



## Daha Nefes Alınabilir Bir Hava Sahası DOĞAMIZDA VAR

5,4 milyon abonemizin karbon yoğun yakıtlar yerine doğal gazı tercih etmesiyle sadece bir yılda 11,13 milyon ton\* daha az karbon emisyonu gerçekleşmesine katkı sağladık. Bu oran, 469 milyon ağaçtan oluşan bir ormanın temizleyebileceği miktara eş değer.

\*2024 yıl sonu verileri baz alınmıştır.



# Gas & Power



Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 21

Sayı: 396

@petroturkcom

www.petroturk.com



# NÜKLEERDE HEDEF:

# 3 KAT BÜYÜME

## ENERJİ ENVANTERİNE İKİ YERLİ SONDAJ KULESİ DAHA EKLENDİ

5 bin metre sondaj kapasitelerine sahip 'Seyit Onbaşı' ile 'Naim Süleymanoğlu' isimleri verilen yeni sondaj kuleleri, petrol üretimine destek vermeye başladı. **s5**

## 4 MİLYON HANENİN DOĞAL GAZ İHTİYACI KARŞILANIYOR

Karadeniz'de keşfedilen doğal gazın üzerinden geçen 5 yılda, Sakarya Gaz Sahası'ndan üretilen yerli gaz 4 milyon haneye ulaştı. Bakan Bayraktar, "Bu keşif enerji alanında yeni ufukların kapısını araladı" diye konuştu. **s6**

## ELEKTRİK ÜRETİMİ YÜZDE 5,4 AZALDI

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi haziran ayında yıllık bazda yüzde 5,4 düşerken, tüketim yüzde 2 arttı.

En büyük payı ithal kömür santralleri alırken, kurulu güç ve tüketici sayısında artış kaydedildi. **s10**

## DOĞAL GAZ İTHALATI YÜZDE 36,9 ARTTI

Haziran ayında Türkiye'nin doğal gaz ithalatı haziranda yıllık bazda yüzde 36,9 artarak 3,1 milyar metreküpü geçti. En fazla gaz alımı 1 milyar metreküp Azerbaycan'dan yapılırken, konut tüketimi yüzde 8,5 arttı. **s9**

Dünyada temiz enerji hedefleri ve iklim taahhütleri nükleer enerjiye desteği güçlendirdi. Türkiye'de Sinop ve Trakya için anlaşma trafiği hızlanırken Akkuyu'da ilk elektrik için 2026 hedefi korunuyor. Dünya genelinde yeni reaktörler devreye giriyor, SMR projeleri yayılıyor; hükümetler 2050'ye kadar nükleer kapasiteyi üçe katlamayı planlıyor.



### NÜKLEER ENERJİ ATAĞI

Türkiye'nin nükleer enerji programı, 2020'lerin başından bu yana hem sahadaki ilerlemeler hem de kurumsal düzenlemelerle birlikte belirgin şekilde hızlandı. Mersin'de yapımı süren dört ünitelik Akkuyu Nükleer Güç Santrali bu hamlenin odağında yer alırken, Türkiye, ikinci ve üçüncü santraller için Sinop ve Trakya'da yürütülen müzakereleri bu yıl sonuçlandırmayı hedefliyor.

### ARTIŞ DEVAM EDİYOR

Dünyada nükleer enerji, son 5 yılda bir "yeniden başlama" evresinden belirgin bir ölçek büyümeye doğru geçiyor. IEA'nın 2025'te küresel nükleer üretimin tarihi zirveyi göreceğini öngörmesi ve hükümetlerin "2050'ye kadar kapasiteyi üçe katlama" hedefini tekrarlaması bu yönelimi çerçevesiyle destekliyor. Dünya nükleer üretimi 2022'ye göre yüzde 2,6 yükselerek 2 bin 602 TWh'a çıktı.

### NÜKLEERE İLGİ YÜKSEK

ABD'de onlarca yıl sonra ilk kez büyük ölçekli yeni reaktörler devreye alınırken Çin, 2024'te 11, 2025'te 10 yeni reaktöre onay verdi. 2025-2030 arasında yeni reaktörlerin fiilen şebekeye bağlanması, Batı'da ilk SMR'lerin devreye alınması ve Çin'in yüksek tempoda süren inşaa programı, dünya nükleer üretimini kalıcı biçimde daha yüksek bir platoya taşıyabilir gibi görünüyor. **s14**



- ✓ 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)

**WOM 2027**  
World of Mobility  
Istanbul, 2027

**TÜRKİYE  
ENERJİ  
ZİRVESİ**

**ISTRADÉ**

# Enerji filosuna yeni yüzer platform

Türkiye, enerji filosuna ekleyeceği yeni yüzer üretim platformuyla (FPU) Karadeniz'de bulunan Sakarya Gaz Sahası'nda günlük 9,5 milyon metreküp olan doğal gaz üretimini 40 milyon metreküpe çıkaracak.

İnşası Çin'de devam eden yeni platformun, 2027'nin sonlarında Türkiye'ye doğru yola çıkması ve 2028'in ortasında devreye alınması planlanıyor.

Türkiye'nin ikinci FPU'su olacak platformun günlük gaz üretim kapasitesinin 25 milyon metreküp olması öngörülüyor. İlk etapta toplam 27 derin deniz kuyusundan 20 milyon metreküp doğal gaz üretilmesi hedefleniyor.

## UZUNLUĞU 273 METRE

Yeni platformun uzunluğu 273 metre, genişliği 54 metre, derinliği ise 26 metre olacak. Platform, karadan yaklaşık 180 kilometre açıkta, yaklaşık 2 bin 200 metre su derinliği olan bölgede 4 grupta toplam 20 halat sistemiyle deniz zeminine demirlenecek ve sabit olacak. Ayrıca platform, üzerinde 150 personel için barınma alanları sağlayacak.

Platform, ham doğal gaz üretimini yerinde karşılayıp kuyuların kontrolü, su ayrışımı, kurutma kompresyon, ölçüm ve benzeri operasyonları gerçekleştirecek. İşlemlerin ardından doğal gaz deniz altı boru hattı ile karaya ulaştırılacak. Platformdan gönderilen doğal gaz doğrudan ulusal iletim ağına verilecek.

## SİSMİK ARAŞTIRMA GEMİLERİ

Türkiye'nin ilk sismik araştırma gemisi Barbaros Hayreddin Paşa ile 2012'de yerli envanter oluşturulmaya başlandı.

Denizin 8 kilometre altındaki jeolojik yapıları inceleyebilen gemi, iki ve üç boyutlu sismik veri toplayabiliyor.

MTA Oruç Reis'in inşasına ise 2012'de tamamen yerli imkanlarla başlandı. İleri teknoloji ürünü birçok bilimsel ve teknik ekipmanla donatılan gemi, 2017'de operasyon test, eğitim ve tecrübe faaliyetlerine başladı.

Açık denizlerde iki ve üç boyutlu derin sismik araştırmalar yapabilecek kapasitede modern sevk ve manevra sistemleriyle donatılan gemiyle, petrol ve doğal gaz araştırmalarının yanı sıra kara alanlarının deniz altındaki devamlılıklarının izlenmesi, kıta sahanlığı gibi stratejik öneme sahip bilimsel araştırmalar da

## "GÜNLÜK ÜRETİM 4 KATINA ÇIKACAK"

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, 23 Ağustos'ta yaptığı açıklamada, yeni üretim platformunun Karadeniz'deki üretime güç katacağını belirterek, "Bizi faz-3 aşamasına taşıyacak yeni platformumuz ile Sakarya Gaz Sahası'ndaki üretimimiz, bugüne kıyasla 4 katına çıkarak günlük 40 milyon metreküpe yükselecek" ifadesini kullandı.

Türkiye'nin derin denizlerdeki varlığını güçlendirecek ve üretim

kapasitesini genişletecek yeni platformun eklenmesiyle, ülkenin toplam gemi sayısı, 6 sondaj, 2 sismik araştırma gemisi ve 2 FPU ile 10'a yükselecek.

Gemi formatında olan ve inşası devam eden platformun temini için Çin menşeli bir firmayla anlaşıldı. Mühendislik, tedarik, imalat, kurulum ve devreye alma faaliyetlerini kapsayan sözleşme kapsamında platformun üretimine başlandı.



Yeni yüzer üretim platformu ile birlikte Sakarya Gaz Sahası'ndaki üretim, bugüne kıyasla 4 katına çıkarak günlük 40 milyon metreküpe yükselecek.



etkin şekilde icra edilebiliyor.

Türk mühendisler tarafından inşa edilen MTA Oruç Reis Sismik Araştırma Gemisi, geçen yıl Somali'de başladığı ilk kıtalararası görevini haziranda tamamladı.

## SONDAJ GEMİLERİ

Türkiye'nin ilk milli sondaj gemisi Fatih, 2017'de Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) envanterine katıldı.

Fatih, İstanbul'un fethinin 567'nci yıl dönümü 29 Mayıs 2020'de Karadeniz'deki ilk milli sondajı gerçekleştirmek üzere Haydarpaşa Limanı'ndan uğurlandı.

Altıncı nesil teknolojiyle çalışmalarını sürdüren Fatih gemisi, 20 Temmuz 2020'de Zonguldak açıklarında Tuna-1 olarak isimlendirilen lokasyonda 3 bin 500-4 bin metre derinlik hedefiyle Karadeniz'deki ilk milli derin deniz sondajına başladı.

Fatih ile Karadeniz'de yapılan Türkiye tarihinin en büyük doğal gaz keşfi, aynı zamanda 2020'de denizlerdeki en büyük keşif olarak kayıtlara geçti.

Yavuz sondaj gemisi 2011'de yapımının tamamlanmasının ardından Tanzanya, Kenya, Malezya ve Filipinler başta olmak üzere farklı ülkelerde görev aldı. Türkiye'nin ikinci sondaj gemisi Yavuz, TPAO tarafından 2018'de envantere katıldı. Dünya genelinde bu konseptteki 16 gemiden biri olma özelliğini taşıyan Yavuz, elektrik ihtiyacını 42 megavat kapasiteli dizel jeneratörlerden karşılıyor.

Türkiye'nin üçüncü sondaj gemisi Kanuni, 2020 başında filoya dahil oldu. 2012'de inşa edilen gemi 227 metre uzunluğa ve 42 metre genişliğe sahip. Kanuni sondaj gemisi, ilk görevi için 5 Mayıs 2021'de Karadeniz'e açıldı. İlk sondajını

Sakarya Gaz Sahası'nda yapan gemi, Türkali-2 kuyusunda derin deniz kuyu testlerini gerçekleştirdi.

Abdülhamid Han sondaj gemisi ise 2022'de filoya katılan dördüncü gemi oldu. TPAO tarafından Kasım 2021'de satın alınan gemi, yedinci nesil üstün teknolojiye sahip 238 metre uzunluğunda ve 42 metre genişliğinde bulunuyor. Geminin kule yüksekliği ise 104 metre.

12 bin 200 metre derinlikte sondaj yapabilen gemi, teknik donanımı ve fiziki özellikleriyle filonun "en güçlüsü" olarak görev yapıyor.

Gemi, Yörükler-1 kuyusuna sondaj için gönderilmiş ve 17 Ağustos 2022'de ilk sondajını gerçekleştirmişti.

Ayrıca, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın temmuzda müjdelendiği 2 yeni derin deniz sondaj gemisinin 2026'nın ilk aylarında göreve hazır olması planlanıyor. Söz

konusu gemilerle Türkiye, denizlerde yürüttüğü petrol ve doğal gaz arama ve sondaj faaliyetlerini ileri seviyeye taşıyacak.

## OSMAN GAZI YÜZER ÜRETİM PLATFORMU

Türkiye'nin ilk yüzer doğal gaz üretim platformu Osman Gazi, geçen yıl yenileme faaliyetlerinin ardından bu yıl 29 Mayıs'ta İstanbul'un fethinin yıl dönümünde Boğaz'dan geçerek Filyos Limanı'na ulaştı.

Göreve 2026'nın ortasında başlayacak yüzer üretim platformuyla Karadeniz'deki mevcut doğal gaz üretimi 2 katına yani günlük 20 milyon metreküpe çıkacak.

Böylece Türkiye'deki hanenin doğal gaz ihtiyacı Karadeniz'den karşılanmış olacak. Platformun, belirlenen lokasyonda 20 yıl boyunca görev yapması bekleniyor.

# Türkiye-Azerbaycan iş birliğiyle hazırlanan 'Cep Kitapları Projesi' hayata geçti

SOCAR Türkiye liderliğinde Orta Doğu Teknik Üniversitesi (ODTÜ) desteğiyle hayata geçirilen ve iş dünyası ile kişisel gelişim konularında rehber niteliği taşıyan Pocketbook Management Serisi'nden Türkçeye çevrilen 'Cep Kitapları Projesi' tanıtım programı, Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz'ın katılımıyla Ankara'da gerçekleştirildi.



**Sibel Cennetoğlu- Ankara**

SOCAR Türkiye tarafından, Cumhurbaşkanı Yardımcısı Sayın Cevdet Yılmaz'ın katılımıyla 'Cep Kitapları Projesi' tanıtım toplantısı Ankara'da gerçekleştirildi.

Bilgiye erişimi kolaylaştırmak amacıyla iş dünyası ve kişisel gelişim konularında rehber niteliği taşıyan 'Pocketbook Management Serisi'nden Türkçeye çevrilen 40 kitap, düzenlenen törende tanıtılarak ücretsiz erişime açıldı.

Cep Kitapları projesi tanıtım toplantısında konuşan Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz proje hakkında, "Yönetimden pazarlamaya, finansal okuryazarlıktan iletişime, ekip çalışmasından liderliğe uzanan geniş bir yelpazede sunulan bu eserler; teorik yükün altında boğulmadan, kolay anlaşılır ve pratik önerilerle insanımızın hayatına doğrudan dokunmaktadır. Türkiye ile Azerbaycan arasındaki kardeşliğin, yalnız siyasette ve ekonomide değil, bilim, kültür ve maarif sahasında da inkişaf etmesi bizler için iftihar vesilesidir. Bugün kırk kitapla başlayan bu yolculuk, önümüzdeki dönemde çok daha zenginleşerek dijital ortamda erişilebilen yüzlerce esere dönüşecek; bilgiye erişimin demokratikleşmesi yolunda kalıcı bir zemin oluşturacaktır. Cebimize sığacak kadar pratik, ufkumuzu genişletecek kadar güçlü bu kaynakların Türkiye'nin kalkınma yolculuğuna katkı sunacağına inanıyorum. Gençlerimizi projenin internet sitesini ziyaret etmeye davet ediyorum. Kardeş Azerbaycan'dan ülkemize taşınan bu güzel girişime öncülük eden SOCAR Türkiye'ye, katkılarından dolayı

ODTÜ'ye ve emeği geçen herkese teşekkür ediyorum" değerlendirmesinde bulundu.

Yılmaz, Türkiye ve Azerbaycan arasındaki iş birliğinin böyle verimli projelere yansımalarının, iki ülke kardeşliğinin ne denli köklü ve üretken olduğunun en güzel göstergelerinden olduğuna işaret ederek, şunları kaydetti:

"Küresel jeopolitik gelişmeler, enerji güvenliği konusunda Türkiye-Azerbaycan iş birliğinin, hem ülkelerimiz hem de bölgemizin refah ve çıkarları bakımından ne kadar kilit önemde olduğunu ortaya koymuştur. Bakü-Tiflis-Ceyhan, Bakü-Tiflis-Erzurum ve TANAP gibi altyapı yatırımlarıyla taçlandırdığımız iş birliğimiz, sadece Türkiye ve Azerbaycan'a fayda sağlamakta kalmayıp, Avrupa'nın enerji güvenliğine de önemli katkılar yapmaktadır. 18 milyar doları aşan yatırımlarıyla SOCAR, ülkemizde en çok yatırım gerçekleştiren, tırnak içinde 'yabancı şirket' konumuna gelmiştir. 2008'de PETKİM ile başlayan yatırımları, TANAP ve STAR Rafinerisi gibi projelerle hem ülkemizin hem de bölgemizin enerji arz güvenliğine büyük katkılar sağlamıştır. Kayserigaz ve Bursagaz aracılığıyla şehirlerimize enerji erişimi sağlanması noktasında sunduğu katkı, SOCAR'ı ülkemizdeki entegre rolüyle daha da görünür kılmıştır."

**"CARİ AÇIĞIMIZIN AZALTILMASINDA BU PROJELER ÇOK ÖNEMLİ"**

SOCAR'ın çevre dostu teknolojiler ve sürdürülebilirlik vizyonuyla hareket eden bir şirket olarak takdiri hak ettiğini dile getiren Yılmaz, özellikle sürdürülebilir havacılık yakıtı üretimi gibi AR-GE çalışmalarının, Türkiye'nin 2053 net sıfır karbon hedefleriyle de uyumlu olduğunun altını çizdi.



**"PROJEYLE TOPLUMUN ENTELEKTÜEL BİRİKİMİNE KATKIDA BULUNMAYI HEDEFLİYORUZ"**

SOCAR Türkiye CEO'su Elchin Ibadov, "Cep Kitapları Projesi ile ülkemize yönetim, pazarlama ve kişisel gelişim alanında zengin bir kaynak sunmanın mutluluğunu yaşıyoruz. Bu projeye yalnızca bireylerin öğrenme kültürünü desteklemeyi değil, aynı zamanda bilgiye erişimde fırsat eşitliği sağlamayı, iş dünyasında yenilikçi yaklaşımlara ilham vermeyi ve toplumun entelektüel

birikimine katkıda bulunmayı hedefliyoruz. Kitapları, dijital platformda ücretsiz olarak sunarak, her yaştan ve meslekten okuyucuların bu kaynaklardan faydalanmasına imkan tanıyoruz. Bu anlamlı projede bizlere desteğini esirgemeyen Cumhurbaşkanı Yardımcısı Sayın Cevdet Yılmaz'a ve destek veren tüm akademisyenlere teşekkürlerimizi sunuyoruz" dedi.

**"DOĞAL GAZIN TÜRKİYE ÜZERİNDEN SEVKİ ÇOK KIYMETLİ"**

İki ülke arasında doğal gaz alanında yeni projeler için de hala büyük bir potansiyel olduğuna işaret eden Yılmaz, "Azerbaycan'ın daha büyük hacimlerde gaz tedarik edebilmesi için gerçekleştirilecek yatırımlar ve Türkmen gazının tüm tarafların yararına olacak şekilde Azerbaycan ve Türkiye üzerinden ihracı hususunda iş birliğimizi geliştirmemiz,

önümüzdeki yıllarda birlikte atacağımız en önemli adımlar arasında yer almaktadır" ifadelerini kullandı.

Türkiye-Azerbaycan arasındaki elektrik bağlantısallığının artırılmasının, stratejik önemdeki bir diğer adım olacağını bildiren Yılmaz, ulaşım, enerji, haberleşme, dijitalleşme gibi her ortamda bağlantısallığın artırılması gerektiğini, özellikle enerji ve elektrik alanında bunun büyük bir imkan getireceğini söyledi.

SOCAR'ın 17 yıldır Türkiye'de gerçekleştirdiği

çalışmalarda, petrokimya sektörünün yanı sıra yenilenebilir enerji, çevre ve sosyal sorumluluk projelerine de önem verdiğini görmekten mutluluk duyduklarını vurgulayan Yılmaz, "Cebinize sığacak kadar pratik, ufkumuzu genişletecek kadar güçlü bu kaynakların Türkiye'nin kalkınma yolculuğuna önemli katkılar sunacağına inanıyorum" dedi.

**TOPLUMUN ÖĞRENME KÜLTÜRÜNÜ GELİŞTİRME HEDEFİ**

Cep Kitapları Projesi, bireylerin öğrenme kültürünü desteklemenin ötesinde, toplumun bu kültürün bir parçası haline gelmesini teşvik etmeyi amaçlıyor. Proje kapsamında, eğitimde fırsat eşitliğinin sağlanması, yenilikçilik ve yaratıcılığın yaygınlaştırılması, sürdürülebilir bir çevre anlayışı doğrultusunda bilgiye erişimin kolaylaştırılması hedefleniyor. Türkçe okurlara zengin içeriklerle katkı sunan bu projeye, bireylerin kişisel gelişimine destek olunurken, aynı zamanda toplumun entelektüel birikimine kalıcı bir değer kazandırılıyor.

**KİTAPLARA ÜCRETSİZ ERİŞİM İMKANI**

Toplamda 100 kitabın çevirisi planlanan Cep Kitapları Projesi kapsamında; ilk aşamada çevirisi tamamlanan 40 kitap, 'www.cepkitapları.com.tr' üzerinden ücretsiz olarak okuyucuya ulaştırılıyor. Birleşik Krallık menşeli Pocketbook Management Serisi, yönetim, finans, pazarlama, iletişim, liderlik ve ekip çalışması gibi birçok alanda pratik bilgiler sunuyor. Görsellerle zenginleştirilmiş kısa ve anlaşılır içerikleriyle bu seri, profesyonellerden öğrencilere kadar geniş bir kitleye hitap ediyor ve öğrenme sürecini daha keyifli hale getiriyor.

# Yeni milli sondaj kuleleri: Seyit Onbaşı ve Naim Süleymanoğlu

**Milli enerji kaynaklarının ekonomiyeye kazandırılması amacıyla arama ve üretime devam eden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, üretimde kullanılan ekipmanları da yerleştirmek için çalışıyor. Koca Yusuf TP1500'ün ardından enerji envanterine iki yeni yerli sondaj kulesi eklendi.**

'Seyit Onbaşı' ile 'Naim Süleymanoğlu' isimleri verilen yeni sondaj kuleleri, petrol üretimine destek vermeye başladı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Kendi enerjimizi üretmek kadar önemli bir şey varsa o da kendi enerjimizi üretirken yerli ve milli ekipmanımızı kullanmaktır. Bu nedenle aramanın ve üretimin her aşamasını yüzde 100 yerli hale getirmek için çalışıyoruz. Yerli ve milli sondaj kulelerimiz 'Seyit Onbaşı' ve Naim Süleymanoğlu' da bu vizyonumuzun birer sonucu" dedi.

Türkiye Petrolleri (TPAO) ve Turkish Petroleum International A.Ş. (TPIC)

arasında imzalanan protokol kapsamında, üretimde önemli sondaj operasyonları yürüten TPIC'in sondaj kulesi envanterinin yenilenmesi amacıyla 2 yerli sondaj kulesi alınmasına karar verildi. Bunun üzerine iki yerli firma ile bir üniversite, yerli imkanlarla tasarım, yazılım, donanım ve imalat için harekete geçti. Yapılan çalışmaların ardından 'Seyit Onbaşı' ve 'Naim Süleymanoğlu' kuleleri imal edildi. Böylece, Koca Yusuf TP1500'ün ardından enerji kulesi envanterine iki yeni yerli sondaj kulesi eklenmiş oldu.

## 5 BİN METRE SONDAJ KAPASİTESİ

Her iki kule de 5 bin

metre sondaj kapasitesine sahip. Toplamda 43,2 metre kule yüksekliği bulunan ekipmanların, masa yüksekliği ise 7,6 metre. 'U-Frame Cantilever' konstrüksiyon tipine sahip olan kulelerin kanca yükü 357 ton. Hidrolik silindir kule kaldırma yöntemini içerisinde barındıran kuleler, 1.500 HP kanca gücüne sahip. Ayrıca kulelerin kontrol sistemi, milli sondaj yazılımı ile çalışıyor.

Seyit Onbaşı Sondaj Kulesi Şırnak'ın Silopi ilçesinde Atak-3 kuyusunda sondaj faaliyetini başarıyla sürdürüyor. Naim Süleymanoğlu Sondaj Kulesi ise Gabar'da Şehit Aybükte Yalçın-71 kuyusunda sondaja devam ediyor.



## BAKAN BAYRAKTAR: YÜZDE 100 YERLİLİK İÇİN ÇALIŞIYORUZ

Konuya ilişkin açıklama yapan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Kendi enerjimizi üretmek kadar önemli bir şey varsa o da kendi enerjimizi üretirken yerli ve milli ekipmanımızı kullanmaktır. Bu nedenle aramanın ve üretimin her aşamasını yüzde 100 yerli hale getirmek için çalışıyoruz. Yerli ve milli sondaj kulelerimiz Koca Yusuf, Seyit Onbaşı ve Naim Süleymanoğlu da bu vizyonumuzun birer sonucu" dedi.

Yerli ve milli imkanlarla geliştirilen iki yeni kuleye Çanakkale Zaferi'nin en önemli kahramanlarından

Seyit Onbaşı ile dünya şampiyonu milli haltercimiz Naim Süleymanoğlu'nun isimlerini verdiklerini ifade eden Bakan Bayraktar, "Tarihimizde önemli yer edinen bu iki ismin, kulelerimizle yaşamasını istedik. Onların azmi ve başarısı, enerjide tam bağımsızlık yolunda bizlere örnek oluyor" diye konuştu.

### HEDEF: ENERJİDE TAM BAĞIMSIZ TÜRKİYE

Bakan Bayraktar, yerli ve milli sondaj kulelerine ilişkin sosyal medya hesabından da şu paylaşımı yaptı:

"Gücün ve dayanıklılığın

sembölü Koca Yusuf... Rekorların adamı, yerli gücün timsali Naim Süleymanoğlu... Bir milletin kullerinden doğuşunu omuzlayan efsane Seyit Onbaşı... İsimlerini Türk milletinin gücünden, azminden ve tarihinden alan yerli ve milli sondaj kulelerimiz şimdi Şırnak'taki petrol sahalarımızda görev başında. Kendi enerjimizi üretmek kadar bunu yerli ve milli ekipmanlarımızla yapabilmek de önceliklerimizden biri. Tasarımı da üretimi de Türk mühendislerinin imzasını taşıyan milli sondaj kulelerimizle hedefimiz net: Enerjide Tam Bağımsız Türkiye."

## Türkiye ve Gine arasında enerji ve madencilik iş birliği görüşmeleri

**Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gine'den gelen bakanlarla Ankara'da bir araya gelerek elektrik ve madencilik alanındaki iş birliği olanaklarını değerlendirdi.**

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gine Enerji Bakanı Namory Camara ve Ekonomi ve Maliye Bakanı Mourana Soumah ile Ankara'da gerçekleşen görüşmede, iki ülke arasında elektrik altyapısı ve madencilik sektörlerinde iş birliği imkanları ele alındı.

Görüşmede özellikle elektrik üretimi, iletimi ve dağıtımı ile maden projeleri ön plana

çıkta. Bakan Bayraktar, Gine ile Türkiye arasında güçlü bir iş birliği potansiyeli bulunduğunu belirterek, "Tecrübelerimizle Gine'nin potansiyelini birleştirerek somut projeler geliştirmeye kararlıyız" dedi.

### ELEKTRİK VE MADENCİLİKTE ÖNCELİKLİ PROJELER

Türkiye'nin özel sektörü

ile birlikte Gine'nin enerji altyapısına katkı sağlamayı hedeflediklerini ifade eden Bayraktar, özellikle elektrik kapasitesinin artırılması ve iletim-dışa dağıtım şebekelerinin güçlendirilmesine odaklanacaklarını vurguladı. Ayrıca Gine'de piyasa reformları ve yabancı yatırımcılar için oluşturulan siyasi iradenin iş birliğini desteklediğini sözlerine ekledi.

Görüşmelerde elektrik altyapısı ve maden sektörleri detaylı olarak ele alındı. Türkiye'nin tecrübeleriyle Gine'nin enerji ve maden potansiyelinin birleştirilmesi planlanıyor. İki tarafın, enerji yatırımlarının hızlandırılması ve maden projelerinin geliştirilmesi için önümüzdeki dönemde somut adımlar atması bekleniyor.

# Karadeniz'deki keşfin 5. yılı

**Türkiye'nin Karadeniz'de keşfettiği doğal gazın üzerinden geçen 5 yılda, Sakarya Gaz Sahası'ndan üretilen yerli gaz 4 milyon haneye ulaştı. Bakan Alparslan Bayraktar, "Bu keşif enerji alanında yeni ufukların kapısını araladı" dedi.**

Türkiye'nin tarihindeki en büyük doğal gaz keşfi olan Karadeniz Sakarya Gaz Sahası, aradan geçen 5 yılda ülkenin enerji ihtiyacına somut katkı sağlamaya devam ediyor. 2023'te karaya ulaştırılan yerli gaz bugün 4 milyon hanenin tüketimini karşılarken, yeni yüzer üretim platformlarıyla kapasitenin 2028'e kadar dört katına çıkarılması hedefleniyor.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın 21 Ağustos 2020'de "Türkiye, tarihinin en büyük doğal gaz keşfini Karadeniz'de gerçekleştirdi. Fatih sondaj gemimiz, 20 Temmuz 2020 tarihinde başladığı Tuna-1 kuyusundaki sondajında 320 milyar metreküp doğal gaz rezervi keşfetmiş durumda" ifadeleriyle müjdelediği keşfin ardından Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Sakarya Gaz Sahası'nda üretim için düğmeye bastı.

Zonguldak'ın 170 kilometre açığında ve 2 bin 200 metre

**4 milyon hanenin gaz ihtiyacı karşılanıyor**



## BAKAN BAYRAKTAR: "KENDİ ENERJİMİZİ ARAMAYA VE ÜRETMEYE DEVAM EDECEĞİZ"

Açıklamada görüşlerine yer verilen Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Mavi Vatan'da yazdığımız destanın bir nişanesi olan bu keşif, enerji alanındaki arama ve üretim faaliyetlerimiz için yeni

ufukların kapısını araladı. Aradan geçen 5 yıllık süreçte arama ve üretim kabiliyetimiz, çok önemli bir noktaya ulaştı. Bundan sonra da durmaksızın çalışacak, kendi enerjimizi aramaya ve üretmeye devam edeceğiz" ifadelerini kullandı. Sakarya Gaz Sahası'ndaki

çalışmaların devam ettiğini belirten Bayraktar, "Şu anda Türkiye'de 4 milyon hane, yerli ve milli doğal gazımızı kullanıyor. 2028 hedefimiz, bunu 4 katına çıkararak yerli gazımızı 16 milyon haneye ulaştırmak" değerlendirmesinde bulundu.

derinlikte bulunan gazın karaya getirilmesi için 170 kilometre uzunluğunda ve 16 inç çapında boru hattı inşa edildi. Yerli gaz, 20 Nisan 2023'te karaya ulaştırıldı.

Faz-1 çalışmaları

kapsamında Sakarya Gaz Sahası'ndaki 12 kuyudan üretim yapılıyor. Günlük üretimin 9,5 milyon metreküp olduğu sahadan bugüne kadar toplam yaklaşık 4 milyar metreküp üretim gerçekleştirildi.



## OSMAN GAZİ ÜRETİMİ KATLAYACAK

Üretimin artırılması için yapılan Faz-2 çalışmalarında Osman Gazi Yüzer Üretim Platformu, önemli bir görev üstlenmeye hazırlanıyor. Faz-2 kapsamında üretilecek doğal gaz, Osman Gazi Yüzer Üretim Platformunda işlenecek. Osman Gazi'de işlenecek ve karaya taşınacak gaz ile mevcut üretim kapasitesi ikiye katlanarak günde 20 milyon metreküpe çıkarılacak.

Faz-3 çalışmaları kapsamında üretilecek gazın da 2028'te devre alınması beklenen ikinci yüzer üretim platformu tarafından

işlenmesi planlanıyor. Yeni platformun devreye alınması ile Sakarya Gaz Sahası'ndaki üretim kapasitesi, günlük 40 milyon metreküpe çıkarılacak.

Sakarya Gaz Sahası'nda yürütülen operasyonlar, Fatih, Kanuni, Yavuz ve Abdülhamid Han sondaj gemileri ile kesintisiz olarak devam ediyor. Enerji filosuna yeni katılan 5'inci ve 6'ncı sondaj gemilerinden birinin 2026 yılı içinde Karadeniz'deki arama ve üretim faaliyetlerine katılması planlanıyor.



# 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.

# Enerji Piyasası Bildirim Sistemi'ne ilişkin değişiklikler kabul edildi

**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Enerji Piyasası Bildirim Sistemi kullanım talimatına ilişkin değişiklikleri içeren kurul kararını kabul etti.**

EPDK'nin Enerji Piyasası Bildirim Sistemi'ne ilişkin Kurul kararları, Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin "bildirim yükümlülük tabloları" revize edilerek yeniden düzenlendi.

## YATIRIM TAVANI REVİZESİ

Ayrıca, EPDK, Torosgaz Isparta Burdur Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret AŞ'nin 2022-2026 yıllarına ilişkin yatırım tavanlarını revize etti.

Şirketin 8 Eylül 2022'de belirlenen yatırım tavanları yeniden düzenlendi.

Torosgaz Isparta Burdurun yatırım tavanı 2022 için 82 milyon 652 bin 388 lira, 2023 için 57 milyon 343 bin 854 lira, 2024 için 66 milyon 587 bin 44 lira, 2025 için 115 milyon 67 bin 29 lira ve 2026 için 165 milyon 657 bin 347 lira olarak belirlendi.

Ayrıca şirket için 2025 için 125 milyon lira, 2026 için de 275 milyon lira ilave yatırım tavanı oluşturuldu.



## AB'nin batarya düzenlemesi Türkiye için bazı fırsatlar sunuyor

Avrupa Birliği'nin yeni Regülasyonları, AB Batarya Regülasyonu ve Kritik Hammaddeler Yasası kapsamında üretimden geri dönüşüme kadar batarya sektöründe tüm aşamalarda sürdürülebilirlik ve şeffaf tedarik zincirini hedefleyerek köklü değişiklikler getirirken bunlarla uyumlu ulusal düzenlemelerin yapılması halinde Türkiye enerji sektörüne de bazı fırsatlar sunuyor.

Kurumsal sürdürülebilirlik ve yeşil finans hakkında eğitim, danışmanlık ve raporlama hizmetleri sunan Eko Etki'nin yayınladığı "Pil-Batarya 2025 Sektörel Sürdürülebilirlik Raporu"na göre batarya üretimi, hücre ve katot aşamalarında yoğun enerji gerektiriyor ve yaşam döngüsü boyunca yüksek karbon ayak izi oluşturuyor.

Kritik ham maddelerin tedariki, geri dönüşüm altyapısındaki eksiklikler ve atık yönetimi de sektörün öncelikli dönüşüm alanları arasında yer alıyor.

AB Batarya Regülasyonu ve CIRPASS Dijital Ürün Pasaportu (DPP) uygulamaları, karbon ayak izi, kritik ham madde kullanımı, geri dönüşüm ve tedarik zinciri şeffaflığı gibi birçok alanda köklü değişiklikleri beraberinde getiriyor.

Uzmanlara göre, Türkiye

için ise AB ile uyumlu ulusal mevzuat geliştirilmesi, ihracat kolaylığı ve yabancı yatırımcı güveni açısından kritik önem taşıyor.

## TÜRKİYE, AB İÇİN TEDARİKÇİ KONUMUNU GÜÇLENDİREBİLİR

Sürdürülebilir Finans Uzmanı Yunus Emre Ertoş, "AB Batarya Regülasyonu ile bataryaların tasarım, üretim, kullanım, yeniden kullanım ve geri dönüşüm aşamalarını içine alan bütünsel bir çerçeve ortaya koyuyor" ifadesini kullandı.

Ertoş, özellikle Kritik Hammaddeler Yasası'nın önemine işaret ederek, "Lityum, kobalt, nikel gibi stratejik öneme sahip girdilerin çıkarma, işleme ve geri kazanım süreçlerine yönelik sıkı kurallar getirilmekte, bu da sektörde sürdürülebilir ham madde kullanımını teşvik ediyor" dedi.

Uyum sürecinde üreticilerin çevresel faktörleri dikkate almasının zorunlu hale geldiğini vurgulayan Ertoş, bu kapsamda yaşam döngüsü analizi, karbon ayak izi ve su ayak izi hesaplamalarının yapılması gerektiğinin altını çizdi.

Ertoş, üretim süreçlerinin enerji verimli ve temiz teknolojilerle dönüştürülmesinin önemini ifade ederek, bu sayede çevresel etkilerin

azaltılmasının hedeflendiğini kaydetti.

Kritik ham maddelerde dışa bağımlılığı azaltmaya yönelik AB adımlarına da değinen Ertoş, şöyle devam etti:

"AB, kritik ham maddelerde kendi kendine yeterliliğini artırmak amacıyla iç üretimi artırmayı, önemli bir kısmını AB içinde işlemeyi ve kayda değer payını geri dönüşümden sağlamayı hedeflemekte. Bu durum, Türkiye gibi stratejik tedarikçiler için hem risk ve fırsatlar barındırmaktadır. AB kendi üretimini artırdığında dışa bağımlılığını azaltabilir ve bu durum Türkiye'nin ihracat payı üzerinde baskı yaratabilir. Öte yandan, sürdürülebilirlik, şeffaf tedarik zinciri ve yüksek kalite standartlarını etkin biçimde uygulayan Türk firmaları, AB için güvenilir tedarikçi konumlarını güçlendirme fırsatı yakalayabilir."

## AB İLE UYUMLU MEVZUAT, İHRACAT VE YATIRIMCI GÜVENİ İÇİN KRİTİK

Sürdürülebilirlik Uzmanı Cansu Melis Aksu da kullanım ömrünü tamamlamış bataryaların geri dönüşümü ve ikinci ömür uygulamalarının Türkiye için kritik önem taşıdığını belirterek, "Türkiye'de bataryaların geri dönüşümü mevzuatla düzenlenmekte olup,

kullanım ömrünü tamamlamış bataryaların geri dönüşümü ve ikinci ömür uygulamaları özellikle elektrikli araçların yaygınlaşmasıyla birlikte çevresel sürdürülebilirlik, ekonomik fayda ve kaynak verimliliği açısından büyük önem arz etmekte" değerlendirmesinde bulundu.

Türkiye, batarya sektöründe önceliklerine değinen Aksu, "Türkiye'nin önceliği, toplama altyapısını güçlendirmek, özel sektör-belediye iş birlikleriyle batarya geri kazanım zincirini kurmak ve ikinci ömür teknolojilerine yönelik AR-GE'yi desteklemek olmalı. Aynı zamanda AB ile uyumlu mevzuat geliştirilmesi hem ihracat kolaylığı hem de yabancı yatırımcı güveni açısından kritik" ifadelerini kullandı.

Aksu ayrıca, AB ile uyumlu ulusal mevzuat geliştirilmesinin hem ihracat kolaylığı hem de yabancı yatırımcı güveni açısından kritik olduğuna dikkati çekerek, "Türk firmaları, AB için güvenilir tedarikçi konumlarını güçlendirme fırsatı yakalayabilir" dedi.

## TEMİZ ÜRETİMLE ENERJİ VE SU VERİMLİLİĞİ ARTABİLİR

Enerji ve su tüketimini azaltan temiz üretim

Türkiye, kritik ham maddelerde dışa bağımlılığını azaltarak ve temiz üretim teknolojilerine yönelerek AB için güvenilir tedarikçi konumunu güçlendirebilir.

teknolojilerinin önemini vurgulanan Aksu, "Atık ısı geri kazanımı, proses optimizasyonu ve otomasyon, su geri kazanım ve arıtma sistemleri, yenilenebilir enerji entegrasyonu ve dijital izleme teknolojileri gibi yöntemler çeşitli teknoloji entegrasyonları ile fayda maliyet noktasında orta ve uzun vadede sürdürülebilirlik dahilinde ekonomi ve ekoloji entegrasyonunu sağlayarak sektörel fırsatlar yaratmaktadır" diye konuştu.

Aksu, ulusal mevzuat ve teşvik mekanizmalarının etkin uygulanması, KOBİ'lerin teknolojiye erişiminin kolaylaştırılması ve uluslararası başarılı uygulamaların adaptasyonunun, temiz üretim teknolojilerinin yaygınlaşmasını ve sürdürülebilir üretim kültürünün oluşmasını destekleyeceğini belirtti.

Bu bütüncül yaklaşımın, enerji ve su verimliliğini artırırken ekonomik performansını güçlendireceğini dile getiren Aksu, Türkiye'nin sanayi sektörlerinde rekabet gücüne ve çevresel sürdürülebilirliğe katkı sağlayacağını kaydetti.

# Elder Genel Sekreteri Erdoğan: Sürdürülebilir elektrik için vatandaşlarımız da sorumluluk almalı

Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, son 55 yılın en sıcak yazının yaşanmasıyla elektrikte rekor talep artışı yaşandığını belirterek, dağıtım şirketlerinin yanı sıra vatandaşların da güvenli ve bilinçli tüketim alışkanlıklarını geliştirmesi gerektiğini belirtti.

Sibel Cennetoğlu-Sivas

Türkiye bu yaz, meteorolojik ölçümlerin tutulduğu son 55 yılın en sıcak dönemini yaşadı. Aşırı sıcaklıklar, elektrik talebinde tarihte görülmemiş bir artışa yol açtı ve anlık tüketim 60 bin megavattı geçti. Bu durum, yalnızca tüketim tarafında değil, üretim kapasitesinde de verim kayıplarıyla birleşerek sistemi zorladı. Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (Elder) Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, sürecin yalnızca dağıtım şirketlerinin sorumluluğunda olmadığını vurgulayarak, vatandaşların da güvenli ve bilinçli tüketim alışkanlıklarını geliştirmesi gerektiğini belirtti.

## "ELEKTRİKTE TALEP TARİHİ ZİRVEYİ GÖRDÜ"

Son dönemde dünyada ve Türkiye genelinde özellikle yaz aylarında elektrik talebinin arttığına dikkat çeken Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, "Tarihte ilk kez temmuz ayında anlık elektrik talebimiz 60 bin megavattı aştı. Meteorolojik verilerin kaydedildiği son 55 yılın en sıcak yazını yaşadık. Aşırı sıcaklık, hem talep tarafında ciddi artış yarattı hem de üretim tarafında çeşitli sorunlara yol açtı. Özellikle termik santrallerde, soğutma ihtiyacının artmasıyla birlikte verim düşüyor. Termodinamik olarak, ortam sıcaklığı yükseldikçe santralin soğutma kapasitesi azalıyor. Bu da üretim kapasitesini



sınırlanıyor. Bazı günlerde santraller tam kapasite çalışmadı. Benzer şekilde rüzgâr santralleri de yüksek sıcaklık ve basınç farkı azlığı nedeniyle verim kaybı yaşadı. Yani aynı anda hem talep arttı hem üretim düştü, sistem zorlandı" dedi.

## "ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ LOJİSTİK GÖREVİ GÖRÜYOR"

Talep artışında yaşanan aksaklıklardan ilk olarak dağıtım şirketlerinin nasibini aldığını ifade eden Erdoğan, sistemin işleyişine dikkat çekerek, "Vatandaş elektriği kimin taşıdığını görüyorsa, yaşanan en küçük aksaklıkta ilk tepkisini ona gösteriyor. Ancak elektrik dağıtım şirketleri, yalnızca üretilen elektriği tüketiciye ulaştırır yapıdır. Tıpkı bir lojistik zinciri gibi, bazen üretici ürünü zamanında teslim edemeyebilir, bazen nakliyede sorun yaşanabilir. Vatandaş bunu doğrudan dağıtım şirketinden bilse de yaşanan aksaklıkların bir bölümü de aslında üretim kaynaklı olabiliyor. Bu yaz yaşadığımız olağanüstü sıcak günlerde talep çok arttı. Yalnızca 1 derecelik sıcaklık artışı 750 ile 1500 megavattı arasında ek talep doğurabiliyor. Temmuz ayında 8 dereceye varan artışlar oldu ve sistemimiz tarihinde ilk kez bu ölçekte bir deneyim yaşadık.

Şunu net söylemeliyim, normal şartlarda dağıtım şebekesi, tasarımı gereği bu elektriği taşımakta sorun yaşamaz. Ancak talep bazı illerimizde geçen yıla göre yüzde 100'e, bazı bölgelerde yüzde 70'e kadar artınca, bu olağanüstü artışın etkilerini sahada hissettik. Bu nedenle biz de kendi derslerimizi çıkarıyoruz, önümüzdeki dönem için ek tedbirler hazırlıyoruz" değerlendirmesinde bulundu.

## "TESİSAT KAPASİTESİ KONTROL EDİLMEYEN KEYFİ DEĞİŞİKLİKTE KAÇINILMALI"

Talep tarafında yaşanan artışla bireysel sorumluluklara dikkat çeken Erdoğan, ev tesisatlarında yapılan yanlış tadilatların büyük risk taşıdığını hatırlatarak geleneksel olarak televizyon, buzdolabı, çamaşır makinesi gibi cihazlara göre planlanmış elektrik tesisatlarının sonradan yüksek güç çeken cihazlarla zorlandığını söyledi. Erdoğan konuşmasına şöyle devam etti: "Vatandaş açısından da önemli bir husus var. Bu da evlerde kullanılan elektrik tesisatı. Geleneksel olarak televizyon, buzdolabı, çamaşır makinesi gibi cihazlara göre planlanmış sistemlere sonradan yüksek güç çeken klimalar, ısıtıcılar veya şarj üniteleri ekleniyor. Eğer bu tadilatlar projeye uygun şekilde yapılmazsa, sigorta atması veya hatta yangın riski doğabiliyor. Binalarda çıkan yangınların önemli bir kısmının 'elektrik kontağı' kaynaklı olması



Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan

Gas & Power Muhabiri Sibel Cennetoğlu

## ARTAN ELEKTRİK TALEBİNE KARŞI ORTAK ÇÖZÜM ÇAĞRISI

Önümüzdeki dönemde elektrik talebinin daha da artacağını altını çizen Erdoğan, "Önümüzdeki dönemde elektrik talebi artmaya devam edecek. Bunun için kurumlarımız hazır" diye konuştu.

yaparken vatandaşlarımızın da kendi sorumluluğunu üstlenmesi şart. Ancak bu şekilde, güvenli ve sürdürülebilir bir elektrik arzını birlikte sağlayabiliriz" diye konuştu.

tesadüf değildir. O nedenle vatandaşlarımızın da tesisatın kapasitesini kontrol ettirmesi ve keyfi değişikliklerden kaçınması gerekiyor.

Bir diğer önemli başlık elektrikli araçlardır. Şu anda birçok apartmanda ve sitede, evlere ya da ortak alanlara şarj üniteleri kuruluyor. Kamuya açık şarj istasyonlarında yönetmelik gereği projeler eksiksiz uygulanıyor. Fakat bireysel kurulumlarda çoğu kez proje tadilatı yapılmadan montaj yapıldığını görüyoruz. Bu da ileride ciddi sorunlara yol açabilir. Zira akaryakıt tüketimi neredeyse aynı kalırken, elektrikli araçlardan kaynaklı elektrik talebi bir yılda 5 kat artmış durumda. Bu hızlı büyümenin tesisat güvenliğiyle birlikte yönetilmesi gerekiyor."

## "ELEKTRİK SİSTEMLERİ DEPREM BİLİNCİYLE ELE ALINMALI"

Enerji sistemlerinin yüksek risk barındırdığını vurgulayan Erdoğan, yanlış müdahalelerin toplumsal bedelini hatırlattı: "Enerji, yüksek risk barındıran bir alandır. Sigortalar, kablolar, şebeke elemanları keyfi şekilde değiştirilmemelidir. Nasıl ki deprem bilinciyle kolon kesmenin yasak olduğunu biliyorsak, elektrik sistemlerinde de aynı bilinçle hareket etmeliyiz. Aksi halde bedelini hep birlikte, daha ağır sonuçlarla ödeyebiliriz. Bu yüzden hem dağıtım şirketlerinin sorumlulukları var hem de vatandaş olarak hepimizin dikkat etmesi gereken noktalar."

# Doğal gaz ithalatı haziranda yüzde 36,9 arttı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) yayımladığı haziran ayı "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na göre, Türkiye'nin doğal gaz ithalatı geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 36,9 yükselerek 3 milyar 168 milyon metreküpe ulaştı.

İthalatta en büyük payı Azerbaycan alırken, konut ve sanayi tüketiminde artış, elektrik santrallerinde ise düşüş kaydedildi. İthalatın 2 milyar 790 milyon

**Türkiye'nin doğal gaz ithalatı haziranda yıllık bazda yüzde 36,9 artarak 3,1 milyar metreküpü geçti. En fazla gaz alımı 1 milyar metreküple Azerbaycan'dan yapılırken, konut tüketimi yüzde 8,5 arttı.**

metreküpü boru hatları, 377 milyon metreküpü ise sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisleri aracılığıyla yapıldı.

Haziranda en fazla boru gazı ithalatı 1 milyar 19 milyon metreküple Azerbaycan'dan yapıldı. Bunu 970 milyon metreküple Rusya, 697 milyon metreküple İran ve 103 milyon metreküple

Türkmenistan takip etti.

Bu dönemde Cezayir'den 277 milyon metreküp ve ABD'den 99 milyon metreküp LNG ithal edildi.

## KONUTLARDA GAZ TÜKETİMİ YÜZDE 8,5 ARTTI

Ülkede toplam doğal gaz tüketimi haziranda

geçen yılın aynı ayına göre yüzde 0,6 azalarak 2 milyar 705 milyon metreküp oldu.

Konutlarda doğal gaz tüketimi Haziran 2024'e göre yüzde 8,5 artışla 516 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti. Sanayi sektörünün doğal gaz tüketimi yüzde 8,3 artışla 987 milyon metreküpe yükseldi. Elektrik

santrallerindeki doğal gaz tüketimi ise yüzde 16,3 azalarak 674 milyon metreküpe geriledi.

Türkiye'nin doğal gaz stok miktarı haziranda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 9,3 artışla 3 milyar 766 milyon metreküp oldu.

Doğal gaz stokunun yaklaşık 3 milyar 486 milyon metreküpü yer altı depolama tesislerinde, 279 milyon metreküpü ise LNG terminallerinde yer alıyor.

# Temmuzdaki yüksek sıcaklıklar, elektrik tüketimini rekor seviyeye çıkardı

2025 yılının temmuz ayı, Türkiye'de son 55 yılın en sıcak temmuz ayı olarak kayıtlara geçti. Artan klima kullanımı nedeniyle saatlik elektrik tüketimi tüm zamanların en yüksek seviyesine çıktı.

Uluslararası enerji düşünce kuruluşu Ember'in yeni analizine göre, sıcaklıklarla yükselen klima kullanımı elektrik tüketiminde önemli artışa yol açıyor.

Bu kapsamda, Türkiye'de her bir derece sıcaklık artışı 0,77 gigavat ek elektrik üretim kapasitesi ihtiyacı doğuruyor. Bir başka deyişle, sıcaklığın 22 dereceden 32 dereceye çıkması durumunda artacak elektrik talebini karşılamak için Atatürk Hidroelektrik Santrali'nin üretim kapasitesine eşdeğer en az 3 yeni

Temmuz ayında rekor sıcaklıklara bağlı olarak Türkiye'de klima kullanımının artmasıyla saatlik elektrik tüketimi 59 gigavatsaatle tüm zamanların en yüksek seviyesini gördü.

santralin devreye alınması gerekiyor.

Temmuz ayındaki rekor sıcaklıklar Türkiye'de klima kullanımının artmasıyla saatlik elektrik tüketiminin 59 gigavatsaatle tüm zamanların en yüksek seviyesine çıkmasına neden oldu. 28 Temmuz'da görülen bu saatlik rekor elektrik tüketiminin yüzde 18'i soğutmadan kaynaklandı.

## SOĞUTMA ARTIK LÜKS DEĞİL

Rapora göre, bu oran Türkiye'de yaz aylarında saat 12.00-18.00 arasında yüzde 10'un üzerinde seyrederken, bu durum soğutmanın artık "lüks bir tüketim değil, elektrik şebekesi üzerinde belirleyici ve temel bir yük unsuru" olarak değerlendirilmesi gerektiğini gösteriyor.

Özellikle kısa süreli

talep sıçramaları, elektrik hatları ve trafo merkezleri gibi şebeke bileşenlerinde anlık yüklenmelere yol açarak arıza ve kesinti riskini de yükseltiyor.

Ember'in raporuna göre, şebeke üzerindeki yükü azaltarak riskleri en aza indirmenin yolu güneş enerjisinden geçiyor. Güneş enerjisi en yüksek üretim saatlerinin, günün en sıcak saatleriyle örtüşmesi sayesinde artan soğutma talebini karşılamada doğal bir çözüm olarak öne çıkıyor.

Güneş enerjisi 2024 yaz aylarında soğutma ihtiyacının en yüksek olduğu saatlerde elektrik talebinin yüzde 20'sinden fazlasını karşıladı.

## SOĞUTMA TALEBİNDE ARTIŞIN SÜRMESİ BEKLENİYOR

Türkiye'de sadece alan soğutmasına bağlı elektrik tüketimi 2023-2024 döneminde yüzde

19 artışla 10 teravatsaate ulaştı. Bu miktar, Türkiye'deki mevcut elektrikli araç sayısının 15 katına denk gelen yaklaşık 4 milyon otomobilin bir yıllık şarj ihtiyacına eşdeğer seviyede. Mevcut eğilimin devam etmesi halinde, Türkiye'de soğutma talebinin 2030'a kadar 2 katına, 2035'te ise 3,5 katına çıkması bekleniyor.

## SICAKLIKLAR, ELEKTRİK TÜKETİM ALIŞKANLIKLARINI DEĞİŞTİRDİ

Küresel iklim değişikliğine bağlı olarak artan sıcaklıklar, Türkiye'nin elektrik talebi alışkanlıklarını da değiştirdi. Son 10 yılda elektrik talebinin zirveye çıktığı saatlerdeki tüketim 1,5 kat arttı.

Ülkede 2008'e kadar saatlik zirve elektrik talebi kış aylarında görülürken,

2008 sonrasında en yüksek talep soğutma ihtiyacının etkisiyle yaz aylarında kaydedilmeye başlandı. 2025'te yaz ve kış mevsimleri arasında görülen zirve elektrik talebi farkı, 2008'e kıyasla 12 kat arttı.

Ember Enerji Analisti Bahadır Sercan Gümüş, analize ilişkin değerlendirmesinde, soğutma ihtiyacı kaynaklı büyüyen bu talebi daha iyi anlayabilmek açısından ve olumsuz etkilerini azaltabilmek için klima kullanımına yönelik kapsamlı bir envanter çalışması yapılması, enerji verimliliği politikalarının güçlendirilmesi ve şebeke esneklik çözümlerinin yaygınlaştırılmasının gerektiğini belirtti.

Gümüş, Türkiye'nin güneş enerjisinin günün en sıcak saatlerinde sağladığı yüksek üretim sayesinde, artan soğutma talebini temiz ve sürdürülebilir bir şekilde karşılayarak şebeke üzerindeki baskıyı hafifletebileceğini kaydetti.



# Elektrik üretimi hazırda yüzde 5,4 azaldı

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi hazırda yıllık bazda yüzde 5,4 düşerken, tüketim yüzde 2 arttı. En büyük payı ithal kömür santralleri alırken, kurulu güç ve tüketici sayısında artış kaydedildi.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) hazırladığı "Elektrik Piyasası Sektör Raporu"na göre, lisanslı elektrik üretiminin yüzde 24,7'si ithal kömür santralleri, yüzde 19,5'i hidroelektrik santralleri, yüzde 16'sı doğal gaz santralleri, yüzde 15,4'ü rüzgar santralleri ve yüzde 11,8'i linyit santrallerinden

sağlandı.

Bu kaynakları sırasıyla güneş, jeotermal, biyokütle, taş kömürü, asfaltit ve fuel-oil izledi.

Böylece Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi, hazırda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 5,4 düşüşle 24 milyon 655 bin 321 megavatsaat oldu.

Faturalanan elektrik tüketim miktarı ise aynı dönemde

yüzde 2 artarak 22 milyon 510 bin 66 megavatsaat olarak gerçekleşti.

Tüketimin yüzde 37,3'ü sanayi, yüzde 27,3'ü kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer aboneler, yüzde 26'sı mesken aboneleri tarafından yapıldı. Tarımsal faaliyetlerin payı yüzde 7,7, aydınlatmanın payı ise yüzde 1,8 olarak kayıtlara geçti.

## TÜKETİCİ SAYISI VE KURULU GÜÇ ARTTI

Elektrikte tüketici sayısı hazırda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 2,2 artarak, 51 milyon 200 bin 934'e ulaştı.

Bu dönemde haziran 2024'e göre, sanayi tüketicilerinin sayısında yüzde 4, mesken tüketicilerinin sayısında yüzde 2,3, tarımsal faaliyet tüketicilerinin sayısında yüzde 2,2, kamu ve özel hizmetler sektörüyle diğer tüketicilerin sayısında yüzde 1,9

ve aydınlatma tüketicilerinin sayısında yüzde 1,5 artış kaydedildi.

Türkiye'nin lisanslı elektrik kurulu gücü de bu dönemde yaklaşık yüzde 2,1 artarak 98 bin 301 megavat oldu.

Kurulu gücün yüzde 24,9'unu doğal gaz santralleri, yüzde 24,3'ünü barajlı hidroelektrik santralleri, yüzde 13,5'ini rüzgar santralleri, yüzde 10,6'sını ithal kömür santralleri, kalan bölümünü ise diğer enerji kaynaklarından elektrik üreten tesisler oluşturdu.

**Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'ndan yapılan açıklamaya göre, Türkiye'nin elektrik kurulu gücü temmuz sonu itibarıyla 120 bin megavatı geçti. Yenilenebilir enerji kaynakları toplamın yüzde 61,1'ini oluştururken, güneş ve rüzgarın payı yüzde 30,9'a ulaştı.**

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Türkiye'de temmuz sonu itibarıyla elektrik kurulu gücünü okuyucularına sundu. Verilere göre, Türkiye'nin elektrik kurulu gücü temmuz sonu itibarıyla 120 bin megavatı geçti.

Bakanlıktan yapılan açıklamaya göre, elektrik kurulu gücünde artış devam ederken yenilenebilir enerjinin kurulu güç içindeki payı da yükseldi.

# Türkiye'nin elektrik kurulu gücü 120 bin megavatı aştı



Temmuz sonu itibarıyla elektrik kurulu gücü 120 bin 163 megavata ulaştı. Toplam elektrik kurulu gücün yüzde

61,1'e karşılık gelen 73 bin 477 megavatlık kısmını yenilenebilir enerji oluşturdu.

Yenilenebilir enerji kurulu gücünde hidroliğin payı 32 bin 289 megavat ile yüzde 26,9, güneşin payı 23 bin

423 megavat ile yüzde 19,5 ve rüzgarın payı 13 bin 695 megavat ile yüzde 11,4 olarak kayıtlara geçti.

Biyokütle 2 bin 337 megavat ile yüzde 1,9, jeotermal ise 1734 megavat ile yüzde 1,4 paya ulaştı.

## GÜNEŞ VE RÜZGARIN TOPLAM PAYI YÜZDE 30,9'A ULAŞTI

Temmuz sonu itibarıyla rüzgar ve güneş enerjisi kurulu gücünün toplamı 37 bin 118 megavatı bulurken bu iki kaynağın kurulu güç içindeki toplam payı ise yüzde 30,9 oldu.

Aynı dönemde, toplam kurulu güç içinde yerli kaynakların payı yüzde 70,7 oldu. Kurulu gücün 84 bin 959 megavatı yerli kaynaklardan oluştu.

## Gazprom ile Moğolistan arasında enerji alanında iş birliği deklarasyonu imzalandı

**Gazprom ile Moğolistan'ın enerji alanında iş birliğini güçlendirmek için imzaladığı deklarasyon, Rus şirketin Avrupa'daki kayıplarını Asya pazarlarıyla telafi etme stratejisinin önemli bir adımı olarak değerlendiriliyor.**

Rus enerji şirketi Gazprom ile Moğolistan arasında, petrol ve doğal gaz sektörlerindeki iş birliğini geliştirmeye yönelik deklarasyon imzalandığı bildirildi.

Gazprom'dan yapılan yazılı açıklamada, Gazprom Başkanı Aleksey Miller'in Moğolistan'ı ziyaret ettiği belirtildi.

Ziyarete Miller'in, Moğolistan Cumhurbaşkanı Khurelsukh Ukhnaa ve



hükümet yetkilileriyle bir araya geldiği ifade edilen açıklamada, "Moğolistan hükümeti ve Gazprom arasında, doğal gaz ve petrol alanındaki iş birliğini geliştirmeye yönelik deklarasyon imzalanmıştır" bilgisi verildi.

## GAZPROM YAPTIRIMLAR NEDENİYLE ASYA ÜLKELERİNE YÖNELDİ

Batılı ülkelerin yaptırımları

nedeniyle Avrupa'daki pazar payı önemli ölçüde küçülen Gazprom, enerji alanındaki kaybını telafi etmek için Asya ülkeleriyle iş birliğini geliştirmeye yönelik adımlar atıyor.

Gazprom, yılda 50 milyar metreküp kapasiteyle Moğolistan üzerinden geçerek Çin'e Rus gazı ulaştırması planlanan Sibirya'nın Gücü 2 projesi üzerinde de çalışmalar yürütüyor.

## Suriye ile Suudi Arabistan arasında enerji alanında anlaşma ve mutabakat zaptları imzalandı

Savaşın sonra hızlı bir şekilde yok olan enerji altyapısını oluşturmaya çalışan Suriye'nin resmi haber ajansı SANA'nın haberine göre, Suriye ile Suudi Arabistan enerji alanında anlaşma ve mutabakat zaptları imzaladı. Anlaşma ve mutabakat zaptları, elektrik üretimi, iletim ve dağıtım istasyonlarının kurulumu, jeofizik ve jeolojik etütler, petrol sahası hizmetleri, kuyu sondajı ve bakımı gibi

**Suriye Enerji Bakanlığı ile Suudi Arabistan şirketleri arasında elektrik, petrol ve doğal gaz alanlarını kapsayan anlaşma ile çok sayıda mutabakat zaptının imzalandığı bildirildi.**

birçok teknik alanı kapsıyor.

Taraflar arasında, teknik eğitim, yerel iş gücünün geliştirilmesi ile petrol ve doğal gaz sahalarının modern yönetimi ve geliştirilmesine yönelik entegre çözümler konusunda iş birliği yapılması kararlaştırıldı.

Suriye Enerji Bakanlığı

Sözcüsü Ahmed Süleyman yaptığı açıklamada, Suudi Arabistan merkezli ACWA Power şirketiyle su ve yenilenebilir enerji alanında anlaşma imzalandığını söyledi.

Süleyman, bu anlaşmanın Suudi Arabistan ile yeni ortaklıkların temelini oluşturacağını belirtti.

Yaklaşık 2,5 gigavat kapasiteye sahip yenilenebilir enerji projelerinin planlandığını ifade eden Süleyman, bu projelerin rüzgar ve güneş enerjisi alanında olacağını kaydetti.

Projelerin tamamen Suriye halkına hizmet edeceğini vurgulayan Süleyman, iki ila üç yıl içinde enerji, petrol

ve madencilik gibi alanlarda da yeni projelerin hayata geçirilmesinin planlandığını aktardı.

İmzalanan anlaşma kapsamında kısa süre içinde sahada teknik ekiplerin çalışma yapacağını söyleyen Süleyman, rüzgar ve güneş enerjisi santralleri için inşaat alanlarının belirleneceğini kaydetti.

# ÇEDAŞ'tan yerli Ar-Ge hamlesi: Elektrik arızasına anında teşhis

Sivas, Tokat ve Yozgat illerinde 52,5 bin kilometrekareyi aşkın bir alanda hizmet veren ÇEDAŞ, geliştirdiği 'Havai Hat Tahmini Arıza Metraji Ar-Ge Projesi' ile orta gerilim havai hatlarda meydana gelen arızaları herhangi bir ek cihaza gerek duyulmadan ve saniyeler içinde, sistem üzerinden otomatik olarak tespit edilebiliyor.



Sibel Cennetoğlu-Sivas

Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER), tarafından organize edilen saha gezisi kapsamında Sivas, Tokat ve Yozgat illerinde 52 bin 520 kilometrekare alanda, 1,1 milyon aboneye faaliyet gösteren Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (ÇEDAŞ) Sivas'taki hizmet binasına ziyaret gerçekleştirildi.

Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan'ın da katıldığı ziyarette; elektrik dağıtım sektöründeki son gelişmeler, enerjideki yeşil ve dijital dönüşüm konuları ele alınarak ÇEDAŞ'ın hizmet bölgesinde hayata geçirdiği yatırımlar, sürdürülebilirlik odaklı projeler ve dijitalleşme çalışmaları detaylı şekilde paylaşıldı.

## "İSABET ORANI YÜZDE 98'LERDE"

ÇEDAŞ Genel Müdürü Mustafa Altun'un ev sahipliğinde gerçekleşen programda, Elder temsilcileri ve basın mensupları saha yatırımlarını yerinde inceleme fırsatı bulurken, şirketin müşteri memnuniyeti, teknoloji entegrasyonu, kırsal altyapı dönüşümü ve yenilenebilir enerjiye entegrasyon gibi başlıkların yanı sıra sektörde bir ilk olan 'Havai Hat Tahmini Arıza Metraji Ar-Ge Projesi'nin detayları paylaşıldı. Genel Müdür Altun, dağıtım şebekelerinin daha güvenli ve sürdürülebilir işletilebilmesine katkı sağlamayı hedefledikleri projeye ilişkin, "Haziran 2025 itibarı ile tamamlanan projemiz ile orta gerilim havai hatlarda gerçekleşen tek faz- toprak arızalarının konumunu, ekstra bir cihaz veya ekipmana

ihtiyaç duymadan, şebekedeki var olan verileri kullanarak tespit edebiliyoruz. Sivas'ta belirlediğimiz yaklaşık 536 km'lik pilot bölgede yaptığımız çalışmalarda yüzde 98 gibi yüksek bir isabet oranına ulaştık. Ekiplerimizin aktif olarak kullanmaya başladığı yazılım ile dağıtım şebekelerinde havai hat arızalarının tespiti ülkemizde ilk defa otomatik olarak saniyeler içerisinde yapılmış olacak. Yüzlerce kilometreyi bulabilen havai hatlarda arızaları hızlı bir şekilde yerini tespit ederek ülkemizde dağıtım şebekelerinin daha güvenli ve sürdürülebilir işletilebilmesine katkı sağlamayı hedefliyoruz" değerlendirmesinde bulundu.

## "VERİLER SANİYELER İÇİNDE OTOMATİK OLARAK ANALİZ EDİLİYOR"

Altun, geliştirdikleri Havai Hat Tahmini Arıza Metraji Ar-Ge Projesi ile arıza konumu belirlenirken, OG merkezlerindeki röleler üzerinden alınan güç sistemleri için geçici olay verilerinin değişiminde ortak format olarak ifade edilen COMTRADE (Common Format for Transient Data Exchange for Power Systems) verilerinin kullanıldığını ifade ederek, "Otomatik COMTRADE çekme yazılımımız sayesinde kaydedilen veriler hızlı bir şekilde veri tabanına yükleniyor. Ardından arıza tarihine göre filtreleme yapıp ilgili veri kolaylıkla seçilebiliyor. Seçilen veri saniyeler içerisinde otomatik olarak analiz edilip harita üzerinde arıza konumunu gösteriyor. Kırsal

ve engebeli arazilerde gözle yapılan arıza tespitleri bazen saatlerce sürebilmekte, kötü hava şartları bu süreci daha da zorlaştırabiliyor. Bu proje ile çok daha hızlı ve kolay aksiyon olarak hizmet sürekliliğimizi artırıyor ve saha ekiplerimizin müdahale süresini kısaltıyoruz" dedi.

## ARIZA SÜRE VE SAYILARINDA BÜYÜK İYİLEŞME SAĞLANDI

Özelleştirme sürecinin tamamlandığı 2010 yılından bugüne kadar yaptıkları çalışmalar hakkında da bilgi veren Altun, şunları söyledi:

"Haziran 2025 TÜFE'si ile hizmet bölgemize bugüne kadar yaptığımız yatırımların toplamı bu yılın sonu itibarı 27,1 milyar TL'yi bulacak. 2010 yılında özelleştirme süreci tamamlandığında enerji hattı uzunluğu 37 bin 153 km, trafo sayısı 9 bin 880 adet, direk sayısı ise 74 bin 221 adetti. 2025 yılı itibarı ile enerji hattı uzunluğu 51 bin 231 km, trafo sayısı 14 bin 292 adet oldu. Haziran 2025 itibarı ile üç ildeki toplam direk sayısı 656 bin 408, toplam armatür sayısı ise 306 bin 298 adede ulaşılmış durumda. Düzenli yatırım, bakım ve onarım çalışmalarımız ile devraldığımız günden bu yana kesinti süre ve sayılarında ciddi iyileşmelere imza attık. Sadece son 5 yıl içerisinde ortalama kesinti süresinde yüzde 39, kesinti sıklığında ise yüzde 43 iyileşme sağladığımızı ifade etmek isterim."

## SEKTÖRÜN GELECEĞİNE 'ENERJİNİN YILDIZLARI' PROJESİ İLE YATIRIM

Bu arada ziyaret sırasında



Gas & Power Muhabiri  
Sibel Cennetoğlu

ÇEDAŞ Genel Müdürü  
Mustafa Altun

## 'KIRSAL BÖLGELERİMİZE YATIRIMLARIMIZI ARTIRACAĞIZ'

Hizmet bölgelerinin hem yüz ölçümü, hem de köy sayısı olarak çok geniş bir coğrafyayı kapsadığını anlatan Genel Müdür Altun, "Sivas, Tokat ve Yozgat illerimizde 2 bin 401 adet köy ve 1.013 adet köy başlısı bulunuyor. Kesintisiz ve kaliteli elektrik dağıtım hizmeti için günlük kesimde ulaşımı olmayan yerlerden giden enerji nakil hatlarını yol kenarına alarak, herhangi bir arıza anında ulaşımı kolay güzergâhlarda çalışmalar yapıyoruz. Ekonomik

ömrünü doldurmuş; ulaşımı zor, yolu olmayan bölgelerdeki kök binalarını yol kenarlarında ulaşımı kolay uygun yerlere alarak modüler dönüşüm işlemleri gerçekleştirmekteyiz. Önümüzdeki dönemde de kırsal kesime yönelik çalışmalara daha da ağırlık vererek ekonomik ömrünü doldurmuş sık arıza gelen yerlerde köy yenileme ve enerji nakil hattı çalışmalarımız devam edecek" ifadesini kullandı.

enerji sektörünün yetişmiş eleman ihtiyacına yanıt üreten ve gençlerin istihdamını destekleyen "Enerjinin Yıldızları Projesi" ile ilgili de bilgilendirmede bulunuldu.

Enerjinin Yıldızları Projesi, Milli Eğitim Bakanlığı (MEB) Mesleki ve Teknik Eğitim Genel Müdürlüğü ile 2018'de imzalanan Mesleki Eğitim Protokolü'nün ardından Sivas, İstanbul ve Antalya'da belirlenen 3 meslek lisesinde "Yüksek Gerilim Sistemleri Dalı ve Yüksek Gerilim Laboratuvarı" kurulması ile hayata geçti. Proje, Sivas'ta Atatürk Mesleki ve Teknik Lisesi, İstanbul Avrupa Yakası'nda Bayrampaşa İnönü Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesi, Antalya'da ise Kepez Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesi'nde 2018-2019 eğitim-öğretim yılında uygulanmaya başladı.

Sivas Atatürk Mesleki ve

Teknik Lisesi'nde "Yüksek Gerilim Laboratuvarı" kurarak öğrencilere uygulamalı eğitim fırsatı sunan, staj ve burs imkânı tanıyan ÇEDAŞ, sektöre yeni adım atan yıldızlara kapılarını açtı. Proje devam ederken MEB'in kararı ile Yüksek Gerilim Dalı'nın adı "Elektrik Tesisatları ve Dağıtım Dalı" olarak değiştirildi ve öğrenciler bu isim altında bu alana kabul edilmeye başladı. Enerji sektörüne yıldızlar kazandıran proje ile birlikte oldukça zorlu bir alan olan Elektrik Tesisatları ve Dağıtım Dalı'ndan mezun olanların sayısı da her geçen gün arttı. Proje kapsamında söz konusu dalda eğitim görerek Sivas Atatürk Mesleki ve Teknik Lisesi'nden mezun olanların sayısı 104'e çıktı. Mezun olan 104 öğrenciden 30'u ÇEDAŞ'ta işe başlarken hali hazırda 23 mezun öğrenci çeşitli pozisyonlarda ÇEDAŞ'ta çalışmaya devam etmekte.

Tecrübe,  
yenilik,  
güven dolu  
bir enerji!

*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

# Dünya nükleerde kapasite artışına gidiyor

Abdullah Paçal / İstanbul

Türkiye'nin nükleer enerji programı, 2020'lerin başından bu yana hem sahadaki ilerlemeler hem de kurumsal düzenlemelerle birlikte belirgin şekilde hızlandı. Mersin'de yapımı süren dört ünitelik Akkuyu Nükleer Güç Santrali (VVER-1200 x4; toplam 4,8 GW) bu hamlenin odağında yer alırken, hükümet ikinci ve üçüncü santraller için Sinop ve Trakya'da yürütülen müzakereleri bu yıl sonuçlandırmayı hedeflediğini açıkça dile getiriyor. Programın omurgası 2018'de kurulan Nükleer Düzenleme Kurumu (NDK) ve 8 Mart 2022'de yürürlüğe giren 7381 sayılı Nükleer Düzenleme Kanunu ile güçlendirildi; araştırma-teknoloji kanadı ise 2020'de kurulan TENMAK çatısı altında toplandı.

## TÜRKİYE NÜKLEER YAKITA SAHİP ÜLKELER ARASINA GİRDİ

Akkuyu sahasında son iki buçuk yılda kaydedilen en kritik eşik, 27 Nisan 2023'te taze nükleer yakıtın sahaya teslimi oldu. Bu törenle tesis resmen "nükleer tesis" statüsü kazandı ve Türkiye nükleer yakıtı fiilen sahip ülkeler arasına girdi. Yakıt teslimatını izleyen dönemde şantiyede yardımcı sistemlerin testleri ve ana ekipman montajları kademeli biçimde ilerledi. 2025 yazına gelindiğinde proje şirketi yönetimi, 1. üniteye devreye alma (commissioning)

safhasına başladığı bilgisini paylaşmaya başladı.

## İLK REAKTÖR İÇİN HEDEF 2026

Bununla birlikte takvimde dışsal faktörlerin yarattığı sarsıntılar da yok değil. 2024 sonbaharında Siemens Energy'nin bazı ekipmanları için ihracat lisansı verilememesi projede "birkaç aylık" gecikmeye yol açtı; Rosatom alternatif tedarik için Çinli üreticilere yöneldi. Bu gelişmeler, ilk ünitenin devreye alınmasına ilişkin hedefin ötelendiği yorumlarına kaynaklık etti. 2025 yazında hem Rosatom hem de Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, ilk reaktörün devreye alınması için 2026 yılının hedeflendiğini kamuoyuna açıkça ifade etti.

Güvenlik başlığında iki ayı tartışma öne çıktı. Şubat 2023'teki büyük depremler sonrasında santral sahasında hasar bildirilmedi; hem şirket hem uluslararası kaynaklar "kontroller sonrası hasar yok" bilgisini paylaştı.

Akkuyu'nun inşaat kronolojisi incelendiğinde, "ilk beton" 1. üniteye 3 Nisan 2018'de, 2. üniteye 2020 baharında, 3. üniteye mart 2021'de, 4. üniteye ise temmuz 2022'de atıldı.

Sahadaki ilerlemeye paralel olarak tedarik zinciri ve ana yüklenici yapısında 2022'de yaşanan değişiklikler (TSM konsorsiyumunun devreye girişi) de projeyi yakından

etkileyen faktörler arasında yer aldı.

## 2028'E KADAR EN AZ 10 MİLYAR DOLARLIK YERLİ KATKI

Ekonomi ve yerelleşme açısından Ankara, santralin inşaat fazında yerli katkı oranının hızla yükseldiğini vurguluyor. Enerji Bakanlığı'ndan yapılan açıklamada 2025 ocak ayında Akkuyu projesinde yerlilik oranının yüzde 56'ya ulaştığı, ekonomiye kümülatif katkının ise 7,5 milyar dolar seviyesinde olduğu duyuruldu; hedef 2028'e kadar en az 10 milyar dolarlık yerli katkı.

## 2050'YE DOĞRU KURULU GÜÇ HEDEFİ 20 BİN MW

Türkiye'nin nükleer planlarının ikinci perdesi, Sinop ve Trakya (İğneada) için yürütülen müzakereler. 2025 yılı içinde bu projelerde "isim verilecek"/bağlayıcı anlaşmaların imzalanacağını konuşuluyor. Bu kapsamda Kanada'dan Candu Energy, Güney Kore'den KEPCO, Çin'den SPIC ve Rusya ile görüşmeler yürütülüyor. 2050'ye doğru toplam nükleer kurulu gücü 20 bin MW seviyesine çıkarma hedefinin altı çiziliyor.

Regülasyon cephesinde NDK'nın 2018'de kurulması ve 7381 sayılı Kanun'la 2022'de yasal zeminin güncellenmesi, lisanslama süreçlerinin

**Temiz enerji hedefleri ve iklim taahhütleri nükleer enerjiye desteği güçlendirdi. Türkiye'de Sinop ve Trakya için anlaşma trafiği hızlanırken Akkuyu'da ilk elektrik 2026 hedefi korunuyor. Dünya genelinde yeni reaktörler devreye giriyor, SMR projeleri yayılıyor; hükümetler 2050'ye kadar nükleer kapasiteyi üçe katlamayı planlıyor.**

şeffaf yürütülmesini sağladı. NDK'nın duyurularına göre 3. ünite inşaat lisansı 13 Kasım 2020'de verildi; kurum zaman çizelgesi ve lisans belgelerini kamuyla paylaşmayı sürdürüyor. Bilim ve teknoloji tarafında ise 2020'de kurulan TENMAK, TAEK başta olmak üzere ilgili enstitüler tek çatı altında toplayarak nükleer teknoloji ve radyasyon güvenliği araştırmalarını koordine ediyor.

## SMR'LER İÇİN YASA HAZIRLIĞI

Küçük modüler reaktörler (SMR) de Ankara'nın gündeminde üst sıralara yükseldi. 2025 yazında hükümetin SMR'lerin konuşlandırılmasına dönük mevzuat ve teşvik içeren bir yasa hazırlığı üzerinde



çalıştığı açıklandı; SMR'lerin organize sanayi bölgeleri ve ada-tipi şebekelerde esneklik yaratacağı, uzun vadeli nükleer kapasite hedefiyle uyumlu bir tamamlayıcı seçenek olduğu vurgulanıyor.

Bütün bu gelişmeler, Türkiye'nin nükleer enerji yolculuğunun yalnızca teknik bir altyapı kurulumundan ibaret olmadığını; jeopolitik, ekonomi ve sanayi politikası başlıklarının iç içe geçtiği uzun soluklu bir dönüşümü işaret ettiğini gösteriyor. Akkuyu'da devreye alma süreci ilerlerken 2026'da ilk reaktörden elektrik alma hedefi ve yeni santraller için anlaşma takvimi, önümüzdeki 12-18 ayın seyrini belirleyecek. Bu süreçte tedarik zinciri yaptırımları, finansman koşulları ve insan kaynağı yetiştirme programları kadar, bağımsız düzenleyici çerçevenin öngörülebilirliği de kritik olmaya devam edecek.

## DÜNYA NÜKLEER ÜRETİMİ 2 BİN 602 TWH'A ÇIKTI

Dünyada nükleer enerji, son beş yılda bir "yeniden başlama" evresinden belirgin bir ölçek büyümeye doğru geçiyor. Uluslararası Enerji Ajansı'nın 2025'te küresel nükleer üretimin tarihi zirveyi göreceğini öngörmesi ve hükümetlerin "2050'ye kadar kapasiteyi üçe katlama" hedefini tekrarlaması bu yönelimi çerçevesiyor; 2023 verileri de zaten artış doğruluyor: Dünya nükleer üretimi 2022'ye göre yüzde 2,6 yükselerek 2 bin 602 TWh'a çıktı.

## AMERİKA'NIN KUZEYİNDE HIZ KAZANDI

ABD, bu dönüşümün vitrinini Georgia'daki Plant Vogtle ile açtı: 3. ünite 2023'te, 4. ünite 2024'te ticari işletmeye girdi; böylece ülkede onlarca yıl sonra ilk kez büyük ölçekli yeni reaktörler devreye alınmış oldu. Aynı dönemde Kaliforniya'daki Diablo Canyon'un işletme ömrü uzatıldı ve Michigan'daki Palisades için Nükleer Düzenleme Komisyonu (NRC) Temmuz 2025'te "yakıt yüklemeye izin" dahil kritik onayları verdi; şirket 2025'in son çeyreğinde yeniden üretimi hedefliyor.

ABD'de ileri reaktör cephesinde düzenleyici takvim



netleşiyor. TerraPower'ın Wyoming-Kemmerer'deki sodyum soğutmalı Natrium gösterim tesisi için eyaletin sanayi yer seçimi izni 2025 başında çıktı; NRC, inşaat ruhsatı incelemesini 2025 sonuna kadar tamamlamayı hedeflediğini duyurdu. Kairos Power'ın Hermes-2 test reaktörü için NRC 2024'te inşaat izni verdi; 2025 mayısta ilk güvenlik ilişkili beton dökümü tamamlandı. X-energy ile Dow'un Teksas'taki tesisi için inşaat ruhsat başvurusu mart 2025'te yapıldı. Beyaz Saray da 2025 yazında NRC'ye yeni reaktör lisanslamalarını hızlandırma hedefi koydu.

Kanada, Batı dünyasında ilk çalışacak SMR olma iddiasındaki Darlington BWRX-300 projesinde 2025 Mayıs'ta eyalet onayını verdi; federal düzenleyici CNSC de 2024'te çevresel değerlendirilmenin teknolojiye uygulanabilir olduğunu duyurmuştu. Ontario Power Generation'ın takvimi, ilk ünitenin on yıl bitmeden devreye girmesine işaret ediyor.

### GÜNEY AMERİKA'DA KARIŞIK TABLO

Orta ve Güney Amerika'da tablo karışık. Brezilya'da 1980'lerden beri yılan hikâyesine dönen Angra-3 için hükümet içindeki görüş ayrılıkları sürerken, proje sahibi Eletronuclear 2025'te finansman bulunursa tamamlanabileceğini savunuyor. Arjantin'de 2022'de imzalanan Atucha-III (Hualong One) için Çin finansman modeli tartışmaları ve makroekonomik zorluklar projenin hızını belirlemeye devam ediyor; ülke stratejisini daha küçük üniteler yönünde yeniden kurgulama sinyalleri verdi. Meksika, Laguna Verde'de ömür uzatmalarıyla üretimi güvence altına alırken yeni santral kararında ilerleme kaydetmiş değil.

### FRANSA 2 BÜYÜK REAKTÖRÜ DEVREYE ALACAK

Fransa, yıllardır geciken EPR projesi Flamanville-3'te 21 Aralık 2024'te şebekeye ilk elektrik verildiğini duyurdu; hükümet de 2023'te yeni reaktörlerin inşasını hızlandıran yasağı geçirmişti. Birleşik Krallık'ta Hinkley Point C'nin devreye giriş tarihi en az 2029'a ötelenirken maliyet tahminleri de yukarı yönlü güncellendi; hükümet bu aşamada maliyet aşımalarını vergi mükelleflerinin üstlenmeyeceğini tekrarladı. İsveç ise 2025'te yeni nesil reaktörleri kamu finansmanı ile destekleyen yasağı kabul ederek 2035'e kadar en az iki büyük reaktörü devreye alma



hedefini resmileştirdi.

### DOĞU AVRUPA'DA DA GENİŞLEME NETLEŞİYOR

Avrupa'nın doğusunda da nükleer genişleme netleşiyor. Polonya, Baltık kıyısındaki Lubiatowo-Kopalino sahası için çevresel izin kararını 2023'te aldı ve Westinghouse-Bechtel ile mühendislik sözleşmesini imzaladı; ülke aynı zamanda Orlen-Synthos ortaklığıyla BWRX-300 küçük modüler reaktör (SMR) projelerinde çevresel kapsam çalışmalarına 2025'te resmen başladı. Çekya'da Dukovany için Güney Koreli KHNP ile 18 milyar dolarlık sözleşme haziran 2025'te nihayet imzalandı; süreç bir ay önce EDF'nin itirazıyla mahkeme tarafından geçici olarak durdurulmuştu. Finlandiya cephesinde Fortum, Loviisa'nın 2050'ye kadar işletilmesi için başvurusunu ilerletirken, Finlandiya-İsveç'te BWRX-300 için "erken işler" anlaşmaları imzalandı.

### ASYA'DA NÜKLEER HIZLANDI

Asya'da gidişat daha da hızlandı. Çin, 2024'te 11, 2025'te 10 yeni reaktöre onay vererek (çoğu Hualong One/CAP1000) dünyadaki en büyük yeni-inşa portföyünü pekiştirdi; yeni sahalarda inşaat izinleri ve temel atma törenleri peş peşe geldi. 2024 üretiminde başlıca operatörler artış bildirdi. Japonya'da ise Kashiwazaki-Kariwa'nın yeniden başlatılması için hazırlıklar 2025'te tamamlandı; nihai karar yerel kabul sürecine bağlandı. Güney Kore, Shin Hanul 3-4'te inşaatı yeniden başlatıp 2025 baharında ana sahada işler için kontratları ve sahadaki ilk faaliyetleri duyurdu.

Güney Asya'da Bangladeş'in ilk nükleer

santrali Rooppur-1'de 2025 yazında sıcak testler başladı; Rosatom bu yıl şebeke bağlantısını hedefler listesine aldı. Pakistan'da ise Hualong One reaktörleri 2022'de devreye girmişti; bölge yeni kapasiteyle tecrübe kazanıyor.

### ORTA DOĞU VE AFRİKA'DA NİSPETEN DAHA YAVAŞ

Orta Doğu'da Birleşik Arap Emirlikleri, Barakah'ın dört APR-1400 ünitesini de işletmeye alarak 2024 Eylül itibarıyla tam filoya geçti; santral ülkenin elektriğinin yaklaşık dörtte birini karşılıyor. Mısır'da El-Dabaa projesinde 2024-2025'te çekirdek tutucu ve iç muhafaza montajlarında hızlı ilerleme kaydedildi. İran'da Buşehr-2 ve -3 inşaatı sürüyor. Suudi Arabistan ise 2025'te ABD ile sivil nükleer iş birliği görüşmelerini hızlandırdı; 2024'te IAEA ile "kapsamlı güvenlik denetimleri"ne geçiş planı açıklanmıştı.

Afrika'da Güney Afrika nükleer filusunun tek üyesi Koeberg için 2024'te bir

üniteye 20 yıl ek işletme izni verildi; yeni santral alımı ise hukuki itirazlar nedeniyle ertelendi.

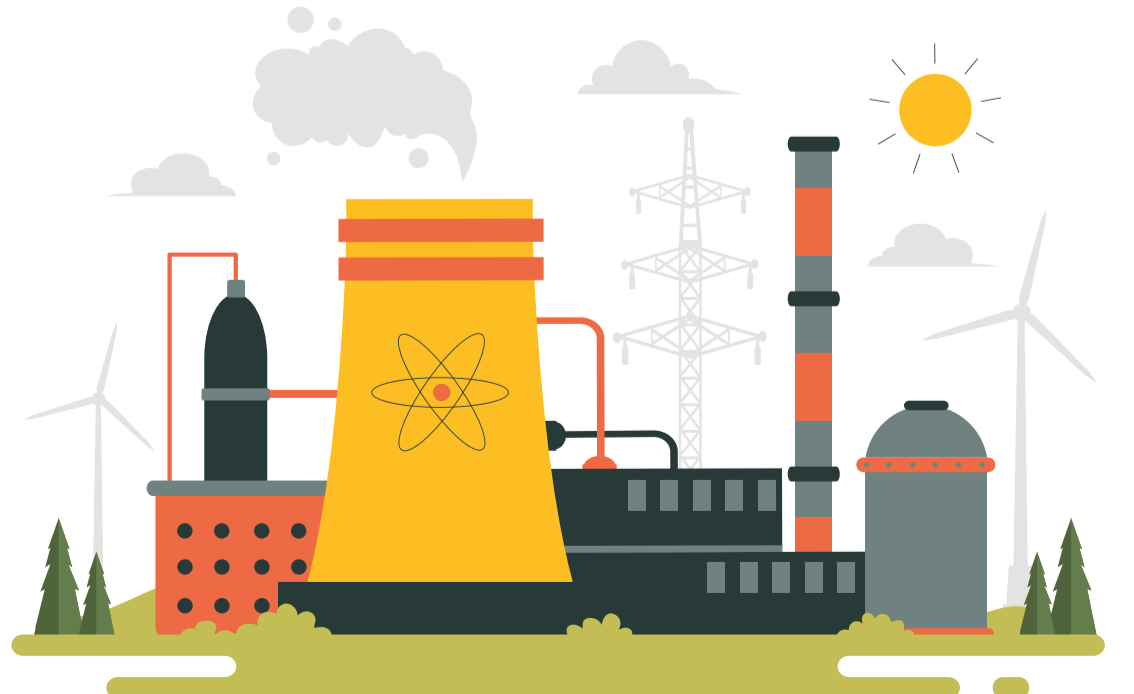
### TEDARİK GÜVENLİĞİ KAYGILARI SÜRECİ YAVAŞLATIYOR

Yakıt ve tedarik zinciri, jeopolitiğin en sıcak başlığı oldu. ABD, 2024'te Rusya menşeli zenginleştirilmiş uranyum ithalatını yasaklayan yasağı imzaladı; yasak ağustos 2024'te yürürlüğe girdi ve arz güvenliği için muafiyet mekanizması içeriyor. Buna paralel olarak Washington, gelişmiş reaktörlerin ihtiyaç duyduğu HALEU yakıtında yerli kapasiteyi büyütüyor: Centrus, 2025 haziran itibarıyla 900 kg HALEU ürettiğini açıkladı; Enerji Bakanlığı sözleşmeyi bir yıl uzatırken yeni faz için ek bütçe sağladı. AB tarafında ise Rus nükleer yakıtına bağımlılığın düşürülmesine yönelik öneriler siyasi ve teknik nedenlerle daha yavaş ilerliyor. Komisyon, Rus nükleer yakıt ithalatını 2030'larda bitirecek bir yol haritasını çalışırken tedarik

güvenliği kaygıları süreci yavaşlatıyor.

### DÜNYADA GÖRÜNTÜ ÜÇ EKSENDE YENİDEN ŞEKİLLENİYOR

Toparlarsak: 2024-2025 döneminde küresel nükleer enerji sahnesi üç eksenle yeniden şekilleniyor. Birincisi, somut devreye almalar (Vogtle-4, Flamanville-3, Barakah-4) ve Asya'nın çok sayıda yeni inşası üretimi yukarı taşıyor. İkincisi, tedarik zincirinde yakıt yasakları ve yerli HALEU kapasitesi gibi adımlar jeopolitik kırılganlığı azaltmayı hedefliyor. Üçüncüsü, AB ve Kuzey Avrupa'da yeni inşaat için yasal ve finansal zeminin güçlendiği; Doğu Avrupa ve Orta Doğu'da ise sahaya inen projelerin hızlandığı görülüyor. Bu çerçevede 2025-2030 arasında yeni reaktörlerin fiilen şebekeye bağlanması, Batı'da ilk SMR'lerin devreye alınması ve Çin'in yüksek tempoda süren inşaat programı, dünya nükleer üretimini kalıcı biçimde daha yüksek bir platoya taşıyabilir gibi görünüyor.



# Altın madencileri Orman Kanunu'nu memnuniyetle karşıladı

**Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından hazırlanan "Orman Kanunu'nun 16. Maddesinin Uygulanması Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik", Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.**

Yeni düzenlemeye göre, ormanlarda maden arama ve işletme izinleri, Bakanlık tarafından ruhsat ve rüdvans süreleri dikkate alınarak uygun görülenlere verilecek.

Altın Madencileri Derneği (AMD) Yönetim Kurulu Başkanı Hasan Yücel, orman kanununun uygulanması hakkında yönetmelikte yapılan değişikliklerle madencilik doğasına daha uygun, sürdürülebilir ve uygulanabilir bir çerçeve sunulduğunu belirterek, "Bu adım yalnızca sektörümüz için değil, Türkiye'nin cari açığını azaltma, kritik madenlerde dışa bağımlılığı kırma ve milli enerji-maden politikalarını güçlendirme hedefleri açısından da büyük önem taşımaktadır" ifadesini kullandı.

Yücel, yaptığı yazılı açıklamada, orman kanununun uygulanması hakkında yönetmelikte yapılan değişikliğe ilişkin değerlendirmede bulundu.

## ASIRI KISITLAMALAR CARİ AÇIĞI BÜYÜTEBİLİR

Yücel, Türkiye'nin cari

açığını azaltması, kritik mineraller ve enerji ham maddelerinde dışa bağımlılığı kırması için dengeli ve uygulanabilir düzenlemelerin hayati önem taşıdığını vurguladı.

Üretimi fiilen durma noktasına getirecek aşırı kısıtlamaların cari açığı büyüteceğini, kritik madenlerdeki bağımsızlık hedeflerini zedeleyeceğini belirten Yücel, şu değerlendirmede bulundu:

"Çevreyi korumak kadar üretimi sürdürülebilir kılmak da zorunluluktur. Bizim yaklaşımımız, ormana en az düzeyde müdahale etmek, ortaya çıkan etkileri ise bilimsel rehabilitasyon yöntemleriyle ortadan kaldırmaktır. Bu nedenle, bundan sonraki düzenlemelerin sektörle işarete içinde şekillendirilmesini son derece faydalı buluyoruz."

Ayrıca Yücel, şunları kaydetti:

"Madencilik çevreye duyarlı, bilimsel ve sürdürülebilir şekilde yapılabileceğine yürekten inanıyoruz. Bu anlayışı benimseyen ve destekleyen herkese

teşekkür ediyor, ortak akıl ve işbirliğiyle yolumuza devam edeceğimizi vurguluyoruz. Bu bağlamda, yapılan yönetmelik değişikliğinde emeği geçen başta Tarım ve Orman Bakanı'mız olmak üzere, Orman Genel Müdürümüz, Orman Genel Müdürlüğü bürokrasisi ve katkı sağlayan tüm kurum ile yetkililere sektörümüz adına teşekkür ediyoruz."

## YÖNETMELİK DEĞİŞİKLİĞİ

Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından hazırlanan "Orman Kanunu'nun 16. Maddesinin Uygulanması Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik", Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Kanunun 16'ncı maddesi, devlet ormanları içinde maden aranması ve işletilmesine ilişkin hükümleri kapsıyor.

Değişiklikle, maden arama ve işletme izinleri, Bakanlıkça ruhsat/rüdvans süresi dikkate alınarak uygun görülenlere verilecek. Süre uzatım başvuruları, e-Devlet yanında fiziksel olarak da yapılabilecek.

## EKONOMİYE KAZANDIRIRKEN ÇEVREYİ DE KORUYABİLMEK

Geçmişte sektörü zorlayan düzenlemelerin yeni yönetmelikle kısmen giderildiğini belirten Yücel, "Türkiye'nin maden potansiyelini ekonomiye kazandırırken çevreyi de koruyabileceğimiz bir denge mümkündür. Yapılan bu düzenlemeyi sektörümüz adına memnuniyetle karşılıyor, emeği geçenlere teşekkür ediyoruz" dedi.

Yücel, geçmişte yapılan yönetmelik değişikliklerinin üretimi zora soktuğunu savunarak şunları ifade etti:

"Bugün ise yapılan düzenleme, madencilik doğasına daha uygun, sürdürülebilir ve uygulanabilir bir çerçeve sunmaktadır. Bu adım yalnızca sektörümüz için değil, Türkiye'nin cari açığını azaltma, kritik madenlerde dışa bağımlılığı kırma ve milli enerji-maden

İzin sahipleri, bir önceki yıl sonuna kadar yapılan madencilik faaliyetleri alandaki rehabilite ve toprak



Altın Madencileri Derneği (AMD) Yönetim Kurulu Başkanı Hasan Yücel

politikalarını güçlendirme hedefleri açısından da büyük önem taşımaktadır"

Rezervin devam ettiği sahalarda üretimin sürdürülmesine imkan tanıyan düzenlemelerin madencilikte sürdürülebilirlik ve çevre hassasiyetlerini aynı potada buluşturan kritik bir dengeyi temsil ettiğini belirten Yücel, "Bu yaklaşım sayesinde bir yandan rehabilitasyon süreçleri güvence altına alınmakta ve doğaya verilen etkiler telafi edilmekte, diğer yandan da ülkemizin stratejik madenleri atıl bırakılmadan ekonomiye kazandırılmaktadır" ifadesini kullandı.

dolgu işlemlerinin safahatı konusundaki teknik raporu her yıl haziran ayının sonuna kadar verecek.

**TTK, Zonguldak'taki taş kömürü sahasını 15 yıl süreyle rüdvans karşılığı işletmeye verilmek üzere ihaleye çıkardı.**

Türkiye Taşkömürü Kurumu (TTK), Genel Müdürlüğü'nün Zonguldak'taki taş kömürü sahasını 15 yıl süreyle rüdvans karşılığı işletmeye verilmek üzere ihaleye çıkarılmasına ilişkin ilanı, Resmi Gazete'de geçtiğimiz günlerde yayımlandı.

Buna göre, Kozlu Taşkömürü İşletme Müessesesi Müdürlüğü sınırları içinde bulunan K-5 numaralı taş kömürü sahası, hukuku TTK uhdesinde kalmak şartıyla, 15 yıl süreyle işletmeye verilmek üzere açık teklif usulüyle ihale edilecek.

Gerçek ve tüzel kişilerin katılabileceği ihalede her üretim yılı için taahhüt üretim miktarı 6 bin ton, 15 yıllık sözleşme süresince de toplam üretim taahhüdü 90 bin ton olacak.

# TTK Zonguldak'ta kömür sahasını ihaleye açtı



## 90 BİN TON ÜRETİM

İstekliler, 15 yıl için taahhüt ettikleri toplam 90 bin ton üretim miktarıyla teklif ettikleri rüdvans payının çarpımının en az yüzde 5'i oranında süresiz geçici teminatı teklifiyle birlikte verecek. Teklif edilen bedelin yüzde 5'inden az geçici teminat veren isteklilerin teklifleri değerlendirme dışı bırakılacak.

İhale dokümanı TTK Satınalma Dairesi Başkanlığı ve TTK Ankara Misafirhanesi adresinden 5 bin lira karşılığında temin edilebilecek.

İhale, 6 Ekim Pazartesi günü saat 13.30'da yapılacak.

Teklif zarfları, ihale gün ve saatine kadar TTK Genel Müdürlüğü Satınalma Daire Başkanlığının teklif alma birimine elden teslim edilebilecek veya iadeli taahhütlü posta yoluyla gönderilebilecek.

# OEDAŞ'ın Türkiye'de bir ilke imza attığı projesine uluslararası ödül

Elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ'ın 'Radyo Frekans Emisyonları ile Kısmi Deşarj Tespiti' projesi, Stevie Uluslararası İş Ödüller'i'nin 'Teknoloji İnovasyonunda Başarı' kategorisinde ödül aldı. Türkiye'de ilk, dünyada ise sayılı olan proje, planlı elektrik kesinti sürelerini yarı yarıya düşürürken yılda yaklaşık 42,7 ton sera gazı salımının önüne geçerek 104 ağacın kurtarılmasını sağlıyor.

Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ'nin (OEDAŞ) çevreci projeleri ulusal ve uluslararası arenada çeşitli ödüllere layık görülüyor. Şirket bu kapsamda son olarak, alanında dünyanın en prestijli programlarından biri olan Stevie Uluslararası İş Ödüller'i'nin 'Teknoloji İnovasyonunda Başarı'

kategorisinde, Radyo Frekans Emisyonları ile Kısmi Deşarj Tespiti' projesi ile ödül aldı. 78 ülkeden 3 bin 800'den fazla başvurunun yapıldığı programda ödüllendirilen proje, geçtiğimiz yıl da Best Business Awards ve Düşük Karbon Kahramanı olmak üzere iki ödül kazanmıştı.

## KİSMİ DEŞARJ TESPİTİ OPERASYONU İYİLEŞTİRİLDİ

Elektrik dağıtım şebekelerinde, enerjinin hat boyunca düzensiz hareket etmesi anlamına gelen kısmi deşarja müdahale edilmediği takdirde hatlarda oluşan arıza nedeniyle enerji kesintileri meydana gelebiliyor. OEDAŞ'ın hayata geçirdiği 'Radyo Frekans Emisyonları ile

Kısmi Deşarj Tespiti' projesi ile kısmi deşarjın tespiti için her bir direğin tek tek kontrol edilmesine gerek kalmadan özel olarak tasarlanan alıcı anten ile süreç optimizasyonu sağlanıyor. Hizmet bölgesindeki beş şehirde 261 bin 240 adet elektrik direği bulunan şirket, 2023 yılında hayata geçirdiği projesiyle araç kullanımını azaltarak hem karbon ayak izini azaltıyor hem de verimliliği artırıyor.

Proje kapsamında, üzerine özel anten monte edilen araç belirli bir hızda seyir halindeyken güzergah üzerindeki direklerde kısmi deşarj varsa bunların yaydığı radyo frekans dalgalarını tespit edebiliyor. Böylece tüm direkler yerine yalnızca belirlenen direklerde kontrol

yapılıp onarım çalışmaları gerçekleştiriliyor.

## "PROJEMİZLE SEKTÖRDEKİ YENİ STANDARTLARA TEMEL HAZIRLADIK"

Projenin çıktılar hakkında bilgi veren ve aldıkları ödülü değerlendiren OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "Uluslararası arenada aldığı ödülle bize bir kez daha ödül mutluluğu yaşatan projemiz, farklı alanlardaki sürdürülebilir ve sorumlu yaklaşımımızı ortaya koyuyor. Çevresel sorumluluk tarafında, araç kullanımımızı yüzde 60 ila 70 civarında azaltığımız için yılda yaklaşık 164 bin 340 km yoldan tasarruf sağladık ve 42 bin 712 ton sera gazı salımını önledik. Bu da yalnızca



OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın

bu proje sayesinde yılda 104 ağacı kurtardığımız anlamına geliyor. Tüketicilere fayda noktasında, kısmi deşarj olan direkleri çok daha hızlı tespit ettiğimiz için planlı kesinti sürelerinde yüzde 50 civarı düşüş yakaladık. Öte yandan bu projede yerli üretim teknolojiler kullanarak ülkemizin teknolojik bağımsızlığını artırmayı ve yerel üretime katkıda bulunmayı hedefledik. Projemiz tüm bu yönleriyle sektörde oluşturulacak yeni standartlara da bir temel hazırladı. Uluslararası alanda böyle saygın bir ödüle layık görülmeğe ise projemizin değerini ve OEDAŞ'ın inovasyona verdiği önemi bir kez daha tescillemiş oldu" dedi.



# SOCAR Türkiye'nin 'Sosyal Etki Raporu' yayında

SOCAR Türkiye, 2020-2024 yılları arasında hayata geçirdiği kurumsal sosyal sorumluluk projelerinin toplumsal etkilerini analiz eden Sosyal Etki Raporu'nu yayınladı.

Şirketten yapılan açıklamada, "Sosyal sorumluluk anlayışı doğrultusunda gönüllülük esaslı projeleri, sürdürülebilir kalkınma hedefleriyle entegre şekilde tasarlayarak sosyal etkisini her geçen gün derinleştiriyor. Beş yıllık dönemde çevre, sağlık, afet, eğitim ve gönüllülük gibi alanlarda onlarca proje ve destek faaliyeti hayata geçirilerek toplumsal etki alanı genişletildi." ifadeleri kullanıldı.

## 1 BİRİMLİK YATIRIM 3 BİRİMLİK SOSYAL DEĞER

Raporda yer alan Sosyal Getiri Analizi (SROI) sonuçları, SOCAR Türkiye'nin sosyal yatırımlarının ne denli güçlü bir etki yarattığını sayısal verilerle ortaya koyuyor. Analize göre, yapılan her 1 birimlik yatırım karşılığında yaklaşık 3 birimlik sosyal değer yaratıldı. Özellikle Aliğa bölgesinde yürütülen gönüllülük çalışmaları ve spor projeleri, bölge halkı üzerinde anlamlı ve ölçülebilir bir dönüşüm yarattı.

Eğitim alanında; özellikle kız çocuklarının desteklenmesinden okul ve kütüphane

SOCAR Türkiye, 2020-2024 dönemine ait Sosyal Etki Raporu'nu yayınladı. Şirket, gönüllülük, çevre, afet, sağlık ve eğitim alanlarında yürütülen projelerle, bireylerin yaşam kalitesine ve toplumsal gelişime doğrudan katkı sunduğunu açıkladı.

yardımlarına, teknik ve mesleki eğitim programlarından dijital araç desteğine kadar pek çok faaliyet yürütülürken, bu projelerde 15 farklı sivil toplum kuruluşuyla iş birliği yapıldı. Çevre alanında ise 400 binden fazla fidan toprakla buluşturuldu, 16 parkın bakımı gerçekleştirildi ve kıyı temizlikleri düzenlendi.

Afet alanında, özellikle 6 Şubat depremleri sonrasında SOCAR Türkiye Gönüllüleri sahada aktif rol aldı. Şirket tarafından gerçekleştirilen aynı ve nakdi desteklerin yanı sıra çalışanlardan oluşan gönüllüler de başarılarıyla destek sağladı. Sağlık alanında ise Aliğa Devlet Hastanesi'ne yönelik yapılan kapasite artırımı ve yeni yanık ünitesinin kurulması, bölgedeki sağlık hizmetlerine erişimi önemli ölçüde kolaylaştırdı.

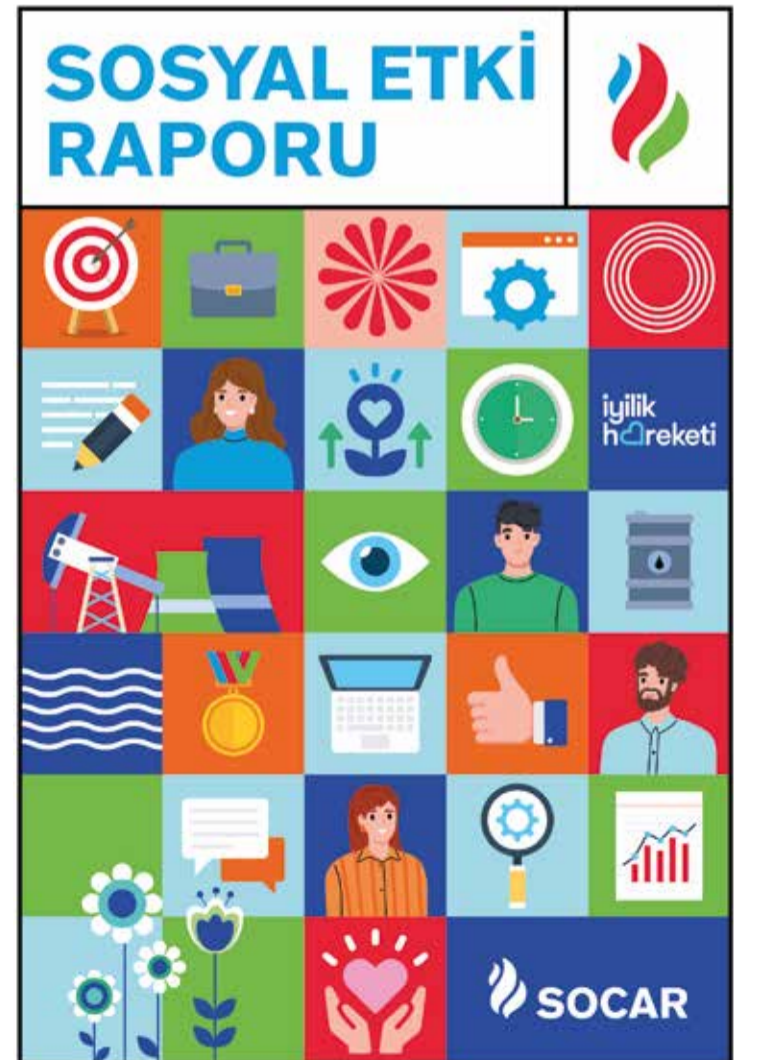
## FAALİYETLER REFAH SEVİYELERİNİ OLUMLU ETKİLİYOR

Raporun önemli çıktılarından biri, SOCAR Türkiye Gönüllüleri'nin sosyal

etkiyi nasıl büyüttüğüne dair elde edilen veriler oldu. Gönüllülerin yüzde 91'i duygusal iyi oluş hallerinde artış yaşadıklarını, yüzde 90'ı toplumsal ve çevresel konularda farkındalıklarının yükseldiğini, yüzde 81'i ise profesyonel ve sosyal becerilerinin geliştiğini ifade etti. Bu bulgular, gönüllülüğün sadece topluma değil, bireylere de güçlü geri dönüşler sağladığını ortaya koyuyor.

Aliğa'da yürütülen Petkim Spor Kulübü spor okulları ve yaz etkinlikleri, sosyal katılım ve aidiyet duygusunu pekiştirirken; çocukların yüzde 92'sinde kişisel ve sosyal, yüzde 86'sında ise zihinsel ve fiziksel gelişim sağladı. Veliler arasında yapılan değerlendirmeler; spora olan ilginin artması, aile içi spor alışkanlıklarının gelişmesi ve genel yaşam kalitesinde pozitif bir değişim yaşandığını ortaya koydu. Velilerin yüzde 88'i, bu faaliyetlerin refah seviyelerini olumlu etkilediğini ifade etti.

Raporun genel bulguları, SOCAR Türkiye'nin toplumsal



fayda yaratma yaklaşımını güçlendiren önemli çıktılar sunuyor. "Önce İnsan" değerini tüm faaliyetlerinin merkezine alan şirket, sosyal etkiyi yalnızca bir sonuç değil, sürdürülebilir kalkınma yolunda

stratejik bir unsur olarak konumlandırıyor. Bu anlayışla, bireylerin hayatlarına dokunan, toplumu güçlendiren ve uzun vadeli fayda sağlayan projelere yatırım yapmayı sürdürüyor.

# Dicle Elektrik'e silahlı saldırı

**Dicle Elektrik'in Şırnak'ın İdil ilçesine bağlı kırsal bölgelerde kaçak elektrik tarama faaliyeti sırasında bir dron, uzun namlulu silahla vurularak düşürüldü. Saldırıyı gerçekleştiren şahıs gözaltına alındı, hukuki süreç başlatıldı.**

Dicle Elektrik, Şırnak'ın İdil ilçesinde jandarma destekli dron ile kaçak elektrik kullanımına yönelik tarama faaliyetlerine başladı. Sabahın erken saatlerinde kırsal bölgelerde başlatılan denetim çalışmaları, güvenlik güçlerinin gözetiminde sorunsuz şekilde devam ederken, Özbek köyü kırsalında dronla yapılan denetim sırasında beklenmedik bir saldırı meydana geldi. Gerçekleşen olayda, Dicle Elektrik'e ait kaçak tarama dronuna bir şahıs tarafından uzun namlulu silahla ateş açıldı. Açılan ateş sonucu dron zarar görürken, jandarma ekipleri hızlıca harekete



geçerek ateş açan şahıs gözaltına alındı. Gözaltına alınan şahıs karakola götürülerek hakkında adli işlem başlatıldı.

Konuya ilişkin hukuki sürecin Dicle Elektrik avukatları ve teknik ekipleri tarafından titizlikle takip edildiğini belirten Dicle Elektrik yetkilileri, "Bu saldırı sadece bizim teknolojik ekipmanımıza değil, aynı zamanda kamu kaynaklarına, kamu hizmetine ve hukukun üstünlüğüne yapılmış bir saldırdır. Bu tür tehditlere karşı duruşumuz nettir. Sorumluların en ağır şekilde cezalandırılması için tüm hukuki süreci sonuna kadar takip edeceğiz" dedi.



## TEKNOLOJİ DESTEKLİ KAÇAK TARAMA FAALİYETLERİ SÜRECEK

Dicle Elektrik, hizmet bölgesinde teknoloji destekli denetim çalışmalarını artırarak sürdüreceğini

vurguladı. Yetkililer, kaçak elektrik kullanımını tespit etmeye yönelik insansız hava araçlarının, hem kamu kaynaklarının korunması hem de adil enerji paylaşımı açısından büyük önem taşıdığını belirtti. Yapılan açıklamada,

"Kaçakla mücadelede caydırıcılığı artırmak amacıyla dron destekli denetimlerimiz devam edecek. Hiçbir baskı, tehdit ya da saldırı bu kararlılığımızı değiştirmeyecek" ifadelerine yer verildi.

# Temmuz ayında elektrik tüketiminde rekor artış

**Dicle Elektrik dağıtım bölgesinde temmuz ayı boyunca aşırı sıcakların etkisiyle elektrik tüketimi haziran ayına göre yaklaşık yüzde 57 artış gösterdi. Temmuz ayında günlük tüketimde Şanlıurfa ilk sırayı aldı.**

Dicle Elektrik Şanlıurfa İl Müdürü Naci Obut, aşırı sıcaklarla birlikte artan elektrik kullanımına tarımsal sulamada kullanılan kaçak elektrik yükünün de eklenmesiyle altyapıda dalgalanmalar ve bölgesel kesintiler yaşandığını belirtti. Muhtemel kesintilere yaşanmış bir örnek veren Obut, son olarak Şanlıurfa'nın Siverek ilçesinde kaçak kullanım ve aşırı yüklenmeden dolayı trafoların yandığını, ekiplerin arızaya 45 dakika içinde müdahale ederek merkeze yeniden enerji

sağladığını söyledi.

Ayrıca Naci Obut, kırsal alanlara enerji verilmesi için de ekiplerin uzun süre çalışmak durumunda kaldığını aktardı.

Dicle Elektrik, Güneydoğu Anadolu Bölgesi'ni etkisi altına alan aşırı sıcaklara karşı enerji arzını güvenle sürdürdüğünü açıkladı. Bölgede hava sıcaklıklarının yer yer 54 dereceyi bulduğu temmuz ayında elektrik tüketimi rekor seviyelere ulaştı. 6 ili kapsayan Dicle Elektrik dağıtım bölgesinde haziran ayında 1 milyon 767 bin MWh olan



Dicle Elektrik Şanlıurfa İl Müdürü Naci Obut

## OBUT: 'AŞIRI YÜK, İLETİM SİSTEMLERİNİ BİLE ETKİLİYOR'

Tarımsal sulama trafoları ve sulama pompalarında kompanzasyon sistemlerinin bulunmamasının da elektrik şebekesinde ciddi bir yük oluşturduğunu belirten Naci Obut, "Bu durum sadece bizim şebekemizi değil, zaman zaman ulusal trafo merkezlerindeki iletim sistemlerini de etkiliyor. Bu da arızalara ve kesintilere neden

olabiliyor. Dağıtım bölgemizde yaşanabilecek elektrik dalgalanmalarını en aza indirmek için tüketicilerimizin ihtiyaç kadar elektrik kullanmalarını, elektriği israf etmeden tüketmelerini bekliyoruz. Böylesi bir davranış biçimi sistemi rahatlatarak, muhtemel sorunları da önleyecektir" açıklamasında bulundu.



toplam elektrik tüketimi, Temmuz'da yaklaşık yüzde 57 oranında artışla 2 milyon 780 bin MWh'ye yükseldi.

## "KAÇAK ELEKTRİK SÜRDÜRÜLEBİLİR ELEKTRİK DAĞITIMINI TEHDİT EDİYOR"

İl bazında en yüksek günlük tüketim 31 Temmuz 2025 günü 45.088 MWh ile Şanlıurfa'da gerçekleşti. Şanlıurfa'yı 23.444 MWh ile Diyarbakır ve 19.609 MWh ile Mardin izlerken; konuya ilişkin değerlendirmelerde bulunan Dicle Elektrik Şanlıurfa İl Müdürü Naci Obut, "Aşırı sıcaklar nedeniyle kullanıma bağlı olarak

elektrik şebekesinde oluşan yoğunluk, tarımsal sulamada kullanılan kaçak elektriğin oluşturduğu yüklerle birleşince elektrik altyapısı zaman zaman sınırlarına dayanıyor. Bu durum hem dalgalanmalara hem de bölgesel kesintilere yol açabiliyor" dedi.

Muhtemel kesintileri bir örnekle açıklayan Obut, son olarak Şanlıurfa'nın Siverek ilçesinde kaçak kullanım ve aşırı yüklenmeden dolayı trafoların yandığını, ekiplerin arızaya 45 dakika içinde müdahale ederek merkeze yeniden enerji sağladığını söyleyerek, kırsal alanlara enerji verilmesi için de ekiplerin uzun süre çalışmak durumunda kaldığını belirtti.

**Birleşik Arap Emirlikleri'nin enerji devi ADNOC, Hindistan'ın devlet şirketi IndianOil ile 15 yıllık LNG anlaşması imzaladı. Bu anlaşmayla IndianOil, 2029'dan itibaren ADNOC'un en büyük müşterisi konumuna gelecek.**

**A**bu Dabi Ulusal Petrol Şirketi (ADNOC), Hindistan'ın en büyük petrol şirketlerinden Indian Oil Corporation (IndianOil) ile 15 yıllık sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) anlaşması imzaladı. Anlaşma kapsamında IndianOil, Ruwais LNG projesinden her yıl 1 milyon ton LNG tedarik edecek. Böylece şirketin ADNOC'tan yıllık alımı 2029 itibarıyla 2,2 milyon tona ulaşacak ve IndianOil, ADNOC'un en büyük LNG müşterisi haline gelecek.

Sevkiyatlar Hindistan'daki tüm limanlara yapılabilecek ve bu durum ülkenin enerji altyapısına esneklik kazandıracak. Ruwais LNG projesi, Al Ruwais Endüstri Şehri'nde inşa ediliyor ve 2028'de ticari üretime başlaması planlanıyor. Projede iki adet 4,8 milyon ton kapasiteli sıvılaştırma

# Hindistan, ADNOC'un en büyük LNG müşterisi oluyor



## ORTA DOĞU'DA TEMİZ ENERJİYLE ÇALIŞACAK İLK LNG TESİSİ

Ruwais LNG tesisinin bir diğer özelliği, Orta Doğu'da temiz enerjiyle çalışacak ilk LNG tesisi olacak olması. Ayrıca yapay zekâ ve dijital teknolojilerle desteklenecek tesis, operasyonel verimlilik, güvenlik ve sürdürülebilirlik açısından yeni bir standart

ortaya koyacak.

Bu anlaşmanın, Hindistan'ın hızla artan enerji talebini karşılamada stratejik bir adım niteliği taşıdığı bildirildi. Ülke, doğal gaz talebini güvence altına almak için uzun vadeli LNG sözleşmelerine yöneliyor.

Öte yandan, anlaşma Birleşik Arap Emirlikleri ile Hindistan arasındaki ekonomik ve enerji iş birliğinin derinleştiğini de gösteriyor. Daha önce Bharat Petroleum (BPCL) ve GAIL gibi Hintli şirketler de ADNOC ile LNG alım anlaşmaları yapmıştı.

ünitesi bulunuyor. Tesis tamamlandığında toplam yıllık kapasite 9,6 milyon tona çıkacak. Bugüne kadar bu kapasitenin 8 milyon tondan fazlası uzun vadeli satış anlaşmalarıyla güvence altına alındı.



**SEDAŞ, Karasu ve Kocaali sahil hattında hayata geçirdiği 136 milyon TL'lik yatırım kapsamında; enerji arz güvenliğini artırmayı, altyapıyı modernize etmeyi ve bölgenin büyüyen ihtiyaçlarına sürdürülebilir çözümler sunmayı hedefliyor.**

Sakarya Elektrik Dağıtım S.A.Ş. (SEDAŞ), 2025 yılı yatırım programı kapsamında Sakarya'nın Karasu ve Kocaali ilçeleri sahil bölgesinde elektrik dağıtım altyapısını güçlendirmeye yönelik kapsamlı bir projeyi hayata geçiriyor.

Enerji arz güvenliğini

artırmanın yanı sıra hizmet kalitesini sürdürülebilir biçimde yükseltmeyi hedefleyen stratejik yatırım, bölgedeki modernizasyon çalışmalarının önemli bir ayağını oluşturuyor.

### 136 MİLYON BÜTÇE

Toplam 136 milyon TL

## SEDAŞ'tan Karasu-Kocaali hattına 136 milyon TL'lik altyapı yatırımı



bütçeyle gerçekleştirilecek proje kapsamında, Karasu Trafo Merkezi'nden Kocaali Sahil Kök'e uzanan çift devre çıkış hattı inşa edilecek. Çalışmalar doğrultusunda 3 dağıtım merkezi, 5 trafo, 30 kilometre uzunluğunda yüksek gerilim (YG) yer altı hattı, 1,25 kilometre alçak gerilim (AG)

yer altı hattı, 2,27 kilometre YG havai hat ve 6 kilometre civarında AG havai hat devreye alınacak.

SEDAŞ'tan yapılan açıklamada, Karasu-Kocaali hattının artan nüfus, turizm potansiyeli ve mevsimsel yük değişimleri nedeniyle enerji altyapısında kritik bir odak

noktası haline geldiğine dikkat çekildi. Özellikle sahil bandında yaşanan talep artışına cevap verecek şekilde planlanan bu yatırım, sadece bugünün ihtiyaçlarını karşılamakla kalmayacak, aynı zamanda bölgenin uzun vadeli büyüme dinamiklerine uyum sağlayacak güçlü bir altyapı sunacak.

**Türkiye'nin lider elektrik dağıtım, perakende satış ve müşteri çözümleri şirketi Enerjisa Enerji, 2025 yılının ilk yarısında güçlü finansal sonuçlar elde etti.**

**E**nerjisa Enerji, 2025 yılının ilk yarısında yatırım odaklı büyüme stratejisini başarılı bir şekilde devam ettirerek güçlü finansal sonuçlar elde ettiğini açıkladı. Yüzde 20'si halka açık olan ve ana sermayedarları Sabancı Holding ve E.ON'un ortaklığıyla Türkiye'nin enerji altyapısındaki dönüşümüne liderlik etmeyi sürdüren Enerjisa Enerji, yaptığı yatırımlarla Türkiye'nin enerji altyapısına katkı sağlamaya devam ediyor.

2025 ilk 6 aylık finansal sonuçlarını yatırımcılarıyla paylaşan Enerjisa Enerji, faaliyet gelirlerini reel olarak yaklaşık yüzde 9 oranında artırarak güçlü bir büyüme sağladı. Bu büyüme, özellikle elektrik dağıtım iş kolundaki güçlü artışla desteklendi. Enerjisa Dağıtım Şirketleri olan Ayedaş, Başkent Edaş ve Toroslar Edaş tarafından yapılan dijitalleşme ve akıllı şebeke yatırımları, şirketin toplam faaliyet gelirine yüzde 83 katkı sağladı. Enerji verimliliğini artırmayı ve ülkemize doğrudan fayda yaratmayı amaçlayan şirket, finansal performansını iyileştirmeye devam ediyor.

#### **TÜM İŞ KOLLARINDA PAZAR LİDERİ KONUMUNU KORUYOR**

Perakende satış segmentindeki müşteri

# Enerjisa Enerji, 2025'in ilk yarısında güçlü performans ve stratejik yatırımlarıyla öne çıktı

deneyimini merkeze alan ve satış yetkinliğini artıran teknoloji odaklı yatırımlar kesintisiz şekilde sürdürülürken, bu segmentteki brüt kar artışı ile taçlanıyor. Şirket'in gelişen müşteri ihtiyaçlarına daha hızlı ve etkili yanıt verme yeteneği, pazar lideri olma başarısında önem arz ediyor. Müşteri Çözümleri iş kolunda enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji uygulamalarında hizmet veren Enerjisa Enerji, hisselerinin tamamına sahip olduğu Eşarj markası ile e-mobilité sektöründe en fazla hızlı şarj istasyonlarına sahip şirketlerden biri olmaya devam ediyor.

#### **ENERJİ ALTYAPISINA 21-24 MİLYAR TL YATIRIM**

Enerjisa Enerji, 2025 yılına dair öngörülerini tam olarak onaylayarak, güçlü operasyonları sayesinde finansal sağlamlığını sürdürmeyi öngörüyor. Bu kapsamda şirket, faaliyet gelirlerini 52-57 milyar TL aralığına artırmayı hedefliyor. Ayrıca, 21-24 milyar TL arasında yatırım yapmayı ve yıl sonuna kadar Düzenlemeye Tabi Varlık Tabanı'nı 80-90 milyar TL seviyesine çıkarmayı bekliyor. Şirket, sürdürülebilir büyüme stratejileri doğrultusunda yatırımlarına devam etmeyi ve Türkiye'nin enerji dönüşümüne liderlik etmeyi amaçlıyor. Bu yatırımlar, sadece Enerjisa Enerji'nin finansal büyüklüğüne

katkı sağlamakla kalmayacak, aynı zamanda Türkiye'nin enerji altyapısını güçlendirmeye devam edecek.

#### **"ENERJİ GELECEĞİNİ YALNIZCA BUGÜNÜ DEĞİL, GELECEK NESİLLERİ GÜVENCE ALTINA ALAN YATIRIMLARLA KURUYORUZ"**

Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar, ikinci çeyrek finansal sonuçlarını açıklarken yatırım odaklı büyüme stratejisinin Türkiye'nin enerji dönüşümünü hızlandıran, toplumsal faydayı artıran ve gelecek nesillere güçlü bir enerji altyapısı bırakmayı hedefleyen vizyonuna hizmet ettiğini vurguladı ve şöyle devam etti: "Türkiye'nin enerji geleceği, yalnızca bugün attığımız adımlarla değil, on yıllar sonrası güvence altına alan stratejik yatırımlarla şekillenecek. Enerjisa Enerji olarak biz, sadece altyapı yatırımları yapan bir enerji şirketi değil, aynı zamanda ülkemizin enerji dönüşümünün omurgasını inşa eden bir aktörüz. Sürdürülebilirlik ve dijitalleşmeyi merkezine alan yatırım stratejimiz; akıllı şebekeler ve yenilikçi çözümler ile sadece Türkiye'nin enerji dönüşümünü hızlandırmakla kalmıyor, aynı zamanda toplumun her kesimi için daha



Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar



Enerjisa Enerji CFO'su Philipp Ulbrich

erişilebilir ve kapsayıcı bir enerji altyapısı oluşturuyor. Enerji, yalnızca ekonomiyi değil, sosyal refahı da dönüştüren stratejik bir güç. Bu nedenle yatırımlarımızı, geleceğin Türkiye'sinde enerji güvenliğini sağlayan, çevreye duyarlı ve toplumsal fayda yaratan projeler üzerine kuruyoruz. Bizim vizyonumuz, Enerjisa Enerji'yi bir şirket olmanın ötesine taşıyarak, Türkiye'nin enerji dönüşümünde liderlik ederken gelecek nesillere daha güçlü, sürdürülebilir ve adil bir enerji ekosistemi bırakmaktır."

#### **"BU GÜÇLÜ BÜYÜME, YATIRIMLARIMIZIN DOĞRULUĞUNU VE FİNANSAL İSTİKRARIMIZI GÖSTERİYOR"**

2025 yılı ilk yarısında, gösterilen performansla, makroekonomik baskılara rağmen stratejik yatırımlarından güçlü getiriler elde ettiklerini

belirten Enerjisa Enerji CFO'su Philipp Ulbrich, "Net finansal borç, son 12 aylık faaliyet geliri oranı ve disiplinli borç yönetimi sayesinde 1,0x seviyesinde düşük kalmaya devam etti. Ayrıca, operasyonel performanstaki iyileşme ve enflasyon muhasebesinin etkisinin azalması da bu sonucu destekledi. Bu güçlü büyüme ile uzun vadeli sürdürülebilir hedeflerimiz ve tüm mali yıla ilişkin ortaya koyduğumuz öngörülerimiz doğrultusunda ilerlemeye devam ediyoruz. Faiz oranlarındaki beklenen düşüşün, şu anda gecikmeli olsa da gelecekte performansımızı daha da desteklemesi ve güçlendirmesini öngörüyoruz. 2026 yılında ekonomik büyüme ve karbon-nötr enerji sistemine geçiş için hayati öneme sahip elektrik dağıtım şebekelerine yatırımları teşvik eden destekleyici politikaların uygulanmasına devam etmesini beklemekteyiz" dedi.

## **GÜNEY KORE'DE HEDEF 2038**

Lee ayrıca sanal elektrik santralleri gibi yeni iş modellerinin de geliştirilerek enerji sektörünün sürdürülebilir büyümesinin destekleneceğini ifade etti.

Elektrikte kurulu gücünün yarısından fazlası gaz, kömür gibi fosil yakıtlardan oluşan Güney Kore, 2038'e kadar ülkedeki nükleer ve yenilenebilir enerji kapasitesini önemli ölçüde artırmayı, batarya depolama ve küçük modüler reaktör yatırımlarını devreye almayı hedefliyor.

## **Güney Kore, yapay zeka yönetiminde yeni nesil şebeke kurmayı hedefliyor**

### **Güney Kore, yapay zeka yönetiminde küçük ölçekli yerel şebekelerle yeni nesil ulusal elektrik şebekesi kurmak için çalışma grubu oluşturdu.**

**G**üney Kore, elektrik şebekesini yapay zeka ile yönetilecek yeni bir nesle taşımak için harekete geçti. Küçük ölçekli yerel şebekeleri birbirine bağlayarak ulusal elektrik sistemini yeniden tasarlamayı hedefleyen çalışma grubu, yenilenebilir enerji

kullanımını artırırken enerji arz güvenliğini güçlendirmeyi amaçlıyor.

Yonhap ajansının haberine göre, Güney Kore Ticaret, Sanayi ve Enerji Bakanlığı geçen hafta Devlet Başkanı Lee Jae-myung'un ülke genelinde optimum elektrik üretimi, depolama ve tüketimi sağlayacak akıllı şebeke kurulması çağrısının ardından harekete geçildiğini duyurdu.

Çağrının ardından çalışma grubu, bakanlıkların yanı sıra Kore Elektrik Gücü Kurumu (KEPCO) ve Kore Elektrik Borsası gibi kamu kuruluşlarının

katılımıyla oluşturuldu.

### **ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ARZ GÜVENLİĞİNE KATKI**

Bu kapsamda, yapay zeka teknolojisiyle desteklenecek yeni nesil elektrik şebekesinin, teknolojik kalkınmalara paralel artan elektrik talebini büyük ölçekli yatırımlar gerçekleştirilmeden yenilenebilir enerjiyi etkin kullanarak karşılaması hedefleniyor.

Yeni nesil şebekenin ayrıca enerji kullanımında verimliliği artırarak ülkenin enerji arz güvenliğini güçlendireceği

öngörülmüyor.

Yeni çalışma grubuna başkanlık eden, Ticaret, Sanayi ve Enerji Bakan Yardımcısı Lee Ho-hyeon, konuya ilişkin değerlendirmesinde "Artık elektriğin hayatta kalmayı belirlediği bir çağdayız. Daha ucuz, daha temiz ve istikrarlı enerji arzi için yapay zeka tabanlı yeni nesil elektrik şebekesine ihtiyacımız var. Yoğun, küçük ölçekli yerel elektrik şebekeleri kurup bunları birbirine bağlayarak ulusal elektrik şebekemizi yeniden tasarlayacağız" ifadelerini kullandı.

# Kuveyt'ten gelen petrol tankeri Lübnan'a ulaştı

**Lübnan Enerji Bakanı Joe Saddi, elektrik üretim santrallerinde kullanılmak üzere yakıt taşıyan Kuveyt'e ait petrol tankerinin ülkeye ulaştığını duyurdu.**

Enerji üretim tesisleri ve şebekelerinin yetersizliği nedeniyle elektrik akışının her gün belirli sürelerle kesildiği Lübnan'da jeneratörler günlük yaşamın bir parçası haline gelmiş bulunuyor.

Lübnan Enerji Bakanlığında yapılan yazılı açıklamaya göre Saddi, Kuveyt'e ait petrol tankerinin Lübnan'a ulaştığını belirtti ancak tankerdeki akaryakıt miktarına ilişkin bilgi vermedi.

Tankerin, elektrik üretim santralleri için yakıt taşıdığını ifade eden Saddi, yakıtın Lübnan Elektrik Kurumu tarafından kullanılacağını



belirtti.

## 132 BİN METRİK TON AKARYAKIT

Saddi, Lübnan'a ulaşan tankerdeki yakıtın, Kuveyt'in ülkeye göndermeyi taahhüt ettiği 132 bin metrik ton

akaryakıtın bir kısmı olduğunu ifade etti.

Kuveyt tarafından gönderilmesi taahhüt edilen 132 bin metrik ton akaryakıtın tamamının Lübnan Elektrik Kurumunun santrallerinde kullanılacağını belirten Bakan

Saddi, Kuveyt'in bunun yarısını hibe olarak göndereceğini, diğer yarısının ise Lübnan tarafından "yarı fiyatına" satın alındığını kaydetti.

Lübnan hükümeti, 11 Ağustos'ta Kuveyt Petrol Kurumundan gelen ve Lübnan

Enerji Bakanlığında elektrik santrallerinde kullanılmak üzere 132 bin metrik ton akaryakıt sağlanmasını öngören teklifi onaylamıştı. Bakanlar Kurulunun açıklamasında, bu miktarın 66 bin tonunun hibe olacağı belirtilmişti.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) ve HAVELSAN'ın birlikte yürüttüğü "Yapay Zeka Destekli Formasyon Belirleme Projesi"yle petrol ve doğal gaz aramada yapay zeka kullanılacak.

Projeye petrol ve doğal gaz arama faaliyetlerinde kuyu sondajı sırasında kayaç numunelerinin görüntüleme teknolojileriyle analiz edilmesi ve formasyonların yüksek doğrulukla belirlenmesini sağlayacak bir yapay zeka modeli geliştirilmesi hedefleniyor.

TPAO Coğrafi Bilgi Sistemleri Müdürü Tünay Öztürk, yaptığı değerlendirmede, HAVELSAN ile yapılan stratejik iş birliği sayesinde 2 kurumun teknoloji ve mühendislik alanlarındaki bilgi birikimleri birleştirilerek güçlü bir sinerji yaratılmasının amaçlandığını söyledi.

Projeye petrol ve doğal gaz aramada sondajı devam eden bir kuyudaki operasyonun verimliliğinin artırılacağını belirten Öztürk, "Maliyet ve zaman olarak hem şirket hem ülke adına katkı sağlayacak" dedi.

Öztürk, yapay zeka teknolojisinin kuyularda kullanılmasıyla özellikle arama kuyularında jeolojik formasyon bazlı olumsuz şartların önüne

## Petrol ve gaz aramalarında yapay zeka dönemi

**Yeni teknolojinin, formasyonların yüksek doğrulukla tespit edilmesini sağlayarak operasyonel verimliliği artırması, jeotermal enerji ve madencilik sektörlerine de öncülük etmesi öngörülmüyor.**

geçilmesi ve operasyonel kaynaklı oluşabilecek maliyet artışlarının önlenmesinin hedeflendiğini kaydetti.

### JEOTERMAL ENERJİ VE MADENCİLİK İÇİN DE YOL GÖSTERİCİ OLACAK

Projede pilot uygulamasının devam ettiğini ifade eden Öztürk, "Projemiz POC yani konseptin kanıtlanması aşamasını tamamlamış olup, pilot çalışmada formasyon tahmin modelinin yüksek doğrulukla sonuçlar verdiğini ifade edebiliriz" diye konuştu.

Öztürk, TPAO'da bu ve gelecek yıl açılması planlanan kuyularda saha bazı entegrasyonun sağlanarak tüm sondaj kuyularında kullanımı yaygınlaştırmayı planladıklarını söyledi.

Yapay zeka destekli formasyon tahminiyle sondaj operasyonları sırasında mevcut yöntemlere göre formasyonların çok daha hızlı ve yüksek doğrulukla



belirlendiğini ifade eden Öztürk, "Böylece zaman kaybı önlenmiş ve operasyonel verimlilik artarken yanlış formasyon yorumlama kaynaklı maliyet hatalarının da önüne geçilmiş olacak" değerlendirmesinde bulundu.

Öztürk, TPAO ve HAVELSAN'ın söz konusu iş birliğiyle geliştirilecek teknolojilerin Türkiye'nin enerji bağımsızlığına katkısı olacağını altını çizerek, "Kendi alanlarında dijital dönüşüme devam eden tüm

diğer dünya devi şirketler gibi, TPAO'da gerekli uzun vadeli planlamayı ve stratejiyi geliştirerek yer bilimlerine dayalı jeotermal enerji ve madencilik sektörlerine de önderlik edebilecektir" diye konuştu.

Mehmet Ekici / İstanbul

Trump'ın geldiği günden bu yana yenilenebilir enerji kaynakları ve fosil yakıtlar hakkında ne düşündüğü herkesin malumu. ABD'yi dünyanın en büyük petrol ve doğal gaz üreticisi, ihracatçısı konumuna getirmek isteyen Trump, doğal gaz ve LNG alanlarında birçok ülkeyle anlaşmalar yapmıştı. Doğal gaz kullanımını her alanda arttıran ABD'de düşündüren bir rapor yayınlandı.

Enerji Bilgi Dairesi'nin (EIA) yayınladığı son kısa vadeli enerji görünümü raporu, ABD enerji piyasalarında dikkat çekici bir dönemin habercisi oldu. Rapora göre 2025 yılında doğal gaz tüketimi tarihte ilk kez günlük ortalama 91,4 milyar fit küpe seviyesine yükselecek. Bu artış, bir önceki yılın rakamlarının üzerinde ve ABD'nin enerji dengesinde doğal gazın öneminin daha da arttığını gösteriyor.

ABD doğal gaz piyasası 2025 yılına tarihi bir rekorla başladı. Ocak ayında tüketim günlük ortalama 126,8 milyar fit küpe ulaşarak şimdiye kadar kaydedilen en yüksek seviyeyi gördü. Bu rakam, 2024 Ocak ayına göre yüzde 5 daha yüksek gerçekleşti. Şubat ayında da tüketim beklentilerin üzerinde seyretti ve 115,9 milyar fit küplük değerle 2021 yılındaki önceki rekoru yüzde 5 oranında geride bıraktı.

### HEM ISINMA HEM ELEKTRİK ÜRETİMİNDE PAYI ARTIYOR

EIA, bu olağanüstü artışı büyük ölçüde sert kış koşullarına bağlıyor. Ocak ortasında etkili olan kutup girdabı (polar vortex) ve uzun süreli soğuk hava dalgaları, hem konutlarda hem de ticari alanlarda ısınma talebini keskin biçimde artırdı. Bu dönemde doğal gazın esnek yapısı ve mevcut altyapı kapasitesi

# 2025'te ABD'nin doğal gaz tüketimi tarihi rekor kıracak

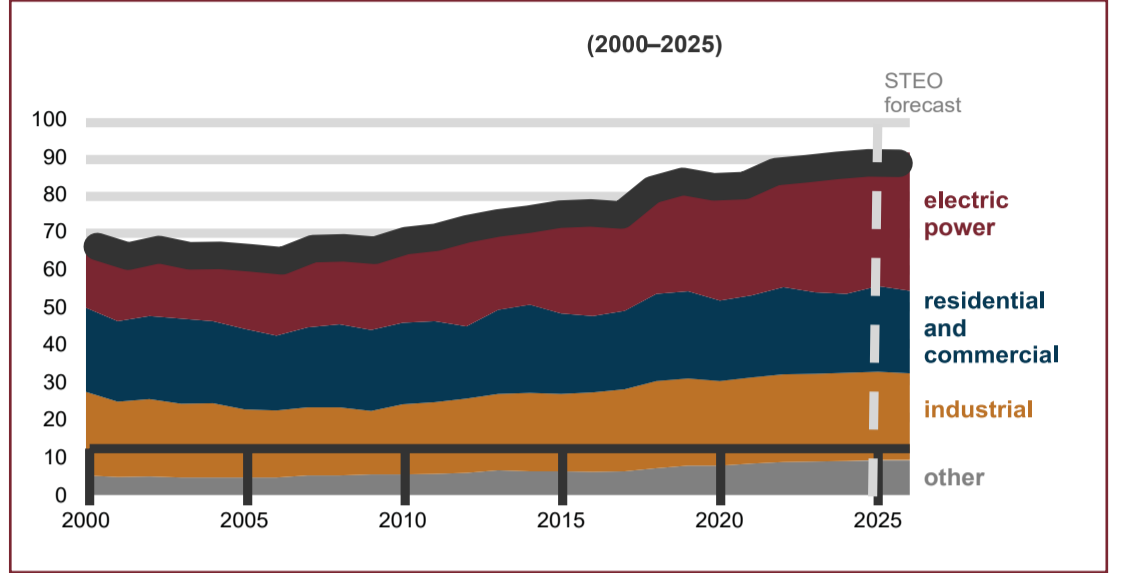
**EIA, 2025 yılında ülke genelinde doğal gaz tüketiminin tüm zamanların en yüksek seviyesine ulaşacağını duyurdu. Kurum, günlük ortalama tüketimin 91,4 milyar fit küpe çıkararak yeni bir rekor kıracağını tahmin ediyor.**

sayesinde arz kesintisiz sürdü. Elektrik üretiminde de doğal gazın payı önemli ölçüde artarak şebekenin güvenilirliğini korudu.

Raporda, kış aylarındaki bu olağanüstü talebin ardından yılın geri kalanında tüketimin mevsimsel olarak dengeleneceği belirtiliyor. Özellikle bahar ve yaz aylarında, güneş ve rüzgâr gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının devreye girmesiyle elektrik üretiminde doğal gazın payında sınırlı bir azalma bekleniyor. Ancak bu düşüş, konut ve ticari sektörlerde devam eden talep artışı ve sanayi üretimindeki güçlü tüketimle dengelenecek. Sonuç olarak 2025 yılının tümünde tüketim seviyesinin rekor düzeyde kalacağı tahmin ediliyor.

### DOĞAL GAZ, YAKIN GELECEKTE KRİTİK ROLÜNÜ KORUYACAK

EIA'nın öngörülerine göre 2026 yılında ise doğal gaz talebinde hafif bir gerileme yaşanabilir. Bu beklenti,

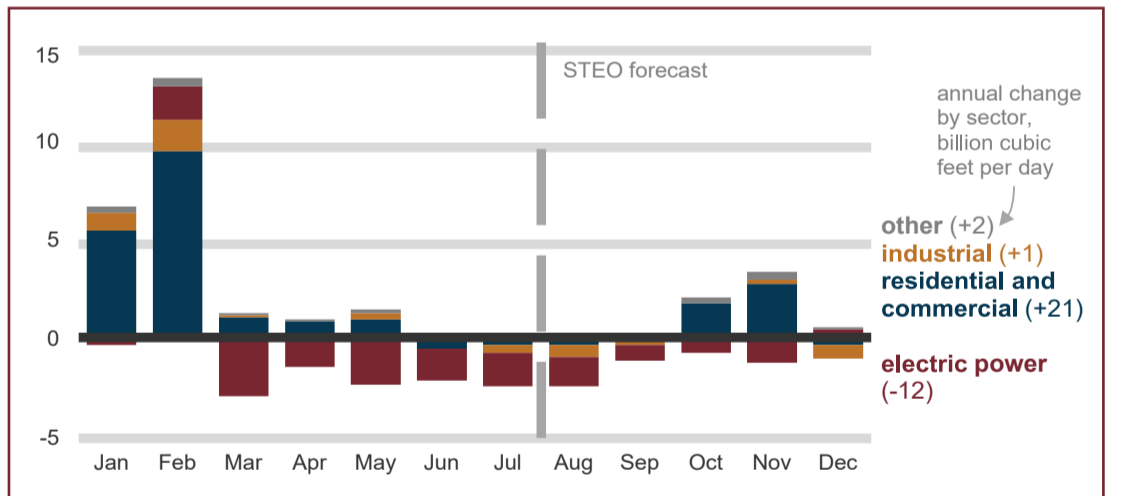


daha ılıman kış koşullarına dayandırılıyor. Ancak kurum, bu düşüşün sınırlı kalacağını ve doğal gazın ABD enerji sistemindeki kritik rolünü koruyacağını vurguluyor. Özellikle elektrik üretimi, konut ısınması ve endüstriyel kullanımda doğal gazın payının yüksek kalmaya devam edeceği, ayrıca LNG ihracatındaki artışın bu tabloyu pekiştireceği belirtiliyor.

ABD, son yıllarda kaya gazı

devrimiyle üretimde önemli bir avantaj elde etti. Günümüzde dünyanın en büyük doğal gaz üreticisi ve ihracatçılarında biri olan ülke, artan LNG terminalleri sayesinde Avrupa ve Asya pazarlarına gaz sevkiyatını artırıyor. EIA'nın tüketim öngörüsü, ABD iç piyasasında da gazın giderek daha fazla talep gördüğünü ve enerji sisteminde vazgeçilmez konumunu sürdürdüğünü ortaya koyuyor.

Küresel enerji piyasalarında yaşanan gelişmeler de bu tabloyu destekliyor. Rusya-Ukrayna savaşının ardından Avrupa'nın LNG'ye olan talebinin artması, ABD'nin ihracatını teşvik ederken, içeride yüksek talep ve dışarıya büyüyen ihracat yükümlülüğü, doğal gazı stratejik bir kaynak haline getiriyor. Bu durum, hem fiyat oluşumlarını hem de enerji politikalarını doğrudan etkiliyor.



## Gazprom'un Çin'e doğal gaz sevkiyatı yılın 8 ayında yüzde 28,3 arttı

Rus enerji şirketi Gazprom'un Başkanı Aleksey Miller, yaz dönemi iç piyasa doğal gaz tedarikinde rekor seviyeye ulaştıklarını belirterek, Çin'e sevkiyatta yılın 8 ayında geçen yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 28,3 artış kaydettiklerini bildirdi.

Miller, yaptığı yazılı açıklamada, Rus doğal gaz sektörüne dair değerlendirmelerde bulundu.

İç piyasada 27 Ağustos'ta 719,1 milyon metreküp doğal gaz sevkiyatı gerçekleştirdiklerine işaret

eden Miller, "Rus doğal gaz endüstrisinin tarihinde böyle bir şey hiç yaşanmadı. Gazprom'un tarihinde böyle bir şey hiç olmamıştı. Yeni bir yaz rekoru kırıldı" ifadelerini kullandı.

Miller, iç piyasanın yanı

sıra dışı piyasalara yönelik çalışmalarını da sürdürdüklerini belirterek, "Bu yılın 8 ayında Çin'e gaz tedariki geçen yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 28,3 arttı. Sözleşmeden doğan yükümlülüklerimize uygun ve hatta daha da fazlasını tedarik ediyoruz." dedi.

Batılı ülkelerin yaptırımları nedeniyle Avrupa'daki pazar payı önemli ölçüde küçülen Gazprom, enerji alanındaki kaybını telafi etmek için Asya ülkeleriyle iş birliğini geliştirmeye yönelik adımlar atıyor.

### 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

Murahas Aza ve  
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı  
Murahas Aza  
Mustafa Komsuoğlu

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:  
Abdullah Paçal

Haber Merkezi: Sibel Cennetoğlu,  
Gözde Emlik, Beyza Erdoğan,  
Soner Okur, Mehmet Ekici

Grafik: Ersin Güleç,  
H. Buse Ceylan, Aleyna Çevik,  
S. Öykü Özgün

Reklam ve Abonelik:  
Ferdî Özbuğutu

Mali İşler Başkanı: Ş. Doğan Erbay  
Hukuk Danışmanı: İrfan Coşkun

İK Sorumlusu: Merve Şen

Basıldığı Yer: İRM Dijital Baskı ve  
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

X@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 dağıtım yapılan GP, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. GP, Basın Meslek İktisadine 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.

# EN İYİLERİN BASKI VE UYGULAMA MERKEZİ

**İRM**  
DİJİTAL & MATBAA

Outdoor  
Reklam Uygulamaları

Fuar, Etkinlik ve  
Görsel Uygulamaları

LED, Videowall  
Aydınlatma ve Ekran Uygulamaları

Indoor  
Reklam Uygulamaları

Baskı  
Çözümleri

Mimari Tasarım, Projelendirme  
ve Dekorasyon Çözümleri

**İRM**  
DİJİTAL & MATBAA

İRM DİJİTAL & MATBAA  
Tel: 0216 466 74 98 | www.irmbaski.com  
Şerifali Mah. Şehit Sok. Y. Dudullu, Ümraniye/İSTANBUL  
@ irmdijitalbaski in irmdijital



“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)