'de Rusya-Ukrayna Savaşı'nın başlamasının ardından Avrupa

ülkeleri Rusya'dan doğal gaz ithalatını azaltmayı taahhüt etmişti.

AB ülkeleri doğal gazı ağırlıklı olarak elektrik üretimi, sanayi ve konutlarda kullanıyor. Blok ülkeleri 2021'de gaz ithalatının yaklaşık yüzde 45'i için Rusya'ya bağımlıydı.

Avrupa Komisyonu Mayıs 2022'de başlattığı "REPowerEU" planıyla, diğer eylemlerin yanı sıra gaz talebini azaltarak, yenilenebilir enerjinin payını artırmak ve gazdaki açığı ABD'den LNG ithalatı ile kapatarak AB'nin Rus gazına olan bağımlılığını azaltması için bir yol haritası belirledi.

Avrupa, LNG kargolarını Asya'dan çektiğçe LNG fiyatları yükseldi ve Avrupa'nın krizi küresel bir gaz krizine dönüştü. Japonya gibi daha zengin ithalatçılar LNG için fahiş fiyatlar öderken Bangladeş ve Pakistan gibi gelişmekte olan ekonomiler piyasanın tamamen dışında kaldı.

GEM'e göre Avrupa halihazırda savaşın başlangıcından bu yana ikinci kısmı yaşamasına rağmen Avrupa'nın gaz krizinin sona erdiği söylenebilir.

Avrupa'nın doğal gaz depolama seviyeleri son iki kışta ortalamasının üzerinde seyretti ve kasımda depoların yüzde 99,6'sı doldu. Avrupa talebi karşılamak için küresel piyasalardan yeterli miktarda gaz ithal edilebilir.



#HerYerdeDoğalGaz

# NATURELGAZ CNG & LNG

Naturelgaz, Türkiye'nin her noktasını temiz ve verimli enerji doğal gazla buluşturuyor.



musterihizmetleri@naturelgaz.com  
naturelgaz.com

444 9 264  
CNG

NATURELGAZ



**TESAB 19. Olağan Genel Kurulu, EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli başkanlığında, EÜAŞ ev sahipliğinde gerçekleşti.**

**K**amu ve özel sektör temsilcilerinin katılımıyla düzenlenen Genel Kurul'un açılışında konuşan Zafer Benli, Türkiye Elektrik Sanayi Birliği (TESAB)'in imza attığı projelerle enerji sektörüne entelektüel düzeyde katkı sağlamaya devam edeceğini belirtti. TESAB'ın Türkiye elektrik sektörünün Avrupa ile zihni bağlantısını kuran özel bir kimliğe sahip olduğunun altını çizen Benli, yeni seçilen Yönetim Kurulu ile çalışmaların daha da hızlanacağını ifade etti.

Toplantının ardından, TESAB heyeti Anıtkabir'i ziyaret etti.

#### TESAB HEYETİNDEN ANITKABİR ZİYARETİ

EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli başkanlığındaki TESAB Yönetim Kurulu Üyeleri, TEİAŞ Genel Müdürü Orhan Kaldırım, Fahrettin Amir Arman, Hüseyin Yücebaş, Mustafa Taşdemir ve TESAB Üyeleri Cumhuriyetin 100. yılı vesilesiyle Genel Kurul öncesi Anıtkabir'e resmi bir ziyaret yaptı.

Zafer Benli, Anıtkabir'de düzenlenen törende mozoleye çelenk koydu ve anı defterini imzaladı. Benli, anı defterinde: "Asırlık Cumhuriyetimizin Kurucusu Büyük Atatürk, Şanlı Milletimize armağan ettiğiniz Cumhuriyetimizin ikinci yüzyılına şahitlik etmenin övüncünü, sevincini yaşıyoruz. Şanlı Türk milletini 'Muasır medeniyetlerin üzerine çıkarma' hedefinizi gerçekleştirmek için var gücümüzle çalışıyoruz" ifadelerini kaleme aldı.

Seçimli Genel Kurul Toplantısı'nda TESAB'ın yeni Yönetim ve Denetim Kurulu ise şu şekilde belirlendi:

# TESAB Genel Kurulu EÜAŞ ev sahipliğinde düzenlendi



TESAB 2024 – 2026 DÖNEMİ

#### TESAB Yönetim Kurulu Asil Üyeleri

- EÜAŞ Genel Müdürlüğü
- TEİAŞ Genel Müdürlüğü
- TEDAŞ Genel Müdürlüğü
- AYEN ENERJİ A.Ş.
- LİMAK Yatırım Enerji Üretim İşletme Hiz. ve İnş. A.Ş.
- AKENERJİ Elektrik Üretim A.Ş.

- ELDER (Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği)
- ELTEM-TEK Elektrik Tesisleri ve Mühendislik Hiz. A.Ş.
- ENERJİSA Enerji Üretim A.Ş.
- DİCLE Elektrik Dağıtım A.Ş.
- Mustafa Taşdemir (TESAB Bireysel Üye)

#### TESAB Yönetim Kurulu

#### Yedek Üyeler

- AKKUYU Nükleer Enerji A.Ş.
- ZORLU Enerji Elektrik Üretim A.Ş.
- EMBA Elektrik Üretim A.Ş.
- AYDEM Yenilenebilir Enerji A.Ş.
- Sermet Kök (TESAB Bireysel Üye)

#### TESAB Denetim Kurulu

#### Asil Üyeleri

- Müzeyyen Ekmekci
- Yücel Kartal
- Hilal Yücel

#### TESAB Denetim Kurulu Yedek Üyeleri

- Önder Genç
- Ali Hakan Evrekli
- Gaye Başbilen



## AB ülkeleri doğal gaz tasarrufuna devam edecek

**Avrupa Birliği (AB) ülkeleri, gelecek kış dönemine hazırlık için doğal gaz tüketimini yüzde 15 azaltma uygulamasını 1 yıl uzatmakta anlaştı.**

AB Konseyi, üye ülke enerji bakanlarının Brüksel'de gerçekleştirdiği toplantıda, doğal gaz tasarrufunun

sürdürülmesinde uzlaştıklarını açıkladı.

Açıklamada, gelecek kış döneminde yeterli gaz depolama seviyesine ulaşılması için üye ülkelerin gönüllü talep azaltma tedbirlerini sürdürmekte anlaştıkları belirtilerek, üye ülkelerin gaz talebini 2017-2022 ortalamasının yüzde 15 altına indirmeye Mart 2025'e kadar devam edileceği ifade edildi.

#### AVRUPA BİRLİĞİ ÜLKELERİNDE DOĞAL GAZ TÜKETİMİ UYGULAMASI 1 YIL DAHA SÜRECEK

AB ülkelerinde, Rusya-Ukrayna savaşı ve ardından başlayan enerji krizi ile birlikte yürürlüğe giren gaz tasarruf uygulaması 31 Mart'ta sona eriyordu. Bu kararla uygulama 1 yıl daha devam edecek.



Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) sahasında 8 Mart Dünya Kadınlar Gününü kutlamak amacıyla çeşitli etkinlikler düzenlendi. Projenin kadın çalışanları, erkek meslektaşlarından gelen tebrikleri kabul etti.

8 Mart Dünya Kadınlar Günü dolayısıyla açıklama yapan Akkuyu Nükleer A.Ş. Genel Müdürü Anastasia Zoteeva da şunları dile getirdi: "Bugün güçlü ve kendi ayakları üzerinde duran tüm kadınlarımız, Dünya Kadınlar Günü'nü kutluyor. Dünyada, hayat veren, şefkat ve özen gösteren bir kadından daha güzel ve kutsal bir şey yoktur. Her biriniz birbirinden değerli ve eşsizsiniz! Yüksek profesyonelliğiniz, yetkinliğiniz, duyarlılığınız ve ayrıntılara gösterdiğiniz özen, dünyadaki ahengi sürdürmek için son derece önemli ve bu açıdan Akkuyu NGS projesinde büyük önem taşıyorsunuz. Hepinize sağlık, huzur, mutluluk ve kariyerinizde yeni başarılar diliyorum. Akkuyu NGS projesinin kadın ekibine destekleri ve göstermiş oldukları anlayış, gayret ve projemizi daha iyi hale getirme arzuları için özellikle teşekkür ediyorum! Tüm kadınlarımızın Dünya Kadınlar Günü'nü kutluyorum!"

İnşası süren Akkuyu NGS'de iki binden fazla kadın görev alıyor. Araştırma, geliştirme ve proje faaliyetlerinde aktif rol alan kadınlar, olağanüstü mesleki başarılar elde etmelerinin yanında sektörde prestijli ödüllere de layık görülüyorlar. Akkuyu Nükleer A.Ş. de, mühendislerden avukatlara,

# Akkuyu Nükleer, 8 Mart Kadınlar Gününü kutladı

**Dünya Kadınlar Günü dolayısıyla Akkuyu Nükleer Güç Santrali sahasında etkinlikler düzenlendi. Etkinliklerde, projenin kadın çalışanları, erkek meslektaşlarından gelen tebrikleri kabul etti.**



finans uzmanlarından insan kaynakları uzmanlarına kadar çeşitli meslek gruplarından kadınları nükleer endüstriye kazandırmak ve çok yönlü mesleki gelişimlerini teşvik etmek için gereken şartları oluşturmaya devam ediyor.

Akkuyu Nükleer A.Ş. çalışanları, çeşitli yıllarda Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un Yılın İnsanı nükleer endüstri takdir programının da kazananları oldu. Kazananlar arasında



Akkuyu Nükleer A.Ş. kimyasal analiz uzmanı olan Çiğdem Yılmaz ve Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin türbin bölümünde kıdemli makinist olarak görev yapan Sevil Kutlu olmak üzere Akkuyu NGS işletme personeli eğitim programından mezun olan genç Türk mühendisler de bulunuyor.

Kazandığı başarılarla adından söz ettiren Radyoaktif Atıklar Sertifikalandırma Uzmanı Nurberk Sungur 2020 yılında Petersburg Büyük Petro Politeknik Üniversitesi'ndeki (SPbPU) eğitimi sırasında, Marie Sklodowska-Curie Programı kapsamında Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı'nın (IAEA) en iyi 100 bursiyerinden biri oldu ve Avusturya'nın başkenti Viyana'daki IAEA merkezinde bir yıl staj yapma hakkı kazandı. Akkuyu Nükleer A.Ş. Kıdemli Hukuk Danışmanı Naila Atmaca ise Rusya'da Türkiye'yi temsil etti ve "Rusya- Fırsatlar Ülkesi" Cumhurbaşkanlığı Platformu Kadın Lider Programı kapsamında eğitim aldı.

Akkuyu Nükleer A.Ş., şirket yöneticileri, inşaat çalışanları ve çalışanların çocukları, bugüne ilişkin dileklerini içeren bir kutlama videosu da hazırladı. Bu özel kutlamaya Akkuyu NGS proje ekibinin tüm üyeleri de katıldı.

## 'AKKUYU NGS'DE ÇALIŞAN 30 BİN KİŞİNİN 2 BİNDEN FAZLASI KADIN'

Akkuyu Nükleer AŞ Üretim ve İnşaat Organizasyon Direktörü Denis Sezemin, 8 Mart Dünya Kadınlar Günü kapsamında düzenlenen etkinlikte, bu yılın sonuna doğru 1. ünite test amaçlı ilk elektriğin verilmesinin hedeflendiğini söyledi.

Santralin 1. ünitesinin reaktör binasına monte edilen kutup vincinin reaktörün kurulumunda önemli rol oynadığını belirten Sezemin, reaktörün monte edilebilirlik kontrolünün tamamlandığını, bir sonraki aşama olan sıcak ve soğuk test denemelerine geçilmesinin önünün açıldığını kaydetti.

1. ünite aynı zamanda turbo jeneratör kurulumu çalışmalarının devam ettiğini vurgulayan Sezemin, söz konusu jeneratörlerin ana bileşenlerinin kurulduğunu ve bu kapsamda stator adı verilen parçanın da yerine yerleştirildiğini anlattı.

Kutup vinci gibi turbo jeneratör kurulumunun da Akkuyu projesi için çok önemli olduğuna işaret eden Sezemin, bu bölümde reaktörde oluşacak buhar enerjisinin önce mekanik enerjiye ardından elektrik enerjisine dönüşeceğini hatırlattı.

Sezemin, nükleer santralin bir diğer önemli bileşeninin ise su olduğuna değinerek, "Nükleer santralin işletilmesi için su önemli. 1. üniteye suyun temin edilmesi için kullanılacak 1. pompa istasyonu binası da tamamlandı ve santrale su vermeye hazır durumda. Yani 1. ünitenin tamamlanmasında sona yaklaştığımızı söyleyebilirim" dedi.

### "PROJEDE ÇALIŞAN 30 BİN KİŞİNİN YAKLAŞIK YÜZDE 80'İ TÜRK VATANDAŞI"

Sezemin, Akkuyu sahasında görev alan 30 bin kişi olduğunu



ifade ederek, çalışanların 2 binden fazlasının ise kadın olduğunu dile getirdi.

İnşaat işlerinde kadın çalışan sayısının çok fazla olmadığına değinen Sezemin, "Hukuk departmanlarından muhasebeye kadar diğer yardımcı birimlerde çalışan kadın sayımız oldukça fazla. Ayrıca memnuniyetle belirtmek istiyorum ki kadınlar bizim personellerimizin en iyi kısmını temsil ediyor" dedi.

Sezemin, ayrıca projede çalışan 30 bin kişinin yaklaşık yüzde 80'inin Türk vatandaşı olduğunu vurgulayarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Rusya Devlet Atom Enerjisi Kurumu Rosatom iş birliğinde yürütülen program kapsamında Rusya'ya gönderilen Türk öğrencilerin ülkenin en iyi teknik üniversitelerini bitirdikten sonra Akkuyu NGS'de çalışmaya başladıklarını söyledi.

Rusya'da eğitim aldıktan sonra Akkuyu'da çalışmaya başlayan mühendislerin çoğunu bizzat tanıdığını aktaran Sezemin, şunları kaydetti: "Projenin yöneticilerden biri olarak şunu ifade etmek istiyorum ki o genç mühendislerimiz gerçekten çok iyi ve çok tecrübeli profesyoneller. İleride santralde çalışan bu gençler Türkiye'deki mühendis kesimin çekirdeğini oluşturacak diyebilirim."



# Küresel elektrik talebi ve iklim hedeflerine nükleer çözüm

ÖZEL  
DOSYA

Küresel elektrik talebinde yaşanan artış ve iklim hedeflerinde 1.5 °C ile nükleer enerji ön plana çıkıyor. COP28'de alınan kararlarla nükleer santral kurulumunun artırılması ve fosil kaynaklı küresel enerji arz payının 2026 yılında yüzde 54'e gerilemesi hedefleniyor.

Raşit Kırkağaç / İstanbul

İklim değişikliği ile mücadele ve artan elektrik talebini karşılamak için ülkeler enerji paylarındaki çeşitlendirmeyi artırma hedefine odaklanırken nükleer enerjiyi de fosil yakıtları devreden çıkarmak ve yenilenebilir enerjiye destek olmak için kullanmaya devam ediyorlar. Buna göre Dubai'de düzenlenen Birleşmiş Milletler (BM) COP28 iklim zirvesi kapsamında ABD, İngiltere ve Fransa'nın başı çektiği 20'den fazla ülke, küresel nükleer enerji kapasitesini 2050 yılına kadar üç katına çıkarmak için çalışma taahhüdünde bulundu. Türkiye ise, 29 Ekim 2024 yılında devreye almayı planladığı Akkuyu NGS ile Türkiye'nin elektrik talebinin yüzde 10'unu karşılamayı planlıyor.

IEA, OECD ve birçok rapordan derlenen verilere göre dünya genelindeki toplam nükleer enerji kapasitesinin 400 GW üzerinde olduğu görülüyor. Nükleer enerjiyi en fazla kullanan ülkeler arasında ABD, Fransa, Çin, Japonya ve Rusya bulunuyor. Bu ülkelerin toplam nükleer enerji kapasiteleri diğer ülkelerden daha yüksek. Bununla birlikte dünya genelinde

üretilen elektriğin yaklaşık yüzde 10'u nükleer enerjiden sağlanıyor.

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) Electricity 2024 verilerine göre, 2025 yılı küresel nükleer enerji üretiminin 2021 yılında kaydedilen rekor üretimin üzerine çıkması bekleniyor. Fransa'da yapılan bakım çalışmalarının tamamlanması, Japonya'nın bazı santrallerinde nükleer üretimi yeniden başlatması, Çin, Hindistan, Kore ve Avrupa gibi pazarlarda ise yeni reaktörlerin devreye girmesiyle nükleer enerji üretiminin 2026 yılına kadar yıllık ortalama yüzde 3 büyümesi öngörülüyor.

Rapora bakıldığında Asya ülkeleri küresel nükleer enerji üretiminde itici güç olmaya devam edecek. Asya'nın 2026 yılında küresel nükleer enerji üretimindeki payının yüzde 30'a ulaşması bekleniyor. Çin'de nükleer enerjinin son 10 yılda güçlü bir büyüme yaşadığı kaydedilen raporda, 37 GW'lık kapasite artışı olduğunun altı çizildi. Böylece Çin'in 2014 yılında küresel nükleer enerji üretiminde yüzde 5 olan payı 2023 yılında yaklaşık yüzde 16'ya yükseldi.

Nükleer Enerji Ajansı (NEA) verilerine göre, 2020 ile 2050

yılları arasında SMR'ların yakın dönem kullanımının 15 gigaton karbondioksit emisyonunun önüne geçebileceği öngörülüyor. NEA verilerine göre, küresel SMR pazarının 2035'e kadar 21 GW'a ulaşacağı tahmin ediliyor.

## NÜKLEER ENERJİ ÜRETİMİ REKOR KIRACAK

IEA'nın son tahminlerine göre nükleer enerji üretimi rekor kıracak. Buna göre, IEA nükleer santrallerden elde edilen üretimin 2024 yılında yüzde 3 oranında artmasını öngörüyor. 2021 yılı verilerine göre 2.809 TWh olan elektrik üretim miktarının 2024 yılı için 2.915 TWh'e çıkması bekleniyor. 2026 projeksiyonu için bu miktarın yüzde 1,5 artması öngörülüyor. Verilerde ayrıca fosil yakıt kaynaklı küresel arzın payının da 2026 yılında yüzde 54'e gerilemesi bekleniyor.

Ülkelerin nükleer enerji ihtiyacını karşılama oranlarına bakıldığında ise Fransa elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 71'ini, Ukrayna yüzde 54'ünü, Belçika yüzde 48'ini, İsveç yüzde 34'ünü, Güney Kore yüzde 26'sını ve ABD ise yüzde 20'sini nükleer enerjiden karşılıyor.

## "SMR KANUNU MECLİS GÜNDEMİNE GELEBİLİR"

Öte yandan nükleer teknolojiye gelişmelere bakıldığında SMR'ların (Küçük Modüler Reaktörler) da ön plana çıktığını görüyoruz. SMR'lar genellikle 10 MWe ile 300 MWe arasında elektrik üretebilen nükleer reaktörler olarak tanımlanıyor. Avrupa'da Romanya, ABD desteği ile başlattığı Phonix Projesi kapsamında bu konuda ilerleme kaydederken, uzmanlar bu teknolojinin yakın gelecekte Çekya, Polonya ve Slovakya'da da kullanımının planlandığını ifade ediyorlar. Nitekim Türkiye de SMR'lar konusunda farklı ülkelerle görüşüyor. Konuyla ilgili daha önce açıklama yapan Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdür Vekili Salih Sarı, "ABD, İngiliz ve Fransız şirketleriyle SMR'lara (küçük modüler reaktör) yönelik yakın temas içindeyiz" diye belirtirken, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar da, "Belki bu sene içinde TBMM'nin gündemine de SMR Kanunu getirmeyi hedefliyoruz. Yaklaşık 15 bin megavattık 12 büyük reaktör ve 5 bin megavattık da SMR ile Türkiye'nin 2050 yılına kadar 20 bin megavattık bir nükleer kapasiteye ihtiyacı var" dedi.

**TÜRKİYE'NİN HEDEFİ TOPLAM 20 BİN MEGAVATLIK KURULU GÜÇ**

Nükleer Enerji liginde üst sıraları hedefleyen Türkiye, Rosatom'la yaptığı iş birliği çerçevesinde Akkuyu NGS'de her biri 1.200 MW olmak üzere 4 reaktör inşaatına devam ediyor.

Türkiye'nin nükleer enerji hedefleri doğrultusunda açıklamalar yapan

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ise Akkuyu NGS ve gündemde olan diğer projelerle ilgili yaptığı açıklamalarda, Akkuyu NGS ile ilgili hedeflerinin 2024 yılının son çeyreği olduğunu belirtti. Bakan Bayraktar, Sinop'la alakalı olarak 2 ana

ülkenin olduğunu, bunların da Rusya ve Güney Kore olduklarını dile getirdi. Trakya'da planlanan santral için Çin ile konuştuklarını ifade eden Bakan Bayraktar, detayların bu sene içerisinde belirlenebileceğinin altını çizdi.





Nükleer Sanayi Derneği (NSD)  
Başkanı Alikaan Çiftçi

## 'AKKUYU NGS DEVREYE ALINDIĞINDA TÜRKİYE'NİN ELEKTRİK TÜKETİMİNİN YÜZDE 10'UNU KARŞILAYACAK'



Dünyada enerji politikaları alanında ciddi bir dönüşüm yaşanıyor. Pandemi kaynaklı daralan ve toparlanmaya çalışan ulusal ekonomiler, 2022 yılında özellikle yakın bölgemizdeki jeopolitik gelişmeler sonucu değişen enerji dengeleri ile yoğun baskı altında kaldı. Bunun sonucu olarak enerji politikalarındaki en öncelikli konuların başına arz güvenliği yerleşti. Bu alandaki en kritik başlıklardan bir diğeri ise net sıfır emisyon hedeflerine ulaşmak. Tüm bu gelişmeler sonucunda ülkeler, enerji arzlarını güvence altına almak ve enerji kaynaklarını daha çevreci alternatiflerle çeşitlendirmek amacıyla nükleer enerjiyi, enerji karmalarının önemli bir oyuncusu yapmak için daha istekli bir tutum belirlemeye başladı. Avrupa'nın yanı sıra Güney Kore'den Japonya'ya, Hindistan'dan Kuzey Amerika'ya kadar birçok ülke nükleer enerji planlarını devreye aldı. Birçok ülke var olan reaktörlerinin ömrünü uzatıyor, gelişmiş reaktör tasarımlarının inşasını düşünüyor veya başlatıyor ve küçük modüler reaktör yatırımlarına hız veriyor.

Avrupa Komisyonu geçtiğimiz yılın sonuna doğru nükleer enerji kapasitesini 2050'ye kadar yüzde 50 artırma hedefini açıkladı. Dünya Nükleer Birliği'nin açıklamalarına göre; dünyada nükleer enerji kapasitesinin 2040 itibarıyla mevcut kapasitenin 2,5 katına ulaşması bekleniyor.

### "EMİSYON VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİYLE MÜCADELE NÜKLEER ENERJİ DİKKAT ÇEKİYOR"

Dünyanın gündeminden enerji krizleri ile iklim değişikliği kaynaklı doğal afetler bir türlü düşmüyor. Karbon emisyonu ve iklim değişikliği ile mücadelede yenilenebilir enerji kaynaklarıyla birlikte nükleer enerji dikkat çekiyor.

Nükleer enerji, yılın 365 günü ve 24 saati durmaksızın elektrik üretebilen ve ihtiyaca göre kapasitesini artırabileceğiniz ve sera gazı salımı yapmayan yeşil bir enerji kaynağı. Bu kaynağı etkin ve verimli bir şekilde kullanabilen ülkelerin karbon nötr hedefine ulaşmada ve enerjide dışa bağımlılığını azaltmada önemli bir avantaj sahibi olacağına inanıyoruz.

Nükleer enerjiye geçişin önündeki en önemli zorluklardan biri olarak görülen konvansiyonel santrallerdeki sermaye maliyetleri, nükleer enerji teknolojilerindeki gelişmelerle aşılabilecek gibi görünüyor. 4. nesil reaktörler, SMR ve MMR'ların da

devreye girmesiyle iklim değişikliğiyle mücadele açısından nükleer enerjiden pozitif yönde faydalanabileceğimiz konusunda heyecan dalgası oluştu.

Ülkemiz de 2053 yılı için karbon nötr taahhüdünde bulunarak yeşil enerji politikasına anlamlı bir vurgu yaptı. Hükümetin nükleer enerjiye yönelik kararlı ve istikrarlı yatırımları, Türkiye'nin iklim değişikliğiyle mücadelesinde önemli bir atılım kazanmasına yardımcı olacak nitelikte. Bu yatırımlar uzun süreli sürdürülebilirlik hedefimize ulaşmamızda da kilit rol oynayacak ve yeşil enerji alanında ülkemizin başarısını da pekiştirecek.

### "AKKUYU İLE NÜKLEER GÜCE SAHİP İLK 10 ÜLKE ARASINA GİRMİŞ OLACAĞIZ"

Türkiye'nin nükleer enerji yolculuğu 60 yıl öncesinde başladı. 2023 yılında Akkuyu Nükleer Santrali'nin resmen nükleer tesis statüsü kazanması bir hayali gerçeğe dönüştürdü. Ülkemiz artık nükleer güce sahip ülkeler liginde yer alıyor. Santralin tüm ünitelerinin devreye alınmasıyla en çok nükleer güce sahip ilk 10 ülke arasına girmiş olacağız.

Türkiye'nin nükleer enerji yolculuğunun kararlı adımlarla devam edeceğini söyleyebiliriz. 2035 yılında nükleer enerjinin üretim içindeki payının yüzde 11,1'e, 2053 yılında da yüzde 29,3'e ulaşması hedefleniyor. Bu hedefe ulaşmak için 20 GW'tan fazla nükleer kapasitenin Türkiye'de kurulması gerekiyor. Akkuyu'nun yanı sıra üç yeni konvansiyonel santral projesi de Bakanlığımızın gündeminde yer alıyor. Konvansiyonel santral projelerinin yanı sıra ülkemizin SMR hamlesini de çok önemsiyoruz. Birim başına 300 MW'a ulaşan üretim kapasiteleriyle SMR'lar, maliyet, inşaat süresinden tasarruf, daha kısa geri ödeme, ölçeklenebilirlik ve gelişmiş güvenlik altyapısı gibi avantajlarıyla ülkemizin nükleer enerji politikasının önemli bir oyuncusu olacak.

Türk sanayicileri olarak nükleer enerjiyi sadece bir elektrik üretim aracı olarak görmüyoruz. Nükleer enerji nitelikli sanayi kollarının gelişmesini sağlayan çok önemli bir sektör. Türk sanayicileri olarak hem konvansiyonel sistemler hem de SMR'larda ihtiyaç duyulan bileşenleri karşılama konusunda altyapı yatırımlarımızı ve sertifikasyon süreçlerimizi tamamlamamız halinde dünyanın en karlı ve prestijli sektörlerinden biri olan nükleer enerji alanında sadece Türkiye'deki değil dünyada inşaatı devam eden santrallerde de kritik roller üstlenme fırsatı yakalayabiliriz.

APLUS Enerji Yönetici Ortağı  
Volkan Yiğit

## 'İKLİM HEDEFLERİ İÇİN NÜKLEER VE YENİLENEBİLİR ENERJİ İKİ ANA ARAÇ OLARAK GÖRÜLÜYOR'



### PLAN

2022 yılının sonunda açıklanan Ulusal Enerji Planı'yla birlikte ülkenin enerji piyasasının uzun dönemli gelişimiyle ilgili bir yol haritası oluşturuldu. Açıklanan plana göre nükleer enerjinin gelecekteki enerji karışımında önemli bir yere sahip olması hedefleniyor. Özellikle 2021 yılının sonunda açıklanan 2053 yılı net sıfır emisyon hedefine ulaşmada nükleer enerjinin belirleyici bir rol oynamasının hedeflendiği anlaşılıyor.

Ulusal Enerji Planı'na göre 2035 yılı itibarıyla sistemdeki toplam nükleer enerji kurulu gücünün 7,2 GW'a ulaşması planlanıyor. 2028-2029 yıllarında tam kapasiteyle devreye girmesi beklenen Akkuyu Santrali'nin 4,8 GW kurulu güce sahip olacağı düşünüldüğünde plana göre 2035'e kadar ikinci bir nükleer santralin en azından bir kısmının devreye alınmasının hedeflendiği görülüyor.

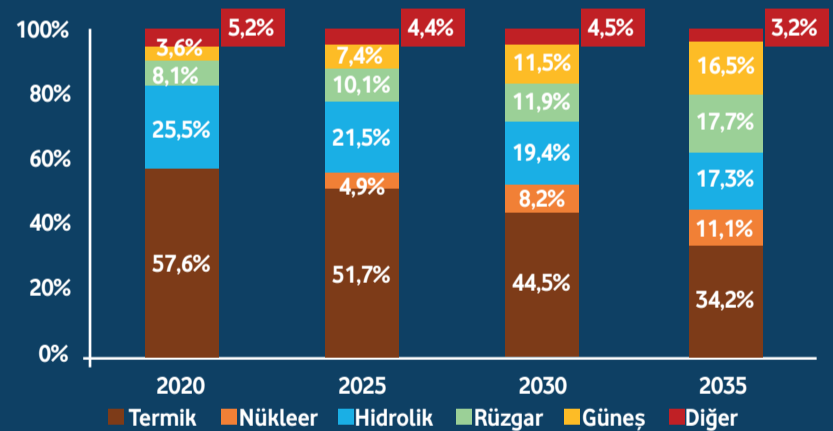
### ÜRETİMDEKİ PAY

2035 yılına gelindiğinde nükleer enerjinin elektrik üretimindeki

payının ise %11,1 seviyesine gelmesi bekleniyor. 2020 yılında %42,4 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payının ise 2035 yılında %58,4 seviyelerine ulaşması bekleniyor. Nükleer ve yenilenebilir enerji santrallerinin üretimde artan payı nedeniyle 2035 yılında termik santrallerinin elektrik üretimindeki payının %34,2'ye gerilemeyeceği öngörülüyor.

Üretim açısından bakıldığında Akkuyu Nükleer Enerji Santrali'nin üretiminin 37,2 TWh seviyesinde olacağı görülmektedir. Bu üretim seviyesi yaklaşık %88,5'lik bir kullanım oranına işaret etmektedir. Plana göre 2025 yılında Akkuyu Santrali'nin iki ünitesinin 2025 yılında devreye girmesi öngörülmüş olsa da, nükleer enerji santrallerinin test üretim süreçlerinin uzunluğu nedeniyle, bu ünitelerin 2025'in hangi döneminde tam kapasite üretimde olacağını söylemek güç görünüyor. Bizim beklentimiz ilk ünitenin 2025, ikinci ünitenin ise 2026 yılında devreye alınacağı yönünde.

### Kaynaklar Bazında Elektrik Üretiminin Dağılımı



### PİYASA FİYATLARINA ETKİSİ

Nükleer enerji santralının baz yük üretim planı nedeniyle piyasa fiyatlarını düşürücü bir etkisi olacağından bahsetmek gerekir. Bilindiği üzere hükümetler arası anlaşmaya göre Akkuyu NGS'nin elektrik satışında üniteler için farklı bir yaklaşım var. İlk 2 ünite için üretimin %70'i anlaşma fiyatı (yaklaşık 120 USD/MWh) üzerinden ödeme yapılacak iken, %30'u ise piyasa fiyatı üzerinden satılacak. 3. ve 4. ünitelerde ise bu yaklaşımın tam tersi uygulanacak ve %30'u anlaşma fiyatı üzerinden ödeme yapılacak iken, %70'i ise piyasa fiyatı üzerinden satılacak. Buna göre, 4 ünitenin tamamı devreye girdiğinde, toplam üretimin yarısı anlaşma fiyatı üzerinden ödenecek.

APLUS Enerji olarak bu bedelin

ödenmesi için iki farklı yöntem görüyoruz. Bunlardan ilki, elektriğin direkt olarak EÜAŞ tarafından alınması ve ilgili tutarın bir miktarının devlet bütçesinden karşılanması. Diğer yöntem ise, YEKDEM'de olduğu gibi, nükleer enerji santralının maliyetinin tüketicilere yansıtılması. YEKDEM portföyündeki santrallerin ortalama YEKDEM birim fiyatlarının düşme eğiliminde olduğunu biliyoruz. 10 yıllık süresi dolan santrallerin portföyden çıkması, yerli katkı payı sürelerinin dolması ve yeni santrallere ödenecek tutarların daha düşük birim fiyatlar üzerinden hesaplanması bu süreci tetikliyor. Diğer yandan, nükleer enerji santralının yüksek maliyeti nedeniyle, tüm üretimin EÜAŞ tarafından alınarak regüle



# UEDAŞ, 2024 yılında 3,7 milyar TL'lik yatırım hedefliyor

**UEDAŞ, 2024 yılında yatırım hedefini 3,7 milyar TL olarak açıkladı. Hizmet sağladığı bölgede 13.4 GWh enerji dağıtımını sağlayan kurum, bu yıl ayrıca mevcut 28 bin olan trafo sayısı ve 53 bin kilometre olan enerji hattını yeni yılda daha da artırmayı hedeflediğini duyurdu.**

Bursa, Balıkesir, Çanakkale ve Yalova'da elektrik dağıtım hizmeti veren UEDAŞ, 2023 yatırım rakamlarını ve 2024 planlarını açıkladı. Geçen yıl toplamda 2 milyar 82 milyon TL'lik bir yatırım gerçekleştiren şirket, bu miktarın yaklaşık 950 milyon TL'lik kısmını nüfusta Türkiye'nin en kalabalık 4. şehri Bursa'nın enerji ve altyapı ihtiyaçları için kullandı.

Hizmet verdikleri iller arasında en büyük alan ve nüfusun Bursa'ya ait olduğuna dikkat çeken UEDAŞ Genel Müdürü Gökay Fatih Danacı, "Hizmet verdiğimiz Bursa, Balıkesir, Çanakkale ve Yalova illerimizde toplam 5,5 milyonluk bir nüfusa hizmet sunuyoruz. Abone sayımız 3,6 milyon civarında" dedi. Arıza onarım çalışmaları dışında şebekenin ihtiyacı olan bakım ve onarım çalışmalarının sürekli

devam ettiğini belirten Gökay Fatih Danacı, bu alanlarda bakım ve onarım çalışmalarında yaklaşık 480 milyon TL harcama yaptıklarını kaydetti.

## ENERJİYE OLAN TALEP ARTIYOR

2 bin 500'ün üzerinde personel ile sahada yer aldıklarını belirten Gökay Fatih Danacı, sözlerini şöyle sürdürdü: "Bölgemiz, gelişen sanayisi ve artan nüfusuyla ülkemizin öne çıkan alanlarından biri. Bu durum, her yıl enerji ihtiyacında bir artışa neden oluyor. 2023 yılında bölgede 13.4 GWh enerji dağıtımını gerçekleştirirken yaklaşık 8 GWh ile en büyük pay Bursa'nın oldu. Yeni yılda da bölgede enerjiye olan talebin Türkiye tüketim ortalamasının biraz üzerinde artacağını öngörüyoruz."



## BİRİNCİ ÖNCELİK YENİ OLUŞAN VE GELİŞEN BÖLGELERİN ENERJİ İHTİYACINI KARŞILAMAK

UEDAŞ'ın 2024 yılına yönelik hedeflerine dair bilgiler de paylaşan Gökay Fatih Danacı, bu yıl özelindeki birinci önceliklerinin yeni oluşan ve gelişen bölgelerin enerji ihtiyacını karşılamak olduğunu vurguladı. Bu amaçla çalışmalarını aralıksız bir şekilde sürdürdüklerini bildiren Gökay Fatih Danacı, bu kapsamda da 3,7 milyar TL'lik bir yatırım planladıklarını bildirdi. Gökay Fatih Danacı, "Buna uygun olarak 28 bin 4 olan trafo sayımızın ihtiyaca göre artması veya kapasitesinin büyümesi çalışmalarımızı yaptık. Aynı şekilde, 53 bin 332 km uzunluğundaki enerji hatlarımızın bakımları ve geliştirmeleri de kesintisiz olarak devam ediyor. Bunun yanı sıra, hızlanan kentsel dönüşüm çalışmaları da ek enerji ihtiyacını beraberinde getiriyor. Bu artan ihtiyacı karşılamak da 2024 önceliklerimiz arasında yer alıyor" şeklinde konuştu.

## Uludağ Elektrik, 'Enerji Danışmanım Projesi' ile tüketicilere tasarruf bilinci aşıyor

5 milyonu aşkın kişiye hizmet veren Uludağ Elektrik, küçük işletmelerde ve hanelerde enerji tasarrufu ve verimliliği bilincini yerleştirmek için başlattığı 'Enerji Danışmanım Projesi' ile evleri ve iş yerlerini ziyaret ederek bilinçlendirme yapıyor.

Enerji tasarrufu ve verimliliği konusunda proje kapsamında belirlediği hedef kitlelere bilgiler aktaran şirket, sürdürülebilir bir dünya için enerjinin önemi ve hane içi elektrikli cihaz kullanımında dikkat edilmesi gerekenler hakkında bilgi veriyor.

## TASARRUF UYGULAMALARINI DAHA FAZLA KİŞİYE ULAŞTIRMAK HEDEFLENİYOR

Şirket, tasarruf uygulamalarının daha fazla kişiye ulaşmasını hedefliyor.

**Uludağ Elektrik, enerji verimliliği başta olmak üzere doğa dostu uygulamaları müşterileriyle paylaştığını duyurdu. Şirket, enerji tasarrufu başlığını uzun zamandır gündeminde tutuyor ve bu yönde kamuoyunda farkındalık yaratmak adına pek çok proje yürütüyor.**

Enerji Danışmanım Projesi kapsamında oluşturulan Enerji Danışmanı Timi ile ziyaret sırasında elektrikli aletlerin, aydınlatmaların, ısıtma ve soğutma sistemlerinin enerji tüketimleri incelenerek, bu cihazların nasıl kullanılması ve konumlandırılması gerektiği, kullanıcılara özel olarak sunulan tasarruf ve verimlilik tavsiyeleri ile hem enerji tüketiminde hem de fatura tutarlarında nasıl düşüş sağlayabilecekleri anlatılıyor. Her hedef kitleye özel proje yürüten şirketin 'Enerji Danışmanım Projesi' kapsamında kullanıcılara özel olarak sunulan tasarruf ve verimlilik tavsiyeleri ile hem enerji tüketiminde hem de fatura tutarlarında nasıl düşüş



sağlayacakları gösteriliyor. Kullanıcılar, bu enerjik tüyolarla faturalarında yüzde 20'ye varan tasarruf sağlayabiliyorlar.

Tüketiciler, şirketin Enerji Danışmanım sayfasına 'www.uludagelektrik.com.tr' adresi üzerinden de ulaşabiliyor.

Evlerinde kullandıkları cihazları adet, cihaz gücü, haftalık kullanım süresi ve sayısını kendi kullanım alışkanlıklarına göre belirlediklerinde, oluşacak enerji tüketimini 'kWh' cinsinden hesaplayabiliyor ve faturalarına etki edecek tutarı görebiliyorlar.

Buzdolabı, fırın, çamaşır makinesi gibi beyaz eşyaların, televizyon gibi elektronik eşyaların enerji tasarrufunun nasıl yapılacağı gibi konular hakkında detaylı bilgiye de ulaşabiliyorlar.



# Başkent EDAŞ, Kırıkkale ile Bartın'ı bakım ve yatırımlarıyla aydınlattı

Elektrik dağıtımını dijitalleşme odaklı projeler ve yatırımlar ile gerçekleştiren Başkent EDAŞ, Kırıkkale ve Bartın'da 2023 yılında müşteri ve çözüm odaklı yaklaşımı sayesinde başarılı çalışmalara imza attı.

Başkent EDAŞ, Kırıkkale'de hizmet verdiği bin 767 trafo ve 8 bin 374 kilometre hat uzunluğunda yaklaşan kış koşullarında da sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Daha aydınlık bir Kırıkkale için Merkez, Bahşili, Balışeyh, Çelebi, Karakeçili, Yahşihan Delice, Keskin ve Sulakyurt'ta 1.274 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Başkent EDAŞ ekipleri, bölgede 22 pano ile 16 trafo ve 32 adet dağıtım merkezini de elden geçirdi.

Kırıkkale'de hizmet verdiği 182 binden fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 102 kilometrelik yeni kablo döşeyen Başkent EDAŞ ekipleri, kentte 3 bin 155 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 85 adet pano ile 31 trafo ve 3 dağıtım merkezi montajını da tamamladı.

Başkent EDAŞ, Bartın'da hizmet verdiği bin 506 trafo ve 7 bin 396 kilometre hat



**Başkent EDAŞ, Kırıkkale ve Bartın'da kesintisiz elektrik dağıtım kapsamında 2023 yılında bakım, onarım ve yatırım hizmetlerini hız kesmeden sürdürdü.**

uzunluğunda yaklaşan kış koşullarında da sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Daha aydınlık bir Bartın

için ise Merkez, Amasra, Kuruçay ile Ulus'ta 2 bin 257 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Başkent EDAŞ ekipleri, bölgede 10 pano ile 77 trafo ve 27 dağıtım merkezini de elden geçirdi.

## 247 ELEKTRİK PANOSU İLE 46 TRAFİ MERKEZİ TAMAMLANDI

Başkent EDAŞ, sektörün değişen dinamiklerine odaklanarak faaliyetlerini insan, çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor. Bartın'da hizmet verdiği 149 binden fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 128 kilometrelik yeni kablo döşeyen Başkent EDAŞ ekipleri, kentte 2 bin 125 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 247 elektrik panosu ile 46 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

Müşteri odaklı yaklaşımla 7/24 hizmet sunan Başkent EDAŞ, [www.baskentedas.com.tr](http://www.baskentedas.com.tr), Başkent 186 Mobil Uygulaması, 0(312) 186 00

00 numaralı WhatsApp İhbar Hattı ve 186 numaralı Müşteri Hattı'ndan tüm müşterilerinin soru ve sorunlarını dinleyerek çözüm bulmaya devam ediyor.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Toroslar EDAŞ ve Ayedaş ile birlikte elektrik dağıtımındaki 3 şirketinden biri olan Başkent EDAŞ'ın, Ankara, Çankırı, Kırıkkale, Bartın, Kastamonu, Zonguldak ve Karabük illerinde faaliyetlerini sürdürdüğü ifade edildi.

Başkent EDAŞ'ın Bartın'da ve Kırıkkale'de bakım ve yatırım çalışmaları hız kesmeden süreceği paylaşıldı.

Söz konusu bakım, onarım ve yatırım rakamları ile Başkent EDAŞ 2023 yılında koymuş olduğu hedefleri başarıyla gerçekleştirdi.



## Genel aydınlatma sayaçlarında otomatik sisteme geçiş süresi uzatıldı

**TEDAŞ tarafından, Genel Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, Resmi Gazete'de yayımlandı. Bu kapsamda süreç 31 Aralık 2024'e kadar tamamlanacak.**

Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ (TEDAŞ) tarafından, genel aydınlatma sayaçlarının Otomatik Sayaç Okuma Sistemleri (OSOS) kapsamına alınması işleminin 31 Aralık 2024'e kadar tamamlanmasına karar verildi.

Buna göre, TEDAŞ tarafından genel aydınlatma sayaçlarının tamamının

OSOS kapsamına alınmasının 31 Aralık 2024'e kadar tamamlanması kararlaştırıldı.

Ayrıca, OSOS kapsamına uygun olduğu halde bu kapsama alınmayan ve TEDAŞ tarafından anlık veya çevrimiçi izlenemeyen sayaçların tüketim giderlerine ilişkin 1 Ocak 2025'e kadar ödeme yapılmaması kararlaştırıldı.

## Maden bölgesi komisyonuna ilişkin düzenleme yapıldı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan, "Maden Bölgelerine ve Ruhsatların Taşınmasına İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik" Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, söz konusu komisyon, başkan ve bir üyesi valilikten, bir üyesi ilgili belediyeden ve ruhsat sahibi şirket veya şirketleri temsilen iki üyeden olmak üzere toplam beş kişiden oluşacak.

Başkan ve üyeleri valilik tarafından görevlendirilecek

komisyon, başkan ve en az iki üyenin katılımıyla toplanacak ve kararlar oy çokluğu ile alınacak. Oyların eşit olması durumunda başkanın oyu doğrultusunda karar verilecek. Çekimser oy kullanılmayacak.

**Maden bölgesindeki faaliyetleri yönetmek, kontrol etmek ve bölgede gerekli tedbirlerin alınmasını sağlamak üzere kurulan komisyonun çalışma ve teşkiline ilişkin düzenleme yapıldı.**





makale Gökçenur Ataman

## Kızıldeniz kesintilerinin LNG nakliyesi üzerindeki etkisi

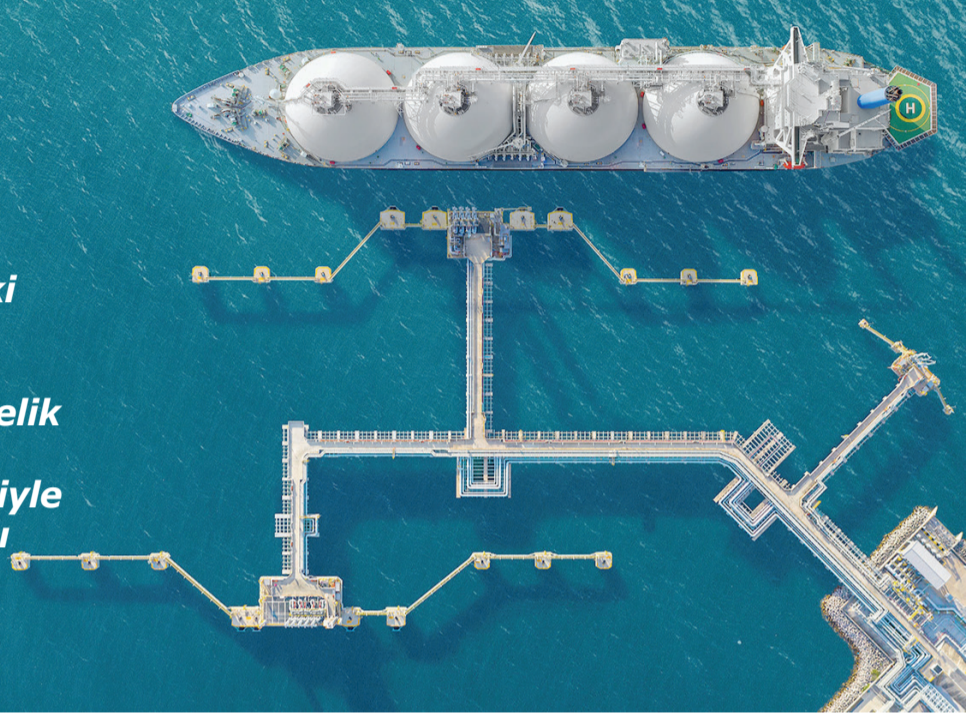
Yazar



**K**üresel LNG ticaretinde Kızıldeniz, üreticiler ve alıcılar açısından her zaman doğu ve batı pazarlarını ayıran çizgi olmuştur. LNG endüstrisi doğası gereği döngüseldir. On yılın başından bu yana, küresel LNG sıvılaştırma kapasitesi dört kattan fazla arttı ve küresel bir emtia haline geldi. LNG, yerleşik enerji karışımına meydan okuyarak ve emtia dinamiklerini değiştirerek ticaret akışlarını yeniden yazmaya devam ediyor. Kızıldeniz'de Husilerin gemilere yönelik saldırıları sonucunda 12 Ocak'tan bu yana Kızıldeniz'den LNG kargosu geçmediği belirtiliyor. 2023'te küresel LNG ihracatının yüzde 8'i Süveyş Kanalı, yüzde 2,5'i ise Panama Kanalı üzerinden gerçekleştirildi. Bu noktadaki kesinti, küresel LNG ticaretinin yüzde 10'undan biraz fazlasını etkiliyor. İhracatçılar ve ithalatçılar arasındaki etkileşim fırsatlarının yanı sıra zorluklar da yarattı.

Rusya-Ukrayna savaşı zaten LNG pazarında bir değişime yol açmıştı; ABD LNG üreticileri, Rusya'nın Avrupa'ya gaz tedarikindeki boşluğu doldurmak için genişledi. Aynı zamanda ABD'nin Avrupa'ya artan LNG arzı diğer uluslararası tedarikçilere olan iştahı azalttı. Kızıldeniz nakliye hatlarındaki istikrarsızlık, alıcıları ABD'nin daha fazla LNG genişlemesini desteklemeye yöneltecek ve istikrarsızlığın yayılması aynı zamanda Asya pazarını daha fazla Kuzey Amerika LNG hacmi elde etmeye teşvik edebilecek duruma getirdi. Bir bütün olarak bu durum, nakliye riskini en aza indiren yeni LNG tedarik zincirlerinin geliştirilmesini ve genişletilmesini destekleyecektir. Ne yazık ki, dünyanın her yerinde coğrafi sıkışma noktaları mevcuttur ve hepsi olmasa da çoğunun, bunların geçişiyle ilgili kendi zorlukları vardır. Kızıldeniz'de devam eden gerilim nedeniyle birçok LNG kargosu, Ümit Burnu çevresinde daha uzun yolculuklar yapmak gibi alternatif rotalara yöneldi. Kanallarda yaşanan aksaklıklar Atlantik ve Pasifik Havzaları arasındaki nakliyeyi engellemiyor ama LNG kargolarının daha uzun rotalar üzerinden yeniden yönlendirilmesi sevkiyat kapasitesini azalttığı görülüyor. Güney Afrika çevresinde artan gemi trafiği, yakıt fiyatlarında da artışa neden oldu. Rotası değişen gemilere uygun miktarda yakıt sağlanması konusunda endişeler arttı. Kesinti öncelikle Katar'dan Avrupa'ya ve ABD, Rusya, Cezayir ve Mısır'dan Asya'ya yapılan teslimatları etkiledi. Kızıldeniz'in kapanmasının devam edeceğini varsayarsak, her birinin sonraki LNG teslimatının Ümit Burnu üzerinden yapılması önemli ölçüde daha uzun sürecektir, yani kümülatif etki yıl boyunca artacaktır. Daha uzun rotalar, daha yüksek nakliye maliyetleri ve belirli bir süre içinde her bir gemi tarafından

**LNG piyasası, ılıman bir kış mevsimi, Avrupa ekonomilerinin genel ekonomik dayanıklılığı ve LNG tedarikindeki gecikmeleri veya kesintileri hafifletmeye yönelik geniş depolama kapasitesi nedeniyle nispeten istikrarlı kaldı.**



teslim edilebilecek daha küçük bir LNG hacmi anlamına gelir. Bu ek maliyetler ancak kesintinin Avrupa ve Asya'daki LNG ithalat fiyatlarının yükselmesine neden olması halinde daha yüksek satış fiyatları yoluyla telafi edileceği belirtiliyor. Kızıldeniz su yolu baskı altındayken ve düşmanlıkların ne zaman sona ereceğine dair bir tahmin yokken, küresel denizcilik filosunun uzun Ümit Burnu yolculuğu gibi alternatif rotaları değerlendirilmesi mecburen gerekli hale geldi.

Avrupa, Ümit Burnu üzerinden yeniden yönlendirmenin kabul edilmesini önermeye devam ediyor, ancak kargolar başka ülkelere yönlendirilmeye başlarsa, Avrupa'ya yönelik haftalık kargo yükleri düşebilir piyasalar ve daha uzun gidiş-dönüş yolculukları, etkin nakliye kapasitesini olumsuz yönde etkilemeye başlar. Daha uzun nakliye süreleri, daha yüksek maliyetler ve nakliye riskleri doğuracaktır. 2023 Aralık ortasına baktığımızda en az üç LNG taşıyıcısı Ümit Burnu çevresinde daha uzun bir yolculuğu tercih etti ve Katar'dan Avrupa'ya gidiş-dönüş geçişine yaklaşık 22 gün eklenmiş oldu. Bu fazladan 6.000-7.000 deniz mili, ilave 1 milyon dolarlık yakıt maliyeti anlamına geliyor. Sigorta primleri de artıyor, bu da nakliye maliyetlerini artırıyor. Daha uzun nakliye süreleri, planlanan liman varışlarını, yükleme ve boşaltma programlarını olumsuz yönde etkilemesi mümkün ve LNG taşıyıcı filosunun küresel olarak yeniden programlanmasına neden olarak yine nihai ürüne maliyet katabilir. Önemli bir ölçüt olarak, Katar'dan Avrupa'ya kargo gönderilerindeki fazladan 11 günlük gecikme, bir geminin 24 saat içinde boşaltılacağı varsayıldığında, üç ila dört kargonun eksik olması

anlamına geliyor. Sistemdeki nakliye gecikmelerinin uzun sürmesi ve Avrupa'da kış ısıtma sezonunun ortası olması nedeniyle Avrupalı alıcılar sigorta olarak spot kargoları güvence altına almak zorunda kalacak. Ana pazarı olmasa da Avrupa, Katar LNG'si için oldukça büyük bir pazar olmaya devam ediyor. 2023 yılında yaklaşık 15 milyon ton, Kızıldeniz üzerinden Avrupa'ya ulaştırıldı. Bu, 2022 gaz krizinde önceki yılda gönderilen yaklaşık 19 milyon tona göre yüzde 20'lik bir düşüş anlamına geliyor. Umman ve BAE zaman zaman Avrupa'ya kargo tedarik ediyor ancak asıl odak noktaları Asya pazarıdır. Gaz tedariki durmamış olsa da LNG kargolarının hedef pazarlara ulaşması daha uzun sürüyor. Kızıldeniz'deki kesinti, kuraklığın neden olduğu düşük su seviyelerinin Panama Kanalı İdaresi'ni trafiği sınırlamaya sevk ettiği Panama Kanalı'ndaki trafiğin kısıtlanmasıyla aynı zamana denk geldi. Bu durum doğuya giden ABD LNG kargolarının yanı sıra Rusya'nın Yamal Yarımadası'ndan yaptığı tedariki de etkiliyor çünkü LNG kargoları kışın kuzey deniz yolunu kullanamıyor ve bunun yerine Süveyş Kanalı'nı geçmek zorunda kalıyor. Bu zorluklara rağmen LNG piyasası, ılıman bir kış mevsimi, Avrupa ekonomilerinin genel ekonomik dayanıklılığı ve LNG tedarikindeki gecikmeleri veya kesintileri hafifletmeye yönelik geniş depolama kapasitesi nedeniyle nispeten istikrarlı kaldı.

Stokların tükendiği 2022 yılındaki koşulların aksine mevcut piyasa koşulları daha olumlu. Ancak gecikmelerin devam etmesi ve yazın yeniden dolmuş döneminde stokların azalması durumunda pazarda daralma yaşanabilir ve bu da potansiyel fiyat artışlarına yol açabilir. Gaz piyasasındaki bu aksama, ABD Başkanı Joseph Biden yönetiminin 20 Ocak'ta yaptığı, yeni

LNG projelerinden Serbest Ticaret Anlaşması olmayan ülkelere ihracat onaylarında duraklama ilan eden şaşırtıcı bir duyuruyla aynı zamana denk geldi. Piyasa, bu kararı geniş çapta, onaylanmamış projelerde olası bir gecikmeye işaret ederek, planlanan ABD ve Meksika projelerinin yılda yaklaşık 50 milyon tonunu etkileyeceği şeklinde yorumladı. Bu durum, LNG kapasitelerini 2028 yılına kadar faaliyete geçecek şekilde genişleten Katar ve diğer Orta Doğu LNG ihracatçılarına fayda sağlayabilir. Dünyanın üçüncü büyük LNG ihracatçısı olan Katar, Ras Laffan tesislerindeki mevcut kapasiteyi arttıracak. On yılın sonundan önce 142 milyon ton olması bekleniyor. Katar'ın LNG'sinin büyük bir kısmı, en çok ithalat yapan bölge olan Asya'daki alıcılara gidiyor. Elde edilen veriler Asya'nın Orta Doğulu üreticinin hacminin ortalama %80'ini aldığını gösteriyor. BAE'de inşaat halindeki Ruwais tesisi ve Das Adası tesisinin genişletilmesi, toplam kapasiteyi yılda 10,4 milyon tona çıkaracak.

Önde gelen bir LNG tedarikçisi olan Shell, 2024 Görünümünde 2040 yılına kadar talepte yüzde 50'den fazla bir artış öngörüyor. Bu büyümenin nedeni, Çin'de endüstriyel kömürden gaza geçişin hızlanması ve Güney Asya ve Güneydoğu'da artan LNG kullanımınıdır. Asya ülkelerinin ekonomik büyümeyi desteklemesi öngörülmüyor. Bu da piyasanın şu ana kadar Kızıldeniz'de gemi taşımacılığına yönelik saldırılara nispeten kayıtsız olduğunun bir başka işareti. Kızıldeniz'deki krizden etkilenen LNG hacminin nispeten küçük olduğunu ve mevcut piyasa dinamiklerinin, spot fiyatlar üzerinde önemli bir yukarı yönlü baskı yaratmadan bunu telafi edecek kadar esnek olduğunu da belirtmekte fayda var.



# İklim değişikliğiyle mücadele eden OEDAŞ'a CDP'den 'B' notu

OEDAŞ, CDP İklim Değişikliği Programı'nın 2023 yılı değerlendirmesinde 'B' derecelendirme notu aldı.



Elektrik dağıtım şirketi Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), kâr amacı gütmeyen Londra merkezli uluslararası kuruluş CDP (Carbon Disclosure Project) tarafından yapılan İklim Değişikliği Programı'nın 2023 yılı değerlendirmesinde 'B' derecelendirme notu aldı. 2020 yılında katıldığı programla Türkiye'de faaliyet gösteren elektrik dağıtım şirketleri içerisinde bir ilke imza atan OEDAŞ, 2021 yılında elde ettiği 'B' notunu,

2022 derecelendirmesinin ardından 2023 yılında da korumayı başardı. OEDAŞ bu notla programın 'Yönetim' seviyesinde yer alıyor.

**"ÇEVRESEL HEDEFLERİMİZE ULAŞMAK İÇİN KARARLILIKLA İLERLİYORUZ"**

CDP notunu değerlendiren OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "İklim değişikliğinin

yıkıcı etkilerini giderek daha fazla hissettiğimiz bu dönemde OEDAŞ olarak enerji verimliliğini önceleyen projeler gerçekleştiriyoruz. Bu kapsamda kendi binalarımızda enerji tüketimini azaltan dijitalleşme ve elektrifikasyon çalışmaları yapıyor, operasyonlarımızda ise akıllı şebeke sistemleriyle verimliliği artırıyor, enerji kaybını azaltan sistemler geliştiriyoruz. Yenilenebilir enerji kaynakları ile de kaynak çeşitliliğini artırıyor, böylece hem şebeke



OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın

yükünü hem de karbon ayak izini azaltıyoruz. CDP'den aldığımız 'B' derecelendirme notu, sürdürülebilirlik ve çevre koruma konusundaki kararlılığımızın göstergesidir. Ancak bundan daha da önemlisi gelecek nesillere temiz bir çevre, yaşanabilir bir dünya bırakma taahhüdümüzün bir ifadesidir" diye konuştu.

**DÜNYA GENELİNDE 24 BİNİN ÜZERİNDE ŞİRKET ÇEVRESEL VERİLERİNİ AÇIKLADI**

Kar amacı gütmeyen Londra merkezli uluslararası bir kuruluş olan CDP, gönüllü şirketlerin doğal kaynakları

ve doğal sermayeyi nasıl kullandıklarını, faaliyetleriyle sınırlı kaynakların yeniden üretimini nasıl etkilediklerini ve bu alandaki risklerini nasıl yönettiklerini raporlamalarına aracılık ediyor. Kuruluş; iklim değişikliği, su güvenliği, ormanlar, tedarik zinciri ve şehirler olmak üzere beş programda inceleme yapıyor. OEDAŞ'ın 'B' derecelendirme notu aldığı 2023 listesi kapsamında dünya genelinde 24 binin üzerinde şirket çevresel verilerini CDP aracılığıyla açıkladı. OEDAŞ iklim değişikliğinin yanı sıra tedarik zinciri programı kapsamında da değerlendiriliyor.

## OEDAŞ'ın Dünya Kadınlar Günü etkinliğinde 'cesur kızlar' konuşuldu

**OEDAŞ, çalışanlarını farklı alanlarda uzman isimlerle bir araya getirdiği BizEnerji buluşmaları kapsamında Sosyal Girişimci ve Yazar Aslıhan Dağıstanlı Aysev'i ağırladı.**

Kadınların hayatın her alanında güçlenmesine ve toplumsal cinsiyet eşitliğine yönelik çeşitli çalışmalar yürüttüğünün altı çizilen elektrik dağıtım şirketi Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), Dünya Kadınlar Günü dolayısıyla düzenlediği BizEnerji buluşmalarında Sosyal Girişimci ve Yazar Aslıhan Dağıstanlı Aysev'i konuk etti.

**'CESUR KIZLAR KÖPRÜSÜ' İLE KÖY OKULLARINA ULAŞILDI**

Kız çocuklarını güçlendiren ve kadın hareketine destek veren çalışmalarına tanınan, pandemi döneminde kurduğu

İsviçre'den Türkiye'ye Cesur Kızlar Köprüsü ile dezavantajlı köylerde kütüphane açıp çocuklara yabancı dil eğitimi verilmesini sağlayan Aysev etkinlikte, "Cesur Kızlar Köprüsü" temalı bir konuşma yaptı. Kız çocuklarına yapılan yatırımın toplumun geneline kazandırdığının ve rol modellerinin öneminin altını çizen Aysev, Türkiye ve yabancı ülkelerdeki kadın haklarından örneklerle yer verdiği konuşmasında kendi cesaret yolculuğundan da kesitler sundu. Büyük ilgi gören sunumun ardından Aysev, OEDAŞ çalışanlarından gelen soruları yanıtladı. Etkinliğe

katılanlara Aysev'in kitabı hediye edildi.

**"HER ALANDA FIRSAT EŞİTLİĞİNİ SAVUNUYORUZ"**

Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UNGC) ve Birleşmiş Milletler Kadının Güçlenmesi İlkeleri (WEP's) imzacısı bir şirket olduklarını söyleyen OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "Bunun verdiği sorumlulukla önce kendi içimizden başlayarak etkili olduğumuz her alanda fırsat eşitliğini savunuyor; söylem, iş ortamı ve iş birliklerimizde toplumsal cinsiyet eşitliğine odaklanıyoruz. Özellikle 2019 yılında başlattığımız Enerjimiz Eşit projesi ile kadın çalışan istihdamımızı artırırken ilkökul sıralarından üniversiteye kadar her yaş grubundan öğrenciye de eğitimler, seminerler düzenliyoruz. Dünya



Aslıhan Dağıstanlı Aysev Sosyal Girişimci ve Yazar

**BIZENERJİ**  
BULUŞMALARI

Kadınlar Günü dolayısıyla gerçekleştirdiğimiz bu buluşmada da kız çocuklarına ve kadınlara cesaret veren Aslıhan Dağıstanlı Aysev'i ağırlamaktan büyük mutluluk

duyduk. Tüm ekibimiz için ilham veren bir etkinlik oldu. Hayatın her alanında enerjimizin eşit olduğu bir dünya dileğiyle Dünya Kadınlar Günü'nü kutluyorum" dedi.



» Sayfa 21'in devamı

Nükleer Sanayi Derneği (NSD) Başkanı Alikaan Çiftçi

Nükleer Sanayi Derneği olarak düzenlediğimiz Nükleer Santraller Fuarı ve Zirvesi - NPPES ile Türk sanayicilerinin sektördeki gelişmeleri takip ederek ve yeni iş fırsatlarıyla buluşmalarını sağlayarak nükleer için bir oyuncusu olmaları için çalışıyoruz. NPPES, çok kısa bir süre içinde dünyanın üçüncü, Orta Doğu ve Afrika'nın ise en geniş kapsamlı nükleer enerji etkinliği olmayı başaran bir platforma dönüştü. 6. Nükleer Santraller Fuarı ve 10. Nükleer Santraller Zirvesi bu yıl 2-3 Temmuz 2024 tarihlerinde İstanbul'da nükleer endüstrisinin dev oyuncularını, Türk sanayicilerini, karar vericileri, akademisyenleri ve sektör profesyonellerini ağırlamaya hazırlanıyor.

### "AKKUYU NGS DEVREYE ALINDIĞINDA ELEKTRİK TÜKETİMİNİN YÜZDE 10'UNU KARŞILAYACAK"

Akkuyu NGS devreye alındığında Türkiye'nin elektrik tüketiminin yüzde 10'unu karşılayacak. Akkuyu NGS, İstanbul gibi büyük bir şehrin tüm elektrik ihtiyacını karşılayabilecek kapasiteye sahip olacak. Her biri 1200 MW elektrik üretme kapasitesine sahip 4 üniteden oluşan Akkuyu NGS'nin toplam kapasitesi 4800 MW. Bu rakamlar da gösteriyor ki Türkiye'nin enerjide arz güvenliği açısından ve dışa bağımlılığının azalmasında Akkuyu NGS çok önemli bir rol üstlenecek. Yine yukarıda da altını

çizdiğimiz gibi Türkiye'yi karbon sıfır hedeflerine yaklaştıracak önemli bir enerji dönüşüm hamlesi Akkuyu NGS.

Akkuyu NGS, sanayicilerimizin nükleer enerji yolculuğunda da çok önemli bir okul. 20 milyar dolar iş hacmine sahip Akkuyu NGS'de şu ana kadar 4,3 milyar dolar yerli katkıya ulaşıldı. Hedef; bu rakamı 6,5 milyar dolara çıkarmak. Yerli üreticilerimizin Akkuyu NGS'den aldığı payın her geçen gün arttığını ve Türk nükleer sanayinin gelişmeye devam ettiğini görüyoruz. İçinde üyelerimizin de bulunduğu girişimci ruha sahip şirketlerimizin Akkuyu NGS'de sergiledikleri performans, hem bugün hem de gelecek adına Nükleer Sanayi Derneği olarak umutlarımızı pekiştiriyor.

Akkuyu NGS, ülkemizde nükleer enerji alanında sağladığı ve sağlayacağı istihdamla da önemli bir katma değer oluşturuyor. Akkuyu NGS'nin inşaatında yüzde 80'i Türk vatandaşı yaklaşık 26 bin kişi istihdam ediliyor. Mersin SGK İl Müdürlüğü'nce bölgede en çok sigorta primi ödeyen şirket Akkuyu NGS oldu. Akkuyu NGS'nin işletme aşamasında da yaklaşık 4 bin kişinin istihdam edilmesi bekleniyor. Milletlerarası Anlaşma kapsamında Rusya'da eğitim gören en az 600 Türk mühendisinin santralde görev alması da planlanıyor. Bu boyutuyla da Akkuyu NGS nitelikli insan kaynağının gelişmesinde de önemli bir katkı sunuyor ve sunmaya devam edecek.

APLUS Enerji Yönetici Ortağı Volkan Yiğit

tarife müşterilerine yansıtılması çok olası görünmüyor, çünkü uzun vadede piyasadaki fiyatın Akkuyu'ya ödenecek fiyattan daha düşük olmasını bekliyoruz. Devlet bütçesinin uygunluğu durumunda ilk yöntemin hala uygulanma şansı olabilese de, bizim öne çıkardığımız yöntem, maliyetin tüketicilere birim elektrik tüketimi üzerinden yansıtıldığı yöntem. Hatta biz anlatım açısından kolaylık için buna YEKDEM'de esinlenerek NÜKDEM gibi bir tanımlama yapıyoruz ve uzun vadede son tüketici maliyetlerine YEKDEM + NÜKDEM olarak bir yansıtma yapıyoruz.

### İKLİM HEDEFLERİ VE 2035 SONRASI

Türkiye'nin iklim hedeflerini gerçekleştirmesinde nükleer enerji ve yenilenebilir enerji iki ana araç olarak görülüyor. Bu minvalde ülkemizin 2022 yılında Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamında ilk olarak 2015 yılında açıkladığı Ulusal Katkı Niyet Beyanı'nı daha yüksek oranda bir emisyon azaltımı içerecek şekilde güncellemiş olması da önem taşıyor. Bununla birlikte elbette en önemli ve belirleyici hedef, ülkemizin 2053 yılı için koyduğu Net Sıfır Emisyon hedefi.

2021 yılı için açıklanan ülke toplam emisyonlarının 564,4 milyon ton CO2 eşdeğeri olduğu dikkate alındığında iyileştirilmiş hedef altında 2030 yılı için öngörülen 693 milyon

ton seviyesinin günümüze oranla bir artış anlamına geleceği görülüyor.

### 2038 YILINDA KARBON EMİSYONLARINDA PİK SEVİYE GÖRÜLEBİLİR

Aynı zamanda 2038 yılında karbon emisyonlarında pik seviyenin görüleceği de açıklandığı için, ülkemizde hızlı dekarbonizasyon sürecinin aslında 2040'ların başında başlayacağı öngörülüyor. Biz burada bir risk görüyor ve emisyon azaltımındaki hedeflerin daha öne çekilmesi gerektiğini savunuyoruz. Elbette günümüz koşullarında bunu sağlamanın en önemli yollarından birisi yenilenebilir enerji kapasitesiyle birlikte depolama tesislerinin kurulumu ve geleneksel yakıtlar yerine hidrojen gibi daha az emisyon içeren yakıtlara geçiş olarak öne çıkıyor, fakat diğer alternatiflerden biri olan nükleerde de teknolojik gelişmeleri yakından takip etmek gerekiyor. Akkuyu NGS için hükümetler arası anlaşmanın 2010 yılında imzalandığı ve santralin ilk ünitesinin ancak 15 yıl sonra devreye alınabilecek olması, nükleer enerji tarafındaki erken planlama zorunluluğunu ortaya koyuyor. Diğer yandan ise, şu anda yüksek yatırım maliyetleri nedeniyle finansmanında zorlanılan SMR teknolojisinin teknolojik olarak yatırım yapılabilir seviyelere gelmesi durumunda, ülkemiz için alternatiflerden biri olmasını bekliyoruz.

## Başsağlığı

Solutions to Charge İcra Kurulu Üyesi  
Uğur Kılıç'ın babası

## Cevdet Kılıç

vefat etmiştir. Merhuma  
Allah'tan rahmet, kederli ailesi ve tüm sevenlerine sabır ve başsağlığı dileriz.



## Teminat mektupları elektronik hale getirilecek

Elektrik piyasası katılımcılarının, mevcut teminat mektuplarını gelecek yıla kadar elektronik teminat mektubuna dönüştürmesi zorunlu hale geldi.

EPDK'nın Resmi Gazete'de yayımlanan kararına göre, organize toptan elektrik piyasalarında faaliyet gösteren piyasa katılımcılarının sunması gereken teminat mektupları, 1 Ocak 2025'e kadar elektronik teminat mektubu olarak değiştirilecek. Söz konusu tarihe kadar değiştirilmez ise teminat hesaplamalarında dikkate alınmayacak. Piyasa Yönetim Sisteminde (PYS) piyasa katılımcısı adına kayıtlı tüm serbest tüketicilerin kayıtları, teminat seviyesinin saat 11.00 itibarıyla sunması gereken ek teminat tutarını karşılamadığı ilk iş gününden itibaren silinecek.

### BİRDEN FAZLA TEMİNAT İBRAZ EDİLMESİ HALİNDE YAPILACAKLAR

Değişikliğe göre, teminatların

Türk lirası karşılıklarının hesaplanması sürecinde, döviz nakit ve döviz elektronik teminat mektupları için TCMB tarafından hesaplamaların yapılacağı gündün bir iş günü önce saat 15.30'da ilan edilen döviz alış kuru göz önüne alınacak.

Hazine ve Maliye Bakanlığınca ihraç edilen Devlet İç Borçlanma Senetleri için TCMB tarafından hesaplamaların yapılacağı gün Resmi Gazete'de yayımlanan gösterge niteliğindeki fiyatlar baz alınacak. Hazine ve Maliye Bakanlığınca ihraç edilen Eurobond'lar için de merkezi uzlaştırma kurulu tarafından belirlenen fiyatlar belirleyici olacak. Piyasa katılımcılarının birden fazla teminat türü ibraz etmesi durumunda, söz konusu teminatlar kısmen veya tamamen teminat olarak kabul edilen diğer kıymetlerle değiştirilebilecek.

## GasPower

Kurucusu:  
M. Zekai Komsuoğlu  
Mayıs, 1968

Yayın Sahibi  
Balkan Gazetecilik  
Dijital Medya Yayıncılık ve  
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

Yayın Grubu Başkanı  
A. Sertaç Komsuoğlu

Murahhas Aza ve  
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı  
Murahhas Aza  
Mustafa Komsuoğlu

Genel Yayın Yönetmeni ve  
Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:  
Emin Kaya

● Haber Merkezi: Sibel Acar, Gözde  
Emlik, Eylül Şahin, Raşit Kırkağaç,  
Burak Karagöl

● Grafik: Ersin Güleç,  
Serra Ergan, H. Buse Ceylan

● Reklam ve Abonelik:  
Aysegül Yıldırım

● Mali İşler Başkanı: Ş. Doğan Erbay  
● Hukuk Danışmanı: İrfan Coşkun  
● İK Sorumlusu: Gülşah Uzunel, Merve Şen  
● Basıldığı Yer: İRM Dijital Baskı ve  
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

✉ @Petroturkcom

Yönetim Yeri: Y.Dudullu Mah. Bostancı Yolu Cad. Şehit Sok.  
No:44 Ümraniye-İstanbul

İLETİŞİM  
İstanbul: (0216) 466 74 96 Fax : (0216) 365 58 05  
Ankara : (0312) 467 99 36 Fax : (0312) 427 30 16

Türkiye genelinde dağıtımı yapılan GP, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. GP, Basın Meslek İktidarına uymaya söz vermiştir. GP'de yayınlanan yazı, haber ve fotoğrafların her türlü telif hakkı Balkan Gazetecilik Dijital Medya Yayıncılık ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş.'ne aittir. İzin alınmadan, kaynak gösterilerek dahi iktibas edilemez. Köşe yazılarında yer verilen görüşler yazarın kendisine ait olup, gazetemiz açısından bağlayıcı değildir.

www.petroturk.com

Gazetede yayınlanan köşe yazılarında geçen görüşler tamamen yazarların kendi görüşleri olup gazetemizi kesinlikle bağlamaz ve görüşlerini yansıtmaz.



**ENERJİ PİYASASI**  
**7/24 CANLI YAYINDA**

# ENERJİNİN HABER MERKEZİ

[www.petroturk.com](http://www.petroturk.com)

PT

Petroturk TV

**ABONE OL**

Enerji piyasalarına dair  
en güncel video içerik ve  
haberler  
Petroturk TV Youtube  
kanalımızda!

**PETROTURK**

 Petroturk TV  Petroturk com  petroturkcom  petroturkcom





**“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”**

**Ege Gaz A.Ş.**

Rüzgarlıbahçe Mah. Çam Pınarı Sk. No:1 İç Kapı No: 6 34805 Beykoz / İstanbul

Tel: +90 216 681 25 25 (pbx) Fax: +90 216 537 15 55

office@egegaz.com.tr [www.egegaz.com.tr](http://www.egegaz.com.tr)