

ENERJİMİZ İLE
TÜRKİYE'Yİ
SARIYORUZ!

Türkiye'nin neredeyse
dört bir yanında
**aynı sıcaklık, aynı konfor,
aynı güven...**

71 Bin kilometreyi aşan şebekemiz ile
8,4 milyon doğa dostu abonemize
sıcacık enerjimizi
güvenle ulaştırıyoruz.



aksa
DOĞALGAZ
aksadolgaz.com.tr • 444 4 187

Gas & Power



WOM 2027
World of Mobility
Istanbul, 2027

Uluslararası Mobilité
Ürün, Hizmet ve Teknolojileri Fuarı

Mart 2027 TÜYAP

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 22

Sayı: 406

@petroturkcom

www.petroturk.com

wom-istanbul.com

Karadeniz'de yılın ilk **KEŞİF SONDAJI**

Türkiye'nin nükleer devrimi



**ÖZEL
RÖPORTAJ**

● Paris'te imzalanan küresel nükleer kapasiteyi üç katına çıkarma bildirisinin Türk sanayisi için tarihi bir fırsat penceresi açtığını vurgulayan Nükleer Sanayi Derneği Başkanı Alikean Çiftçi, "Hedefimiz nükleer standartlarda ekipman ihraç eden bir bölgesel güç olmak" diye konuştu. **s8**

Enerji Dar Geçitlerinde Asimetrik Savaş: Hürmüz Krizi ve Jeoekonomik Maliyet Stratejisi

Modern savaşlar artık yalnızca cephelerde değil, küresel ekonominin kırılgan enerji arterleri üzerinde yürütülüyor ve Hürmüz Boğazı bu yeni jeoekonomik savaşın en kritik düğüm noktası haline gelmiş durumda.



Dr. Mehmet Doğan Üçok

• s10

Türkiye, denizlerdeki hidrokarbon arama çalışmalarına tüm hızıyla devam ediyor. Enerji filosunda bulunan 7. nesil teknolojiye sahip Abdülhamid Han Sondaj Gemisi, Kocaeli açıklarındaki Kandıra-2 kuyusunda yılın ilk keşif sondajına başladı.

YENİ KEŞİFLER İÇİN YOĞUN MESAI

Bir yandan Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda yerli ve milli doğal gaz üretiminin artırılması için çalışan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, diğer yandan da yeni keşifler için yoğun mesai harcıyor. Geçen yıl Göktepe-3 kuyusunda keşfedilen 75 milyar metreküplük doğal gazın mimarı olan Abdülhamid Han Sondaj Gemisi, yeni ve önemli bir görev daha üstlendi.

ENERJİDE

TAM BAĞIMSIZ TÜRKİYE

Konuya ilişkin açıklama yapan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Sakarya Gaz Sahası'ndaki başarımızı yeni keşiflerle taçlandırmak için önemli bir adım daha atıyoruz. Abdülhamid Han Sondaj Gemimiz, yeni bir müjdenin kapısını aralamak için bir kez daha Karadeniz'e açıldı ve Kocaeli açıklarındaki Kandıra-2 kuyusunda keşif sondajına başladı. Nisan ayında da Fatih sondaj gemimiz, Bartın'ın kuzeyinde yer alan Eflani-1 kuyusunda sondaj çalışmasına başlayacak. Hedefimiz net: Enerjide tam bağımsız Türkiye" dedi. **s6**





- ✓ 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

WOM 2027
World of Mobility
Istanbul, 2027

**TÜRKİYE
ENERJİ
ZİRVESİ**

ISTRADÉ

'Hürmüz'e bağımlılığımız yok'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Orta Doğu'da tırmanan gerilimin küresel enerji piyasasını etkilediğini ancak Türkiye'de doğal gaz ve petrol arzında herhangi bir sıkıntı yaşanmadığını bildirdi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Orta Doğu'da tırmanan gerilime rağmen Türkiye'nin petrol ve doğal gaz arzında bir sorun yaşamadığını açıkladı. Tedarik kanallarının çeşitlendirildiğini ve altyapı yatırımlarıyla krizlere hazırlıklı olduklarını belirten Bayraktar; doğal gazda kademeli fatura desteği, Irak petrolünün sevkiyatı ve Somali'deki yeni derin deniz sondaj çalışmalarıyla ilgili kritik detayları paylaştı.

Bayraktar, NTV'de katıldığı programda, enerji gündemine ilişkin soruları yanıtladı.

ABD ve İsrail'in İran'a yönelik saldırıları ve İran'dan gelen misillemelerle Orta Doğu'da artan gerilimin ekonomi ve enerji alanlarına etkilerinin bölgesel jeopolitik

gelişmeleri de beraberinde getirdiğini ifade eden Bayraktar, bölgede çok boyutlu önemli değişimlere sebebiyet verecek bir süreçten geçildiğini söyledi.

Bayraktar, son 5-6 yılda birçok krizle karşı karşıya kalındığına işaret ederek, "2020'de Kovid-19 salgınıyla başlayan bir süreç var. Pandemi yaşadığımız aslında bir talep kriziydi. Talebin düştüğü, ekonomilerin durduğu, ulaştırmanın etkilendiği bir süreç oldu. Petrol fiyatlarının negatife döndüğü bir süreçti. Hürmüz'ün kapanmasıysa petrolde arz krizini ortaya çıkardı. Önemli bir petrol hareketi şu an durmuş durumda. Dünyanın birçok üreticisinin petrol sevkiyatları buradan yapılıyor ve şu anda o bölge bir savaş merkezi" değerlendirmesinde bulundu.

DOĞAL GAZDA KADEMELİ FATURA DESTEĞİ MODELİ YOLDA

Bakan Bayraktar, 2019 ve 2020'den itibaren Kovid-19 salgınıyla beraber yoğun şekilde tüketicilere enerji desteği sağlandığını ve destek programının devam ettiğine dikkati çekerek, "Bugünkü petrol ve doğal gaz fiyatlarıyla ve Orta Doğu'da yaşanan gelişmelerden bağımsız olarak bu seneki bütçemizde yaklaşık 400 milyar liralık bir destek

programı var" dedi.

Doğal gaz ve elektrik faturalarının neredeyse yarısının devlet tarafından desteklendiğine işaret eden Bayraktar, "Türkiye'nin uyguladığı çok önemli bir enflasyonla mücadele programı var. Dolayısıyla burada enerji fiyatlarının ne kadar önemli olduğunu biliyoruz. Doğal gazda da elektrikte olduğu gibi



"BİZİM HÜRMÜZ'DE BİR BAĞIMLILIĞIMIZ YOK"

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin Irak ve Suudi Arabistan'dan petrol aldığı, geçen yılki tedarikin yüzde 10 seviyesinde olduğunu belirtti.

Bu bölgenin aynı zamanda sıvılaştırılmış doğal gazın (LNG) dünya piyasalarına çıktığı ve Katar LNG'sinin dünyayla buluştuğu yer olduğuna işaret eden Bayraktar, "Bu bağlamda bizim Hürmüz'de bir bağımlılığımız yok. BOTAŞ ve Türkiye olarak yaklaşık 12 ayrı ülkeden LNG tedarik ediyoruz. Ama spot alımı dışında Katar'dan çok önemli miktarda bir LNG alımımız yok. 4 ayrı ülkeden boru hatlarıyla doğal gazımızı tedarik ediyoruz.

Dolayısıyla doğal gazla ve ham petrol tarafında herhangi bir arz güvenliğiyle alakalı bir sıkıntı bugüne kadar ülkemize yaşatmadık" ifadesini kullandı.

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin genel enerji görünümünde özellikle son 10 yılda çeşitlendirmeye alakalı önemli bir strateji izlendiğini, petrol ve doğal gaz arama ve üretim programına aralıksız devam edildiğini söyledi.

Karadeniz ve Akdeniz'den başlayarak yurt dışına giden bir strateji izlendiğini belirten Bayraktar, şöyle devam etti:

"Kriz dönemlerinde kendi kendine yeten, dışa bağımlılığı

bitirmiş ve bir yandan da arz güvenliğini garanti altına almış bir ülke, bir enerji piyasası hedefimiz vardı. Yapılan boru hattı yatırımları çeşitlendirme stratejisinin bir sonucudur. Aynı zamanda rota çeşitliliğine de gitti Türkiye. Boru hatlarının devreye girmesi yanında altyapı ve depolama kapasitemizi artırmaya devam ediyoruz. Dolayısıyla bu yatırımlarla biz aslında bugünlere hazırlandık diyebilirim. Onun için bugün biraz daha gönül rahatlığıyla vatandaşlarımıza şunu diyoruz, şu an için hamdolsun ülkemizde enerji arzıyla ilgili sıkıntımız yok."

bir kademeli fatura desteği modeli hazırlığı var. Teknik hazırlığımızı bitirdik, tüketimler üzerinden geçmişteki 5 yılı bakıyoruz. Yeni modelin başlamasında nisanda karar vereceğiz" diye konuştu.

"İRAK'TAN TÜRKİYE'YE PETROL AKIŞI BAŞLADI"

Bayraktar, Irak petrolünün Türkiye'ye Kuzey Irak üzerinden akışına ilişkin ise şu bilgileri verdi:

"Irak'tan Türkiye'ye şu an itibarıyla petrol akışı başladı. Yaklaşık 170 bin ila 240 bin 250 bin varillik bir akış olacak. Günlük akıştan bahsediyorum. Ama bu hattın kapasitesi 1,5 milyon varil. Biz yıllardır şunu söylüyoruz, hem Bağdat'a hem herkese. Şu an ne kadar haklı bir şey söylediğimiz ortaya çıktı. O zaman hani bir şey olacağından değil ama 'Yarın Hürmüz'de bir şey oldu, Hürmüz Boğazı kapanırsa siz Irak olarak ihracatınızı nereden yapacaksınız?' sorusunu biz onlara sorduk ve şunu önerdik, 'gelin biz bu Kerkük'e kadar olan boru hattını Basra'ya kadar uzatalım.' Bugün Irak'ın günlük yaklaşık 3 milyon varil ham petrol ihracatı var. Bunun 1,5 milyon varilini, yani neredeyse yüzde 50'sini aslında bu hat üzerinden ve Akdeniz çanağındaki özellikle yeni

müşterilere de gitme ihtimali var. Bunu yıllardır söyledik ama şimdi belki daha iyi anlaşılıyor bu söylediğimiz muhataplarımız tarafında."

Türkiye'nin uluslararası çalışmalarına değinen Bayraktar, Somali'deki çalışmaların derin deniz sondaj gemisi Çağrı Bey ile daha da somutlaşacağını ifade etti.

Bayraktar, sismik arama sürecinde elde edilen verilerin Somali'deki 3 bloktan birinde rezerv olma ihtimalini gösterdiğini, bunun petrol kaynaklı olduğunu düşündüklerini dile getirdi.

Çağrı Bey gemisinin nisan ayının ilk haftası gibi Somali'ye varacağını belirten Bayraktar, nisanın ortası gibi de çalışmaya başlamayı planladıklarını söyledi.

Bayraktar, petrol ve doğal gaz arama konusunda çalışmaların yurt içinde de devam ettiğine dikkati çekerek, "Batı Karadeniz'de, Orta Karadeniz'de ve Doğu Karadeniz'de toplam 6 sondaj hedefimiz var. Haftaya yeni sondajlara başlayacağız" dedi.



Kanada ile enerjide iş birliği imkanları

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Kanada Dışişleri Bakanı Anita Anand ile Türkiye ve Kanada arasındaki enerji iş birliğini güçlendirecek stratejik adımları ve karşılıklı yatırım fırsatlarını kapsamlı biçimde ele aldıklarını bildirdi.

Türkiye ile Kanada, enerji ve madencilik sektörlerinde var olan iş birliği potansiyelini stratejik bir ortaklığa dönüştürmeye hazırlanıyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ile Kanada Dışişleri Bakanı Anita Anand arasında gerçekleşen kritik görüşmede, özellikle nükleer enerji ve kritik

mineraller başlıklarında somut adımların atılması kararlaştırıldı.

Bayraktar, NSosyal'deki hesabından yaptığı paylaşımında, iki ülke arasındaki enerji ve madencilik alanında birbirini tamamlayan güçlü potansiyeli, çok daha geniş bir yelpazede derinleştirmeye büyük önem verdiklerini ifade etti.

Kanada Dışişleri Bakanı Anita Anand



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar



NÜKLEER ENERJİ, PETROL VE DOĞAL GAZ İÇİN İŞ BİRLİKLERİ

Türkiye'nin özellikle nükleer enerji alanında iş birliğine yönelik somut adımların en kısa sürede atılması konusundaki kararlılığını vurgulayan Bayraktar, paylaşımında şu ifadelerle yer verdi:

"Kanada Dışişleri Bakanı Sayın Anita Anand ve beraberindeki heyeti Bakanlığımızda ağırladık. Görüşmemizde, ülkelerimiz arasındaki köklü ilişkileri enerji ekseninde daha da güçlendirecek stratejik adımları ve karşılıklı yatırım fırsatlarını kapsamlı bir şekilde ele aldık.

Ülkemizde nükleer enerji santrallerinin geliştirilmesine yönelik projeler başta olmak üzere, petrol ve doğal gaz ticareti ile kritik mineraller alanındaki ortak hedeflerimizi değerlendirdik. Özellikle nükleer enerji alanında iş birliği konusunda somut adımların en kısa sürede atılması konusundaki kararlılığımızı ifade ettik. Enerji ve madencilik alanında birbirini tamamlayan bu güçlü potansiyeli çok daha geniş bir yelpazede derinleştirmeye büyük önem veriyoruz."

Doğal gaz ithalatı ocakta yüzde 18,5 arttı

Türkiye'nin doğal gaz ithalatı ocak ayında geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 18,5 artarak 7,7 milyar metreküpe ulaştı. Konutlardaki tüketimin tavan yaptığı dönemde, boru gazında Rusya, LNG tedariginde ise ABD zirvedeki yerini korudu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), ocak ayına ilişkin "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"nu yayımladı. Verilere göre, dondurucu soğukların etkisiyle konutlardaki gaz kullanımı yüzde 17,8 oranında artarken, Türkiye toplamda 8 milyar 418 milyon metreküp gaz tüketti.

İthalat tarafında ise boru hatları ve LNG tesisleri arasındaki dengeli dağılım dikkat çekti; Rusya'dan gelen boru gazı 2,7 milyar metreküpü bulurken, ABD'den yapılan rekor LNG ithalatı enerji portföyündeki çeşitliliği gözler önüne serdi.

ABD HALA ZİRVEDE

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun ocak ayına ilişkin "Doğal Gaz Piyasası Sektör

Raporu"na göre, ithalatın 3 milyar 870 milyon metreküpü boru hatlarıyla, 3 milyar 852 milyon metreküpü de LNG tesisleri aracılığıyla gerçekleştirildi.

Böylece toplam doğal gaz ithalatı, söz konusu dönemde yıllık bazda yüzde 18,5 artışla yaklaşık 7 milyar 723 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti.

Bu dönemde LNG ithalatında ABD 2 milyar 755 milyon metreküp ithalatla ilk sırada yer aldı. Cezayir'den 475 milyon metreküp, Moritanya'dan 175 milyon metreküp, Angola'dan 95 milyon metreküp, Nijerya'dan 93 milyon metreküp, Mısır'dan 89 milyon metreküp, Kamerun'dan 85 milyon metreküp ve İspanya'dan 81 milyon metreküp LNG ithal



edildi.

KONUTLARDAKİ GAZ TÜKETİMİ YÜZDE 17,8 ARTTI

Ülkede toplam doğal gaz tüketimi, ocakta yıllık bazda yüzde 10,2 artarak yaklaşık 8 milyar 418 milyon metreküpe çıktı.

Sanayi sektörünün doğal gaz tüketimi, yüzde 0,18 artışla 1 milyar 255 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti. Elektrik santrallerinde doğal gaz tüketimi ise yüzde 2,9 artarak 1 milyar 440 milyon metreküp seviyesinde gerçekleşti.

Konutlarda doğal gaz tüketimi de bu dönemde yüzde 17,8 artarak 4 milyar 382

milyon metreküpe yükseldi.

Türkiye'de doğal gaz stok miktarı ocakta 4 milyar 255 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti.

Doğal gaz stokunun 3 milyar 853 milyon metreküpü yer altı depolama tesislerinde, 402 milyon metreküpü ise LNG terminallerinde bulunuyor.

Türk enerji filosuna çok özel bakım üssü

Türkiye'nin denizlerdeki arama ve üretim kabiliyetini sürdürülebilir kılmak amacıyla hayata geçirilen ve 60 bin metrekarelik alanda uluslararası standartlarda (API) hizmet veren Filyos Bakım Merkezi, enerji filusunun operasyonel gücünü yerli mühendislik kapasitesiyle tahkim ediyor.

Türk enerji filosu, bir yandan Karadeniz'deki operasyonlarına aralıksız devam ederken diğer taraftan da Çağrı Bey Derin Deniz Sondaj Gemisi ile Somali açıklarında petrol aramaya hazırlanıyor. Uluslararası arenada operasyon yürütme kabiliyetine erişen enerji filusunun arkasında ise çok güçlü stratejik bir altyapı bulunuyor. Filyos Bakım Merkezi, sadece filodaki gemilerin değil her türlü ekipmanın da operasyonlara hazır halde tutulmasında hayati bir görev üstleniyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparслан Bayraktar, merkezin enerji filusunun yuvası haline geldiğini belirterek "Osman Gazi FPU dahil sondaj ve sismik gemilerimizin, deniz altı sistemlerimizin ve kritik ekipmanlarımızın bakım, onarım ve test süreçlerini kendi mühendislik kapasitemizle yürütüyoruz. Enerjide tam bağımsız Türkiye yolunda zincirdeki her halkayı bir bir tamamlıyoruz" dedi.

YILDIRIM VE OSMAN GAZİ SAHAYA ÇIKACAK

Zonguldak Filyos Limanı'nda kurulan Filyos Bakım Merkezi'nde, bugünlerde hummalı çalışmalar yürütülüyor. Merkez, filonun yeni üyelerinden olan ve boğazları geçtiği için kulesi sökülen Yıldırım'ı sefere hazır hale getirmeye çalışırken Türkiye'nin ilk yüzer üretim platformu Osman Gazi'yi de

Sakarya Gaz Sahası'ndaki görevine hazırlıyor. Yıldırım'ın nisan ayında Karadeniz'deki ilk görevine uğurlanması bekleniyor. Osman Gazi'nin de yılın üçüncü çeyreğinde göreve başlaması planlanıyor.

Toplamda 60 bin metrekare alana kurulu olan Filyos Bakım Merkezi, enerji filosundaki gemilerin, deniz altı sistemleri ve çeşitli ekipmanlarının bakım, test ve revizyon işlemlerini gerçekleştiriyor. Merkez bünyesinde talaşlı imalat, kaynak, kumlama-boya ve yüzey kaplama atölyeleri bulunuyor. Ayrıca hidrolik, elektrik ve tahribatsız muayene birimleri ile birlikte sondaj ekipmanları ve gemi pervanelerine yönelik bakım çalışmaları da yürütülüyor.

Merkezde sondaj makinesi test düzeneği ile sualtı robotları ve kuyu başı kontrol ekipmanlarının test edildiği özel test havuzları yer alıyor. Bu altyapı sayesinde sahada kullanılacak ekipmanlar operasyon öncesinde kapsamlı test süreçlerinden geçiriliyor.

TÜM FAALİYETLER ULUSLARARASI STANDARTLARDA

Filyos Bakım Merkezi'nde tüm faaliyetler, petrol ve doğal gaz endüstrisinde kabul gören uluslararası kalite ve teknik standartlar çerçevesinde yürütülüyor. API Q1 ve API Spec 7-2 başta olmak üzere uygulanan standartlar bakım ve test süreçlerinde güvenlik, kalite ve operasyonel sürekliliğin



KENDİ MÜHENDİSLİK KABİLİYETİMİZLE YÜRÜTÜYÜRÜZ

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparслан Bayraktar, Filyos Bakım Merkezi'ne ilişkin sosyal medya hesabından yaptığı videolu paylaşımında şu ifadeleri kullandı:

"Mavi vatan ve ötesinde arama ve üretim kabiliyetimizin sürekliliği,

karada kurduğumuz güçlü bakım ve hazırlık altyapısıyla sağlanıyor. Enerji filomuzun yuvası haline gelen Filyos Bakım Merkezimizde, Osman Gazi FPU dahil sondaj ve sismik gemilerimizin, deniz altı sistemlerimizin ve kritik ekipmanlarımızın bakım, onarım ve test

süreçlerini kendi mühendislik kapasitemizle yürütüyoruz. Bu merkezle dışa bağımlılığı azaltıyor, operasyonel sürekliliği güçlendiriyor ve yüksek katma değerli teknik hizmetleri ülkemizde üretir hale geliyoruz. "Enerjide Tam Bağımsız Türkiye" yolunda her halkayı bir bir tamamlıyoruz."

temel dayanağını oluşturuyor.

Filyos Bakım Merkezi sayesinde başta derin deniz sondaj gemileri ve sismik

araştırma gemileri olmak üzere Türk enerji filusunun her bir parçası göreve hazır halde tutuluyor. Merkez, bakım sürelerini kısaltırken

operasyonel verimliliği artırıyor. Böylece hem bu alandaki dışa bağımlılığı azaltıyor hem de maliyetleri en aza indiriyor.



Karadeniz'de yılın ilk keşif sondajı

Bir yandan Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda yerli ve milli doğal gaz üretiminin artırılması için çalışan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, diğer yandan da yeni keşifler için yoğun mesai harcıyor. Bu kapsamda, geçen yıl Göktepe-3 kuyusunda keşfedilen 75 milyar metreküplük doğal gazın mimarı olan Abdülhamid Han Sondaj Gemisi, yeni ve önemli bir görev daha üstlendi.

YILIN İLK KEŞİF SONDAJI

Enerji filosunda bulunan 7. nesil teknolojiye sahip Abdülhamid Han Sondaj Gemisi, Kocaeli açıklarındaki Kandıra-2 kuyusunda yılın ilk keşif sondajına başladı.

Karadeniz'de yeni yılın ilk keşif sondajı için Kandıra-2 kuyusunda hidrokarbon arama çalışmalarına başlayan geminin, su derinliği dahil yaklaşık 3 bin 100 metreye kadar ineceği ve çalışmaların yaklaşık 35 gün sürmesinin beklendiği belirtildi.

YÜKSEK TEKNOLOJİSİYLE DİKKAT ÇEKİYOR

Gemi, 3 bin 650 metre su derinliğinde sondaj yapabilme ve 12 bin 120 metre maksimum sondaj derinliğine ulaşabilme kapasitesine sahip bulunuyor. Yaklaşık 238 metre uzunluğunda ve 42 metre genişliğinde olan gemi, yüksek teknoloji sondaj kuleleri, dinamik konumlandırma sistemi ve gelişmiş güvenlik sistemleriyle dikkat çekiyor.

Abdülhamid Han, Türkiye'nin Karadeniz ve Akdeniz'de yürüttüğü hidrokarbon arama çalışmalarında aktif görev alırken, daha önce Göktepe-3 kuyusunda gerçekleştirilen 75 milyar metreküplük doğal gaz keşfinde de önemli rol oynadı. Bu keşif, Sakarya Gaz Sahası'ndaki üretim hedeflerinin büyütülmesi açısından kritik bir adım olarak

Türkiye, denizlerdeki hidrokarbon arama çalışmalarına tüm hızıyla devam ediyor. Enerji filosunda bulunan 7. nesil teknolojiye sahip Abdülhamid Han Sondaj Gemisi, Kocaeli açıklarındaki Kandıra-2 kuyusunda yılın ilk keşif sondajına başladı.



değerlendirilmiştir.

FATİH DE NİSAN AYINDA SONDAJA BAŞLAYACAK

Karadeniz'deki sondaj çalışmalarının Kandıra-2 kuyusuyla sınırlı kalmayacağını ifade eden Bakan Bayraktar, Nisan ayında Fatih sondaj gemisinin Bartın'ın kuzeyinde yer alan Eflani-1 kuyusunda sondaj çalışmalarına başlayacağını açıkladı.

Böylece Karadeniz'de aynı anda birden fazla sondaj gemisinin görev yapacağı yeni bir sondaj programı başlatılmış olacak.

TÜRKİYE'NİN ENERJİ FİLOSU BÜYÜDÜ

Türkiye son yıllarda enerji filosuna kattığı sondaj ve sismik araştırma gemileriyle denizlerde kendi imkânlarıyla hidrokarbon arayabilen sayılı ülkeler arasına girdi. Türkiye'nin denizlerdeki enerji filosunda Abdülhamid Han, Fatih, Yavuz ve Kanuni sondaj gemilerinin yanı sıra Barbaros Hayreddin Paşa ve Oruç Reis sismik araştırma gemileri bulunuyor.

Bu gemiler sayesinde Türkiye, Karadeniz ve Akdeniz'de hem sismik araştırma hem sondaj hem de üretim faaliyetlerini kendi filosuyla gerçekleştirebiliyor.

FATİH SONDAJ GEMİSİ BÜYÜK KEŞİFLERE İMZA ATTI

Türkiye'nin ilk derin deniz sondaj gemisi olan Fatih, Karadeniz'de Sakarya Gaz Sahası'ndaki en büyük doğal gaz keşiflerinin yapıldığı gemi olarak biliniyor. 2020 yılında Tuna-1 kuyusunda yapılan keşif, Türkiye tarihinin en büyük doğal gaz keşfi olarak kayıtlara geçmişti.

Fatih sondaj gemisi, Karadeniz'de hem keşif hem de üretim sondajlarında aktif olarak görev yapmaya devam ediyor.

KANUNİ ÜRETİM KUYULARINDA GÖREV ALIYOR

Kanuni Sondaj Gemisi ise Karadeniz'de özellikle üretim kuyularının açılması ve geliştirme sondajlarında

YAVUZ DOĞU AKDENİZ'DE GÖREV YAPTI

Yavuz Sondaj Gemisi ise Türkiye'nin Doğu Akdeniz'de yürüttüğü hidrokarbon arama faaliyetlerinde görev aldı. Yüksek teknolojiye sahip derin deniz sondaj gemisi, hem Akdeniz'de hem Karadeniz'de sondaj operasyonlarında kullanılabilir.

SİSMİK ARAŞTIRMA GEMİLERİ REZERVLERİ TESPİT EDİYOR

Türkiye'nin enerji filosunda ayrıca Barbaros Hayreddin Paşa ve Oruç Reis sismik araştırma gemileri bulunuyor. Bu gemiler sondaj yapılmadan önce deniz tabanının jeolojik yapısını inceleyerek petrol ve doğal gaz rezervlerinin yerini tespit ediyor.

Sismik araştırmalar sonucunda belirlenen lokasyonlarda daha sonra sondaj gemileri tarafından keşif sondajları gerçekleştiriliyor.



ÖNEMLİ BİR ADIM DAHA

Konuya ilişkin açıklama yapan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Sakarya Gaz Sahası'ndaki başarıyı yeni keşiflerle büyütme istediklerini belirterek, geçen yıl Göktepe-3 kuyusunda yapılan 75 milyar

metreküplük doğal gaz keşfine dikkat çekti.

Bayraktar, Abdülhamid Han Sondaj Gemisi'nin yeni bir müjdenin kapısını aralamak için yeniden Karadeniz'e açıldığını ve Kandıra-2 kuyusunda keşif sondajına başladığını ifade etti.

ENERJİDE TAM BAĞIMSIZ TÜRKİYE HEDEFİ

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin denizlerde yürüttüğü hidrokarbon arama çalışmalarının enerji bağımsızlığı açısından büyük önem taşıdığını belirterek, "Kendi gemilerimiz, kendi mühendislerimiz ve milletimizin

duasıyla yeni müjdelere için durmadan çalışıyoruz. Hedefimiz net: "Enerjide Tam Bağımsız Türkiye" ifadelerini kullandı.

Türkiye, sahip olduğu sondaj ve sismik araştırma filosuyla derin denizlerde kendi imkânlarıyla arama, sondaj ve keşif yapabilen dünyadaki sınırlı sayıdaki ülkeler arasında yer alıyor.





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.

Türkiye'nin nükleer devrimi

Nükleer Sanayi Derneği Başkanı Alikean Çiftçi, Paris'te imzalanan küresel nükleer kapasiteyi üç katına çıkarma bildirisinin Türk sanayisi için tarihi bir fırsat penceresi açtığını vurguladı. Akkuyu ile kazanılan 11 milyar dolarlık yerleşime hacminin bir başlangıç olduğunu belirten Çiftçi, "Hedefimiz nükleer standartlarda ekipman ihraç eden bir bölgesel güç olmak" dedi.



Mehmet Ekici - İstanbul

Dünya, temiz enerji ve arz güvenliği için rotasını yeniden nükleere kırarken, Türkiye bu büyük yarışta oyuncu olmaya hazırlanıyor. Paris'teki zirvede 22 ülkeyle birlikte imzalanan "kapasiteyi üç katına çıkarma" taahhüdü, Türk sanayicisi için devasa bir pazarın kapılarını araladı. Akkuyu NGS ile nükleer kalite kültürüyle tanışan Türk firmaları, artık gözünü Sinop, Trakya ve yükselen SMR teknolojilerine dikmiş durumda. Nükleer Sanayi Derneği (NSD) Başkanı Alikean Çiftçi ile Türk sanayisinin bu dev pastadan alacağı payı, yerlilik hedeflerini ve nükleer teknolojideki 10 yıllık vizyonu konuştuk.

"İMZALANAN BİLDİRİ ÇOK ÖNEMLİ BİR EŞİK"

Paris'teki zirvede, aralarında Türkiye'nin de bulunduğu 22 ülkeden 25 sektör derneği, 2050'ye kadar nükleer kapasiteyi üç katına çıkarma hedefini destekleyen ortak bir bildiri imzaladı. Nükleer Sanayi Derneği (NSD) olarak bu bildiriye imza atarken, Türk sanayisinin bu "3 kat büyüme" pastasından ne kadar pay alabileceğini öngörüyorsunuz?

Öncelikle, Paris'te imzalanan bu ortak bildiriye çok önemli bir eşik olarak gördüğümüzü söylemek isterim. Bu bildiriyle nükleer enerjinin yalnızca bir seçenek değil, küresel enerji güvenliğinin ve karbon nötr hedeflerin vazgeçilmez bir bileşeni olarak yeniden konumlandığını bir kez daha teyit etmiş olduk. 2050'ye kadar küresel

nükleer kapasitenin üç katına çıkarılması hedefi pek çok yeni reaktör, yüksek nitelikli ekipman üretimi ve milyarlarca dolarlık mühendislik hizmeti demek. Bu da büyük enerji yatırımlarının yanı sıra çok büyük bir sanayi dönüşümü ve tedarik zincirlerinin yeniden yapılanması anlamına geliyor.

Türkiye açısından baktığımızda, ülkemizin bu büyüme hedefinin dışında kalması gibi bir ihtimal yok. Türk sanayisi ağır imalat, çelik konstrüksiyon, makine üretimi ve mühendislik alanlarında güçlü bir altyapıya sahip. Ayrıca yüksek standartlı sektörlerde edindiğimiz kalite kültürü de, nükleer standartlara geçiş için önemli bir avantaj sağlıyor.

Buna ek olarak Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) ile başlayan süreç de, Türkiye için bir öğrenme ve yetkinlik kazanma fırsatı oldu. Proje kapsamında yüzlerce Türk mühendis ve teknik personel hem sahada hem de yurtdışındaki eğitim programlarında nükleer standartlar doğrultusunda yetiştirildi. Nükleer kalite kültürü, güvenlik yaklaşımı ve uluslararası denetim süreçleri konusunda ciddi bir deneyim kazanıldı. Bu, Türkiye'nin gelecekteki projeleri için stratejik bir birikim.

Çok sayıda Türk firması da nükleer enerji projelerinde çalışabilmek için kalite yönetim sistemlerini güçlendirdi. Bu firmalar artık başka ülkelerdeki projeler için de tedarikçi olabilecek konuma geldi.

Dolayısıyla "3 kat büyüme pastasından ne kadar pay alabiliriz?" sorusuna gelirsek, planlı ve koordineli hareket

edilirse Türk sanayisinin kazandığı ve geliştirmeye devam ettiği bu tecrübeyle önümüzdeki dönemde bu iş hacminden önemli bir pay alması mümkün. Özellikle ekipman üretimi, modüler yapılar, mekanik montaj, bakım-onarım hizmetleri ve ilerleyen dönemde küçük modüler reaktör (SMR) projeleri bu açıdan ciddi fırsatlar sunuyor.

Sanayi için de önemli bir fırsat penceresi açan bu küresel büyüme fırsatı doğru değerlendirilirse Türkiye yalnızca kendi santrallerine değil farklı ülkelerdeki projelere de ekipman ve mühendislik hizmeti sağlayan bir ülke haline gelecektir.

NÜKLEER STANDARTLARDA EKİPMAN ÜRETEBİLİR VE İHRAÇ EDEBİLEN BİR SANAYİ

Akkuyu NGS'de birinci ünitenin devreye alınmasına ramak kaldı. Bu dev projede Türk sanayicisinin yerlilik payı ve katma değeri beklediğiniz seviyeye ulaştı mı?

Akkuyu NGS gerçekten Türkiye için tarihi bir dönüm noktası niteliği taşıyor. Projenin başlangıcında hesaplanan yerleşime hacmi 4 milyar dolardı; ancak sonrasında vergi ödemeleriyle de birlikte bu rakam 11 milyar doları aştı.

Projenin farklı aşamalarında tedarikçi ve yüklenici olarak yaklaşık 2 bin şirket projeye katıldı. Bu da oldukça önemli bir sayı. Tabii yerlilik ve katma değer meselesini değerlendirirken iki aşamalı düşünmek gerekir; bunlardan

biri inşaat ve montaj aşaması diğeri ise yüksek teknoloji ekipman üretimi aşaması.

Akkuyu'nun ilk fazlarında doğal olarak ana teknolojiye dayanan ve kritik nükleer ekipmanlar yurt dışından getirildi. Bu, nükleer enerji sektörüne yeni giren her ülke için olağan bir durumdur. Ancak bununla birlikte Türk firmaları inşaat, çelik konstrüksiyon, altyapı işleri, yardımcı sistemler ve çeşitli sanayi ekipmanları gibi önemli alanlarda ciddi katkı sağladı. Binlerce yerli firma doğrudan veya dolaylı olarak projeye dahil oldu. Şantiyedeki inşaat malzemelerinin büyük bir kısmı Türk üretimi malzemelerden oluştu. Bununla birlikte, beklediğimiz seviyeye henüz vardığımızı düşünmüyorum. Çünkü bizim hedefimiz yalnızca "iş almak" değil, kritik bileşen üretebilen, tasarım sürecine dahil olabilen ve yüksek katma değerli ekipman sağlayabilen bir sanayi yapısına ulaşmak.

Nükleer enerji sektöründe gerçek katma değer reaktör ekipmanları, basınçlı kaplar, güvenlik sistemleri, kontrol ekipmanları ve ileri mühendislik hizmetlerinde ortaya çıkar. Bu alanlarda henüz yolun başındayız. Ancak Akkuyu NGS süreci sayesinde Türk firmaları nükleer kalite kültürüyle tanıştı, sertifikasyon süreçlerine girdi ve üretim altyapılarını bu standartlara göre dönüştürmeye başladı. Bu nedenle de projeyi bir sonuç değil, başlangıç olarak görüyoruz. Eğer ikinci ve üçüncü santral projeleri planlı şekilde devreye girerse yerlilik oranının kademeli olarak artması mümkündür. Asıl hedefimiz; Türkiye'de

yalnızca montaj yapan değil, nükleer standartlarda kritik ekipman üreten ve bunu ihraç edebilen bir sanayi ekosistemi oluşturmaktır.

"AKKUYU SÜRECİ BİZE ÖNEMLİ BİR AVANTAJ KAZANDIRDI"

Sinop ve Trakya için Güney Kore, Rusya ve Çin ile görüşmeler sürüyor. NSD olarak, bu yeni projelerde nasıl bir model öngörüyorsunuz? Aynı zamanda tecrübe kazandığımızı ve yeni bir yerlilik payı elde edeceğimizi düşünüyor musunuz?

Türkiye artık nükleer enerjide ilk adımı atan bir ülke değil, ilk büyük projeden tecrübe edinmiş ve ikinci faza hazırlanan bir ülke konumunda. Bu açıdan Sinop ve Trakya projelerinin yalnızca yeni santral yatırımları değil, aynı zamanda stratejik bir sanayi politikası fırsatı olacağını düşünüyorum.

NSD olarak yeni projelerde "edinilen tecrübeler üzerine inşa edilen" bir model öngörüyoruz. Bize göre Türk firmalarının bu yeni projelere planlama aşamasından itibaren dahil olması yerinde olacaktır. Bu hem yerlilik oranını artıracak hem de firmaların yüksek katma değerli alanlara girmesini sağlayacaktır.

Buna ek olarak sözü edilen projelerde montaj ve inşaat işlerinin yanı sıra kritik ekipman üretimi, mühendislik tasarımı ve bakım-onarım hizmetlerinde de Türk firmalarının yetkinlik kazanması sağlanmalı. Bunun için uluslararası teknoloji sağlayıcılarla daha dengeli ve

uzun vadeli iş birliği modelleri geliştirilmesi yerinde olacaktır.

Akkuyu süreci bize önemli bir avantaj kazandırdı: Artık Türk şirketleri nükleer enerji projelerine "ilk kez giren" firmalar değil. Firmalarımız kalite kültürünü, dokümantasyon disiplinini ve uluslararası denetim süreçlerini deneyimlediler. Bu çok ciddi bir eşik.

Dolayısıyla Sinop ve Trakya projelerinde yerlilik oranının daha yüksek olması hem mümkün hem de gerekli. Ancak bunun kendiliğinden gerçekleşmeyeceğini de biliyoruz. Planlı bir sanayi stratejisi, kamu-özel sektör koordinasyonu ve uzun vadeli bir yol haritası şart.

Biz NSD olarak bu ikinci fazın, Türkiye'nin nükleer enerjide gerçek anlamda oyuncu haline geldiği dönem olmasını arzu ediyoruz.

"TÜRKİYE, BÖLGESEL PAZARLARA ÇÖZÜM SUNAN BİR ÜLKE HALİNE GELEBİLİR"

Küçük Modüler Reaktörler (SMR) dünyada yükselen bir trend. Türkiye'nin bu alandaki mevzuat hazırlıkları, özel sektörün nükleer alanda yatırımcı olarak rol almasının önünü nasıl açacak?



SMR'ler gerçekten de daha düşük ilk yatırım maliyetleri, modüler üretim imkanı ve daha kısa inşa süreleri sayesinde finansman ve yatırım modellerini dönüştürüyor. Bu küçük ölçekli reaktörlerin en kritik özelliği de nükleer enerjiyi yalnızca devletler arası mega projeler olmaktan çıkarıp daha esnek ve sektör bazlı yatırımlara açma potansiyelleri.

Bu konuda iyi ve kapsamlı bir mevzuat oluşursa, Türkiye'de enerji yoğun sektörlerde faaliyet gösteren büyük sanayi kuruluşları kendi enerji ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla SMR projelerinde yatırımcı olarak yer alabilir. Şimdiden bu konuda Ar-Ge çalışması yapan önemli firmalar olduğunu biliyoruz.

SMR'lar sadece elektrik üretimi için değil; proses ısısı, hidrojen üretimi ve hatta endüstriyel bölgelerde entegre enerji çözümleri için de değerlendirilebilir. Bu da nükleer enerjiyi daha geniş bir sanayi ekosisteminin parçası haline getirir.

Biz NSD olarak SMR'ları Türkiye için iki açıdan önemli görüyoruz: Birincisi, sanayinin doğrudan yatırımcı olabileceği yeni bir model oluşturma potansiyeli. İkincisi ise yerli sanayi için daha erken aşamada tasarım, üretim ve tedarik zinciri entegrasyonu fırsatı sunması. Türkiye bu süreci doğru yönetirse, SMR teknolojisi alanında üretim yapan ve bölgesel pazarlara çözüm sunan bir ülke haline gelebilir.

SIÇRAMA DEĞİL, KADEMELİ BİR DÖNÜŞÜM

Bundan 10 yıl sonra, Türkiye'yi nükleer teknolojiyi sadece kullanan bir ülke olarak mı yoksa nükleer bileşen ihraç eden bir bölgesel güç olarak mı göreceğiz?

Öncelikle burada 'nükleer teknolojiyi ihraç etmekten' ne anladığımızı netleştirmek gerekir. Eğer kast edilen; bir ülkenin nükleer santrali A'dan Z'ye kurup ihraç etmesi ise, Türkiye bugün için henüz bu noktada değildir.

Ancak eğer konu; nükleer tedarik zincirine entegre olarak ekipman, bileşen ve mühendislik hizmetleri ihraç etmekse, Türkiye açısından çok daha gerçekçi ve güçlü bir potansiyelden bahsedebiliriz.

Bundan 10 yıl sonra Türkiye'yi sadece nükleer teknolojiyi kullanan bir ülke olarak görmek, potansiyelimizi azımsamak olacaktır. Doğru planlama, sürdürülebilir proje akışı ve sanayi entegrasyonu sağlanırsa Türkiye'nin nükleer tedarik zincirinde üretim yapan ve belirli bileşenleri ihraç eden bir bölgesel güç haline gelmesi mümkündür.

Ancak burada gerçekçi olmak gerekir. Nükleer sektör yüksek güvenlik standartları, uzun sertifikasyon süreçleri ve

güçlü kurumsal yapı gerektirir. Bu nedenle süreç bir sıçrama değil, kademeli bir dönüşüm olacaktır.

Bugün Akkuyu ile birlikte Türk sanayisi nükleer kalite standartlarıyla tanışmış ve bu alanda yetkinlik kazanmaya başlamıştır. Nitekim bazı firmalarımız Rusya'nın yurt dışındaki projelerine, Bangladeş ve Mısır gibi, teklif verebilecek seviyeye gelmiştir.

Öntümüzdeki 10 yıllık süreçte Türkiye; nükleer kalite standartlarına sahip üretici firma sayısını artırmış, kritik olmayan yardımcı sistemlerde güçlü yerlilik oranına ulaşmış, belirli mekanik ve yapısal bileşenlerde ihracat yapabilen ve mühendislik hizmeti sunabilen bir ülke konumuna gelebilir.

Bir sonraki aşama ise daha ileri teknoloji bileşenlerinde uzmanlaşmaktır. Bu da süreklilik gösteren bir nükleer enerji programı ve istikrarlı bir sanayi politikası ile mümkün olur.

Sonuç olarak, nükleer enerji sadece bir elektrik üretim meselesi değil, aynı zamanda yüksek teknoloji üretim kültürünün sanayiye yayılmasıdır. Bu perspektifte bakıldığında, 10 yıl sonra Türkiye'yi nükleer tedarik zincirinde söz sahibi bir bölgesel oyuncu olarak görmek bana göre son derece olasıdır.

Yaklaşık 4 senedir Avrupa enerji piyasasını meşgul eden konulardan biri olan Rus enerjisi ithalatı konusunda Avrupa Birliği Komisyonunun Enerjiden Sorumlu Üyesi Dan Jorgensen, AB ülkelerinin enerji bakanlarının Brüksel'de yapacağı toplantı girişinde basına açıklamalarda bulundu.

"Bugün Avrupa'daki çok yüksek enerji fiyatlarını ele alacağız" ifadesini kullanan Jorgensen, yaşananın bir enerji arz güvenliği sorunu olmadığını anlattı.

Jorgensen, küresel piyasalarda petrol ve gaz fiyatlarının çok yüksek seviyelerde seyrettiğini anımsatarak, AB'nin mevcut durumda 2022'ye kıyasla çok daha iyi bir konumda olduğunu belirtti.

AB enerji sisteminde daha fazla yenilenebilir enerji bulunduğunu ve genel olarak enerji tedarikini çeşitlendirdiklerini aktaran Jorgensen, 2022'deki krizden ders olarak çeşitli adımlar attıklarını söyledi.

AVRUPA'DA FİYATLARI DÜŞÜRECEK İKİ ŞEY

Jorgensen, "Avrupa'da fiyatları düşürecek iki şey olduğunu kesin olarak biliyoruz. Birincisi, mümkün olan en hızlı şekilde daha fazla yenilenebilir

AB, Rusya'dan enerji ithalatını tamamen bitirmekte kararlı

Avrupa Birliği Komisyonunun Enerjiden Sorumlu Üyesi Dan Jorgensen, AB'nin Rusya'dan enerji ithalatını sonlandırmakta kararlı olduğunu, gelecekte Rusya'dan "tek bir molekül" enerji alınmayacağını söyledi.



enerjiye geçmemiz gerekiyor. Bu nedenle izin süreçlerini ciddi şekilde kısaltmalıyız. İkincisi ise daha fazla enerji bağlantısına sahip olmamız. Ne kadar birbirimize bağlı olursak ve ne kadar gerçek bir enerji birliği oluşturursak, fiyatlar da o kadar düşecektir" diye konuştu.

Belçika Başbakanı Bart De Wever'in Avrupa'nın Rusya ile ilişkilerini yeniden normalleştirilmesi ve ucuz enerjiye yeniden erişim sağlaması gerektiğini açıklaması hakkında bir

soruyu yanıtlayan Jorgensen, "AB olarak Rus enerjisini ithal etmek istemediğimize karar verdik. Noel öncesinde gaz ithalatını yasaklamayı yasalaştırdık. Ayrıca petrol için de bir yasak önerisi sunacağımı açıklamıştım. Bildiğiniz gibi petrol için zaten yaptırımlar var, ancak iki ülkenin bu yaptırımlardan muafiyeti bulunuyor. Benim görüşüme göre bu çizgide kalmamız son derece önemli" dedi.

Jorgensen, Avrupa'nın Rusya'nın savaşı doğrudan finanse etmesine yardımcı

olmaması gerektiğini belirterek, uzun süre Rus enerjisine bağımlı kaldığımızı ve bu nedenle enerjinin bir şantaj aracı olarak kullanılabilmesini ifade etti.

"GEÇMİŞTE YAPTIĞIMIZ HATALARI TEKRAR ETMEMELİYİZ"

Kararlı bir şekilde yola devam edeceklerini söyleyen Jorgensen, "Geçmişte yaptığımız hataları tekrar etmemeliyiz. Bu yüzden mesaj çok net. Gelecekte Rusya'dan tek bir molekül bile ithal etmeyeceğiz" değerlendirmesinde bulundu.

Jorgensen, "Hepimiz enerji fiyatlarının düşmesini istiyoruz. Aynı zamanda fiyatları düşürecek bazı şeyleri yeterince hızlı yapmadığımızı da kabul etmemiz gerekiyor. Bunlardan biri de daha fazla bağlantı kurmak. Bu nedenle Komisyon adına, yaşadığımız sorunları gidermeye yardımcı olacak planlar sundum. Şimdi elbette içeriği ayrıntılı

şekilde tartışacağız ve tüm ülkelerin bakanlarını endişeleri konusunda dinleyeceğim" dedi.

AB'nin Orta Doğu'da çatışmaların yaşandığı bölgeden gaz veya petrol alma konusunda çok bağımlı olmadığını belirten Jorgensen, şöyle konuştu:

"Bu nedenle bir arz güvenliği sorununuz yok. Ancak bir fiyat sorununuz var. Dünya piyasasında fiyatlar yükseldiğinde bu elbette bizi de etkiliyor. Bu yüzden durumu yakından izlememiz gerektiğinin farkındayız. Aynı zamanda hazırlıklı olmamız gerekiyor çünkü durum daha da tırmanabilir. Böyle bir durumda üye ülkelere yardımcı olabilmek için kısa vadeli önlemler almaya da hazır olmamız gerekir."

Toplantı kapsamında AB ülkelerinin enerji bakanları, Orta Doğu'daki gelişmeler nedeniyle yükselen petrol ve doğal gaz fiyatlarının etkisini azaltmak ve enerji maliyetlerini düşürmek için atılabilecek adımları görüşecek.



Enerji Dar Geçitlerinde Asimetrik Savaş: Hürmüz Krizi ve Jeoekonomik Maliyet Stratejisi

Sabancı Üniversitesi IICEC

Hürmüz Boğazı'nda yaşanan kriz, çağdaş savaşların yalnızca askeri cephelerde değil, küresel ekonominin kırılgan altyapıları üzerinden de yürütüldüğünü gösteren çarpıcı bir örnektir. Küresel enerji ticaretinin dar deniz geçitlerine olan yapısal bağımlılığı, askeri kapasitesi görece sınırlı aktörlere dahi küresel ölçekte stratejik etki üretme imkânı vermektedir. Bu bağlamda İran'ın izlediği çizgi, doğrudan askeri üstünlük arayışından ziyade enerji akışlarını ve deniz ticaretini hedef alan jeoekonomik bir maliyet üretme stratejisi olarak okunabilir.

Hürmüz Boğazı'nın stratejik önemi, buradan geçen enerji akışlarının ölçüğünde somutlaşmaktadır. ABD Enerji Enformasyon İdaresi'nin 2025 tarihli değerlendirmesine göre boğazdan günlük yaklaşık 20 milyon varil petrol ve petrol ürünü geçmektedir. Bu akış, küresel petrol tüketiminin yaklaşık beşte birine ve dünya deniz yoluyla taşınan petrol ticaretinin dörtte birinden fazlasına karşılık gelmektedir. Bununla birlikte, küresel LNG ticaretinin yaklaşık %20'si de Hürmüz'den geçmektedir. Boğazdan geçen petrol ve kondensatın %84'ü, LNG'nin ise %83'ü Asya pazarlarına yönelmektedir (EIA, 2025).

Krizin etkisi yalnızca petrol ile sınırlı kalmamış; Hürmüz üzerinden gerçekleşen LNG akışlarında da yaklaşık %20'lik bir daralma meydana gelmiştir. Katar ve Birleşik Arap Emirlikleri kaynaklı LNG arzında günlük 300 milyon metreküp aşan kayıplar, gaz piyasalarında da eş zamanlı bir sıkışma yaratmıştır (IEA, 2026). IEA verileri, LNG tarafındaki kırılganlığın yapısal olduğunu göstermektedir: 2025 yılında Hürmüz'den 110 bcm'nin üzerinde LNG geçmiştir; Katar LNG ihracatının yaklaşık %93'ü ve BAE ihracatının %96'sı bu hat üzerinden taşınmıştır. Bu hacimlerin piyasaya ulaştırılmasında işlevsel bir alternatif güzergâh bulunmaması, boğazdaki kesintinin gaz piyasaları açısından sert sonuçlar doğurabileceğini ortaya koymaktadır.

Hürmüz'de yaşanan kesinti, yalnızca küresel enerji güvenliği değil, özellikle Çin, Hindistan, Japonya ve Güney Kore gibi

Modern savaşlar artık yalnızca cephelerde değil, küresel ekonominin kırılgan enerji arterleri üzerinde yürütülüyor—ve Hürmüz Boğazı bu yeni jeoekonomik savaşın en kritik düğüm noktası haline gelmiş durumda. İran askeri üstünlük kuramayacağını bildiği için çatışmayı enerji akışlarını hedef alan bir maliyet üretme savaşına dönüştürüyor.

Körfez kaynaklı arz bağımlılığı yüksek büyük ithalatçıların enerji güvenliğini de doğrudan etkilemektedir. Petrol akışlarında telafi kapasitesinin ise oldukça sınırlı olduğu görülmektedir. Hürmüz'ü baypas edebilecek operasyonel alternatif ham petrol ihracat kapasitesi Suudi Arabistan'ın Kızıldeniz'e uzanan Doğu-Batı hattı ve BAE'nin Fujairah bağlantısında bulunmaktadır ve bunun kullanılabilir kısmı yaklaşık 3.5–5.5 milyon varil/gün düzeyinde kalmaktadır (IEA, 2026). Bu miktar, boğazdan geçen toplam hacmin oldukça altında olduğundan, uzun süreli bir aksamanın yalnızca sevkiyat rotalarının değiştirilmesiyle absorbe edilmesi mümkün görünmemektedir.

Doğu-Batı hattının ulaştığı Kızıldeniz çıkışı ise Bab el-Mandeb eksenine ve Husi tehdidi nedeniyle güvenlik risklerine açıktır. Bu nedenle Hürmüz'de aylara yayılacak bir kesinti, yalnızca lojistik bir yeniden yönlendirme sorununun ötesinde; alternatif koridorların da güvenlik ve kapasite sınırlarına çarptığı çok katmanlı bir arz şoku olarak karşımıza çıkmaktadır.

Bu çerçevede ABD ve İsrail'in İran'a yönelik askeri operasyonlarının etkisi, yalnızca bölgesel güç dengeleriyle sınırlı kalmamakta; enerji arzı, deniz ticareti ve risk fiyatlaması üzerinden küresel ekonomi üzerinde de hissedilmektedir. Operasyonların açık hedefleri arasında İran'ın nükleer ve balistik kapasitesini zayıflatmak yer alırken, daha dolaylı bir beklenti olarak İran iç siyasetinde çözülme ya da rejim içi kırılma ihtimali de öne çıkmıştır. Ancak zorlayıcı hava gücüne dayanan kampanyaların tek başına kalıcı siyasi sonuç üretme kapasitesi literatürde tartışmalıdır. Üstelik bu tür saldırılar kimi zaman hedef ülkede siyasal çözülme yerine "bayrak etrafında kenetlenme" (rally-around-the-flag) etkisini güçlendirmektedir.

İran içinde beklenen ölçekte bir siyasal kırılmanın ortaya

çıkması halinde, çatışmanın stratejik mantığı da değişmektedir. Bu durumda Tahran açısından rasyonel seçenek, savaşı doğrudan konvansiyonel askeri dengede sürdürmek yerine, rakiplerinin daha hassas olduğu alanlara kaydırmaktır. Bu noktada enerji akışlarının yoğunlaştığı deniz hattı, çatışmanın ekonomik etkilerini büyüten başlıca kaldıraç işlevi görmektedir. Burada izlenen strateji, askeri açıdan daha güçlü rakiple simetrik bir hesaplaşmaya girmek yerine, enerji piyasalarını, sigorta maliyetlerini, sevkiyat akışlarını ve küresel risk algısını hedef alan asimetrik bir maliyet yüklemeye dayanmaktadır.

ABD ve İsrail'in İran'a yönelik saldırılarının ardından İranlı yetkililerin Hürmüz Boğazı'nın kapatıldığını ve geçmeye çalışan gemilerin hedef alınabileceğini açıklaması krizi hızla enerji güvenliği eksenine taşımıştır. Bu gelişmenin ardından bölgedeki enerji altyapısında zincirleme kesintiler yaşanmış ve enerji piyasaları hızla tepki vermiştir. Ortaya çıkan kesinti, yalnızca bölgesel bir aksama değil; IEA'ya göre enerji piyasası tarihinde kaydedilen en büyük arz şoklarından birine karşılık gelmektedir.

Hürmüz üzerinden geçen akışların neredeyse durma noktasına gelmesi, küresel enerji piyasalarında arz, sevkiyat ve fiyatlama mekanizmalarının aynı anda baskı altına girmesine yol açmıştır. Artan jeopolitik riskler karşısında Brent petrolün varil fiyatı kısa süre içinde 119 dolar seviyesine kadar yükselmiş, ardından kısmen geri çekilmiştir. Nitekim savaşın başlamasından kısa süre sonra Brent petrol fiyatlarının yaklaşık %55 oranında artması ve Avrupa doğal gaz fiyatlarının (TTF) %85'e varan yükseliş göstermesi, enerji akışlarının kesintiye uğramasının doğrudan fiyatlamaya mekanizmaları üzerinden küresel ekonomiye nasıl yansıdığını açık biçimde ortaya koymaktadır (IEA, 2026). Ancak, fiyatların kısmen gerilemesi jeopolitik

riskin ortadan kalktığı anlamına gelmemektedir.

Baskı yalnızca doğalgaz ve ham petrol arzıyla sınırlı değildir. IEA'ya göre Körfez bölgesi 2025 yılında küresel piyasalara yaklaşık 3.3 milyon varil/gün rafine petrol ürünü ve 1.5 milyon varil/gün LPG ihraç etmiştir. Ancak saldırılar ve ihracat darboğazı nedeniyle bölgede 3 milyon varil/günün üzerinde rafinaj kapasitesi devre dışı kalmıştır. Bu durum, dizel ve jet yakıtı gibi orta distilat piyasalarında arz baskısını daha da artırmaktadır.

Krizin büyüklüğü uluslararası enerji güvenliği mekanizmalarını da harekete geçirmiştir. Uluslararası Enerji Ajansı üyesi ülkeler, Orta Doğu'daki savaşın petrol piyasalarında yarattığı arz şokunu dengelemek amacıyla tarihin en büyük koordineli petrol stok salımlarından birini gerçekleştirerek yaklaşık 400 milyon varil petrolü piyasaya sunma kararı almıştır (IEA, 2026).

Bu stratejik bağlamda İran'ın en etkili araçları, yüksek maliyetli konvansiyonel güç unsurlarından çok, düşük maliyetli fakat yüksek bozucu etkiye sahip asimetrik sistemlerdir. Deniz mayınları, insansız hava araçları, seyir füzeleri, kamikaze sürat tekneleri (USV) ve kıydan gemisavar kapasite; Hürmüz gibi dar, yoğun ve risk algısına son derece duyarlı bir geçitte çarpan etkisi yaratabilir. Böyle bir ortamda, gemilerin fiilen vurulmasından daha önemlisi, vurulma ihtimalinin ticari kararları etkilemesidir. Asimetrik harp tam da bu noktada başarı üretir: rakibini askeri olarak yenmekten ziyade, onun ekonomik ve siyasi maliyetlerini sürdürülemez hale getirmek.

Bu nedenle İran'ın stratejisi yalnızca deniz trafiğini yavaşlatma girişimi olarak değil, daha geniş bir yatay tırmanma (horizontal escalation) biçimi olarak değerlendirilebilir (Foreign Affairs, 2026). Çatışma askeri cepheden ekonomik cepheye, oradan da diplomatik ve siyasi baskı alanına taşınmaktadır.

Enerji ithalatçısı ülkeler üzerindeki baskı arttıkça, savaşın maliyetleri çatışmanın doğrudan tarafları dışındaki devletler tarafından da hissedilecek; bu da uluslararası kamuoyunda savaşın sürdürülebilirliği konusunda yeni sorgulamalar doğurabilecektir. Böylece İran, doğrudan askeri zafer elde etmese bile, rakiplerinin stratejik serbestisini daraltmayı ve uluslararası destek tabanını aşındırmayı hedefleyebilir. NATO üyesi ülkelerin Hürmüz Boğazı'nın askeri güç kullanarak açılması konusunda ABD'ye destek vermeyi reddetmesi bu bağlamda değerlendirilebilir.

Yaşamakta olan enerji krizinin küresel ekonomi bakımından ikinci düzey etkileri de önemlidir. Enerji fiyatlarındaki sert artışlar, petrol ihracatçısı ülkeler için kısa vadeli gelir artışı yaratabilirken, özellikle enerji ithalatına bağımlı ülkeler açısından enflasyon, cari açık ve büyüme baskısı üretir. Ancak etkiler bununla sınırlı değildir. Küresel üre ticaretinin %30'dan fazlası, amonyak ve fosfat ticaretinin yaklaşık %20'si ve deniz yoluyla taşınan kükürdün yaklaşık yarısı Hürmüz üzerinden gerçekleşmektedir (IEA, 2026). Bu durum, boğazdaki bir kesintinin yalnızca enerji fiyatlarını değil, gübre maliyetlerini, gıda güvenliğini ve hatta bakır, nikel ve çinko gibi minerallerin işlenmesinde kullanılan ara girdileri de etkileyebilecek çok katmanlı bir tedarik baskısı yaratabileceğini göstermektedir.

Sonuç olarak Hürmüz Boğazı'nda yaşananlar, modern enerji sisteminin dar jeopolitik geçitlere bağımlılığını görünür kılan kritik bir stres testidir. İran'ın yaklaşımı, klasik anlamda askeri zafer arayışından ziyade, enerji akışlarını sürekli risk altında tutarak rakiplerine ve daha geniş uluslararası sisteme maliyet yüklemeye stratejisine dayanmaktadır. Bu yönüyle Hürmüz krizi, askeri açıdan daha zayıf aktörlerin küresel ekonominin kırılgan düğüm noktalarını hedef alarak stratejik etki üretebildiği yeni bir "stratejik dar geçit savaşı" (chokepoint warfare) örneği olarak karşımıza çıkmaktadır.

Not: Bu yazıda ifade edilen görüşler yazara aittir ve IICEC'in kurumsal görüşünü yansıtmaz.

Referanslar:

CNN International (2026) Trump administration underestimated Iran war's impact on Strait of Hormuz. 13 March. <https://edition.cnn.com/2026/03/12/politics/hormuz-trump-administration-underestimated-iran>

Foreign Affairs (2026) Why Escalation Favors Iran: America and Israel May Have Bitten Off More Than They Can Chew. By R.A. Pape. 9 March. <https://www.foreignaffairs.com/iran/why-escalation-favors-iran>

International Energy Agency (IEA) (2026) IEA member countries to carry out largest ever oil stock release amid market disruptions from Middle East conflict. 11 March. <https://www.iea.org/news/iea-member-countries-to-carry-out-largest-ever-oil-stock-release-amid-market-disruptions-from-middle-east-conflict>

U.S. Energy Information Administration (EIA) (2025) Amid regional conflict, the Strait of Hormuz remains critical oil chokepoint. <https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=65504>

Fransa'nın başkenti Paris'te düzenlenen İkinci Dünya Nükleer Enerji Zirvesi (WNES), küresel liderleri, finansörleri ve nükleer uzmanları bir araya getirerek dekarbonizasyon sürecinde atom enerjisinin rolünü hızlandıracak kritik kararlara ev sahipliği yaptı.

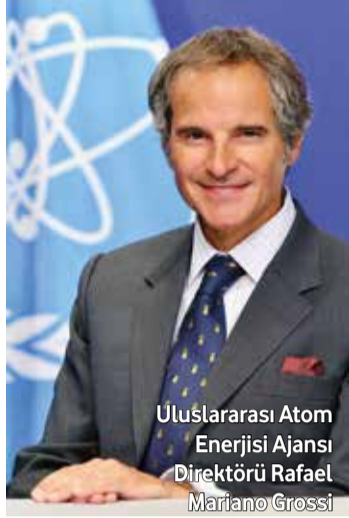
Dünya nükleer arenasının kalbi 10 Mart'ta Paris'te attı. İlk olarak 2023 yılında hayata geçirilen "Nükleer Enerjiyi Üç Katına Çıkarma Deklarasyonu", bu zirvede yeni katılımlarla gücünü artırdı. Belçika, Brezilya, Çin ve İtalya'nın da imzacı olmasıyla birlikte, nükleer kapasitesini artırma sözü veren ülke sayısı 38'e ulaştı. Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı (IAEA) iş birliğiyle düzenlenen zirve, nükleer enerjinin sadece temiz bir seçenek değil, küresel enerji arz güvenliği için stratejik bir zorunluluk olduğunu bir kez daha ortaya koydu.

FİNANSAL MİMARİ VE TEKNOLOJİ DEVLERİNİN KATILIMI

Zirvenin en dikkat çekici yönlerinden birini, sadece hükümetlerin değil, aynı zamanda dünyanın en büyük enerji tüketicileri arasında yer alan teknoloji devlerinin de sürece dahil olması oluşturdu. Google, Amazon ve Meta gibi şirketlerin yanı sıra 140'tan fazla nükleer sanayi kuruluşu, hükümetlerin sunduğu bu vizyonu destekleyeceklerini ilan etti. Bu durum, veri merkezlerinin ve yapay zeka iş yüklerinin ihtiyaç duyduğu kesintisiz ve temiz enerji ihtiyacının karşılanmasında nükleer enerjinin ne kadar hayati bir rol oynadığını gösteriyor.

Finans kuruluşlarıyla yapılan görüşmelerde ise nükleer

Paris Zirvesi, nükleer enerjide üç kat hedefini perçinledi



Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı Direktörü Rafael Mariano Grossi

projelerin yüksek maliyetli başlangıç aşamalarındaki risklerin nasıl minimize edileceği ve bu projelerin uluslararası sürdürülebilirlik kriterlerine nasıl entegre edileceği üzerine kapsamlı modeller tartışıldı.

MACRON VE GROSSI'DEN STRATEJİK VİZYON VURGUSU

Fransa Cumhurbaşkanı Emmanuel Macron, açılış konuşmasında nükleer enerjiyi modern refahın ve bağımsızlığın anahtarı olarak tanımladı. Macron, enerji üretiminde en düşük maliyeti hedeflerken aynı zamanda karbon emisyonlarını azaltma ve dışa bağımlılığı kırma hedeflerinin nükleer güç sayesinde aynı potada eritilebileceğine dikkat çekti. Ülkeler arası standartların uyumlu hale getirilmesinin maliyetleri ve gecikmeleri azaltacağını belirten Fransız lider, nükleer enerjinin küresel enerji dönüşümünün ayrılmaz bir parçası olması gerektiğini ifade etti.

Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı Direktörü Rafael Mariano Grossi ise nükleerin artık "olmasa da olur"



denilebilecek bir seçenektir. Mevcut reaktörlerin işletme ömürlerinin güvenli bir şekilde uzatılması ve büyük ölçekli santrallerin inşasının yanı sıra Küçük Modüler Reaktörlerin (SMR) erkenden yaygınlaştırılması öncelikli başlıklar arasında yer aldı. Bu yeni teknolojilerin, özellikle enerji yoğun tesislerde yerinde üretim yaparak iletim maliyetlerini düşürmesi ve şebeke esnekliğini artırması bekleniyor. Ayrıca dijital araçlarla donatılmış ve ileri güvenlik protokollerine sahip olan bu sistemlerin, küresel tedarik zincirlerinin direncini artıracığı ve nükleer enerjiyi daha geniş bir coğrafyaya ulaştıracağı öngörülmüyor.

TEKNOLOJİK DÖNÜŞÜM VE GELECEK PROJEKSİYONLARI

Zirve boyunca katılımcılar, mevcut nükleer portföyün verimliliğini artırmaktan yeni nesil teknolojilerin sahaya indirilmesine kadar geniş bir yol haritası üzerinde fikir birliğine

KÜRESEL TEDARİK ZİNCİRİ VE ULUSLARARASI İŞ BİRLİĞİ

Zirvenin kapanışında yayımlanan ve aralarında Türkiye'nin de bulunduğu 34 ülke tarafından imzalanan ortak bildiri, nükleer enerjinin finansman modellerinden teknik kapasite inşasına kadar her alanda uluslararası iş birliğinin önemine işaret etti. Bildiride, nükleer enerjinin uluslararası finans kuruluşlarının çevresel ve sosyal yönetim politikalarına dahil edilmesi için çağrıda bulunulurken, özel sermayenin bu uzun vadeli projelere çekilmesi için devlet güvenceli modellerin geliştirilmesi gerektiği savunuldu.

İmzacı ülkeler, nükleere yeni başlayan veya bu seçeneği değerlendiren devletlere teknik uzmanlık paylaşımı yapacaklarını ve küresel nükleer yakıt güvenliğini artırmak için ortak hareket edeceklerini taahhüt etti. Bu geniş kapsamlı mutabakat, güvenli ve erişilebilir nükleer enerjinin sadece gelişmiş ekonomiler için değil, tüm dünya ülkeleri için bir hak haline getirilmesi vizyonunu taşıyor.

Rosatom, İran'daki nükleer santrale yönelik saldırıyı kınadı

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un Genel Müdürü Alexey Likhachev, İran'da yer alan Buşehr Nükleer Santrali'ne yönelik saldırıyı kınayarak saldırıda Rosatom personelinin yaralanmadığını bildirdi.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom, İran'daki Buşehr Nükleer Güç Santrali sahasına düzenlenen füze saldırısını sert bir dille kınadı. Rosatom Genel Müdürü Alexey Likhachev, çatışmaların başlangıcından bu yana ilk kez bir nükleer tesis arazisinin doğrudan hedef alındığını vurgulayarak, bu durumu uluslararası güvenlik ilkelerinin açık bir ihlali olarak nitelendirdi. Saldırı sonrası bölgedeki radyasyon düzeyinin normal

olduğu ve personel kaybı yaşanmadığı bildirildi

Rosatom'dan yapılan yazılı açıklamada, Likhachev'in İran'da yer alan Buşehr Nükleer Santrali'ne yönelik saldırıya ilişkin değerlendirmesine yer verildi.

BİR NÜKLEER SANTRAL ARAZİSİNDE KAYDEDİLEN İLK SALDIRI

Saldırının, santral sahasındaki meteoroloji

binasının yakınlarına gerçekleştirildiğini belirten Likhachev, "Rosatom personeli arasında yaralanan olmadı. Sahadaki radyasyon durumu normal. Bu, çatışmanın başlamasından bu yana bir nükleer santral arazisinde kaydedilen ilk saldırıdır" dedi.

Likhachev, santraldeki personel sayısını azaltıklarını anımsatarak, "Faal nükleer enerji tesislerine ateş açılması, uluslararası güvenliğin temel kurallarına ve ilkelerine yönelik

bariz bir ihmal niteliğindedir. Olayı kategorik olarak kınıyor ve çatışmanın taraflarını, Buşehr Nükleer Santrali bölgesindeki durumun yatıştırılması için mümkün olan her türlü çabayı göstermeye çağırıyoruz" ifadelerini kullandı.

İran Atom Enerjisi Kurumundan dün yapılan açıklamada, Buşehr Nükleer Enerji Santrali sahasına bir füzenin isabet ettiği, can ya da mal kaybı yaşanmadığını bildirilmişti.

TREDAŞ'tan 30 Milyar TL'lik yatırım ve halka arz atağı

TREDAŞ, özelleştirme sonrası Trakya bölgesine yaptığı 30 milyar TL'lik yatırımın ardından yeni bir atılım başlatıyor. TREDAŞ Genel Müdürü Necati Ergin, önümüzdeki 5 yılda 30 milyar TL'lik ek yatırım planladıklarını açıklarken Sermaye Piyasası Kurulu'na yapılan başvurunun onaylanması halinde şirketin yüzde 20 hissesinin bu yıl sonu ya da 2027'nin ilk çeyreğinde halka arz edileceğini duyurdu.

Sibel Cennetoğlu - Tekirdağ

Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği, gelenekselleşen ziyaretler kapsamında Tekirdağ'a basın turu gerçekleştirdi. Trakya bölgesine elektrik dağıtım hizmeti sunan TREDAŞ Genel Müdürü Necati Ergin, ziyaret kapsamında bir grup gazeteciye bölgelerindeki yatırım ve teknolojik dönüşüm hedeflerini anlattı.

Şirket, dijitalleşen şebeke yönetimi ve yapay zekâ tabanlı operasyonel süreçlerinin yanı sıra bölge ekonomisine katma değer sağlayacak yatırım hedeflerini basın mensuplarıyla paylaştı.

TREDAŞ, özelleştirme sürecine dahil olduğu 2012 yılından 2025 yılı sonuna kadar Trakya genelinde toplam 30 milyar TL yatırım gerçekleştirdi.

2026 yılı için 6 milyar TL bütçe ayıran şirket, 2026-2030 yıllarını kapsayan 5. Tarife Dönemi planlarını da açıkladı. Bu dönemde toplam 30 milyar TL yatırım hedefleyen şirket, böylece bölgedeki toplam yatırım hacmini 60 milyar TL seviyesine çıkarmayı amaçlıyor.

HEDEF KESİNTİSİZ VE GÜVENİLİR ENERJİ ALTYAPISI

Trakya'da hayata geçirilen bu yatırımlarla şebeke altyapısını güçlendirdiklerini vurgulayan Ergin, önümüzdeki dönemde artan sanayi ve yerleşim dinamiklerine paralel olarak kapasiteyi geliştirmeye devam edeceklerini belirtti.

Ergin, 2026-2030 döneminde planlanan yatırımların arz güvenliğini artıran, kesinti sürelerini azaltan ve şebekeyi daha esnek hale getiren bir yapıyı hedeflediğini ifade ederek dijitalleşme ve veri odaklı şebeke yönetimi yaklaşımıyla sistemin gerçek zamanlı izlenerek daha proaktif bir işletim modelinin benimsendiğini kaydetti.

Yapay zekâ destekli uygulamaların arzaları daha hızlı tespit etmeye, etki alanını daraltmaya ve enerji verme sürelerini kısaltmaya katkı sağladığını dile getiren Ergin, bu teknolojilerin aynı zamanda saha ekiplerinin güvenliğini artırdığını da vurguladı.

TREDAŞ'TAN HALKA ARZ ADIMI

TREDAŞ Genel Müdürü Ergin, halka arz için SPK'ya başvurduklarını belirterek, başvurunun onaylanması halinde bu yıl sonu ya da 2027'nin ilk çeyreğinde yüzde 20'lik hissenin halka arz edileceğini söyledi.

ŞAH KARTALI İÇİN TARİHİ ADIM

Doğa Koruma ve Milli Parklar 1. Bölge Müdürlüğü iş birliğiyle nesli tehlike altında olan şah kartalın korunmasına yönelik çalışmalara da destek verdiklerini belirten Ergin, "Trakya'nın Kuşlarını Halkalıyoruz" projesinin bu alanda önemli bir adım olduğunu ifade etti.

Proje kapsamında başta şah kartal ve leylekler olmak üzere bölgedeki kuş türleri



TREDAŞ'TAN 2026 VE GELECEK DÖNEM HEDEFLERİ

- 2026 yatırım hedefi: 6 milyar TL
- 2026'da devreye alınacak akıllı sayaç: 224 bin 206 adet
- 2026-2030 dönemi akıllı sayaç hedefi: 569 bin 188 adet
- 5. Tarife Dönemi Ar-Ge proje büyüklüğü: 102,2 milyon TL
- 2025 kayıp-kaçak oranı: Yüzde 4,65
- Yapay zekâ destekli dijital asistan "TREDAŞ Enerjik" devreye alınarak bu uygulamayı hayata geçiren ilk elektrik dağıtım şirketi oldu.

için güvenli güzergâhlar oluşturulurken, halkalama ve GPS ile izleme çalışmalarıyla bilimsel veri tabanı oluşturulması hedefleniyor.

Geçtiğimiz yıl 47 leylek ve 11 şah kartalın halkalandığını belirten Ergin, beş yıllık süreçte 500 leylek ve 100 şah kartalın halkalanmasının planlandığını, ayrıca ilk etapta 3 uydu vericisinin kartallara takılarak

göç süreçlerinin izleneceğini söyledi.

SOKAK HAYVANLARINA DESTEK PROJELERİ

Sokak hayvanlarına yönelik projelere de değinen Ergin, "Enerjimiz Küçük Dostlarımız İçin" projesi kapsamında kullanım ömrünü tamamlamış 540 armatürün mama ve su kaplarına dönüştürüldüğünü ifade etti.

"Işık Veren Yuvalar" projesiyle ise ekonomik ömrünü tamamlamış elektrik dağıtım panolarının ileri dönüşüm yaklaşımıyla sokak hayvanları için barınma alanlarına dönüştürüleceğini belirten Ergin, doğayla birlikte paylaşılan yaşamın sürdürülebilirliğine katkı sunmayı hedeflediklerini kaydetti.

TRAKYA'DA LEYLEKLER İÇİN GÜVENLİ PLATFORMLAR KURULDU

Ergin, biyoçeşitliliğin

korunmasına yönelik çalışmalara da önem verdiklerini belirterek, 2020 yılından bu yana yürütülen "Leylek Popülasyonunu Koruma Projesi" kapsamında göç yolları üzerindeki elektrik direklerinde kuşların zarar görmesini önlemeye yönelik uygulamaların hayata geçirildiğini ifade etti.

2026 yılına kadar 1000 adet leylek yuvası kurulduğunu aktaran Ergin, bakım ve kontrollerin drone destekli teknolojilerle düzenli olarak yapıldığını kaydetti.

TREDAŞ ekipleri, çalışmalar kapsamında Aşağısevindikli Mahallesi'nde bir elektrik direğine özel platform yerleştirdi.

TREDAŞ Genel Müdürü Ergin, sahada gazetecilere yaptığı açıklamada, şirket olarak Trakya'da 20 bin kilometrekarelik bir alanda hizmet sunduklarını söyledi.

Trakya'nın göçmen kuşların konaklama ve göç güzergahında yer aldığını belirten Ergin, leyleklerin zamanla elektrik direklerine yuva yaptığını ve özellikle yavurlama dönemlerinde çarpılma riskiyle karşı karşıya kaldıklarını gözlemlediklerini ifade etti. Bu riskleri ortadan kaldırmak amacıyla yürütülen çalışmalar sonucunda leylek platformlarının çözüm sunduğunu aktaran Ergin, doğa dostu uygulamalarla kesintisiz ve kaliteli elektrik dağıtım hizmeti sunmaya devam ettiklerini dile getirdi.



WOM 2027

World of Mobility
Istanbul, 2027

MOBİLİTE ÜRÜN, HİZMET VE TEKNOLOJİLERİ WOM 2027'DE SİZİ BEKLİYOR!

Mart 2027
TÜYAP
İstanbul

WOM 2027
Uluslararası Mobilite
Ürün, Hizmet ve Teknolojileri Fuarı
wom-istanbul.com



Yakıt



Elektrik



Market



Servis



Otomotiv



Teknoloji



Lojistik

İzmir Doğalgaz, su krizine dikkat çekmek ve farkındalık yaratmak amacıyla ortaokul öğrencilerini sanatın gücüyle bir araya getiriyor. "Suyumu Koruyorum, Geleceğimi Boyuyorum" yarışmasıyla çocuklar, daha yeşil ve yaşanabilir bir dünyanın kapılarını hayalleriyle aralıyor.

İzmir Doğalgaz tarafından geleneksel olarak düzenlenen ve her yıl farklı bir çevre temasıyla öğrencileri bilinçlendirmeyi amaçlayan resim yarışmasının



İzmir Doğalgaz'ın 13. Resim Yarışması başlıyor



İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik

13'üncüsü başlıyor. Bu yıl "Suyumu Koruyorum, Geleceğimi Boyuyorum" konusunu gerçekleştirecek yarışma, İzmir il sınırları içerisinde bulunan resmi ve

özel okullardaki 6, 7 ve 8. sınıf ortaokul öğrencilerinin katılımına açık olacak. Yarışmaya başvurular 30 Nisan 2026 tarihine kadar yapılabilecek.



SUYUN TASARRUFLU KULLANIMI

Yarışma ile öğrencilerin suyun tasarruflu kullanımının bugünü ve geleceği nasıl etkilediğini sorgulamaları, su kaynaklarının korunmadığı bir dünyada ortaya çıkabilecek sorunları hayal etmeleri ve suyu koruduğumuzda nasıl bir gelecek inşa edebileceğimizi resimleriyle anlatmaları amaçlanıyor. Suyun bilinçsiz tüketimi sonucu oluşabilecek kuraklık ve çevresel sorunlar ile suyun doğru kullanılması halinde doğanın ve yaşamın nasıl güzelleşebileceği yarışmanın temel düşünce alanlarını oluşturuyor.

Bu kapsamda öğrencilerden; günlük yaşamda su tasarrufuna yönelik davranışları, su kaynaklarının korunmasını ve sürdürülebilir su kullanımıyla yeşeren doğayı hayal ederek resmetmeleri bekleniyor.

Yarışmaya gönderilen eserler 4 Mayıs 2026 tarihinde jüri tarafından değerlendirilecek. Sonuçlar 8 Mayıs 2026 tarihinde İzmir Doğalgaz'ın kurumsal web sitesinden açıklanacak. Yarışmanın ödül töreni ise 15 Mayıs 2026 tarihinde gerçekleştirilecek.

"TOPLUMDA FARKINDALIK OLUŞTURACAĞINA İNANIYORUZ"

Yarışmada dereceye giren öğrenciler ile mansiyon ödülü kazanan ve sergilenmeye değer görülen toplam 14 eser sahibi çeşitli ödüllere ödüllendirilecek. Ayrıca öğrencilerin bu süreçteki gelişimlerine rehberlik eden öğretmenler de çeşitli hediyeler ile takdir edilecek.

İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik, yarışmaya ilişkin yaptığı

değerlendirmede şu ifadeleri kullandı: "Su, bilindiği üzere yaşamın en temel kaynaklarından biridir. Gelecek nesillere sağlıklı bir dünya bırakabilmemiz için suyu korumak hepimizin ortak sorumluluğudur. İzmir Doğalgaz olarak biz de her fırsatta suyun ve doğal kaynaklarımızın korunmasının önemini hatırlatmayı, bu konuda toplumsal farkındalık

oluşturmayı önemsiyoruz. Bu yarışma ile çocuklarımızın çevre ve su bilinci üzerine düşünmelerini, hayal kurmalarını ve bu hayallerini sanat yoluyla ifade etmelerini çok değerli buluyoruz. Öğrencilerimizin resimleriyle suyun önemine dikkat çekeceğine ve toplumda farkındalık oluşturacağına inanıyoruz."

Güney Kore, artan temiz enerji ihtiyacını karşılamak ve enerji güvenliğini pekiştirmek amacıyla iki yeni nükleer reaktörün inşasını içeren devasa bir enerji planını resmen onayladı. Hükümetin bu hamlesi, nükleer enerjinin ülkenin enerji sepetindeki payını artırma ve ihracat potansiyelini güçlendirme stratejisinin bir parçası olarak görülüyor.

Güney Kore Ticaret, Sanayi ve Enerji Bakanlığı, ülkenin enerji altyapısını dönüştürecek 11. Temel Elektrik Arz ve Talep Planı'nı hayata geçirdi. Bu kapsamda, toplam 2,8 GW kapasiteye sahip iki adet yeni nükleer reaktörün inşası

Kore'nin iki yeni reaktörü yolda



için düğmeye basıldı. 2038 yılına kadar tamamlanması hedeflenen bu projeler, ülkenin 2050 karbon nötr hedeflerine ulaşmasında kritik bir köprü görevi görecek. Hükümet yetkilileri, nükleer enerjiyi sadece yerel bir ihtiyaç değil, aynı zamanda Güney Kore'nin küresel nükleer pazarındaki

payını artıracak stratejik bir ihracat kalemi olarak tanımlıyor.

YAPAY ZEKA VE ENDÜSTRİYEL TALEP ARTIŞI

Enerji planındaki bu güncellenmenin temel nedenlerinden biri, yarı iletken

üretimi ve veri merkezlerinin artan elektrik ihtiyacı olarak öne çıkıyor. Özellikle yapay zeka teknolojilerinin gelişmesiyle birlikte enerji talebinin beklenenden daha hızlı artacağı öngörülüyor. Güney Kore hükümeti, bu devasa talep artışını fosil yakıtlar yerine nükleer ve yenilenebilir enerji kaynaklarıyla dengelemeyi planlıyor. Yeni reaktörlerin yanı sıra, plan kapsamında küçük modüler reaktörlerin (SMR) ticarileştirilmesi ve şebekeye entegrasyonu için de kapsamlı bir yol haritası belirlendi.

KORE'DE NÜKLEER ENERJİNİN ROLÜ VE TÜRKİYE DETAYI

Güney Kore, bu yeni projelerle birlikte nükleer

enerjinin toplam elektrik üretimindeki payını yüzde 30'un üzerine çıkarmayı hedefliyor. Hükümet, güneş ve rüzgar enerjisi gibi yenilenebilir kaynakların kapasitesini üç katına çıkarırken, nükleer enerjiyi baz yük güç kaynağı olarak konumlandırarak şebeke istikrarını korumayı amaçlıyor. Seul yönetiminin küresel nükleer ihracat vizyonu, geçtiğimiz günlerde Türkiye ile imzalanan kritik iş birliği anlaşmasıyla daha da somutlaşmış durumda. Türkiye'nin ikinci veya üçüncü nükleer santral projeleri için masada olan Güney Kore, kendi ülkesindeki bu yeni yatırımlarla teknolojik yetkinliğini perçinleyerek uluslararası arenadaki "güvenilir ortak" konumunu güçlendirmeyi sürdürüyor.

Dicle Elektrik, Diyarbakır ve Şanlıurfa'daki trafo geri dönüşüm merkezlerinde yürüttüğü çalışmalarla son beş yılda binlerce trafonun yeniden sisteme kazandırılmasını sağladı. Yapılan trafo modernizasyonu sayesinde çevresel sürdürülebilirliğe katkı sunuldu ve önemli bir ekonomik tasarruf elde edildi.

Dicle Elektrik, çevre ve ekonomi odaklı projelerine hız kesmeden devam ediyor. Diyarbakır ve Şanlıurfa'da bulunan trafo geri dönüşüm atölyelerini modernize ederek kapasitesini artıran şirket, kullanım ömrünü tamamlamış ya da çeşitli nedenlerle devre dışı kalan trafoları yenileyerek

Dicle Elektrik'ten ekonomiye 642 milyon TL'lik katkı



enerji altyapısına kazandırıyor.

"SÜRDÜRÜLEBİLİR EKONOMİYE KATKI SAĞLIYORUZ"

Çeşitli nedenlerle kullanım dışı kalan trafoların yenilenerek tekrar hizmete sunulduğunu ve bu sayede sürdürülebilir ekonomiye katkı sağlandıklarının altının çizilen Dicle Elektrik Şebeke Operasyonlarından Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı Nedim Tüzün şunları söyledi:

"Diyarbakır ve Şanlıurfa'daki geri dönüşüm merkezlerimiz bölgemiz için önemli bir değer oluşturuyor. Son beş yıl içinde çeşitli nedenlerle kullanım dışı kalmış Diyarbakır'daki merkezde 2 bin 2, Şanlıurfa'daki merkezde ise bin 439 trafonun geri dönüşümünü başarıyla gerçekleştirdik.



Böylece hizmet verdiğimiz 6 ilin tamamına hitap eden iki merkezimizde toplamda 3 bin 441 trafo yenileyerek tekrar kullanıma hazır hale getirdik. Döngüsel ekonominin en güzel örneklerinden olan bu çalışmalarımızla ekonomimize yaklaşık 642 milyon TL'lik bir katma değer sağladık."

Tüzün, sözlerine şöyle devam etti: "Ciddi yatırımlarla modernize ettiğimiz geri dönüşüm atölyelerimiz aynı zamanda sahada görev yapan teknik ekiplerimiz için de önemli birer uygulama ve eğitim alanı işlevi görüyor. Burada yapılan çalışmalar hem operasyonel verimliliği artırıyor

hem de teknik personelimizin deneyimini geliştiren birer eğitim merkezi niteliği taşıyor."

DAHA SÜRDÜRÜLEBİLİR BİR ENERJİ ALTYAPISI

Dicle Elektrik tarafından modernize edilen geri dönüşüm atölyelerinde trafoların yenilenmesinin yanı sıra çevresel etkileri azaltan çalışmalar da yürütülüyor. Atölyelerde yüzlerce ton trafo yağı rafine edilerek yeniden kullanılabilir hale getiriliyor. Bu sayede hem maliyet avantajı sağlanıyor hem de çevreye verilmesi muhtemel zararların önüne geçiliyor. Aşırı yüklenme, kaçak tüketim veya dış müdahaleler gibi nedenlerle kullanılamaz hale gelen trafoların yeniden değerlendirilmesi, enerji altyapısının daha sürdürülebilir şekilde yönetilmesine de katkı sunuyor.

Şanlıurfa'da 946 kaçak elektrik bağlantısı tespit edildi

Dicle Elektrik, Şanlıurfa'da kaçak elektrik kullanımına karşı yapay zeka destekli analizler ve dron kontrolleriyle kapsamlı bir denetim gerçekleştirdi. Bir haftalık çalışmada toplam 946 kaçak elektrik bağlantısı tespit edilirken şirket tarafından adil tüketim çağrısında bulunuldu.

Dicle Elektrik, abonelerine güvenli ve kayıpsız enerji sağlamak için kaçak elektrikle mücadele etmeye devam ediyor. Teknolojik imkânların etkin şekilde kullanıldığı denetimlerde, özellikle enerji kaybının arttığı bölgelerde yapay zeka destekli analizler ve dron kontrolleri devreye alındı. Bu kapsamda Şanlıurfa genelinde yürütülen çalışmalarda bir haftada toplam 946 kaçak elektrik kullanımı

tespit edildi.

SADECE BİR GÜNDE 232 KAÇAK KULLANIM TESPİT EDİLDİ

Artan enerji kayıpları üzerine geniş kapsamlı denetim başlatan Dicle Elektrik ekipleri, merkez Eyyübiye ilçesinin kırsal mahallelerinde yoğun saha çalışması gerçekleştirdi. Jandarmanın aldığı güvenlik tedbirleri eşliğinde yapılan kontrollerde, gün içerisinde

alçak ve orta gerilim hatlarından kaçak elektrik kullanan 206 adres belirlendi. Aboneli kaçak kullanıcılarla birlikte bu sayı 232'ye ulaştı. Denetimler sırasında müdahale edildiği tespit edilen 2 sayaç yenisiyle değiştirilirken, kaçak kullanım tespit edilen kişiler hakkında mevzuatın gerektirdiği işlemler uygulandı. Abonesiz olarak elektrik kullandığı belirlenen vatandaşlardan ise yasal abonelik işlemlerini

tamamlamaları istendi.

TÜM ELEKTRİK ŞEBEKESİNİN DENGESİ BOZULUYOR

Kaçak denetimleri Eyyübiye ile sınırlı kalmayarak il genelinde de devam etti. Bir haftalık süreçte Akçakale, Siverek, Haliliye ve Viranşehir ilçelerinde gerçekleştirilen kontrollerde toplam 714 kaçak kullanım tespit edildi. Bu vakaların 490'ının abonelik, 224'ünün ise aboneli kullanıcılar tarafından gerçekleştirildiği belirlendi.

Dicle Elektrik yetkilileri, özellikle kış aylarında kaçak

elektrik kullanımında artış yaşandığına dikkat çekerek, bu durumun sadece enerji kaybına yol açmadığını, aynı zamanda can ve mal güvenliğini de tehdit ettiğini vurguladı. Yetkililer, kaçak kullanımın tüm elektrik şebekesinin dengesini bozarak arızalara ve kesintilere neden olduğunu, bu durumdan en fazla düzenli ödeme yapan ve enerjiyi yasal yollarla kullanan abonelerin etkilendiğini belirtti. Şebeke sağlığını korumak, arz sürekliliğini sağlamak ve abonelerin enerji hakkını güvence altına almak amacıyla teknolojik denetimlerin ve altyapı iyileştirme çalışmalarının aralıksız süreceği ifade edildi.

Dicle Elektrik, Mardin'de aydınlatma altyapısını güçlendirdi

Dicle Elektrik, hizmet bölgesindeki şehirlerin altyapısını güçlendirmeye yönelik yatırımlarına devam ediyor. Bu kapsamda Mardin genelinde geniş çaplı bir aydınlatma bakım ve yenileme çalışması başlattı. Özellikle turizm kimliğiyle öne çıkan kentte, şehir estetiğini ve gece aydınlatmasını artırmaya yönelik adımlar hız kazandı.

AYDINLATMA ŞEBEKESİNE ÖZEL BAKIM

Mardin genelindeki aydınlatma şebekelerini detaylı şekilde kontrol eden ekipler, tespit edilen aksaklıkları



Dicle Elektrik, Mardin ve ilçelerinde kapsamlı bir aydınlatma seferberliği başlattı. Kent genelindeki aydınlatma şebekeleri baştan sona kontrol edilirken, arızalı ve kırık armatürler yenilendi.

giderdi. Ayrıca şehrin bağlantı yollarındaki aydınlatma sistemleri de titizlikle gözden geçirildi. Çalışmalar

kapsamında farklı sebeplerle yanmayan ya da hasar gören armatürler yenileriyle değiştirilerek ışık kalitesi artırıldı.

MARDİN'E YAKIŞIR BİR AYDINLATMA

Turistik çarşılar ve kültürel miras alanları başta olmak

üzere merkezi bölgelerde sürdürülen çalışmaların ay boyunca aralıksız olarak devam edeceği bildirildi. Tarihi dokusuyla yerli ve yabancı binlerce ziyaretçiyi ağırlayan Mardin'de, kent estetiğinin korunması ve gece aydınlatmasının güçlendirilmesi amacıyla yürütülen bakım faaliyetleri belli periyotlarla devam edecek.

Dicle Elektrik, hizmet bölgesinde yer alan tüm illerde olduğu gibi Mardin'de de vatandaş memnuniyetini esas alan, güvenli ve sürdürülebilir enerji dağıtım anlayışıyla çalışmalarını kararlılıkla sürdürüyor.

IC Holding, dünya devleriyle el sıkıştı

İnşaat, enerji ve altyapı sektörlerinde küresel projelere imza atan IC Holding, veri merkezi sektöründe uluslararası ölçekte stratejik bir iş birliğine imza attığını duyurdu. Future Enerji (FE) ve Mitsubishi Heavy Industries (MHI) ile imzalanan mutabakat kapsamında, Türkiye’de geliştirilecek veri merkezi çözümlerinin küresel pazarlara taşınmasının planlandığı açıklandı.

Dijital ekonominin temel yapı taşları arasında yer alan veri merkezleri, günümüzde sadece verinin depolandığı ve işlendiği alanlar olmanın ötesine geçerek, ülkelerin teknolojik bağımsızlığını ve rekabet gücünü belirleyen stratejik altyapılar haline geldi. Veri trafiğinin ve yapay zeka teknolojilerinin ivme kazandığı bu dönemde IC Holding, Future Enerji ve Japon teknoloji lideri Mitsubishi Heavy Industries ile imzaladığı mutabakat ile Türkiye merkezli veri merkezi projelerinin geliştirilmesi ve bu projelerden doğacak teknolojik modelin dünya pazarlarına sunulmasını hedeflediğini duyurdu.

TÜRKİYE’NİN MÜHENDİSLİK GÜCÜ ULUSLARARASI PAZARLARA TAŞINIYOR

Anlaşma çerçevesinde IC Holding ve Future Enerji

tarafından Mitsubishi Heavy Industries ile kurulan stratejik iş birliği kapsamında; başta Türkiye olmak üzere Avrupa ve Orta Doğu’da yapay zeka odaklı ve yüksek verimli veri merkezleri yatırımları planlanıyor. Projeler, modülerden “hyperscale” ölçeğe kadar genişleyecek şekilde kurgulanarak; yatırım ve uygulama süreçleri de bu yapı doğrultusunda ele alınacak. Bu projeler kapsamında birlikte geliştirilecek ve “Joint Solution” (Ortak Çözüm) olarak adlandırılan model, yalnızca yerel pazarla sınırlı kalmayıp; ilk aşamada Birleşik Arap Emirlikleri, İspanya ve Finlandiya gibi ülkelerdeki ihtiyaçlara odaklanarak küresel ölçekte bir çözüm paketine dönüştürülecek. IC Holding’in gelecekteki veri merkezi yatırımlarında temel yaklaşım olarak benimseyeceği bu model, Türk mühendisliğinin veri merkezi gibi yüksek teknoloji gerektiren bir alanda



“TÜRK MÜHENDİSLİĞİNİN REKABETÇİLİĞİNİ KÜRESEL ARENADA KANITLAMAYI HEDEFLİYORUZ”

İş birliğine ilişkin değerlendirmelerde bulunan IC Holding CEO’su Can Çaka; “Günümüzde veri, en değerli stratejik varlık haline gelirken, bu veriyi işleyen ve koruyan veri merkezleri de dijital ekonominin vazgeçilmez kaleleri konumunda yer alıyor. Küresel veri trafiğinin katlanarak arttığı bu dönemde,

sürdürülebilir ve güvenli veri merkezi altyapılarına yatırım yapmak, sadece teknolojik bir zorunluluk değil, aynı zamanda ülkemizin dijital geleceğini inşa etme çabasıdır. IC Holding olarak yarım asırdır büyük ölçekli altyapı projelerinde sergilediğimiz mühendislik ve inşaat gücümüzü, bugün dünyanın en hızlı büyüyen

teknoloji alanlarından biri olan veri merkezlerine taşıyoruz. Geliştireceğimiz entegre çözüm modelini, Avrupa’dan Orta Doğu’ya kadar geniş bir coğrafyada ihraç ederek Türk mühendisliğinin bu alandaki rekabetçi gücünü küresel arenada kanıtlamayı hedefliyoruz” şeklinde konuştu.

küresel rekabetçiliğini de tescillemiş olacak.

UÇTAN UCA ENTEGRE ÇÖZÜM VE TEKNOLOJİ SİNERJİSİ

İş birliğinin odağında, veri merkezlerinin en kritik bileşenleri olan mekanik,

elektrik ve tesisat paketlerine yönelik kapsamlı bir çalışma modeli yer alıyor. Bu kapsamda Mitsubishi Heavy Industries’in modüler sistem tasarımı, mühendislik ve kritik ekipman tedarikindeki küresel deneyimi, IC Holding’in inşaat altyapısı ile grup işbirliği Treysan’ın modüler sistem bileşenlerindeki üretim

kabiliyeti ve Future Enerji’nin yatırım ve yapılandırma çerçevesiyle birleşecek. Bu yaklaşım kapsamında, yerli üretimin etkin biçimde kullanılması ve yerli teknolojik altyapının desteklenmesi de temel öncelikler arasında değerlendiriliyor.

Hürmüz’deki enerji arz şokuna Çin’den önlem

Orta Doğu’da artan gerilim ve Hürmüz Boğazı’ndaki sevkiyatların kesintiye uğraması nedeniyle dünyanın en büyük ham petrol ve sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatçısı Çin, olası arz şokuna karşı iç piyasayı koruma amaçlı önlemleri devreye alıyor.

Basra Körfezi’ni dünya pazarlarına bağlayan Hürmüz Boğazı, Çin’in enerji tedarik zincirindeki en kritik halkası konumunda bulunuyor. Uluslararası verilere göre, boğazdan günlük geçen yaklaşık 15 milyon varil ham petrolün 5,4 milyon varili, doğrudan Çin tarafından satın alınıyor. Bu durum, boğazda yaşanacak herhangi bir fiziksel kesintinin Çin için doğrudan arz güvenliği krizine dönüşme potansiyelini ortaya koyuyor.

Pekin ile Tahran arasındaki enerji bağları da bu riskli tabloda önemli yer tutuyor. İran petrolünün en büyük alıcısı konumundaki Çin, Tahran için vazgeçilmez pazar niteliği taşıyor. Bu ticaret, Çin’in enerji portföyünü çeşitlendirme çabalarında hem avantaj hem de jeopolitik risk unsuru olarak

öne çıkıyor.

ÇİN’İN ENERJİ İTHALATINDA HÜRMÜZ BAĞIMLILIĞI

Geçen yılın ilk aylarında Çin’in Hürmüz Boğazı üzerinden günde yaklaşık 5,4 milyon varil ham petrol ithal ettiği hesaplanıyor. Bu miktar, ülkenin toplam petrol ithalatının yaklaşık yüzde 45-50’sine karşılık geliyor.

Doğal gaz tarafında da benzer bağımlılık söz konusu. Çin’in LNG ithalatının yaklaşık yüzde 29’u Katar ve Birleşik Arap Emirlikleri’nden sağlanırken bu sevkiyatların tamamı, Hürmüz Boğazı üzerinden gerçekleştiriliyor. Katar ise tek başına Çin’in LNG ithalatının yaklaşık yüzde 27’sini karşılıyor.

Oxford Enerji Çalışmaları Enstitüsünce yayımlanan rapora göre Çin’in toplam ham petrol stoklarının 1,1 ila 1,3 milyar varil seviyesinde olduğu tahmin ediliyor. Bu miktarın ülkenin petrol ithalatına göre hesaplandığında yaklaşık 110 ila 140 günlük ithalatı karşılayabileceği belirtiliyor.

“HÜRMÜZ’DE LNG KESİNTİSİ, ÇİN İÇİN DAHA ZOR YÖNETİLEBİLİR”

Oxford Enerji Çalışmaları Enstitüsü Çin Enerji Programı Direktörü Michal Meidan, Pekin’in ham petrol ithalatının yarısından fazlasını Orta Doğu’dan gerçekleştirdiğine işaret etti.

Hürmüz Boğazı’ndaki kesintinin doğal gaz piyasalarındaki etkisinin daha sert olabileceğini belirten Meidan, “LNG akışındaki kesintiyi dengelemek, petrol kadar kolay değil. Bu nedenle Hürmüz’de yaşanacak bir kesinti, Çin açısından gaz tarafında petrolle kıyaslandığında çok daha büyük

bir sorun yaratabilir” dedi.

Aynı zamanda Meidan, “Katar, Çin’in LNG ithalatının yaklaşık yüzde 27’sini, boru hattı gazı dahil toplam gaz ithalatının ise yaklaşık yüzde 14’ünü karşılıyor. Bu nedenle Katar’dan gelen sevkiyatlarda yaşanacak herhangi bir kesinti, Çin’in gaz arzı üzerinde doğrudan ve sarsıcı etkiler yaratabilir” ifadelerini kullandı.

Çin’in yer altı doğal gaz depolama kapasitesinin 27 milyar metreküp seviyesinde olduğu bilgisini veren Meidan, “Bu kapasite, Çin’in 450 milyar metreküpe yaklaşan yıllık toplam gaz talebiyle kıyaslandığında oldukça sınırlı kalıyor. Ülke, 55-60 milyar metreküp depolama hedefinin oldukça gerisinde” diye konuştu.

RUSYA VE ALTERNATİF KAYNAKLAR AÇIĞI TAMAMEN KAPATAMAZ

Meidan, olası krizde Çin’in günlük yaklaşık 5 milyon varil civarında petrol akışını kaybetme riskiyle

yüzleşebileceğini belirterek, şöyle devam etti:

“Rusya, bu açığı azaltmak adına sevkiyatlarını artırabilir ancak bu artış, günlük 500 bin varil seviyesinde kalarak ihtiyacın ancak küçük kısmını karşılayabilir. Üstelik Hindistan’daki rafinerilerin de Rus petrolü için rekabete girmesi durumunda fiyatların yükselmesi kaçınılmaz. Doğal gaz tarafında ise Rusya’dan Çin’e gaz taşıyan ‘Power of Siberia 1’ boru hattı halihazırda tam kapasiteyle çalışıyor.”

Çin yönetiminin devlete ait rafinerilere dizel ve benzin ihracatını askıya alma talimatı vermesini değerlendiren Meidan, bu kararın ekonomik değil stratejik olduğunu vurgulayarak, “İlgili karar, ihtiyati bir enerji güvenliği önlemi niteliğinde. Amaç, kesintilerin uzaması ihtimaline karşı ürünleri yurt içinde tutmak. Mevcut piyasa koşullarında ihracat yapmak ticari açıdan kazançlı olsa da temel hedef arz güvenliğidir” ifadelerini kullandı.

Aksa Bursa Doğalgaz, güvenli ve kesintisiz gaz arzı için yılda iki kez gerçekleştirdiği kaçak tarama çalışmaları kapsamında 2025 yılında 7 bin 564 kilometrelik doğal gaz şebekesini tarayarak şebeke güvenliğini kontrol etti.

Aksa Bursa Doğalgaz, kesintisiz ve güvenli doğal gaz arzını sağlamak amacıyla yürüttüğü periyodik kaçak tarama faaliyetleri kapsamında 2025 yılı boyunca kapsamlı saha kontrolleri gerçekleştirdi. Şirket, 7 bin 564 kilometrelik doğal gaz dağıtım şebekesini son teknoloji cihazlarla yıl içinde iki kez tarayarak şebeke kontrolünün başarıyla sağlandığını açıkladı.

Can ve mal güvenliği açısından risk oluşumunun önüne geçen bu çalışmalarla şebeke unsurlarında oluşabilecek olası hasarların erken aşamada tespit edilmesi ve gerekli önlemlerin alınması hedefleniyor.

DOĞAL GAZ KONFORU DAİMA GÜVENLİ VE KESİNTİSİZ

Bursa'nın 11 ilçesinde 1,2 milyonu aşkın aboneyi kesintisiz ve güvenli doğal gazla buluşturduklarını

Bursa'da, yılda iki kez güvenlik taraması



Aksa Bursa Doğalgaz Şirket Müdürü Çağdaş Adıbelli

belirten Aksa Bursa Doğalgaz Şirket Müdürü Çağdaş Adıbelli, "Abonelerimizin doğal gaz konforunu her zaman güvenli ve kesintisiz bir şekilde yaşayabilmesi için çalışmalarımızı aralıksız sürdürüyoruz. Muhtemel riskleri önlemek amacıyla 7 bin 564 kilometrelik dağıtım şebekemizi yıl içinde düzenli olarak iki kez tarıyoruz. Gerçekleştirdiğimiz kaçak tarama faaliyetleri sayesinde fark edilmesi güç hasarları tespit ederek gerekli önlemleri alıyoruz" dedi.

Adıbelli, uzman ekiplerinin altı aylık periyotlarda OMD (Optical Methane Detector) tip kaçak arama cihazıyla donatılmış araçlarla, bu

araçların ulaşamadığı bölgelerde ise lazer sensör teknolojisi ile çalışan hassas el tipi dedektörlerle kontrolleri gerçekleştirdiğini ifade etti. Boru hatları, vanalar, servis kutuları, şehir giriş ve ölçüm istasyonlarını detaylı şekilde kontrol ettiklerine dikkat çeken Adıbelli, şebeke güvenliğini en üst seviyede tutmak için sahadaki kontrollerini sürdürdüklerini ve 2026 yılı çalışmalarına başladıklarını belirtti.

İZİNSİZ KAZI ÇALIŞMASI YAPMAK YASAK

Adıbelli, doğal gaz arzının sürekliliği ve dağıtım



şebekesinin güvenli şekilde işletebilmesi için kazı çalışmalarının koordinasyon içinde yürütülmesinin büyük önem taşıdığını ve doğal gaz hatlarının bulunduğu noktalarda yapılan izinsiz kazıların güvenlik riski oluşturduğunu hatırlattı. "Kentimizde izinsiz kazı çalışmaları nedeniyle 2025 yılında 463 hat hasarı meydana geldi. Vatandaşların can ve mal güvenliğini tehlikeye atmakla birlikte ülke ekonomisini de olumsuz etkileyen bu hat hasarları sonucu havaya salınan gaz miktarı 183 bin 858 metreküp olurken, 13 bin 358 abonemiz ortalama 150 dakika süreyle doğal gaz hizmeti alamadı" diyen Adıbelli,

can ve mal güvenliğinin korunması için su, elektrik ve internet altyapı çalışmaları, bahçe düzenlemeleri, ağaç dikimi ve çocuk parkı yapımı gibi tüm kazı çalışmalarının Altyapı Koordinasyon Merkezi'nin (AYKOME) yönetmeliği kapsamında doğal gaz dağıtım şirketinin bilgisi dahilinde olması gerektiğinin altını çizdi. Adıbelli, "Tüm kazı çalışmalarının öncesinde 444 4 187 numaralı Aksa Doğalgaz Çözüm Merkezimiz ile iletişime geçilebilir. Şüpheli bir kazı çalışmasıyla karşılaşan vatandaşlarımız ise 7 gün 24 saat hizmet veren 187 Doğal Gaz Acil hattımızı arayabilir" diye konuştu.

Küresel enerji sektöründe dengeleri değiştirecek dev bir hamle geldi. Fransız enerji devi ENGIE, Birleşik Krallık'ın en büyük elektrik dağıtım şebekelerinden biri olan UK Power Networks'ü (UKPN) satın almak üzere anlaşmasını duyurdu. 2026 ortasında tamamlanması beklenen bu işlem, enerji dönüşümünde yeni bir dönemin kapısını aralıyor.

Fransız enerji grubu ENGIE, Birleşik Krallık'ın elektrik altyapısında kritik bir role sahip olan UK Power Networks'ü (UKPN) satın almak için masaya oturdu. Taraflar arasında varılan anlaşmaya göre ENGIE, şirketin öz sermayesi için 10,5 milyar sterlin (yaklaşık 14,2 milyar dolar) ödeyecek. Şirketin borçları da dahil edildiğinde toplam işletme değeri

ENGIE'den Birleşik Krallık'ın elektrik dağıtımına 14,2 milyar dolar yatırım



(enterprise value) 15,8 milyar sterlin seviyesine ulaşıyor.

8,5 MİLYON MÜŞTERİYE HİZMET VEREN DEV ŞEBEKE

Satın alma operasyonunun merkezindeki UK Power Networks, Londra başta olmak üzere İngiltere'nin Güneydoğu ve Doğu bölgelerinde yaklaşık 8,5 milyon müşteriye hizmet veriyor. Şirketin yönettiği 192 bin kilometrelik devasa dağıtım şebekesinin dörtte üçü

yer altında bulunuyor. Yıllık yaklaşık 71 terawatt-saat (TWh) elektrik dağıtımını gerçekleştiren UKPN, Birleşik Krallık'ın enerji güvenliği için hayati önem taşıyor.

ROTHSCHILD TEKRAR SAHNEDE

Bu ölçekteki bir satın almanın finansal stratejisi ve yapılandırılması için ENGIE, küresel finans dünyasının en köklü ve etkili kurumlarıyla iş birliği yaptı. Rothschild & Co,

işlemin başından sonuna kadar ENGIE'nin finansal danışman kadrosunda kilit bir rol üstlendi.

Anlaşmanın teknik detayları ve stratejik danışmanlığı sürecinde Rothschild & Co'ya, Bank of America ve BNP Paribas gibi dev isimler eşlik etti. Bu konsorsiyum, ENGIE'nin hem sermaye yapısını korumasına hem de 15,8 milyar sterlinlik işletme değerlemesinin piyasa standartlarına uygun şekilde optimize edilmesine rehberlik etti.

ENGIE, bu devasa satın almayı finanse etmek için çok katmanlı bir mali plan hazırladı. Şirket, yaklaşık 5 milyar euro değerinde borç ve hibrit tahvil ihracı gerçekleştirmeyi planlıyor. Ayrıca, 2028 yılına kadar toplam 4 milyar euro değerinde bir varlık elden çıkarma programı uygulanacak. Yatırım yapılabilir kredi notunu korumayı hedefleyen enerji devi, 3 milyar euroya kadar öz

sermaye artırımını yapmayı da hedefliyor.

"ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ İÇİN KARARLI BİR ADIM"

Anlaşma hakkında açıklamalarda bulunan ENGIE CEO'su Catherine MacGregor, şu ifadeleri kullandı:

"UKPN'nin satın alınması, ENGIE'nin en iyi enerji dönüşümü şirketi olma konumunu güçlendiren kararlı bir adımdır. Bu işlem, grubun büyüme ivmesini artırmakla kalmayacak, aynı zamanda risk profilimizi azaltarak gelecekteki kazançlarımız üzerinde daha net bir görünürlük sağlayacaktır."

Anlaşmanın resmîyet kazanması için Birleşik Krallık düzenleyici kurumlarının onayı ve satıcı konumundaki Hong Kong merkezli ana şirketlerin hissedarlarının rızası gerekiyor. Sürecin 2026 yılının ortalarında tamamen sonuçlanması öngörülmüyor.

CW Enerji, gençleri robotik teknolojiler ve yapay zeka ile buluşturacak

CW Enerji

CW Enerji, Antalya'nın Döşemealtı ilçesindeki ortaokul ve lise öğrencilerine yönelik robotik, teknoloji ve yapay zeka alanlarında çeşitli eğitim programları düzenleyecek.

CW Enerji, teknolojinin geleceğini gençlerle inşa etmeye hazırlanıyor. Antalya'nın Döşemealtı ilçesinde ortaokul ve lise öğrencilerine yönelik hayata geçirilen DERYA Projesi kapsamında; robotik, yapay zeka ve teknoloji eğitimleri verilmesi için imzalar atıldı. Döşemealtı Kaymakamı ve ilgili derneklerle iş birliği yapan şirket, teorik eğitimlerin yanı sıra teknik geziler ve uygulamalı çalışmalarla genç yeteneklerin potansiyelini açığa çıkarmayı hedefliyor.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, CW Enerji, Döşemealtı Kaymakamı ve Döşemealtı Yaygın Eğitimi Destekleme ve Geliştirme Derneği ile birlikte hayata



geçirilen DERYA Projesi İş Birliği Protokolü'nü imzaladı. İmzalanan protokol

kapsamında Döşemealtı ilçesindeki ortaokul ve lise öğrencilerine yönelik robotik, teknoloji ve yapay zeka

alanlarında çeşitli eğitim programları düzenlenecek. Program çerçevesinde öğrencilere teorik eğitimlerin

yanı sıra teknik geziler ve uygulamalı çalışmalar da sunulacak.

“HEM TOPLUMSAL GELİŞİM HEM DE ÜLKENİN TEKNOLOJİK GELECEĞİ İÇİN ÖNEMLİ BİR ADIM”

Açıklamada görüşlerine yer verilen CW Enerji Yönetim Kurulu Başkanı Tarık Sarvan, eğitimin ve gençlerin desteklenmesinin sürdürülebilir bir gelecek için büyük önem taşıdığını ifade etti.

Sektör arenasında gerçekleştirdikleri başarılı çalışmaların yanında sosyal

sorumluluk çalışmalarıyla da fark yaratmaya devam ettiklerini belirten Sarvan, “Kurduğumuz günden bu yana eğitime destek vermeye devam ediyoruz ve öğrencilerimizin her zaman yanında olmaya özen gösteriyoruz. Gençlerin eğitim ve öğretim hayatlarına katkıda bulunmaktan

dolayı oldukça mutluyuz” değerlendirmesinde bulundu.

Sarvan, Döşemealtı'ndaki öğrenciler için robotik, teknoloji ve yapay zeka eğitimleri, teknik geziler ve uygulamalı çalışmalar düzenleneceğini, program sonunda projelerin sergileneceği bir festival yapılacağını aktardı.

CW Enerji olarak sürdürülebilir bir gelecek için eğitime, teknolojiye ve genç yeteneklere yatırım yapmaya devam edeceklerinin altını çizen Sarvan, şunları kaydetti:

“Gençlerin hayallerini gerçekleştirebilecekleri ortamların oluşturulmasının hem toplumsal gelişim hem de ülkenin teknolojik geleceği

için önemli bir adım. Bu tür iş birlikleri de gençlerin potansiyellerini ortaya çıkarmaları açısından büyük önem taşıyor. CW Enerji olarak yalnızca enerji alanında değil, sosyal sorumluluk projeleriyle de topluma katkı sağlamayı sürdüreceğiz.”

Orta Doğu'daki çatışmaların küresel LNG sevkiyatlarını durma noktasına getirmesi, Avrupa ve Asya ülkelerini enerji arz güvenliğini sağlamak adına kömürden çıkış planlarını ertelemeye ve atıl tesisleri yeniden açmaya zorladı.

Dünya genelinde iklim hedefleri doğrultusunda terk edilmeye hazırlanan kömür, Orta Doğu kaynaklı tarihi enerji şokuyla birlikte yeniden stratejik bir direnç noktası haline geldi. Basra Körfezi'ndeki çatışmaların LNG akışını kesintiye uğratması, başta yeşil enerji dönüşümünün öncüleri olan Avrupa ülkeleri olmak üzere pek çok devleti radikal kararlar almaya itti. Pazartesi günü

Savaş, kömüre dönüşü tetikledi

İtalyan yetkililerin kömürden çıkış takvimini 13 yıl erteleme önerisi ve Almanya'nın karbon yoğun yakıtlara yönelik kısıtlamalarını esnetme eğilimi, küresel enerji haritasındaki bu dramatik değişimin en somut göstergeleri olarak öne çıkıyor.

AVRUPA'DA YEŞİL AJANDA ASKIYA ALINABİLİR

İtalya ve Almanya gibi Avrupa'nın sanayi devleri, enerji sistemlerinin çökmesini engellemek adına iklim taahhütlerinden geçici olarak taviz vermek zorunda kalıyor. Kömürü yakıtlı santralleri kapatarak kirliliği azaltma yolunda ilerleyen Almanya, savaşın yarattığı arz darboğazı nedeniyle bu tesisleri sistemde tutmayı veya kapasitelerini

artırmayı ciddi şekilde değerlendiriyor. Uzmanlar, “yeşil” kimliğiyle bilinen ülkelerin bu geri adımının, enerji güvenliğinin kısa vadede çevresel kaygıların önüne geçtiği kritik bir döneme işaret ettiğini belirtiyor. Bu durumun, uzun vadeli emisyon azaltım hedefleri üzerinde kalıcı etkiler bırakabileceği öngörülüyor.

ASYA'DA KISITLAMALAR ESNETİLİYOR

Enerji krizinin etkileri sadece Avrupa ile sınırlı kalmayıp Asya'ya da sıçramış durumda. Japonya, daha fazla elektrik üretimi sağlamak amacıyla eski kömür santralleri üzerindeki kısıtlamaları gevşetme kararı aldı. Benzer şekilde Tayvan ve Tayland, kapalı veya emekli edilmiş kömür tesislerini yeniden



faaliyete geçirme planlarını masaya yatırıyor. Bölge ülkeleri, Basra Körfezi'nden gelen LNG kargolarının durmasıyla oluşan devasa enerji açığını kapatmak için kömürü en hızlı ve maliyet etkin çözüm

olarak görüyor. Analistler, kömürün bu geri dönüşünün geçici bir önlemden ziyade, küresel enerji istikrarsızlığı sürdüğü müddetçe uzun vadeli bir eğilime dönüşebileceği konusunda uyarıyor.

Yeniköy Kemerköy Enerji'den Milas'ın hafızasına armağan

Yeniköy Kemerköy Enerji, kuruluşunun 10'uncu yılında Milas'ın 24 köyünde yürüttüğü kapsamlı saha çalışmasını bir kitap projesine dönüştürdü. "Anlatılan, Aktarılan, Yaşayan Hikayeleriyle Bizim Köylerimiz" adlı kitap, bölgenin sözlü tarihini, kültürel hafızasını ve kırsal yaşamın dönüşümünü köy sakinlerinin anlatımlarıyla kayıt altına alıyor.

Toplum için hayata geçirdiği projelerle Milas'taki sosyal etkisini güçlendirmeye devam eden Yeniköy Kemerköy Enerji, 10'uncu yılı vesilesiyle faaliyet gösterdiği coğrafyaya farklı bir perspektiften yaklaşarak bölgenin hafızasına katkı sunacak bir kitap projesine imza attı. Kitapta insan hikayeleri ön plana çıkarıldı.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, "Anlatılan, Aktarılan, Yaşayan

Hikayeleriyle Bizim Köylerimiz" adlı kitap, bölgenin sözlü tarihini, kültürel hafızasını ve kırsal yaşamın dönüşümünü köy sakinlerinin anlatımlarıyla kayıt altına alıyor.

Saha çalışmasında 24 köy ziyaret edildi, köylerin hafızasını yaşatan en eski sakinleriyle, muhtarlarla, zeytin üreticileriyle, halı dokuyan kadınlarla ve bölge sakinleriyle bire bir görüşmeler gerçekleştirildi.



KIRSAL YAŞAM YILLAR İÇİNDE ÇOK BOYUTLU OLARAK DÖNÜŞTÜ

Saha çalışmalarının ürünü olan "Anlatılan, Aktarılan, Yaşayan Hikayeleriyle Bizim Köylerimiz" kitabı, yalnızca bir kurumsal yayın değil, sözlü tarih niteliği taşıyan kapsamlı bir çalışma olarak öne çıkıyor.

Karya'dan Osmanlı'ya uzanan çok katmanlı geçmişi, zeytinlikleri, halıcılık geleneği ve Yörük kültürüyle Ege'nin en karakteristik havzalarından biri olan Muğla'nın Milas ilçesinin geçmişte tütün, zeytin ve dokumacılıkla şekillenen köy ekonomisi, zamanla yeni üretim alanları ve farklı istihdam imkanlarıyla çeşitleniyor.

Kitap, Bağdamları'ndan Türkevleri'ne uzanan coğrafyada köy isimlerinin ardındaki hikayeleri, dayanışma kültürünü, üretim

alışkanlıklarının dönüşümünü ve yerel hafızanın bugüne nasıl taşındığını bütüncül bir çerçevede ele alıyor. Bu yönüyle kırsalın durağan değil, değişim içinde süreklilik üreten yapısını görünürlü kılıyor.

"BU KİTAPTA DUYDUĞUMUZ HER CÜMLE, BİR YAŞAMIN ÖZETİ GİBİYDİ"

Açıklamada görüşlerine yer verilen Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdür Yardımcısı Burak Işık, çalışmanın şirketin bölgeye bakış açısını yansıtan önemli bir adım olduğunu belirtti.

Faaliyet gösterilen coğrafyaya kurulan ilişkinin yalnızca ekonomik değil, sosyal ve kültürel bir boyutu

olduğuna dikkati çeken Işık, "Bu projede amacımız köyleri anlatmak değil, köylerin kendilerini anlatmalarına alan açmaktır. Görüşmelerde duyduğumuz her hikaye, bir ailenin, bir yaşam biçiminin ya da bir köy kültürünün izlerini taşıyordu. Bir köyün hafızası, yalnızca geçmişi değil, bugünü ve yarını da taşır. Bu kitapta duyduğumuz her cümle, aslında bir yaşamın özeti gibiydi. Biz sadece o sesi görünür kılmaya çalıştık. Her köy, kendi sesiyle Milas'ın geleceğine iz bıraksın istedik" değerlendirmesinde bulundu.

Işık, Sosyal Etki Planı ile yerel paydaşlarla sürdürülebilir ilişkiler kurulmasını, sosyal risklerin erken aşamada tespit edilmesini ve kamulaştırma sürecinin de şeffaf bir iletişimle

yürütülmesini amaçladıklarını ifade etti.

Kamulaştırma sürecinin yalnızca üretim faaliyetleriyle sınırlı olmadığını belirten Işık, şunları kaydetti:

"Enerji arz güvenliğinin sağlanması için maden sahasındaki rezerve ulaşmak büyük önem taşıyor. Bu kapsamda yürütülen kamulaştırma sürecini yalnızca hukuki bir uygulama olarak değil, sosyal etkileri dikkatle yönetilmesi gereken çok boyutlu bir süreç olarak ele alıyoruz. Sosyal Etki Planı kapsamında 6 köyde yaklaşık 134 haneyi kapsayan bir etki alanı üzerinde çalışma yaptık. Amacımız yerel topluluklarla açık iletişim kurarak, yaşlılar ve evde bakım ihtiyacı duyanlar gibi hassas gruplara

destek sağlayacak projeler geliştirmek."

"Bizim Köylerimiz" kitabının Yayın Koordinatörü Leyla Atay da kırsal belleğin dönüşümünü içeriden bir bakışla ele almaya çalışıldığını belirterek, "Köylerde yaptığımız görüşmelerde fark ettik ki her anlatı, geçmişe ait bir hatıra olmanın ötesinde, bu toprakların nasıl değiştiğini gösteren güçlü bir tanıklık. Yaşlıların hafızasında saklı kalan anılar ve gündelik hayatın içinden süzülen küçük ayrıntılar, Milas'ın tarihini ete kemiğe bürüdü. Kitapta yer alan her anlatının, bölgenin kültürel mirasını yaşatıp gelecek kuşaklara aktarmak adına önemli bir adım olduğuna inanıyoruz" değerlendirmesinde bulundu.

Libya'da iki yeni doğal gaz ve kondensat yatağı keşfi

Libya'nın Akdeniz'deki gaz sahalarından Bahr es-Selam yakınlarında iki yeni gaz ve kondensat keşfi gerçekleştirildi.



İtalya'nın devlet kontrolündeki enerji firması Eni, Libya'da 28 milyar metreküpten fazla gaz rezervi bulunan iki yeni

doğal gaz ve kondensat yatağı keşfettiğini bildirdi.

Eni'den yapılan yazılı

açıklamaya göre, son aylarda yapılan arama faaliyetleri neticesinde, Libya'nın Akdeniz'deki gaz sahalarından Bahr es-Selam yakınlarında iki yeni gaz ve kondensat keşfi gerçekleştirildi.

28 MİLYAR METREKÜPTEN FAZLA GAZ REZERVİ

Açıklamada, Bahr es-Selam Gaz Sahası'nın 16 kilometre güneyinde, kıyıda 85 kilometre açığa ve yaklaşık 200 metre derinlikteki, iki bitişik jeolojik yapı olan Bahr

es-Selam Güney 2 (BESS 2) ve Bahr es-Selam Güney 3'teki (BESS 3) kuyularda yapılan sondajların, çok yüksek kaliteli bir rezerv bulunduğunu gösterdiği ve ilk kuyuda gerçekleştirilen üretim testinin de bu yüksek üretkenliği doğruladığı belirtildi.

Eni'nin açıklamasında, şu ifadeler yer aldı:

"İlk hacimsel değerlendirmelere göre BESS 2 ve BESS 3 yapılarında toplamda 28 milyar metreküpten fazla gaz rezervi bulunuyor. Bu yapıların

2005'ten beri üretimde olan Libya'nın en büyük açık deniz gaz sahası Bahr es-Selam'ın mevcut altyapısına yakın olması, mevcut tesislere bağlanarak hızlı bir şekilde geliştirilmesini mümkün kılacak. Üretilen gazın bir kısmı Libya iç pazarına, bir kısmı ise İtalya'ya ihracata yönlendirilecek."

Açıklamada, Eni'nin, 1959 yılından bu yana Libya'da faaliyet gösterdiği ve 2025 yılında yaklaşık 162 bin varil petrol eş değeri günlük üretimle ülkedeki önde gelen uluslararası operatör konumunda olduğu kaydedildi.

ESKA'dan enerji sektöründe dijital dönüşüm vurgusu

ESKA Genel Müdürü Murat Çalapkulu, katıldığı bir televizyon programında enerjinin geleceğini değerlendirdi.

Bir televizyon programına konuk olan ESKA Valve Genel Müdürü Murat Çalapkulu, küresel enerji politikaları, Türkiye'de doğal gaz sektörünün son 20 yıldaki dönüşümü ve enerji altyapısında dijitalleşmenin artan rolüne ilişkin değerlendirmelerde bulundu.

Programda konuşan Murat Çalapkulu, günümüzde enerji sektörünün yalnızca arz ve talep dengesi üzerinden değil; enerji güvenliği, dijitalleşme ve sürdürülebilirlik başlıkları üzerinden yeniden şekillendiğini ifade etti.

Enerji arz güvenliğinin küresel enerji politikalarının merkezinde yer aldığını vurgulayan Çalapkulu, jeopolitik gelişmelerin enerji piyasaları üzerinde doğrudan etkili olduğunu belirtti. Küresel petrol ticaretinin yaklaşık

yüzde 20'sinin geçtiği Hürmüz Boğazı gibi kritik enerji geçiş noktalarında yaşanabilecek gerilimlerin petrol ve LNG fiyatları üzerinde ciddi etkiler yaratabileceğine dikkat çekti.

TÜRKİYE'NİN İLK YERLİ VE MİLLİ AKILLI ULTRASONİK DOĞAL GAZ SAYACI

Dünyada hızla yaygınlaşan akıllı doğal gaz sayaç teknolojilerinin, enerji verimliliği, şebeke güvenliği ve tüketim yönetimi açısından önemli avantajlar sunduğunu ifade eden Çalapkulu, Türkiye'de de bu alanda önemli bir potansiyel bulunduğunu belirtti.

Türkiye'nin ilk yerli ve milli akıllı ultrasonik doğal gaz sayacını geliştiren ESKA'nın bu dönüşümde aktif rol aldığını ifade eden Çalapkulu, yerli teknolojilerin enerji altyapısında daha

fazla yer almasının stratejik önem taşıdığını vurguladı.

Programda ayrıca enerji sektöründe;

- o Enerji arz güvenliği
- o Yenilenebilir enerji yatırımları
- o Nükleer enerji projeleri
- o Karbon emisyonlarının azaltılması
- o Akıllı şebekeler ve dijital enerji yönetimi

gibi başlıklar ele alındı.

Enerji altyapısında dijital dönüşümün hızlanmasıyla birlikte akıllı sayaç teknolojilerinin hem tüketici hem dağıtım şirketleri hem de ülke ekonomisi açısından önemli faydalar sağlayacağını belirten ESKA Valve Genel Müdürü Murat Çalapkulu, Türkiye'nin bu alanda güçlü bir teknoloji üreticisi olma potansiyeline sahip olduğunu ifade etti.



ESKA Valve Genel Müdürü Murat Çalapkulu

60 MİLYONDAN FAZLA KİŞİNİN DOĞAL GAZA ERİŞİMİ SAĞLANDI

Türkiye'nin son 20 yılda doğal gaz sektöründe önemli bir dönüşüm yaşadığını belirten ESKA Valve Genel Müdürü Murat Çalapkulu, bugün doğal gazın ülkenin büyük bölümüne ulaştığını ve 60 milyondan fazla kişinin doğal gaza erişim sağladığını ifade etti. Yapılan altyapı yatırımları, depolama kapasitesi artışı ve enerji çeşitliliği politikaları sayesinde Türkiye'nin artık yalnızca enerji tüketen değil, aynı zamanda enerji ticaret merkezi olmayı hedefleyen bir ülke konumuna geldiğini söyledi.

Enerji sektöründe dijitalleşmenin önemine de değinen Murat Çalapkulu, akıllı sayaç teknolojilerinin enerji altyapısında kritik bir rol oynadığını belirterek şu değerlendirmede bulundu: "Enerjide dijitalleşme artık bir tercih değil stratejik bir zorunluluktur. Sensör teknolojileri, IoT altyapıları, veri analitiği ve yapay zekâ destekli enerji yönetimi sistemleri sayesinde enerji şebekeleri çok daha verimli ve güvenli şekilde yönetilebiliyor. Akıllı sayaçlar bu dönüşümün veri kaynağını oluşturan en kritik bileşenlerdir."



Özbekistan ile Çin arasında devasa sondaj anlaşması

Özbekistan'ın ulusal petrol ve gaz şirketi Özbekneftgaz ile Çin merkezli XIBU Company şirketi, 2026-2027 yıllarını kapsayan, ülkede 30 doğal gaz kuyusunun sondajını öngören bir anlaşma imzaladı.

Özbekistan'ın enerji bağımsızlığını güçlendirme ve yerli üretim kapasitesini artırma stratejisi kapsamında dev bir adım atıldı. Özbekistan'ın ulusal petrol ve gaz şirketi Özbekneftgaz ile Çin merkezli XIBU Company arasında, 2026-2027 yıllarını kapsayan kapsamlı bir sondaj anlaşması imzalandı. Anlaşma uyarınca, ülkenin stratejik noktalarında 30 yeni doğal gaz kuyusu açılması ve derin sondaj teknolojilerinin kullanılması hedefleniyor.

Proje çerçevesinde Çinli şirket tarafından ülkeye 10 sondaj kulesi getirilecek.

6 BİN METRE DERİNLİK

Açılacak kuyuların, doğal gaz rezervi açısından umut vadeden sahalarda yer alacağı ve 5 bin 500 ile 6 bin metre derinliğe kadar ulaşmasının planlandığı bildirildi.

Projenin hayata geçirilmesiyle ülkedeki jeolojik arama faaliyetlerinin genişletilmesi ve doğal gaz

rezervlerinin artırılması hedefleniyor.

Söz konusu proje, Özbekneftgaz Yönetim Kurulu Başkanı Abdugani Sanginov'un geçen ay Çin'e yaptığı çalışma ziyareti sırasında petrol ve gaz sektörünün önde gelen şirketleriyle yapılan görüşmelerde varılan mutabakat doğrultusunda uygulanacak.

Özbek yetkililer, bu ziyaret kapsamında Çinli şirketlerle sismik arama, sondaj ve



teknoloji alanlarında iş birliği konularını ele aldıklarını ve 2026 yılında en az 6 bin 500 kilometrekarelik alanda sismik

araştırma ve sondaj faaliyetleri yürütülmesi konusunda anlaşmaya vardıklarını bildirdi.

Kontek Energy, Almanya'da üç depolama projesi hayata geçirecek

Kontek Energy, Almanya merkezli enerji esnekliği sağlayıcısı terralayr ile Lower Saxony'de üç yeni BESS projesinin hayata geçirilmesi için stratejik bir anlaşma imzaladı.

Kontek Energy, Almanya'da üç yeni Bataryalı Enerji Depolama Sistemi (BESS) projesini hayata geçirerek, Avrupa enerji pazarındaki operasyonel ayak izini önemli ölçüde genişletirken, grubu büyük ölçekli enerji depolama yatırımları için kilit bir EPC ve mühendislik ortağı konumuna taşıyor.

ALMAN ŞEBEKESİ İÇİN STRATEJİK ALTYAPI

Sahipliği ve yatırımı terralayr tarafından gerçekleştirilen bu portföy, enerji arbitraji ve yan hizmetler yoluyla şebeke güvenilirliğini artırmak üzere tasarlandı. Yüksek kapasiteli bu varlıkların sisteme entegrasyonu sayesinde, Almanya'nın daha esnek ve yenilenebilir kaynaklara dayalı bir elektrik sistemine geçişi destekleniyor.

Projeler, Lower Saxony'de yer alan üç ayrı sahada konumlanıyor ve toplamda yaklaşık 23 MW / 55 MWh kapasiteyi temsil ediyor:

- o **Alfeld:** 10,35 MW / 25 MWh (Devreye Alma Aşamasında)
- o **Edemissen:** 6,9 MW / 15 MWh (İnşaat Aşamasında)
- o **Badbergen:** 6,0 MW / 15 MWh (İnşaat Aşamasında)

MÜHENDİSLİK VE TEDARİK ZİNCİRİNDE SİNERJİ

Projenin lider mühendislik ve proje yönetimi ortağı olarak Kontek Energy, tesislerin teknik gerçekleştirilmesi ve sorunsuz teslimatından sorumludur. Projeler, Maxxen Energy'nin entegre tedarik zincirinden faydalanarak daha kısa teslim süreleri ve yüksek donanım standartları sunmakta; bu da Alman enerji pazarının katı gerekliliklerinin karşılanmasında kritik bir rol oynamaktadır.

Maxxen Energy'nin yalın ve entegre tedarik zinciri altyapısı, hız, kalite ve operasyonel verimlilik açısından önemli avantajlar sağlarken teslim sürelerini de kısaltmaktadır. Bu yaklaşım, yalnızca mevcut yatırımlar için değil, Avrupa genelinde planlanan gelecekteki enerji depolama projeleri için de ölçeklenebilir ve sürdürülebilir bir temel oluşturmaktadır.

AVRUPA ENERJİSİ İÇİN ENTEGRE VE GÜÇLÜ BİR DEPOLAMA PORTFÖYÜ

Bir bütün olarak değerlendirildiğinde, bu üç proje; mühendislik disiplini, operasyonel yetkinlik ve



tedarik zinciri çevikliği bir araya getiren entegre ve güçlü bir enerji depolama portföyü oluşturmaktadır. Kontek Energy, terralayr ve Maxxen arasındaki bu iş birliği, Avrupa

enerji sisteminin değişen ihtiyaçlarıyla uyumlu, güvenilir ve ölçeklenebilir bir yaklaşımı yansıtmaktadır.

Bu ortaklıkla birlikte Kontek Grup, terralayr gibi uluslararası

yatırımcıların Avrupa genelinde güçlü enerji depolama portföyleri ölçeklendirme hedeflerine destek olma konusundaki kararlılığını bir kez daha pekiştirmektedir.

Mısır'ın doğal gazına 1,5 milyar dolarlık dev yatırım



Küresel enerji devi BP, 2026-2027 mali yılında Mısır'daki doğal gaz arama faaliyetlerine 1,5 milyar dolar yatırım yapacağını duyurarak ülkenin enerji ihracatçısı konumunu pekiştirmeyi hedefliyor.

Mısır'ın enerji sektöründeki stratejik ağırlığı, BP'nin açıkladığı yeni yatırım paketiyle perçinleniyor. Şirket, Nil Deltası ve Kuzey Kıyısı bölgelerinde yeni arama kuyularının açılmasını kapsayan 1,5 milyar dolarlık sermaye enjeksiyonunu resmen duyurdu. Bu hamle, BP'nin bölgedeki operasyonel ayak izini genişletme kararlılığını gösterirken, aynı zamanda Mısır'ın enerji üretim kapasitesini ve ihracat yeteneklerini artırma stratejisiyle de tam uyum sağlıyor. Küresel enerji

talebinin arttığı bir dönemde gelen bu yatırım, Mısır'ın Doğu Akdeniz'deki gaz merkezi olma iddiasını güçlendiren kritik bir adım olarak değerlendiriliyor.

ZOHR SAHASI'NDA YENİ DÖNEM

BP, halihazırda Akdeniz'in en büyük doğal gaz sahalarından biri olan Zohr sahasının işletmeciliğini yürüterek Mısır'ın toplam üretiminde hayati bir rol oynuyor. Planlanan 1,5 milyar dolarlık yatırımın, Zohr sahasındaki üretim verimliliğini artırması ve

sahanın ömrünü uzatacak yeni keşiflere olanak sağlaması bekleniyor. Analistler, BP'nin bu hamlesini bölgede artan rekabete karşı verilmiş stratejik bir yanıt ve kârlı üretim paylaşım sözleşmelerini güvence altına alma çabası olarak nitelendiriyor. Şirket, bu yatırımla Mısır enerji ekosistemindeki sarsılmaz konumunu bir üst seviyeye taşımayı hedefliyor.

LNG İHRACAT POTANSİYELİ

BP, bir yandan yenilenebilir enerji projelerini portföyüne

entegre etmeye odaklanırken, diğer yandan Mısır'daki gaz yatırımlarıyla kısa vadeli küresel enerji ihtiyacını karşılamak noktasında dengeli bir yaklaşım sergiliyor. Özellikle Avrupa'nın Rus gazına alternatif arayışında olduğu bir konjonktürde, Mısır'ın sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ihracatını artırma potansiyeli bu yatırımı daha da anlamlı kılıyor. BP'nin bu taahhüdü, sadece ticari bir beklenti değil, aynı zamanda Mısır'ın düzenleyici ortamına ve ülkenin enerji sektöründeki büyüme potansiyeline duyulan güveni de simgeliyor.

ABD doğal gaz üretiminde tarihi rekor

ABD Enerji Bilgi İdaresi verilerine göre, 2025 yılında pazarlanan doğal gaz üretimi günlük ortalama 118,5 milyar fit küp ile yeni bir rekora imza attı.

ABD Enerji Bilgi İdaresi'nin (EIA) Mart 2026 tarihli son raporu, ülkenin fosil yakıt üretiminde yeni bir döneme girdiğini tescilledi. 2025 yılında ABD'nin pazarlanan doğal gaz üretimi, günlük ortalama 118,5 milyar fit küp (Bcf/d) seviyesine çıkarak tüm zamanların en yüksek rakamına ulaştı. Bir önceki yıla göre günlük 5,3 milyar fit küplük bu devasa artışın yüzde 81 gibi ezici bir çoğunluğu; Appalachia, Permian ve Haynesville olmak üzere üç ana bölgeden kaynaklandı.

FIYAT ARTIŞLARI ÜRETİMİ TETİKLEDİ

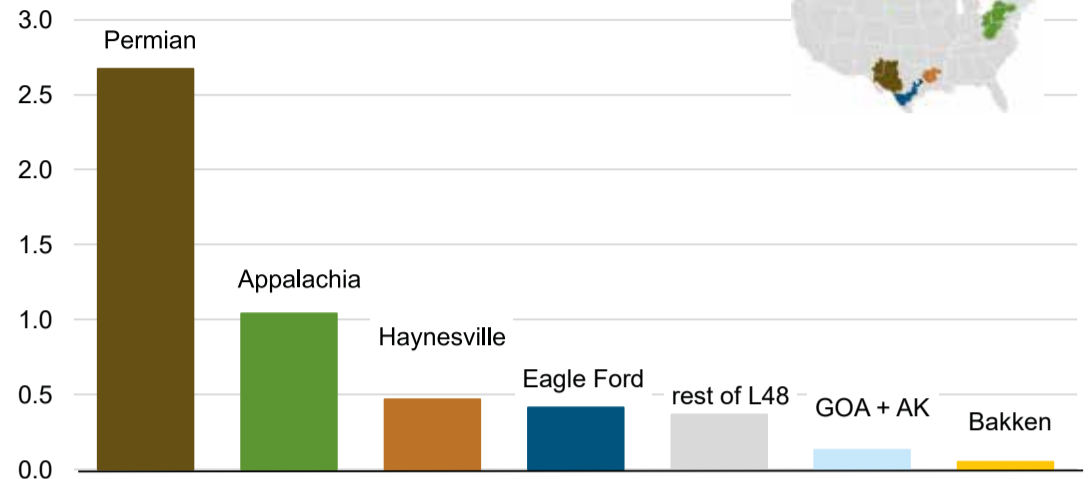
Üretimdeki bu agresif büyümenin arkasındaki en temel motivasyon, Henry Hub spot fiyatlarındaki keskin yükseliş oldu. 2025 yılında doğal gaz fiyatları yüzde 60 oranında artarak bir milyon İngiliz termal birimi (MMBtu) başına 3,52 dolara ulaştı. Bu

fiyat artışı, yüksek maliyetli bölgelerde bile sondaj faaliyetlerini ekonomik olarak cazip hale getirerek tüm bölgelerde genel bir büyüme dalgası yarattı. Özellikle Appalachia, Permian ve Haynesville bölgeleri, toplam büyümenin 4,2 Bcf/d'lik kısmını tek başına sırtladı.

APPALACHIA'DA BORU HATTI ETKİSİ VE LİDERLİK

Northeast bölgesindeki Appalachia, 36,6 Bcf/d üretim rakamıyla ABD toplam üretiminin yüzde 31'ini karşılayarak liderliğini korudu. Geçtiğimiz yıllarda sınırlı boru hattı kapasitesi nedeniyle büyüme hızı yavaşlayan bölge, 2024 Haziran ayında Mountain Valley Boru Hattı'nın devreye girmesiyle nefes aldı. 2024 yılında sadece 46 milyon fit küp artış gösterebilen bölge üretimi, yeni kapasite ve yüksek fiyatların etkisiyle

Annual change in U.S. natural gas production by region (2024–2025)
billion cubic feet per day



2025'te 1,1 Bcf/d gibi güçlü bir büyüme sergiledi.

Tekras ve New Mexico sınırlarında yer alan Permian bölgesi, 2025 yılındaki toplam büyümenin yaklaşık yarısını tek başına gerçekleştirdi. Bölgedeki üretim yüzde 11 artarak günlük ortalama 27,7 Bcf/d seviyesine çıktı. Buradaki dikkat çekici nokta, doğal gaz artışının büyük oranda petrol üretimi sırasında açığa çıkan "eşlik eden gazdan" kaynaklanmasıdır. Ham petrol fiyatları (WTI) varil başına 65 dolara gerilemiş

olsa da, bölgedeki düşük başa baş maliyetleri (Midland ve Delaware havzalarında 61-62 dolar) petrol odaklı sondajların devam etmesini ve dolayısıyla doğal gaz çıktısının artmasını sağladı.

HAYNESVILLE'İN STRATEJİK KONUMU VE İHRACAT AVANTAJI

Louisiana ve Teksas hattındaki Haynesville bölgesi, 2025 yılında üretimini yüzde 4 artırarak ortalama 14,9 Bcf/d

seviyesine taşıdı. Yaklaşık 13.500 fit derinliğe ulaşan kuyularıyla Appalachia'ya göre çok daha maliyetli bir saha olmasına rağmen, Haynesville'i vazgeçilmez kılan unsur coğrafi konumu oldu. Meksika Körfezi'ndeki sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ihracat terminallerine ve büyük sanayi tüketicilerine olan yakınlığı, operatörlerin yüksek maliyetlere rağmen bu bölgeye yatırım yapmaya devam etmesini sağladı.

ABD Enerji Bakanlığı'ndan LNG'de kritik ihracat artışı kararı

Enerji Bakanı Chris Wright, Louisiana'daki Plaquemines LNG terminalinin ihracat kapasitesinde yüzde 13'lük acil bir artışa izin vererek, küresel doğal gaz arzını güçlendirme yolunda stratejik bir adım attı.

Amerika Birleşik Devletleri Enerji Bakanlığı (DOE), Venture Global'e ait Plaquemines sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) terminali için ihracat yetkilerini genişlettiğini duyurdu. Bakan Chris Wright tarafından imzalanan yeni yetkilendirme, tesisin Serbest Ticaret Anlaşması (FTA) olmayan ülkelere yaptığı günlük ihracat miktarını 0,45 milyar kübik ayak (Bcf/d) artırıyor. Bu hamleyle birlikte Plaquemines LNG, hem FTA hem de FTA dışı ülkelere toplamda günlük 3,85 Bcf/d hacminde sevkiyat

yapma hakkına kavuşmuş oldu. 2024 yılının Aralık ayında ihracata başlayan ve kısa sürede 3 Bcf/d seviyesini aşan tesis, alınan bu kararla küresel enerji piyasalarına Amerikan gazı sağlayan en kritik noktalardan biri haline geldi.

KÜRESEL ARZ GÜVENLİĞİ

Bakan Chris Wright, karara ilişkin yaptığı açıklamada, küresel enerji arzının özellikle Orta Doğu kaynaklı jeopolitik risklerle sarsıldığı bir dönemde, ABD'nin "enerji

hakimiyeti" vizyonuna olan bağlılığını vurguladı. Trump yönetimi döneminde atılan adımların ve Amerikan inovasyonunun altını çizen Wright, ABD'nin halihazırda dünyanın en büyük LNG üreticisi ve ihracatçısı olduğunu hatırlattı. Önümüzdeki yıllarda LNG ihracat kapasitesinin iki katından fazla artıncasına belirten Bakan, Plaquemines'teki bu acil artışın ardından diğer tesislerin de önümüzdeki haftalarda ve aylarda kapasite artırımlarına başlayacağını sinyali verdi.



POLİTİKA DEĞİŞİMİ VE ARTAN İHRACAT HACMI

Hidrokarbon ve Jeotermal Enerji Ofisi Müsteşar Yardımcısı Kyle Haustveit, güvenilir ve uygun maliyetli enerji sağlama misyonunun her zamankinden daha kritik bir noktada olduğunu ifade etti. Bakanlığın bu müdahalesi, küresel LNG arzındaki daralmaya karşı

atılmış proaktif bir adım olarak değerlendiriliyor. Trump yönetiminin göreve gelmesinin ardından önceki dönemin LNG ihracat onay yasalarını sonlandırmasıyla birlikte, bugüne kadar toplamda 18,6 Bcf/d'den fazla ihracat yetkisi onaylandı. Bu rakam, 2025 yılı başındaki kapasitenin çok üzerine çıkarak ABD'nin küresel piyasadaki belirleyici rolünü pekiştiriyor.

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

www.petroturk.com

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



ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

www.petroturk.com

PT

Petroturk TV

ABONE OL

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

PETROTURK



Petroturk TV



Petroturk.com



petroturk.com



petroturk.com



“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