

ENERJİMİZ İLE
**TÜRKİYE'Yİ
SARIYORUZ!**

Türkiye'nin lider,
Avrupa'nın dördüncü büyük
doğal gaz dağıtım şirketi

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

71 bin kilometreyi aşan şebekemizle
8,4 milyon doğa dostu abonemize
sıcacık enerjimizi
güvenle ulaştırıyoruz.



aksa
DOĞALGAZ
aksadolgaz.com.tr • 444 4 187

WOM 2027

World of Mobility
Istanbul, 2027

Uluslararası Mobilite
Ürün, Hizmet ve Teknolojileri Fuarı

Mart 2027 TÜYAP

wom-istanbul.com

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 22

Sayı: 407

@petroturkcom

www.petroturk.com

'Hürmüz' krizi Türkiye için fırsata dönüşebilir

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Hürmüz Boğazı'nın kapanmasının küresel enerji ve ticaret zincirlerinde büyük şok yarattığını belirterek, Türkiye'nin güçlü arz güvenliği sayesinde süreci sınırlı etkilerle yönettiğini açıkladı. **s3**



Yerel kalkınma hamlesi ile enerji yatırımlarında yeni dönem başlıyor

81 ilde 324 yatırımı kapsayan 'Yerel Kalkınma Hamlesi Teşvik Programı' ile başta yeşil hidrojen ve kritik madenler olmak üzere enerji sektöründe yerleşmenin artırılması ve düşük karbonlu üretim sürecinin hızlandırılması hedefleniyor. **s12**

EPDK'dan elektrik ve doğal gaz fiyatlarında artış açıklaması

EPDK, elektrik ve doğal gaz tarifelerinde artışa gidildiğini açıkladı. Mesken, kamu, sanayi ve tarımsal aboneler için farklı oranlarda zam uygulanacak. **s6**

EPDK'dan elektrik piyasasında "5. Tarife Uygulama Dönemi" için kritik kararlar

Yeni dönemde şirketler, sadece altyapı yatırımlarıyla değil, kullanıcı memnuniyeti, teknik süreklilik ve iş güvenliği gibi çok boyutlu performans kriterleriyle de sınanacak. **s6**

'Türkiye elektrik sistemi, jeopolitik krizlere rağmen gücünü koruyor'

ELDER Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, savaş ortamına rağmen elektrik sisteminde bugüne kadar somut bir olumsuzluk yaşanmadığını belirterek güçlü enterekte yapı ve Avrupa ile entegre sistem sayesinde enerji arz güvenliğinde stratejik avantajın korunduğunu açıkladı. **s10**

Enerji Tarihinde YENİ SAYFA

Türk enerji filosu, ilk kez deniz aşırı bir bölgede arama ve sondaj faaliyeti yürütecek. Filonun yeni üyesi Çağrı Bey, Somali açıklarında bulunan Curad-1 kuyusunda petrol emareli bir bölgede sondaj yaparak enerji tarihinde yeni bir sayfa açacak.



DÜNYANIN EN DERİN İKİNCİ DENİZ SONDAJI OLACAK

Mogadişu Limanı'na demirleyen Çağrı Bey sondaj gemisini ziyaret eden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Çağrı Bey, Türkiye'nin yurt dışındaki ilk derin deniz sondajını Somali'de gerçekleştirecek. Toplamda 7 bin 500 metrelik derinliğe ulaşacağız. Curad-1, bu derinlikle dünyanın en derin ikinci deniz sondajı olacak" dedi.

CURAD-1 KUYUSU	
372 KM Karaya Uzaklık	3.495 M Su Derinliği
7.500 M Toplam Hedef Derinlik	288 GÜN Sondaj Süresi

TEKNİK KAPASİTE VE OPERASYONEL KABİLİYET

Bakan Bayraktar, "Oruç Reis ile başlayan, Çağrı Bey ile devam eden bu süreç Türk petrol ve doğal gaz aramacılığında yeni bir sayfa açıyor. Türk enerji tarihinde Somali görevi, deniz aşırı arama ve üretim faaliyetlerini, teknik kapasitesini ve operasyonel kabiliyetini farklı bir seviyeye yükselttiğinin önemli bir göstergesidir" diye konuştu. **s13**



- ✓ 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

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Hürmüz Boğazı'nın kapanmasının küresel enerji ve ticaret zincirlerinde büyük şok yarattığını belirterek, Türkiye'nin güçlü arz güvenliği sayesinde süreci sınırlı etkilerle yönettiğini açıkladı. Erdoğan, Türkiye'nin enerji nakil hatlarında alternatif merkez ve küresel ticarete cazibe noktası olma hedefini de öne çıkardı.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde gerçekleştirilen Kabine Toplantısı'nın ardından konuşan Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, İran'a yönelik saldırılar sonrası Hürmüz Boğazı'nın fiilen kapanmasının, yalnızca enerji sektörünü değil birçok kritik alanı etkilediğine dikkat çekti.

Dünya petrolünün yaklaşık yüzde 20'sinin bu hattan geçtiğini hatırlatan Erdoğan, doğal gazın yanı sıra petrokimya ürünleri, gübre, ilaç ham maddeleri ve yarı iletken üretiminde kullanılan helyum gibi stratejik ürünlerin de bu güzergâha bağımlı olduğunu ifade etti.

Küresel ölçekte yaşanan

'Hürmüz' krizi Türkiye için fırsata dönüşebilir

şokun etkilerine değinen Erdoğan, Avrupa'nın son 30 günde fosil yakıt faturasının 17 milyar dolar arttığını, doğal gaz fiyatlarının yüzde 100, petrol fiyatlarının ise yüzde 60 yükseldiğini açıkladı.

EŞEL MOBİL İLE 50 MİLYAR LİRALIK DESTEK

Erdoğan, küresel petrol fiyatlarındaki sert artışın iç piyasaya etkilerini sınırlamak amacıyla proaktif adımlar attıklarını da belirtti. Savaşın başlamasından kısa süre sonra eşel mobil sisteminin devreye alındığını açıklayan Erdoğan, bu uygulama sayesinde akaryakıt fiyatlarındaki artışın büyük ölçüde vatandaşlara yansıtılmadığını söyledi.

Bu kapsamda motorinde litre başına yaklaşık 17 lira, benzinde ise 12 liraya yakın fiyat artışının pompaya yansıtılmadığını ifade eden Erdoğan, şimdiye kadar toplam 50 milyar lirayı bulan maliyetin devlet tarafından sübvansede edildiğini bildirdi.

Küresel krizin tüm etkilerinden tamamen izole olunamayacağını da vurgulayan Erdoğan, özellikle savaşın küresel ticarete yansımalarının ihracat üzerinde hissedildiğini dile getirdi. Buna karşın hükümetin üretim, ihracat ve turizm sektörlerini destekleyerek işletmelerin bu

zorlu süreci atlatmasına yönelik adımlar attığını belirtti.

ENERJİ NAKİL HATLARINDA DAHA GÜVENLİ ALTERNATİF ARAYIŞI

Cumhurbaşkanı Erdoğan, enerji nakil hatlarında daha güvenli alternatiflerin artık daha güçlü şekilde gündeme geldiğini belirterek, Türkiye'nin bu yeni dönemde stratejik bir rol üstlenmeye hazırlandığını ifade etti.

Erdoğan, "Enerji nakil hatlarında daha güvenli alternatifler konuşulmaya başlandı. Biz de bu süreci yakından takip ediyor, ülkemizi bu yeni döneme en güçlü şekilde hazırlıyoruz. Talimatlarımız doğrultusunda ekonomi kurmay ekibimiz, Türkiye'yi çok uluslu şirketler için bölgesel bir yönetim merkezi haline getirmek için yoğun bir çalışma yürütüyor" dedi.

Türkiye'nin transit ticarete küresel bir cazibe merkezine dönüştürülmesinin hedeflendiğini vurgulayan Erdoğan, İstanbul Finans Merkezi projesinin de bu vizyonun önemli ayaklarından biri olduğunu belirtti.

Erdoğan, "İstanbul Finans Merkezimizi dünyanın önde gelen finans üslerinden biri



"TÜRKİYE ENERJİDEKİ KARAMSAR TABLONUN DIŞINDA"

Kriz nedeniyle bazı ülkelerde akaryakıt kotaları, kamu hizmetlerinde kısıtlamalar ve eğitimde ara çözümlerin gündeme geldiğini belirten Erdoğan, Türkiye'nin bu süreçten görece daha sınırlı etkilendiğini söyledi.

Türkiye'nin enerji arz güvenliği, tedarik ve depolama kapasitesi açısından güçlü bir altyapıya

şahip olduğunu vurgulayan Erdoğan, "Türkiye bu karamsar tablonun dışındadır" dedi.

Türkiye'nin Basra veya Hürmüz üzerinden LNG tedarikinin bulunmadığını ifade eden Erdoğan, petrol ithalatının yalnızca yaklaşık yüzde 10'luk kısmının bu bölgeden sağlandığını ve bu oranın yönetilebilir seviyede olduğunu kaydetti.

haline getirmekte kararlıyız. Tıpkı salgın döneminde olduğu gibi, bu küresel krizin de

ülkemin önünde yeni fırsat kapıları açacağına yürekten inanıyoruz" ifadelerini kullandı.

Küresel türbin pazarının 23,4 milyar dolar hedefi

Küresel enerji arz güvenliği, Paris Anlaşması'nın getirdiği katı emisyon standartları ve yapay zeka destekli veri merkezlerinin yarattığı devasa enerji açığı, buhar ve gaz türbinleri pazarını stratejik bir büyüme döngüsüne sokarken; sektörün 2030 yılına kadar 23,4 milyar dolarlık bir pazar hacmine ulaşması bekleniyor.

GlobalData'nın Nisan 2026 tarihli son raporu, küresel türbin pazarının 2030 yılına kadar 23,4 milyar dolarlık bir hacme ulaşacağını ortaya koyuyor. Sektör, bir yandan Paris Anlaşması'nın getirdiği katı emisyon sınırlamalarıyla boğuşurken, diğer yandan yapay zeka entegrasyonu ve hidrojen uyumlu teknolojilerle kendini yeniden tanımlıyor. 2021-2025 dönemindeki durağan yapısını geride bırakan pazar, 2026-2030 projeksiyonunda özellikle birleşik ısı ve güç (CHP) sistemleri ve ultra-süperkritik tesis yatırımlarıyla ivme kazanıyor.

ASYA-PASİFİK HEGEMONYASI

Küresel pazarın lokomotif konumundaki Asya-Pasifik (APAC) bölgesi, 2025 yılı itibarıyla buhar türbinlerinde yüzde 76,9 gibi baskın bir paya sahip olmayı sürdürüyor. Çin ve Hindistan'ın baz yük enerji ihtiyacını karşılamak adına termal altyapılarını modernize etme hamleleri, bölgedeki pazar değerini 2030'a kadar 11,9 milyar dolara taşıyacak. Gaz türbinleri tarafında ise APAC'in 2025'teki 4,6 milyar dolarlık hacmi, 2030'da 7,4 milyar dolara yükselecek. Buna karşın Avrupa (EMEA),

yeni kömür yatırımlarından tamamen uzaklaşarak mevcudu koruma ve yeşil dönüşüme odaklanırken; Amerika kıtasında pazarın ana itici gücü, yaşlanan tesislerin ömür uzatma (life-extension) ve verimlilik artırma (retrofit) projeleri oluyor.

TEKNOLOJİK SİÇRAMA

Türbin teknolojilerindeki dönüşüm, yalnızca verimlilik artışıyla sınırlı kalmayıp dijitalleşme ve yakıt esnekliğiyle derinleşiyor. Sektörün dev isimlerinden Siemens Energy gibi oyuncular, yapay zeka (AI) entegrasyonu sayesinde

türbin performansında ünite başına 3,5 MW'a kadar artış ve NOx emisyonlarında yüzde 10'luk düşüş sağlıyor. Özellikle 2026 itibarıyla siparişlerin zirve yapması beklenen "hidrojene hazır" (hydrogen-ready) türbin yükseltmeleri, Avrupa ve Japonya gibi pazarlarda yeni bir gelir kapısı aralıyor.

TEDARİK KRİZİ KISKACINDA SEKTÖR

Türbin pazarındaki büyümenin önündeki en büyük sürpriz faktörlerden biri, yapay zeka ve bulut bilişim kaynaklı veri merkezlerinin artan elektrik ihtiyacı oldu.

2026-2031 yılları arasında veri merkezlerinin enerji tüketiminin yüzde 96 oranında artacağı öngörülürken, bu durum gaz türbinlerine olan talebi rekor seviyeye taşıdı. Ancak üretim kapasitesinin 60-70 GW seviyesinde kalması, 2027 sonuna kadar türbin fiyatlarında 2019 yılına kıyasla yüzde 195'lik bir artış riskini beraberinde getiriyor.

Üreticiler, GE Vernova'nın yaptığı 160 milyon dolarlık üretim kapasitesi yatırımı gibi hamlelerle bu arz-talep dengesizliğini gidermeye çalışıyor.

'Ateş çemberine girmeden süreci atlatacağız'

Bakan Bayraktar, katıldığı bir televizyon programında öğrencilerle bir araya geldi. Öğrencilerin gündeme ilişkin sorularını cevaplayan Bakan Bayraktar, Türkiye'nin enerji ve tabii kaynaklar alanında attığı adımlara ilişkin açıklamalarda bulundu.

Hürmüz Boğazı'nda yaşanan gerilimi değerlendiren Bakan Bayraktar, bugün yaşananların pandemi döneminden farklı olarak bir 'arz krizi' olduğuna dikkat çekti. Dünyayı zor bir dönemin beklediğine işaret eden Bakan Bayraktar, "Türkiye olarak dünyanın kötüye gitmesini asla istemiyoruz. Bu süreci, ülke olarak güçlü bir şekilde atlatacağız. Allah'ın izniyle, ülkemizi bu ateş çemberine sokmadan bu süreci geçireceğiz" dedi.

PETROL İHTİYACININ YÜZDE 8'İ GABAR'DAN

Türkiye'nin günlük petrol ihtiyacının yaklaşık yüzde 8'inin şu anda Gabar'dan geldiğini ifade eden Bakan Bayraktar, "Hürmüz Boğazı'ndan petrol akışı çok önemli bir şekilde etkilendi. Dünyada günde yaklaşık 11 milyon varil petrol eksik şu anda, piyasaya çıkmıyor. Dolayısıyla milli petrol şirketimizle ürettiğimiz her varil, bizim için çok çok kıymetli" diye konuştu.

Ülkelerin enerjiyi ucuz

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, dünyada bir arz krizi yaşandığına dikkat çekerek "Türkiye olarak dünyanın kötüye gitmesini asla istemiyoruz. Bu süreci, ülke olarak güçlü bir şekilde atlatacağız. Allah'ın izniyle, ülkemizi bu ateş çemberine sokmadan bu süreci geçireceğiz" dedi.

şekilde elde etmeye ve enerji yollarını kontrol etmeye çalıştığını dikkat çeken Bakan Bayraktar, "Özellikle nadir toprak elementleri ve bazı özel kritik madenleri de bunun yanına koymamız lazım. Bunlar, milletlerin önümüzdeki süreçte en önemli rekabet güçleri olacak. Şimdi Hürmüz'ün geçişini kontrol eden, aslında bir anlamda dünya petrol piyasalarını, dünya enerji piyasalarını kontrol eder hale gelmiş durumda. Benzer şekilde yapay zeka çağına da enerjiye sahip olan, elektriğe sahip olan aslında bunu kontrol edecek ve bu alanda bir adım ileri gidecek. Onun için bu alan, çok ciddi bir enerji ihtiyacı olan bir alan. Biz de ülkemizi buna hazırlıyoruz" dedi.

VERİ RAFİNERİLERİ

Yapay zeka çağına veri merkezlerinin çok önemli hale geldiğine dikkat çeken Bakan Bayraktar, "Dünyanın her yerinde şu anda veri merkezleriyle alakalı çok büyük yatırımlar yapılıyor. Yapay zeka ile enerji iç içe. Veri

merkezini yapıyorsunuz, orada kritik olan iki şey var; bir, çipin olacak. İki, elektriğin olacak. Bu ikisini mutlaka bir araya getirmek gerekiyor. Bu konuyla alakalı Türkiye'nin hakikaten çok önemli hedefleri var, çok önemli projeleri var. Türkiye'ye hem kendi içerisinde hem de uluslararası yatırımcıların önemli ilgisi var. Biz bu anlamda Türkiye'yi adeta veri rafinerilerinin olduğu bir ülkeye döndürmek istiyoruz. Bakanlık olarak buradaki odağımız, bunlara kesintisiz, güvenilir enerjiyi sunabilmek" diye konuştu.

"NÜKLEER TEKNOLOJİYİ İHRAÇ EDEN ÜLKE OLACAĞIZ"

Türkiye'nin nükleer enerji alanındaki hedeflerini de anlatan Bakan Bayraktar, Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin şu anda ilerlediğini, ayrıca Sinop ve Trakya projelerinin de bulunduğunu ifade etti. Nükleer enerjide küçük modüler reaktörlerin de çok önemli olduğuna vurgu yapan Bakan Bayraktar, "Şimdi



"EN ÖNEMLİ HEDEFLERİMİZDEN BİRİ YERLİLİK"

Bakan Bayraktar, nükleer alanında yakıtlardaki dışa bağımlılığı bitirmenin yanı sıra bu alanda kullanılan ekipmanları da yerli olarak üretmek istediklerine dikkat çekti. Bakan Bayraktar, "Yerlileştirmeyi çok önemli bir gündem maddesi yaptık. Bizim için nükleerde de yerleşme önemli. Akkuyu'da şu anda yüzde 50'nin üzerinde ekipman yerli olarak yapılmış

durumda. Hangi alanda olursak olalım; petrol aramalarımızda ve doğal gaz aramalarımızda teknolojiyi de yerlileştirmek en önemli hedeflerimizden bir tanesi" ifadelerini kullandı.

Gençlere tavsiyelerde de bulunan Bakan Bayraktar, gençlerin çok farklı disiplinlerde bilgiye, yetkinliğe ve kabiliyete sahip olmaları gerektiğini kaydetti.

küçük modüler reaktör devrimi geliyor. Yani, nükleerde ikinci perde açılıyor. Nükleerin yeni döneminde yeni teknolojiyi kaybetmememiz lazım. Kendi şirketlerimizle; bu teknolojiyi üreten ve bu teknolojiye sahip, bunun fikri mülkiyetini ortaya koymuş, tasarımını yapmış şirketlerle kendi teknolojimizi ülkemizde inşa edip ondan sonra da belki ihraç eden bir noktaya geleceğiz.

Yani, nükleerde bize bir kapı daha açıldı. Onun için biz şu anda Türkiye'deki özellikle yerli inisiyatifleri, yerli çalışmalarını sonuna kadar destekliyoruz. Türkiye, nükleerin ikinci çağında çok daha güçlü bir şekilde bu alanda olacak, teknolojiyi ihraç eden bir ülke konumunda olacak. Türkiye Yüzyılı'nda nükleer en önemli konulardan biri haline gelecek" diye konuştu.

'Merkeze elektrikleşmeyi koyuyoruz'

Bakan Bayraktar, "Şu anda üzerinde çalıştığımız konulardan bir tanesi, Türkiye'nin uzun dönemli yeni enerji mimarisi. Bunun merkezine elektrikleşmeyi koyuyoruz. Türkiye'de aklınıza ne geliyorsa, daha elektrikli hale gelecek" dedi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Kayseri'deki temasları çerçevesinde Kayseri Ticaret Odası'nı ziyaret etti. Burada katıldığı İstişare Toplantısında şehrin iş insanlarıyla bir araya gelen Bakan Bayraktar, Türkiye'nin enerji ve tabii kaynaklar alanında atacağı adımlara ilişkin açıklamalarda bulundu.

YENİ ENERJİ MİMARİSİ

Türkiye'nin enerji talebinin arttığına işaret eden Bakan Bayraktar, "Şu anda üzerinde çalıştığımız konulardan bir tanesi, Türkiye'nin uzun dönemli yeni enerji mimarisi. Bunun merkezine elektrikleşmeyi koyuyoruz.



Türkiye'de aklınıza ne geliyorsa, daha elektrikli hale gelecek. Dünya yapay zekâ çağına giriyor, burada elektriğin önemi her zamankinden daha fazla ortaya çıkıyor. Onun için daha çok elektrik üretmemiz lazım. Bunu sisteme katacak

farklı çözümler; dijitalleştirerek daha etkin ve verimli kullanacağımız bir sistem hedefliyoruz" dedi.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın 'rüzgar ve güneşte 120 bin megavat kurulu güç' hedefi ortaya

koyduğunu anımsatan Bakan Bayraktar, bunun için Türkiye'nin 2035 yılına kadar her yıl yaklaşık 8 bin megavatlık yeni kurulu güce ihtiyacı olduğunu belirterek, "Türkiye'nin potansiyeli emin olun 8 bin değil; yılda belki 10 bin, 12 bin, 15 bin megavatı devreye alacak bir potansiyelimiz var" diye konuştu. Bakan Bayraktar, stratejilerinin en önemli kısımlardan bir tanesinin de yenilenebilir enerji olduğunu kaydetti.

SOMALİ'DE PETROL ARIYORUZ

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin artık Somali'deki derin denizlerde petrol arayan

bir ülke haline geldiğini söyledi. Türkiye'nin yurt dışında ve yurt içinde önemli projeleri bulunduğu işaret eden Bakan Bayraktar, "Mutlak surette petrol ve doğal gaz üretimimizi artıracacağız" dedi.

TÜRKİYE'DE BİR KRİZ YAŞAMIYORUZ

Dünyada bir arz krizi yaşandığına vurgu yapan Bakan Bayraktar, "Hamdolsun Türkiye'de bir kriz yaşamıyoruz ama bunun ideali hem ekonomik olarak hem jeostratejik olarak Türkiye'nin kendi gazını üretmesi, kendi ihtiyacını buradan karşılamasıdır. Bu attığımız adımlarla bu yolda ilerliyoruz" diye konuştu.

Doğal gaz tarifelerinde artış riskini düşüren düzenleme kabul edildi

Türkiye Büyük Millet Meclisi Genel Kurulu'nda kabul edilen düzenleme, BOTAŞ'ın mali yükünü hafifleterek doğal gaz tarifelerinde olası fiyat artışlarının önüne geçmeyi hedefliyor.

Sibel Cennetoğlu - Ankara

Türkiye Büyük Millet Meclisi Genel Kurulu'nda kabul edilerek yasalasın "Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Teklifi", enerji sektörünün en kritik aktörlerinden BOTAŞ için dikkat çekici bir mali düzenlemeyi hayata geçirdi.

Kanunla, Doğal Gaz Piyasası Kanunu'na eklenen geçici madde kapsamında, BOTAŞ'ın uzun süredir biriken "görevlendirme bedeli" alacakları ile vergi yükümlülükleri arasında mahsuplaşma mekanizması kuruluyor.

Düzenlemeye göre BOTAŞ'ın, yürürlük tarihi itibarıyla Ticaret Bakanlığı

taahhütlerine olan vadesi geçmiş vergi, fon, pay ve idari para cezaları ile bunlara bağlı gecikme zamları, şirketin Hazine'den olan görevlendirme bedeli alacaklarına karşılık mahsup edilecek.

Bu işlem merkezi yönetim bütçesinin gelir ve gider hesaplarıyla ilişkilendirilmeksizin yapılacak ve doğrudan terkin edilecek. Ayrıca, kanunun yayımlandığı tarihten sonra söz konusu borçlara faiz veya gecikme zammı uygulanmayacak.

YENİ SİSTEM 2026 SONUNA KADAR GEÇERLİ

Getirilen mekanizma yalnızca geçmiş borçları değil, gelecekte oluşacak

yükümlülükleri de kapsıyor. Buna göre BOTAŞ'ın 31 Aralık 2026'ya kadar oluşacak vergi ve benzeri ödemeleri de Hazine'den doğan alacaklarına karşılık aylık olarak mahsup edilerek terkin edilecek.

Bu adımla birlikte şirketin nakit çıkışının azaltılması, doğal gaz fiyatlarına yansıyan maliyet baskısının sınırlanması ve kamu maliyesinde "görev zararı"nın daha kontrollü yönetilmesi hedefleniyor.

DENETİM ŞARTI GETİRİLDİ

Kanun, mahsuplaşma sürecine denetim mekanizması da ekliyor. Görevlendirme uygulamasının sona ermesinin

ardından yapılacak incelemede, hesaplanan görev zararının terkin edilen tutardan düşük çıkması halinde aradaki fark BOTAŞ tarafından faizsiz şekilde genel bütçeye ödenecek.

Bu düzenleme, kamu zararının oluşmasını önlemeye yönelik bir güvence olarak öne çıkıyor.

YETKİ HAZİNE VE MALİYE BAKANLIĞI'NDA

BOTAŞ'ın Hazine'den olan alacak tutarının belirlenmesi ve mahsuplaşma sürecinin yürütülmesine ilişkin yetki Hazine ve Maliye Bakanlığı bünyesinde olacak. Sürecin teknik detayları ve uygulama esasları Bakanlık tarafından belirlenecek.

DÜZENLEMENİN PİYASA ETKİSİ

BOTAŞ'ın mali yükünü hafifleten düzenlemenin, doğal gaz piyasasında çok boyutlu etkiler yaratması bekleniyor.

Öncelikle şirketin finansal baskısının azalması, konut ve sanayi tarifelerinde ani fiyat artışlarının önüne geçilmesine katkı sağlayabilecektir.

Öte yandan "görev zararı"nın mahsuplaşma yoluyla yönetilmesi, kamu maliyesinde yükün daha kontrollü dağılmasını mümkün kılıyor.

Düzenleme ile aynı zamanda BOTAŞ'ın bilançosunun güçlendirilerek, küresel enerji fiyatlarındaki dalgalanmalara karşı daha esnek hareket etmesine zemin hazırlanabilir. Bu durumun, Türkiye'nin doğal gaz arz güvenliği ve fiyat istikrarı açısından orta vadede olumlu yansımalar üretmesi bekleniyor.

BOTAŞ'ın finansal yapısını güçlendirmeye yönelik bu adım önümüzdeki dönemde hem tarifelere hem de enerji arz güvenliği politikalarına doğrudan yansımaları bekleniyor.



Sırbistan ve Rusya arasında kritik gaz mutabakatı

Sırbistan Cumhurbaşkanı Aleksandar Vucic, Rusya ile mevcut doğal gaz tedarik anlaşmasının "çok uygun şartlar" altında üç ay daha uzatılması konusunda mutabık kaldığını açıkladı.

Belgrad ile Moskova arasındaki enerji köprüsü, küresel enerji piyasalarındaki belirsizliklere rağmen korunmaya devam ediyor. Pazartesi günü Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin ile gerçekleştirdiği telefon görüşmesinin ardından açıklamalarda bulunan Sırbistan Cumhurbaşkanı Aleksandar Vucic, doğal gaz

tedarik anlaşmasının süresinin uzatıldığını duyurdu. Enerji arz güvenliğinin Sırbistan ekonomisi için taşıdığı hayati öneme dikkat çeken Vucic, sağlanan bu uzatmanın oldukça avantajlı koşullar içerdiğini vurguladı. Bu hamle, Sırbistan'ın kış sonrası dönemde enerji maliyetlerini dengede tutma stratejisinin bir parçası olarak değerlendiriliyor.

ESNEK VE UYGUN ŞARTLAR

Cumhurbaşkanı Vucic, görüşmede enerjinin ana gündem maddesi olduğunu belirterek, Rusya'nın sağladığı bu kolaylık için Putin'e teşekkürlerini ilettili. Sırbistan'ın sanayi üretimi ve hanehalkı tüketimi için Rus gazına olan

bağımlılığının sürdüğü bir dönemde, "esnek ve uygun" terimleriyle tanımlanan bu yeni anlaşma, ülke ekonomisi için kritik bir nefes alma alanı yaratıyor. Vucic, gaz erişiminin sürdürülebilir olmasının Sırbistan'ın bölgesel rekabet gücü ve ekonomik direnci açısından vazgeçilmez olduğunu bir kez daha hatırlattı.

EPDK'dan elektrik ve doğal gaz fiyatlarında artış açıklaması

EPDK, elektrik ve doğal gaz tarifelerinde artışa gidildiğini açıkladı. Mesken, kamu, sanayi ve tarımsal aboneler için farklı oranlarda zam uygulanacak.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), elektrik ve doğal gaz fiyatlarında artışa gidildiğini açıkladı. Mesken, kamu, sanayi ve tarımsal aboneler için farklı oranlarda zam uygulanacak tarifeler 4 Nisan 2026'dan itibaren yürürlüğe girdi.

EPDK'dan yapılan açıklamada şu ifadeler yer verildi:

"Elektrik üretim ve dağıtım maliyetlerinde yaşanan artış nedeniyle nihai elektrik perakende satış fiyatlarında mesken abone grubu için

yüzde 25, alçak gerilimden bağlı kamu ve özel hizmetler sektörü abone grubu için yüzde 17,5, orta gerilimden bağlı sanayi abone grubu için yüzde 5,8 ve orta gerilimden bağlı tarımsal faaliyetler abone grubu için yüzde 24,8 oranında artış yapılmıştır.

KONUT TÜKETİMİNDE YÜZDE 25 FİYAT ARTIŞI

Bu artışla beraber 100 kWh elektrik tüketimi olan bir mesken abonesi için ödenecek tutar 323,8 TL olmuştur.

BOTAŞ'ın internet

sitesinde ilan ettiği BOTAŞ doğal gaz toptan satış fiyatları ışığında, nihai doğal gaz satış fiyatlarında konut tüketicileri (evsel tüketiciler) için ortalama yüzde 25, sanayi tüketicileri için ortalama yüzde 18,61, elektrik üretim santralleri için ise ortalama yüzde 19,42 oranında artış söz konusudur. Ayrıca konut tüketicileri (evsel tüketiciler) için kademeli fiyat uygulamasına da geçilmiştir. Tarifeler 4 Nisan 2026 tarihi itibarıyla geçerlidir. Kamuoyuna saygıyla duyurulur."



EPDK'dan elektrik piyasasında "5. Tarife Uygulama Dönemi" için kritik kararlar

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK), 2 Nisan 2026 tarihinde gerçekleştirdiği kurul toplantısında, elektrik dağıtım ve perakende satış sektörlerinde hizmet standartlarını kökten değiştirecek iki kritik usul ve esası onaylayarak 3 Nisan 2026 tarihli Resmi Gazete'de yayımladı. 14436 ve 14437 sayılı bu kararlar, 5. Tarife Uygulama Dönemi boyunca elektrik dağıtım şirketleri ile görevli tedarik şirketlerinin elde edeceği gelir tavanlarının, sundukları hizmetin kalitesiyle doğrudan ilişkilendirilmesini hedeflemektedir. Yeni dönemde şirketler, sadece altyapı yatırımlarıyla değil, kullanıcı memnuniyeti, teknik süreklilik ve iş güvenliği gibi çok boyutlu performans kriterleriyle de sınanacak.

ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ İÇİN YENİ KALİTE FAKTÖRÜ VE PUANLAMA METODOLOJİSİ

Elektrik dağıtım faaliyetlerinde kalite faktörü puanı; tedarik sürekliliği, teknik kalite performansı, kullanıcı memnuniyeti ve iş sağlığı güvenliği olmak üzere dört ana bileşen üzerinden hesaplanacaktır. Tedarik sürekliliği kapsamında, kullanıcı başına düşen ortalama kesinti süresi (SAIDI) ve kesinti sıklığı (SAIFI) verileri,

3 Nisan 2026 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan EPDK kararlarıyla, elektrik piyasasında 5. Tarife Uygulama Dönemi'ne ilişkin performans standartları ve kalite faktörü hesaplama yöntemleri resmîyet kazandı. 2 Nisan 2026 tarihinde gerçekleştirdiği toplantıda alınan kararlar; dağıtım şirketleri ile görevli tedarik şirketlerinin hizmet kalitesini, kullanıcı memnuniyetini ve teknik sürekliliği merkeze alan yeni bir mali teşvik ve ceza mekanizmasını hayata geçirdi.

VERİ GÜVENİLİRLİĞİ VE İŞ SAĞLIĞI GÜVENLİĞİ YÜKÜMLÜLÜKLERİ

EPDK'nın her iki düzenlemede de en hassas olduğu nokta doğru veri sunma yükümlülüğüdür. Dağıtım veya tedarik şirketlerinin sunduğu ham veriler ile raporlar arasında tutarsızlık tespit

edilmesi veya veri sunma yükümlülüğünün ihlal edildiğinin anlaşılması durumunda, ilgili bileşenin puanı doğrudan minimum seviyeye çekilecektir. İş sağlığı ve güvenliği tarafında ise ölümlü iş kazaları,

şirketin performans puanını doğrudan -6'ya düşürebilecek bir ağırlığa sahiptir. Şirketler sadece kendi personelini değil, hizmet alımı veya eser sözleşmesi kapsamında çalışan personelin kaza verilerini de şeffaf bir şekilde

raporlamak zorundadır. Tüm bu süreçler, EPDK Başkanı tarafından yürütülecek olup, 5. Tarife Uygulama Dönemi'nin ilk yılına ait kalite puanları 2025 yılı gerçekleşme verileri üzerinden tayin edilecektir.

TEKNİK KALİTE VE KULLANICI MEMNUNİYETİNDE SERT YAPTIRIMLAR

Teknik kalite performansı; gerilim dengesizliği, etkin gerilim değeri ve gerilim çökmeleri gibi teknik parametrelerin belirlenen sınır değerler içerisinde kalmasını ve bu verilerin hatasız raporlanmasını şart koşmaktadır. Şirketler, 2026 yılının Nisan ayından itibaren başlayacak ölçümlerde, haftalık gerilim çökmesi sayılarını belirli limitlerin altında tutmakla yükümlüdür. Kullanıcı memnuniyeti tarafında ise bağlantı süreleri mercek altına alınmıştır; dağıtım şirketlerinin bağlantı görüşlerinin yüzde 98'ini (2025 yılı için yüzde 95)

7 iş günü içerisinde oluşturması gerekmektedir. Bu şartın ihlali durumunda şirketler doğrudan negatif puanla cezalandırılacaktır. Ayrıca, AG ve OG seviyesindeki bağlantı taleplerinin karşılama süreleri ve şirketin bu hatları kendi imkanlarıyla tesis etme oranı, gelir tavanına etki eden kritik değişkenler haline getirilmiştir.

PERAKENDE SATIŞ VE TÜKETİCİ MEMNUNİYETİ ODAKLI YENİ STANDARTLAR

Görevli tedarik şirketleri için getirilen kalite faktörü ise tüketici memnuniyeti performansını esas almaktadır. Tüketici memnuniyeti puanı, şikayet göstergesi ve çağrı merkezi performans puanlarının toplamından

oluşacaktır. Şikayet yönetimi kapsamında, EPDK tarafından iletilen başvuruların belirli bir süre içinde (ticari kalite kodlarına uygun olarak) cevaplanma oranı "n" katsayısı ile takip edilecektir. 2026 yılı için bu oran 0,90 olarak belirlenmiş olup, bu eşğin altında kalan şirketler doğrudan en düşük performans puanı olan -6 puanı alacaktır.

Çağrı merkezi performansında ise ulaşılabilirlik seviyesi (US), memnuniyet oranı (MO), servis seviyesi (SS) ve cevaplama oranı (CO) parametreleri kullanılacaktır. Verilerini zamanında veya istenen formatta sunmayan tedarik şirketleri için çağrı merkezi puanı otomatik olarak -4,5 olarak belirlenmiştir.



GELECEĞE GİDEN YOL %100 YENİLENEBİLİR ENERJİDEN GEÇER

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

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

%100 yenilenebilir enerjimizle sürdürülebilir bir geleceğe
adım adım ilerliyoruz.

Enerji Şirketler Grubu'na üst düzey atama

Türkiye bankacılık ve finans sektörünün önde gelen isimlerinden Çağrı Ekmekci, 1 Nisan 2026 tarihi itibarıyla Enerji Şirketler Grubu bünyesine katıldı. Ekmekci, Enerji Şirketler Grubu altında faaliyet gösteren tüm şirketlerin CEO'su olarak atandı.

Bünyesinde; Balkan Gazetecilik Dijital Medya Yayıncılık ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş., Enerji Fuarçılık ve Organizasyon San. ve Tic. A.Ş. ve RM İstanbul Reklamcılık A.Ş. gibi köklü şirketleri barındıran Enerji Şirketler Grubu'nun temelleri 1968 yılında Ankara'da kurulan Balkan Gazetecilik ile atıldı ve bugün enerji sektörüne odaklanan güçlü şirketlerden oluşan çok köklü bir yapıda. Yarım asrı aşan deneyimiyle medya, fuarcılık-organizasyon ve kurumsal kimlik-uygulama alanlarında faaliyet gösteren Grup; enerji sektörünün bilgi üretiminden iş birliklerine, sahadaki uygulamalardan kurumsal çözümlere kadar

geniş bir ekosistemi tek çatı altında bir araya getiriyor.

Bu kapsamda gerçekleştirilen atamaya birlikte Çağrı Ekmekci'nin, finans ve yönetim alanındaki deneyimiyle Enerji Şirketler Grubu'nun büyüme stratejilerine katkı sağlaması, grup şirketleri arasındaki sinerjiyi güçlendirmesi ve enerji sektörüne yönelik entegre hizmet yapısını daha da ileriye taşımaya bekleniyor. Grup, yeni dönemde kurumsal yapısını güçlendirerek sektördeki etkinliğini artırmayı hedefliyor.

ÇAĞRI EKMEKCI KİMDİR?

Çağrı Ekmekci, 1972 yılında İstanbul'da doğdu. Lisans eğitimini Uludağ



Üniversitesi İktisadi ve İdari Bilimler Fakültesi Maliye Bölümü'nde tamamladı.

Profesyonel kariyerine Bank Ekspres A.Ş.'de başlayan Ekmekci, kariyeri boyunca Finansbank'ın QNB Finansbank ve sonrasında QNB olarak devam eden

yaşamı içinde şube, bölge ve bölüm müdürlüğü, son olarak QNB Faktoring çatısı altında 9 yıl süreyle genel müdür yardımcılığı görevlerinde bulundu. Finans ve bankacılık alanında 29 yılı aşkın deneyime sahip olan Ekmekci, özellikle kurumsal finans, yatırım

yönetimi, stratejik planlama ve pazarlama alanlarında uzmanlaştı.

1 Nisan 2026 tarihi itibarıyla Enerji Şirketler Grubu'na katılan Çağrı Ekmekci, Grup bünyesindeki tüm şirketlerin CEO'su olarak görev yapmaktadır.

LNG ithalatçısı ülkeler alternatif arayışında

Küresel doğal gaz arzının önemli kısmını oluşturan sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tedariki İran'ın Katar ve Birleşik Arap Emirlikleri'ndeki (BAE) LNG üretim tesislerini vurması sonrasında sektöre uğrarken ithalatçı ülkelerin kısa vadede ABD ve Avustralya gibi farklı tedarikçilere veya kömüre yönelebileceği değerlendiriliyor.

İran'ın misilleme saldırıları sonucu Katar'da yıllık 80 milyon ton LNG ihracatı kapasiteli Ras Laffan ve BAE'nin 6 milyon tonluk aktif Das Island tesislerinde üretim dururken, BAE'nin 2028'de açılması planlanan 9,6 milyon ton kapasiteli Ruwais LNG Tesisi inşaatının da vurulup askıya alınmasıyla bölgede yaklaşık 100 milyon tonluk LNG kapasitesi risk altına girdi.

KÜRESEL LNG İHRACATININ YÜZDE 20'Sİ

Küresel LNG ihracatının yüzde 20'sini karşılayan Katar, üretiminin yüzde 90'ından fazlasını Çin, Japonya, Hindistan ve Güney Kore başta olmak üzere Asya ülkelerine, kalan miktarı ise Avrupa'ya sevk ediyor. BAE'nin LNG ihracatının çoğunluğu Hindistan'a, kalan kısım ise Japonya, Çin ve Avrupa'ya gidiyor. İki ülkenin toplam LNG ihracatı küresel ihracatın yaklaşık 4'te 1'ini oluşturuyor.

Hürmüz Boğazı'ndaki aksamanın uzun sürmesi halinde bazı ülkelerin alternatif tedarik kaynaklarına yönelme, talep yönetimi uygulama veya gaz tüketimini kömürle ikame etme gibi önlemlere başvurabileceği değerlendiriliyor.

Uzmanlara göre, petrolün aksine doğal gaz piyasasında küresel ölçekte kullanılabilecek acil durum rezervleri bulunmuyor. Olası arz sıkıntılarında en yakın tampon mekanizma yer altı gaz depoları olsa da kış aylarında bu depoların yoğun şekilde kullanılması ve bahar döneminde talebin henüz düşmemesi, gaz piyasasında arz baskısının sürmesine yol açıyor.

Bu nedenle Hürmüz Boğazı'ndaki aksamanın uzun sürmesi halinde LNG piyasasında özellikle spot ve kısa vadeli ticarete ciddi arz sıkıntısı yaşanabileceği, bazı ülkelerin ise alternatif tedarik kaynaklarına yönelme, talep yönetimi uygulama veya gaz tüketimini kömürle ikame etme gibi önlemlere başvurabileceği değerlendiriliyor.

KUZAY ASYA GAZI, GÜNEY ASYA KÖMÜRÜ TERCİH EDEBİLİR

Japonya Enerji Ekonomisi Enstitüsü Kıdemli Ekonomisti Takafumi Yanagisawa, konuya ilişkin yaptığı değerlendirmede, Katar ve BAE'den gelen LNG'nin yüzde 80'inin Asya

ülkelerine gittiğini belirterek, şunları kaydetti:

"Asya'daki LNG ithalatçısı ülkeler, ABD, Avustralya ve Katar'dan ihracatlarını artırmalarını veya ek kargolar temin etmelerini istiyor. Kuzey Asya gibi ülkeler daha yüksek fiyatlarla yeterli kargo temin edebilirken, Güney Asya ülkeleri gibi mali güvenirliği daha düşük olan ülkeler yeterli LNG temin edemeyebilir ve Ukrayna krizinden sonra 2022'de olduğu gibi kömüre yönelebirliler."

Avrupa Birliği'nin Rusya LNG'sini kademeli olarak terk ettiğine ve Katar LNG'sine yönelmeyi hedeflediğine işaret eden Yanagisawa, "Katar'daki genişleme projesi de 2027'ye ertelenecek. Bu nedenle Katar'dan kaynaklanan kaybı karşılayacak kadar ABD'den yeterli LNG temin edilememesi durumunda Avrupa Birliği'nin Rus LNG'sinden kademeli olarak vazgeçme politikasının değiştirilmesi veya bir miktar revize edilmesi olasılığı da mevcut." değerlendirmesinde bulundu.

Yanagisawa, Katar ve BAE'den LNG tedarik eden Güney Asya ülkelerinin

yaşadığı sıkıntıyı telafi etme konusunda düşük kredi notları nedeniyle spot LNG sevkiyatı yapmakta zorlanacağını ifade ederek, bu ülkelerin ya kömüre yönelebileceklerini ya da elektrik kesintileri yaşayacaklarını belirtti.

"KÖRFEZ'İN YERİNİ DOLDURMAK ZOR"

Petrol İhraç Eden Arap Ülkeler Örgütü (OAPEC) Küresel Gaz Piyasaları Uzmanı Wael Hamed Abdel Moati de Hürmüz Boğazı'nda uzun süreli bir aksama durumunda, LNG piyasasındaki önceliğin uzun vadeli sözleşme yükümlülüklerini yerine getirmeye verileceğini aktardı.

Asya ve Avrupa'daki birçok alıcının, güvenilir tedarik sağlamak için uzun vadeli anlaşmalar imzaladığını, bu nedenle mevcut LNG kargolarının öncelikle bu sözleşme pazarlarına yönlendirileceğini dile getiren Moati, "Bu, gerçek kıtlığın, muhtemelen küresel LNG ticaretinin yaklaşık 3'te 1'ini oluşturan spot ve kısa vadeli piyasada ortaya çıkacağı anlamına gelir. Bu segmentte, kargolar en rekabetçi fiyatları sunan pazarlara doğru hareket edecektir. Arz açısından bakıldığında, Körfez LNG'sinin yerini doldurmak son derece zor olacaktır." diye konuştu.

Moati, Körfez'deki

üreticilerin küresel LNG ihracatının yaklaşık 4'te 1'ini gerçekleştirdiğini anımsatarak, "Bu tür bir ikame, kısa vadede teknik olarak imkansız çünkü ABD'deki sıvılaştırma tesislerinin çoğu zaten neredeyse en yüksek nominal kapasitede çalışmaktadır. Bununla birlikte, Corpus Christi Aşama 3 veya Plaquemines LNG'deki yeni devreye alınan ünitelerden önümüzdeki haftalarda ek üretim sağlanabilir. Kanada'daki proje artışlarından ve Meksika ile Batı Afrika'daki yeni projelerden de ek arz bekleniyor." değerlendirmesinde bulundu.

"ÜRETİMDE KÖMÜRÜN PAYI ARTABİLİR"

LNG açığının, uzun süre devam etmesi durumunda, ülkelerin yalnızca sınırlı sayıda seçeneği olacağını ve bu seçeneklerin çoğunun ekonomik açıdan maliyetli olacağını belirten Moati, şu ifadeleri kullandı:

"Kömür kapasitesi olan ülkelerde elektrik üretiminde yakıt değişimine gidilerek kömür kullanımının artırılması da bir seçenek olabilir. Diğer seçenekler ise talep yönetimi uygulanması ve doğal gaz kullanımının önceliklendirilmesi olarak öne çıkıyor. Ancak piyasalara göre izlenecek stratejiler önemli ölçüde farklılık gösterebilir.



“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

1561 Sokak No: 3 Konak 35170 İzmir / Türkiye

Türkiye elektrik sistemi jeopolitik krizlere rağmen gücünü koruyor

ELDER Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, bölgedeki savaş ortamına rağmen Türkiye elektrik sisteminde bugüne kadar somut bir olumsuzluk yaşanmadığını belirterek güçlü enterkonnekte yapı ve Avrupa ile entegre sistem sayesinde enerji arz güvenliğinde stratejik avantajın korunduğunu açıkladı.



Sibel Cennetoğlu - Tekirdağ

Türkiye'deki 21 elektrik dağıtım şirketinin çatı kuruluşu olan Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER) öncülüğünde gerçekleştirilen saha

ziyaretlerinin Mart ayındaki durağı TREDAS oldu.

ELDER Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, ziyarette basın mensuplarına yaptığı değerlendirmede; iklim krizi, küresel çatışmalar ve

bölgesel savaşların enerji arz güvenliği üzerindeki etkilerine dikkat çekti. Erdoğan, bu gelişmelerin etkisiyle elektrik dağıtımında daha esnek, dijital ve aktif bir yönetim modeline geçildiğini ifade etti.

Türkiye elektrik sisteminin dayanıklı yapısını koruduğunu vurgulayan Erdoğan, "Türkiye'nin mevcut enterkonnekte yapısı ve sistem ölçeği sayesinde güçlü konumumuzu sürdürüyoruz. Komşu ülkelerle bağlantılarımız ve özellikle Avrupa elektrik sistemiyle entegrasyonumuz, kriz dönemlerinde dengeleyici bir rol üstleniyor" dedi.

Mevcut savaş ortamına rağmen sistemde somut bir olumsuzluk gözlemlenmediğini belirten Erdoğan, iklim değişikliği kaynaklı talep artışı ve jeopolitik risklerin arttığı bu dönemde dijital dönüşümün kritik önem taşıdığını söyledi.

SCADA sistemlerinin yaygınlaşmasıyla şebekenin anlık yönetim kabiliyetinin güçlendiğini ifade eden Erdoğan, yapay zekâ ve büyük veri analizinin şebeke planlamasında belirleyici hale geldiğini vurguladı.

KLİMA YÜKÜNÜN ANALİZİ YAKINDA AÇIKLANACAK

Elektrik talep yapısındaki değişimlerin sektörde yeni bir yaklaşımı zorunlu kıldığını belirten Erdoğan, özellikle yaz aylarında artan klima kullanımının şebeke üzerindeki baskıyı ciddi şekilde artırdığına dikkat çekti.

"Son üç dört yıldır yaz döneminde ciddi bir klima yüküyle karşı karşıyayız. Yaptığımız veriye dayalı çalışmalar, bu yükün her yıl arttığını gösteriyor. Bazı trafo merkezlerinde doluluk oranı yüzde 100'e kadar ulaşıyor" diyen Erdoğan, talep artışının yalnızca klima ile sınırlı olmadığını vurguladı.

Tarımsal sulama, elektrikli araç şarj istasyonları ve ısı

pompalarının da sistemi zorladığını ifade eden Erdoğan, değişen yük dinamiklerinin dağıtım sektöründe daha aktif bir yönetim modelini zorunlu kıldığını söyledi.

Bu kapsamda artık sadece elektriği taşıyan değil, sistemi aktif şekilde yöneten bir dağıtım modeline geçildiğini belirten Erdoğan, ELDER bünyesinde klima yüküne ilişkin yürütülen veriye dayalı çalışmanın kısa süre içinde açıklanacağını bildirdi.

"DAĞITIM SEKTÖRÜ İÇİN YENİ BİR DÖNEM BAŞLADI"

Elektrikli araçların



yaygınlaşmasının dağıtım sektörü için yeni bir dönemi de başlattığını ifade eden

Erdoğan, şarj altyapısına bağlı talebin önümüzdeki yıllarda genel sistem açısından sorun oluşturmayacağını ancak özellikle büyük şehirlerde anlık yük yönetiminin kritik olacağını söyledi.

Yoğun kullanım anlarında trafolar üzerindeki baskının artabileceğine dikkat çeken Erdoğan, bu nedenle şebekede esneklik sağlayacak çözümler ile veri analitiği ve yapay zekâ destekli planlamanın önemini giderek arttığını belirtti.



"ŞEBEKE SİSTEMLERİNDE BATARYA DEPOLAMA VE YAPAY ZEKÂ ÖNE ÇIKIYOR"

Dağıtım şirketlerinin batarya depolama sistemleri kurabildiğini ancak bunun henüz yaygın bir iş modeline dönüşmediğini ifade eden Erdoğan, reaktif güç kaynaklı şebeke sorunlarına yönelik destek mekanizmalarının devreye girmesi halinde depolama yatırımlarının hız

kazanabileceğini söyledi.

Türkiye'nin enerji altyapısında kritik düğüm noktalarının doğru analiz edilmesi gerektiğini vurgulayan Erdoğan, sahada oluşan büyük veri setlerinin yapay zekâ ile işlenerek şebeke planlamasına önemli katkılar sunduğunu kaydetti.

Tekirdağ'daki hidrokarbon arama ruhsatı 2028'e uzatıldı

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı'nın (TPAO) Tekirdağ sınırları içerisinde yer alan kara sahasındaki petrol arama ruhsatı, bölgede gerçekleştirilen doğal gaz keşfinin ardından stratejik bir kararla 2028 yılına kadar uzatıldı.

Türkiye'nin enerji bağımsızlığı vizyonu çerçevesinde yürüttüğü hidrokarbon arama faaliyetlerinde önemli bir gelişme yaşandı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG), TPAO'nun Tekirdağ'da faaliyet gösterdiği AR/TPO/K/F19-d1, d2 pafta numaralı sahasına ilişkin petrol arama ruhsatının süresini uzatma kararı aldı. Karar, Resmi Gazete'de yayımlanarak resmen yürürlüğe girdi.

KEŞFİN EKONOMİYE KAZANDIRILMASI HEDEFLENİYOR

Söz konusu karar, Tekirdağ bölgesindeki 14 bin 537 hektar büyüklüğündeki geniş bir kara sahasını kapsıyor. Ruhsat süresinin uzatılmasındaki temel motivasyon, sahada daha önce gerçekleştirilen doğal gaz keşfinin ticari olarak en verimli şekilde değerlendirilmesi olarak açıklandı. Bu süreçte TPAO, keşif yapılan sahanın geliştirilmesi, rezerv miktarının

netleştirilmesi ve bölgenin hidrokarbon potansiyelinin hızlı bir şekilde ülke ekonomisine kazandırılması için çalışmalarına devam edecek.

YENİ TAKVİM: 6 HAZİRAN 2028

Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan incelemeler ve sahadaki mevcut potansiyel göz önünde bulundurularak, mevcut ruhsatın süresi 6 Haziran 2028 tarihine kadar uzatıldı.



Bu dört yıllık ek süre zarfında TPAO'nun bölgedeki sondaj faaliyetlerini yoğunlaştırması ve keşfedilen doğal gazın üretim

aşamasına geçirilmesi için gerekli altyapı çalışmalarını tamamlaması bekleniyor.

Avrupa Birliği, Orta Doğu'da devam eden çatışmaların ve küresel enerji rotalarındaki aksaklıkların bedelini ağır bir ekonomik tabloyla ödüyor. Brüksel'de düzenlenen kritik toplantının ardından kameralar karşısına geçen AB Komisyonu Başkanı Ursula von der Leyen, bölgedeki istikrarsızlığın sadece jeopolitik bir sorun değil, Avrupa halkının mutfağına ve cebine yansıyan doğrudan bir mali yük olduğunu vurguladı.

Bölgede ateşkes ilan edildiğini ancak müzakerelerin şu anda tıkanmış ve sürecin nasıl ilerleyeceğinin belirsiz olduğunu belirten von der Leyen, yapılacak herhangi bir anlaşmanın, İran'ın nükleer ve balistik füze programıyla ilgili endişeleri ve Hürmüz Boğazı'ndaki deniz trafiğini engelleyen eylemleri ele alması gerektiğini söyledi.

LÜBNAN'A SALDIRILAR SÜRERKEN İSTIKRAR SAĞLANAMAZ

Von der Leyen, "Hürmüz Boğazı'nın halen kapalı olması büyük zarar vermektedir. Seyrüsefer özgürlüğünün yeniden sağlanması bizim için son derece önemlidir" dedi.

İsrail'in Lübnan'a yönelik devam eden saldırılarının tüm süreci raydan çıkarabileceğinden endişe duyduklarını ifade eden von der Leyen, Lübnan'a saldırılar sürerken Orta Doğu'da ya da Körfez'de istikrar sağlanamayacağını dile getirdi. Von der Leyen, "Bu nedenle tüm taraflara Lübnan'ın egemenliğine saygı göstermeleri ve tam bir ateşkes uygulamaları çağrısında

AB'nin enerji faturasası 44 günde 22 milyar euronun üzerinde arttı

Orta Doğu'da tırmanan gerilim ve Hürmüz Boğazı'ndaki lojistik tıkanlıklar, Avrupa Birliği ekonomisini doğrudan vurdu. AB Komisyonu Başkanı von der Leyen, fosil yakıt ithalat faturasasının sadece 44 günde 22 milyar euronun üzerinde arttığını açıklayarak, krizin etkilerini azaltmak için koordineli stok yönetimi ve devlet yardımlarında esneklik içeren acil önlem paketlerini duyurdu.



bulunuyoruz" ifadesini kullandı.

Orta Doğu'daki gelişmelerin AB'nin enerji faturasasını da çok yükselttiğine işaret eden von der Leyen, "Çatışmanın başlamasından bu yana geçen 44 günde fosil yakıt ithalat faturamız 22 milyar euronun üzerinde arttı" dedi.

Von der Leyen, enerji krizinin ekonomilerini de etkilediğini, bölgede çatışmalar hemen sona erse bile Basra Körfezi'nden enerji tedarikindeki aksaklıkların bir süre daha devam edebileceğini kaydetti.

AB üyesi ülkelerin liderlerinin gelecek hafta Güney Kıbrıs Rum Yönetimi'nde (GKRY) toplanacağını belirten

von der Leyen, liderlere sunacakları önlemler üzerinde çalıştıklarını anlattı.

Von der Leyen, üye ülkeler arasında güçlü koordinasyon sağlamanın önemine işaret ederek, AB ülkelerinin enerji alanında 2022 yılındaki krizde de birlikte çalıştıklarını dile getirdi.

"PETROL STOKLARININ SERBEST BIRAKILMASINI KOORDİNE EDECEĞİZ"

Üye ülkelerin aynı anda piyasaya girerek birbirleriyle rekabet etmelerini önlemek için gaz depo dolununun AB genelinde koordinasyonunu incelediklerini ifade eden von der Leyen, "Mümkün

olan en büyük etkiyi elde etmek için petrol stoklarının serbest bırakılmasını koordine edeceğiz" dedi. Von der Leyen, "Yüksek enerji fiyatlarından en çok etkilenen haneleri ve sektörleri korumaya yönelik önlemleri ele aldık. Bu önlemlerin hedefli, hızlı ve geçici olması gerekiyor" diye konuştu.

Von der Leyen, devlet yardımı kurallarının daha esnek hale getirilmesi üzerinde de çalıştıklarını, böylece en çok etkilenen sektörlerle geçici destek sağlamak için hazırladıkları geçici çerçevenin bu ay içinde kabul edilmesini beklediğini söyledi.

Enerji faturalarının bileşenlerinde en büyük payın enerji kaynağına ait olduğunu, ardından şebeke ücretleri, vergiler ve emisyon ticaret sisteminin (ETS) geldiğini aktaran von der Leyen, ETS konusunda piyasa istikrar rezervinde değişiklikler önerdiklerini, elektrik vergileri ve şebeke ücretleriyle ilgili yasa tekliflerini de mayısta sunacaklarını vurguladı.

Von der Leyen, "Hürmüz Boğazı'nın kapanması vatandaşlar üzerinde doğrudan etki yaratıyor. Bu etkiyi benzin istasyonunda, markette ve

faturalarında hissediyorlar. Bu kriz uzak bir kriz değil, etkileri doğrudan ve anında hissediliyor" diye konuştu.

"AŞIRI BAĞIMLILIĞIMIZIN BEDELİNİ AĞIR ÖDÜYÜRÜZ"

AB'nin son birkaç yılda ikinci fosil yakıt krizini tecrübe ettiğine işaret eden von der Leyen, "Aşırı bağımlılığımızın bedelini ağır ödüyoruz. Fosil yakıtlar gelecekte de en pahalı seçenek olmaya devam edecek" dedi.

Von der Leyen, AB'nin karbonsuzlaşma stratejisinin her geçen gün daha da önem kazandığını ifade ederek, amaçlarının yerli, uygun fiyatlı ve güvenilir enerjiyi artırmak olduğunu söyledi. Von der Leyen, yenilenebilirler ve nükleer enerjinin bağımsızlık ve güvenlik sağlayacağını aktardı.

Mevcut durumda, Avrupa'da elektrik üretiminin yüzde 70'inden fazlasının yenilenebilir ve nükleer kaynaklardan sağlandığını ifade eden von der Leyen, "Şu anda büyük miktarda temiz enerji ya kullanılmıyor ya da israf ediliyor. Bu nedenle depolama, esneklik ve şebeke bağlantılarını hızlandırmamız gerekiyor" dedi.

Enerji yatırımlarında yeni dönem

81 ilde 324 yatırımı kapsayan 'Yerel Kalkınma Hamlesi Teşvik Programı' ile başta yeşil hidrojen ve kritik madenler olmak üzere enerji sektöründe yerleşmenin artırılması ve düşük karbonlu üretim sürecinin hızlandırılması hedefleniyor. Enerji ve sanayi kesişiminde yeni bir yatırım ivmesi oluşturması öngörülen program, yeşil dönüşüm ve yerli üretim odaklı stratejik hedefleri önceliklendiriyor.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Türkiye'nin üretim yapısını dönüştürmeyi hedefleyen '2026 Yerel Kalkınma Hamlesi Teşvik Programı' enerji sektöründe de kritik bir kırılma yaratmaya hazırlanıyor.

Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı koordinasyonunda yürütülen program kapsamında, 81 ilde toplam 324 yatırım desteklenecek. Başvurular 15 Mayıs'a kadar devam ederken, enerji arz güvenliği, yerleşme ve düşük karbonlu üretim başlıkları ön plana çıkıyor.

Program kapsamında yatırımcılara vergi indirim, nakdi destek, faiz/kar payı desteği, KDV istisnası, gümrük vergisi muafiyeti ve sigorta primi destekleri sağlanacak.

YEŞİL HİDROJEN YATIRIMI ÖNE ÇIKIYOR

Program kapsamında enerji alanında en dikkat çeken başlıklardan biri, Çanakkale'de desteklenecek yeşil hidrojen ve türevleri üretimi oldu.

Sıvı hidrojen, yeşil amonyak ve yeşil metanol gibi ürünleri kapsayan yatırımlarla;

Düşük karbonlu üretim altyapısının güçlendirilmesi

Enerji yoğun sektörlerde

301 MİLYON TL'YE KADAR DESTEK

Program kapsamında yatırımcılara sağlanacak destekler arasında;

Yatırıma katkı oranı yüzde 50'ye varan vergi indirimi
301 milyon TL'ye kadar

nakdi destek veya faiz desteği
KDV istisnası ve gümrük vergisi muafiyeti

12 yıla kadar sigorta primi işveren hissesi desteği yer alıyor.

rekabet avantajı sağlanması
İhracat kapasitesinin artırılması hedefleniyor.

Söz konusu yatırımların, Avrupa pazarında giderek önem kazanan karbon düzenlemelerine uyum açısından da kritik rol oynayacağı değerlendiriliyor.

KRİTİK MADENLER ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNÜ DESTEKLEYECEK

Program kapsamında Hakkari, Kütahya ve Erzurum'da planlanan maden işleme ve zenginleştirme yatırımları da enerji sektörü açısından stratejik önem taşıyor.

Çinko, kurşun, bor, grafit ve manyezit gibi madenlerin işlenmesine yönelik yatırımlarla;

Enerji teknolojilerinde

kullanılan hammaddelerin yerli üretimi

Katma değerli üretimin artırılması

Dışa bağımlılığın azaltılması amaçlanıyor.

SANAYİDE ELEKTRİFİKASYON VE VERİMLİLİK

Kocaeli, Tekirdağ, Konya ve Düzce'de desteklenecek ileri teknoloji yatırımları ise sanayide enerji kullanımını dönüştürecek.

Elektrikli araç bileşenleri, akıllı aktüatör sistemleri ve otomasyon teknolojilerine yönelik yatırımların;

Enerji verimliliğini artırması

Fosil yakıt bağımlılığının azaltılması

Düşük karbonlu üretimi desteklemesi bekleniyor.

ÖZEL DOSYA



HEDEF: YERLİ ÜRETİM VE ARZ GÜVENLİĞİ

Programla, bölgelerarası gelişmişlik farklarının azaltılması, yerel kaynakların değerlendirilmesi ve istihdamın artırılması hedeflenirken, enerji alanında ise özellikle;

Yerli üretim kapasitesinin artırılması

Tedarik zincirinin yerleştirilmesi

Düşük karbonlu üretim altyapısının güçlendirilmesi amaçlanıyor.

Teşvik programının enerji ve sanayi kesişiminde yeni bir yatırım dalgası yaratabileceği ve Türkiye'nin yeşil dönüşüm sürecini hızlandırabileceği işaret ediliyor.

Elektrik santrallerine 770 milyon liralık destek

Türkiye Elektrik İletim AŞ (TEİAŞ), enerji piyasasında arz güvenliğini korumak ve elektrik üretiminde sürdürülebilirliği sağlamak amacıyla 15 dev santrale şubat ayı için toplam 770 milyon liralık kapasite desteği sağlayacağını duyurdu. Kapasite mekanizması kapsamında yapılan bu ödemelerle, enerji arzının kesintisiz devam etmesi ve kritik öneme sahip tesislerin operasyonel gücünün korunması hedefleniyor.

Kapasite mekanizmasından yararlanan üretim tesislerine yapılacak ödemelere ilişkin liste, TEİAŞ'ın internet sitesinde yayımlandı. Buna göre, söz konusu mekanizma kapsamında yer alan 15

santrale şubat için toplam 770 milyon lira ödenecek.

HEDEF: SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK VE ARZ GÜVENLİĞİ

Kapasite mekanizması çerçevesinde 53 milyon 900 bin lirayla en yüksek ödeme ACWA Güç Elektrik İşletme ve Yönetim San. ve Tic. AŞ, Habaş Sınai ve Tıbbi Gazlar İstihsal Endüstrisi AŞ, Baymina Enerji AŞ, Bilgin Güç Santralleri Enerji Üretim AŞ, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim AŞ, Enerjisa Enerji Üretim AŞ, Akenerji Elektrik Üretim AŞ, Gebze Elektrik Üretim Limited Şirketi, Hamitabat Elektrik Üretim ve Ticaret AŞ, İç Anadolu

TEİAŞ, 15 elektrik üretim santraline şubat ayı için 770 milyon lira kapasite ödemesi yapacak.

Doğalgaz Elektrik Üretim ve Ticaret AŞ ile İzmir Elektrik Üretim Limited Şirketi'ne yapılacak.

Bu şirketleri 51 milyon 220 bin 694 lira tutarında kapasite ödemesiyle Enerjisa Enerji Üretim AŞ (Bandırma II) izliyor.

TEİAŞ, elektrikte sürdürülebilirlik ve arz güvenliğini sağlamak amacıyla santrallere kapasite ödemesi yapıyor.



Enerji tarihinde yeni bir sayfa

Türk enerji filosu, ilk kez deniz aşırı bir bölgede arama ve sondaj faaliyeti yürütecek. Filonun yeni üyesi Çağrı Bey, Somali açıklarında bulunan Curad-1 kuyusunda petrol emareli bir bölgede sondaj yaparak enerji tarihinde yeni bir sayfa açacak.

Çağrı Bey'in Somali'ye ulaşması nedeniyle Türkiye'den bir heyet, bu ülkeye gitti. Heyette Bakan Bayraktar'ın yanı sıra TBMM AK Parti Grup Başkanı Abdullah Güler ve AK Parti Genel Başkanvekili Mustafa Elitaş da yer aldı.

Bakan Bayraktar, Somali'de ilk olarak Somali Cumhurbaşkanı Hasan Şeyh Mahmud ile ikili görüşme gerçekleştirdi. Daha sonra da heyetlerarası görüşmeye geçildi.

Görüşmelerin ardından da Mogadişu Limanına demirleyen Çağrı Bey ziyaret edildi. Gemide, operasyon hakkında brifing alan Bakan Bayraktar, personele başarılar diledi.

Ziyaretin ardından Çağrı Bey için karşılama töreni düzenlendi. Kur'an-ı Kerim tilaveti ile başlayan törende Somalililer, geleneksel gösterilerini sundu. Somali Cumhurbaşkanı Mahmud, Somali Başbakanı Hamza Abdi Barre, Somali Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Dahir Shire Mohamed birer konuşma yaptı.

EN BÜYÜK DÖRDÜNCÜ FİLO

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin 2016 yılında önemli bir değişiklik ile dünyanın 4'üncü büyük derin deniz arama filosuna sahip ülkesi haline geldiğini belirterek "Aradan geçen 10 yılda geliştirdiğimiz bu kabiliyet ve tecrübeli insan kaynağımızla, Karadeniz'de doğal gaz bulduk ve şimdi ülkemizdeki 4 milyon evin doğal gazını burada üretiyoruz" diye konuştu.

Çağrı Bey'i 15 Şubat'ta Mersin'den uğurladıklarını, geminin Akdeniz'i bir ucundan bir ucuna geçtiğini, sonra Afrika kıtasını baştan sona dolaştığını ve 53 günlük seyrüseferin ardından Mogadişu açıklarına demirlediğini anlatan Bakan Bayraktar, "Bugün attığımız bu tarihi adımla Türk petrol doğal gaz aramacılığında



CUMHURBAŞKANI ERDOĞAN'IN SELAMI

Kürsüye gelen Bakan Bayraktar, konuşmasına, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın "Somali'nin birlik ve bütünlüğünün her şart altında muhafazası, bizim için öncelikli meseledir" sözlerini hatırlatarak ve selamını ileterek başladı.

Ekim 2024'te Sismik Araştırma Gemisi Oruç

Reis'i karşılamak için yine Mogadişu Limanı'na geldiğini anımsatan Bakan Bayraktar, "Oruç Reis, 7 ay süren bir sismik çalışma yürüttü. 3 blokta 4 bin 500 kilometrekarelik 3 boyutlu veri topladı. Sismik çalışmaların değerlendirilmesi ve yorumlanması sonucunda, bölgede

umut vadeden bir jeolojik yapı gözlemlendi. Açılacak kuyunun adını, Somali'de yeni doğan ilk bebek anlamına gelen Curad olarak koyduk. Mogadişu'ya yaklaşık 370 kilometre uzaklıktaki ilk kuyumuz olan Curad-1 ile inanıyorum ki enerjide Somali'de yeni bir dönem açılıyor" dedi.



artık yeni bir dönem başlıyor. Çağrı Bey, Türkiye'nin yurt dışındaki ilk derin deniz sondajını burada Somali'de gerçekleştirecek" dedi.

EN DERİN İKİNCİ DENİZ SONDAJI

Bakan Bayraktar, Curad-1 kuyusunun karaya 370 kilometre uzaklıkta ve yaklaşık 3 bin 500 metrelik bir su derinliğine sahip olduğunu dile getirerek "Deniz tabanından itibaren yaklaşık 4 bin metrelik bir sondaj planlıyoruz. Toplamda 7 bin 500 metrelik derinliğe ulaşacağız. Curad-1, bu derinlikle dünyanın en derin ikinci deniz sondajı olacak" diye konuştu.

İklim ve hava şartlarının uygun seyretmesi durumunda sondaj operasyonunun 6-9 ay arasında tamamlanmasının planlandığını ifade eden Bakan Bayraktar; Altan, Korkut ve Sancar isimli destek gemileri ile TCG Sancaktar, TCG Gökova ve TCG Bafra'dan oluşan deniz unsurlarının Çağrı Bey'e eşlik edeceğini kaydetti.

Bakan Bayraktar, Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın 2011 yılında Mogadişu'yu ziyaret ettiğini hatırlatarak "Karşılıklı saygı, güven ve kazan-kazan anlayışına dayalı



ilişkilerimiz, 2011 yılından bu yana yoğun bir ivme kazandı. Yatırımdan ticarete, savunmadan enerjiye birçok alanda iş birlikleri geliştirdik" ifadelerini kullandı.

TEKNİK KAPASİTE VE OPERASYONEL KABİLİYET

Türkiye'nin, bugün itibarıyla sınırları dışında da derin deniz sondajı yapan ülkeler ligine yükseldiği vurgulayan Bakan Bayraktar, "İnanıyorum ki Oruç Reis ile başlayan Çağrı Bey ile devam eden bu süreç hem Türkiye Somali ilişkileri hem de Türk petrol doğal gaz aramacılığında yeni bir sayfa

açıyor. Türk enerji tarihinde Somali görevi, deniz aşırı arama ve üretim faaliyetlerini, teknik kapasitesini ve operasyonel kabiliyetini farklı bir seviyeye yükselttiğinin önemli bir göstergesidir. İnanıyorum ki bu faaliyet bizi, uluslararası alanda daha görünür kılarak yeni fırsatlara kapı aralayacaktır" değerlendirmesini yaptı.

BÖLGESEL İSTİKRARA KATKI

Bakan Bayraktar, bu önemli projenin sadece Somali'ye değil aynı zamanda bölgesel istikrar ve güvenliğe de katkı sağlayacağını bildirerek şunları kaydetti: Bu zor ve meşakkatli

yolda bizlere istikamet ve hedef gösteren, her zaman destek verip, güvenen Sayın Cumhurbaşkanımız Recep Tayyip Erdoğan'a ve ülkesinin adeta kaderini değiştirecek stratejik adımları kararlılıkla atan Somali Devlet Başkanı Sayın Hasan Şeyh Mahmud'a şükranlarımı arz ediyorum. Buradan inşallah birkaç ay sonra hayırlı bir haberi, güzel bir keşif müjdesini hem Somali halkına hem de milletimize vermek inancıyla sizleri saygıyla hürmetle selamlıyorum.

Bakan Bayraktar'ın konuşmasının başlangıç ve kapanış kısmını Somalice yaptı. Bayraktar'ın bu jesti, Somaliler tarafından alkışlarla karşılandı.

Türkiye'nin ilk NGS'inde güvenlik sisteminin en kritik halkalarından biri tamamlandı, elektrik kesintisinde bile reaktörün soğutabilen 8 adet dev hidrolik tankın montajı 9 günde bitirildi.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un Mersin'de inşa ettiği Akkuyu NGS'nin 2. Güç Ünitesi'ne ait reaktör binasında, pasif kor su basma sisteminin hidrolik tankların montajı tamamlandı. Söz konusu sistem, operatör müdahalesi olmadan ve hatta elektrik kesintisi durumunda işlevini yerine getiren güvenlik unsurları arasında yer alıyor.

Santralin 2. Güç Ünitesi'ne ait reaktör binasında, 8 adet pasif kor su basma sistemi tankı, tasarım konumuna yerleştirildi. Paslanmaz çelikten üretilmiş kalın çeperli bir basınç kabı olan ekipmana ait 8 tankın montajı toplam 9 gün sürdü.

Akkuyu NGS'nin 2. güç ünitesinde kritik viraj



96 TONA ULAŞAN AĞIRLIK

77 ton ağırlığında olan ve destek yapısıyla birlikte 96 tona ulaşan pasif kor su basma sistemi hidrolik tankı, 120 metreküplük bir hacme sahip. Güç ünitesinin işletimi aşamasında, tankların her

biri borik asit çözeltisiyle doldurulacak. Reaktör tesisatının birincil devresindeki basıncın belirli seviyelerin altına düşmesi halinde, bu çözelti otomatik olarak aktif bölgeye yönlendirilerek reaktörün soğutulmasını sağlayacak.

AKKUYU NÜKLEER A.Ş. Genel Müdürü Sergei



Butckikh, konuya ilişkin yaptığı açıklamada şunları söyledi: "Pasif kor su basma sistemi tankları, reaktör tesisatının birincil devresine 'Open Top' teknolojisi kullanılarak yerleştirilen son büyük boyutlu ekipmanlar oldu. 2. Güç Ünitesi'nin inşasında bir sonraki aşamada, iç koruma kabının altıncı katmanı ile

kubbe bölümünün montajını yapacağız. Pasif kor su basma sistemi, elektrik beslemesinin bulunmadığı hallerde bile olağan dışı durumların etkisini en aza indiren ve nükleer güç santralının çok katmanlı güvenlik yaklaşımının kritik unsurlarından birini oluşturan önemli bir sistemdir."

Nükleer enerjiyi aşamalı olarak durdurma kararından vazgeçen İsveç, rotayı devasa bir genişleme planına kırdı. 2045 yılına kadar 10 yeni reaktöre eşdeğer güç hedefleyen hükümet, nükleeri hidroelektrik ve rüzgarla birlikte fosilsiz gelecek vizyonunun merkezine yerleştiriyor.

İsveç, on yıllardır süren nükleer karşıtı politikasını rafa kaldırarak enerji piyasasında kartları yeniden dağıtıyor. Bir zamanlar yeni reaktör inşasını yasaklayan ülke, şimdi hem büyük ölçekli santraller hem de Küçük Modüler Reaktörler (SMR) için yasal ve finansal engelleri birer birer kaldırıyor. Ulusal Nükleer Enerji Koordinatörü Carl Berglöf, bu radikal değişimin arkasındaki nedenleri ve sektörün geleceğini şekillendirecek yeni yol haritasını paylaştı.

NÜKLEERE DÖNÜŞÜ ZORUNLU KILAN FAKTÖRLER

İsveç'in nükleer politikasındaki değişim, 2018 yılından bu yana yaşanan bir dizi krizle tetiklendi. O

İsveç nükleere geri dönüyor

yıl yaşanan aşırı sıcak ve rüzgarsız yaz mevsiminde, rüzgar enerjisi yetersiz kalınca nükleer santraller ülkenin elektriğinin yüzde 75'ini tek başına karşılayarak sistemin sigortası olduğunu kanıtladı. Ardından gelen enerji krizi, pandemi ve Ukrayna'daki savaşın etkisiyle artan enerji güvenliği kaygıları, nükleer enerjiyi bir tercih olmaktan çıkarıp zorunluluk haline getirdi. Carl Berglöf, nükleer santrallerin kapatılmasının sistemi kırılgan hale getirdiğini ve fiyat dalgalanmalarını artırdığını belirterek, 2022 seçimleri sonrası İsveç tarihinin en nükleer yanlısı hükümetinin bu gerçeklerle göreve geldiğini vurguluyor.

İsveç'in enerji sistemindeki en büyük zorluklardan biri, enerjinin kuzeyden güneye iletilmesi sırasında yaşanan kapasite darboğazları. Berglöf'e göre nükleer güç, şebeke operatörlerine sağladığı teknik hizmetlerle mevcut hatların daha verimli kullanılmasını sağlıyor. Ayrıca rüzgar enerjisindeki değişkenliğin aksine nükleer, baz yük sağlayarak arz güvenliğini perçinliyor. Gelecek projeksiyonlarında ise geleneksel büyük reaktörlerin yanı sıra SMR'ler (Küçük



Ulusal Nükleer Enerji Koordinatörü Carl Berglöf

Modüler Reaktörler) kritik bir rol oynuyor. Mevcut plan, 2035'e kadar 2,5 GW ek kapasite yaratacak iki büyük reaktörü ve 2045'e kadar SMR'lerin de dahil olduğu 10 reaktörlük bir kapasite artışını öngörüyor.

ÖNÜMÜZDEKİ EN BÜYÜK ENGELLER

Hükümet, nükleer yatırımları cazip hale getirmek için 2025 Ağustos ayında yürürlüğe giren yeni bir finansman modelini devreye soktu. Bu modelle devlet destekli fonların önü açılırken, sanayiye de uzun

vadeli bir talep sinyali verildi. Ancak asıl devrim lisanslama sürecinde yaşanıyor. Finlandiya modelinden esinlenen yeni sistem, yatırımcının detaylı mühendislik çalışmalarına milyonlarca dolar harcamadan önce projenin siyasi ve toplumsal destek alıp almadığını öğrenebileceği bir ön onay aşaması getiriyor. 17 Haziran 2026'da tam olarak yürürlüğe girecek olan bu modelle, bir nükleer projenin akıbetini öğrenmek için on yıl bekleme devri sona eriyor.

Yasal ve finansal engeller aşılrsa da İsveç nükleer endüstrisinin önünde hala

ciddi bariyerler var. Berglöf, en büyük zorluğun nitelikli iş gücü ve tedarik zincirinin yeniden inşası olduğunu belirtiyor. Nükleer sektördeki yüksek kalite standartlarının rekabeti sınırladığını ve piyasa başarısızlığına yol açabileceğini ifade eden koordinatör, bu sorunu aşmak için komşu bir yetkinlik stratejisi öneriyor. İsveç, her ne kadar uranyum madenciliği yasağını kaldırmış olsa da kısa vadede maden çıkarmak yerine uluslararası pazarlara güvenmeye ve önce projeleri sahaya indirmeye odaklanıyor.

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

Türkiye'nin nükleer teknolojisinde kritik eşik

ICN ile Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'nın çağrısı doğrultusunda İTÜ'de kurulacak Türkiye'nin ilk nükleer teknoparkının özel sektör ayağını üstleniyor.

Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından 2025 yılı Eylül ayında başlatılan ve Türkiye'nin nükleer teknolojilerde önemli bir üs olarak konumlanmasını hedefleyen "Yerli Nükleer Reaktör Geliştirilmesi Projesi" çağrısına yanıt, IC Holding grup şirketlerinden IC Nükleer ve Endüstri'den (ICN) geldi.

IC Holding, Türkiye'nin ilk nükleer güç santrali Akkuyu NGS başta olmak üzere enerji güvenliği, karbon nötr hedefi ve teknolojik bağımsızlık vizyonu doğrultusunda nükleer faaliyetlerini ICN çatısı altında topladığını duyurmasının ardından "Yerli Nükleer Reaktör Geliştirilmesi Projesi" için İstanbul Teknik Üniversitesi (İTÜ) ile iş birliği anlaşması imzalandı.

Ülkemizde ilk, dünyada ise aynı anda dört reaktörün birden inşa edildiği ilk nükleer santral olan Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin ana yüklenicisi olmayı sürdüren IC Grubu, bu alandaki mühendislik ve uygulama deneyimini bir üst seviyeye taşıyarak İTÜ'de yerli nükleer reaktör üretimi (SMR) için kurulacak teknoparkın ilk özel sektör destekçisi oldu. İş birliği, İTÜ Rektörü Prof. Dr. Hasan Mandal ve IC Holding CEO'su Can Çaka tarafından imzalanan anlaşmayla resmîyet kazandı.

Türkiye'nin nükleer enerji vizyonu doğrultusunda atılan bu adım, yalnızca bir enerji yatırımı olarak değil; aynı zamanda bilim, teknoloji ve sanayide bağımsızlığı güçlendirecek stratejik bir dönüşümün parçası olarak değerlendiriliyor. ICN'nin İTÜ ile kurduğu iş birliği ile şekillenen bu yeni dönem, Türkiye'nin nükleer teknolojilerde küresel ölçekte söz sahibi olma hedefini somutlaştırırken, ülkemizin nükleer teknolojilerde yalnızca uygulayıcı değil, tasarlayan, geliştiren ve üreten bir ülke olma hedefinde de kritik bir eşik olacak.

"ANAHTAR TESLİM NÜKLEER OYUNCU OLMAYI HEDEFLİYORUZ"

Türkiye'nin nükleer çağında oyun kurucu bir rol üstlenmeyi hedeflediklerini aktaran IC Holding CEO'su



ÇOK PAYDAŞLI BİR EKOSİSTEM KURULUYOR

Nükleer enerji teknolojileri, küçük modüler reaktörler (SMR) ve ilgili mühendislik çözümleri geliştirmek amacıyla hayata geçirilen İTÜ nükleer teknopark, Türkiye'nin bu alandaki ilk yapılması olacak.

İTÜ Rektörü Prof. Dr. Hasan Mandal ise konuyla ilgili yaptığı değerlendirmede şunları kaydetti: "Küresel ölçekte iklim değişikliği, yeşil dönüşüm, dijitalleşme ve yapay zeka ekseninde şekillenen dönüşümle birlikte jeopolitik ve jeoekonomik dengeler yeniden tanımlanıyor. Bu çok katmanlı yapı içinde;

enerji güvenliği, ülkelerin sürdürülebilir kalkınması açısından stratejik bir zorunluluk haline gelirken; enerji üretiminden dağıtımına kadar tüm sürecin bütüncül bir yaklaşımla ele alınmasını gerektiriyor.

Nükleer teknolojilerde söz sahibi olmak, enerji üretmekten öte; geleceği tasarlama sorumluluğuna ve iradesine sahip olmaktır. Bu çerçevede meseleye, enerjiye erişimin ötesinde; bu teknolojileri geliştirme, tasarlama ve yön verebilme kapasitesini inşa etme perspektifiyle yaklaşıyoruz. Küçük modüler reaktörler (SMR) ise küresel ölçekte

yeni nesil enerji sistemlerinin merkezinde yer alırken, bu alanda geliştirilen bilgi ve teknoloji kapasitesi ülkelerin rekabet gücünü doğrudan belirleyen unsurlar arasında bulunuyor. Bu nedenle, İTÜ olarak konuyu, 2030 Sanayi ve Teknoloji Stratejisi'nde yer alan "Yerli Modüler Nükleer Reaktör Geliştirme" hedefiyle doğrudan örtüşen bir çerçevede ele alıyoruz. Nükleer bilimi, teknoloji ve mühendisliği konusunda en fazla ihtiyaç ise insan kaynağı odaklı. İTÜ olarak bu kapsamda lisans, yüksek lisans ve doktora olmak üzere her düzeyde katkı sağlamaya devam edeceğiz."

Can Çaka, şirketin nükleer alandaki vizyonunu şu sözlerle ortaya koydu: "Dünya enerji ve teknoloji alanında yeni bir kırılma noktasından geçiyor. Nükleer teknoloji, bu dönüşümün en kritik bileşenlerinden biri haline geliyor. Biz IC Holding olarak bu dönüşümün sadece bir parçası olmayı değil, yön veren oyuncularından biri olmayı hedefliyoruz.

Bu doğrultuda yalnızca teknolojiyi kullanan değil, aynı zamanda onu geliştiren ve üreten bir pozisyona geçiyoruz. Nükleer endüstrinin güçlü ve kalıcı bir parçası olmayı; kendi ülkemizde özellikle odaklanacağımız 4. nesil hızlı reaktörlerin imalatını yapmayı ve bu kabiliyeti zaman içinde küresel ölçekte de hayata geçirmeyi amaçlıyoruz.

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde edindiğimiz EPC deneyimiyle bu alanda önemli bir yetkinlik kazandık. Bugün geldiğimiz noktada ise hedefimiz bunun ötesine geçmek. Artık yalnızca projelerin yüklenicisi değil; tasarımından mühendisliğine, üretiminden uygulamasına kadar tüm süreci yöneten, anahtar teslim nükleer projeler geliştirebilen entegre bir yapı kuruyoruz.

İTÜ ile başlattığımız iş birliği, bu vizyonun en somut

adımlarından biri. Akademi ile sanayiye bir araya getirerek Türkiye'de gerçek anlamda bir nükleer teknoloji ekosistemi oluşturuyoruz. Amacımız yalnızca projeler geliştirmek değil; Türkiye'yi nükleer teknolojilerde üretici, ihracatçı ve küresel ölçekte referans bir ülke konumuna taşımak."

ÜLKEMİZİN İLK ENERJİ ENSTİTÜSÜ

Prof. Dr. Hasan Mandal, şöyle devam etti: "Türkiye'nin enerji alanında ilklerine ve enlerine imza atan bir üniversite olarak, nükleer teknolojilerdeki akademik birikimimizi ileri araştırma ve teknoloji geliştirme süreçleriyle bütünleştiriyoruz. Türkiye'nin ilk araştırma reaktörü olan İTÜ TRIGA MARK II Eğitim ve Araştırma Reaktörü'ne ev sahipliği yapıyor. Ülkemizin ilk Enerji Enstitüsü'nü kurmuş bir kurum olarak bu alandaki kurumsal sürekliliğimizi güçlendirirken aynı zamanda nükleer teknolojilerde akademik liderliği üstlenmenin sorumluluğunu taşıyoruz.

Bu süreçte IC Nükleer ve Endüstri ile başlattığımız iş birliği, akademi ve sanayinin birlikte etkiyi büyüten ve süreci hızlandıran bir çarpan etkisi olmasının yanı sıra, ülkemizin nükleer teknolojilerde üretme

kapasitesini güçlendiren stratejik bir adım niteliğinde. Bu iş birliğini iki kurum arasında sadece kurulan bir yapı olarak görmekle kalmayıp farklı üniversitelerin, araştırma merkezlerinin ve sanayi paydaşlarının dahil olduğu çok paydaşlı bir ekosistemin parçası olarak ele alıyoruz.

Nükleer teknolojilerde geçmişten gelen birikimimiz ile süreci reaktif bir yaklaşımın ötesinde proaktif bir anlayışla ele alıyor; akademik birikimimizden ve tabandan gelen gelişim (bottom-up) ile beslenen organik bir yapı kuruyoruz. Enerji Enstitümüz bünyesinde yürüttüğümüz çalışmalarla nükleer teknolojileri üniversitemizin öncelikli araştırma alanları arasında konumlandırırken, Türkiye'nin ilk Nükleer Teknoloji Geliştirme Parkı ile akademi ve sanayinin eş zamanlı üretim yaptığı, araştırmadan tasarıma, mühendislikten üretime uzanan bütüncül bir yapıyı hayata geçiriyoruz. Bu yapıyı, bilginin doğrudan uygulamaya dönüştüğü ve disiplinler arası etkileşimin süreklilik kazandığı bir ekosistem olarak kurguluyoruz.

"Gençlerimizin nükleer alanına yönelik artan ilgisi ve motivasyonu, oluşturduğumuz ekosistemin sürdürülebilirliği ve

derinleşmesi açısından önemli bir potansiyel sunuyor."

"Birlikte Öğrenme Laboratuvarlarımız ile farklı disiplinlerden araştırmacılar ve öğrencileri ortak problem alanları etrafında bir araya getiriyor; birlikte öğrenme, birlikte geliştirme ve birlikte başarıma yaklaşımını somut çıktılarla güçlendiriyoruz. Gençlerimizin nükleer alanına yönelik artan ilgisi ve motivasyonu, oluşturduğumuz ekosistemin sürdürülebilirliği açısından önemli bir potansiyel sunuyor. Mükemmeliyet merkezimiz, lisansüstü programlarımız ve Türkiye'de ilk kez açılan "Nükleer Mühendislik" Yenilikçi Yandal Programımız ile bu alanda nitelikli insan kaynağını sistematik bir şekilde yetiştiriyor; araştırma kapasitemizi insan kaynağı gelişimiyle eş zamanlı olarak ileri taşıyoruz.

Nükleer teknolojilerde söz sahibi olmak, enerji üretmekten öte; geleceği tasarlama sorumluluğuna ve iradesine sahip olmaktır. İTÜ olarak bu anlayışla hareket ediyor; akademi ve sanayinin birlikte ürettiği bu ekosistemi kalıcı ve sürdürülebilir bir yapıya dönüştürerek ülkemizin küresel ölçekte rekabet gücüne katkı sağlamak adına çalışmalarımızı sürdürüyoruz."

DİSİPLİNLER ARASI BİR YAKLAŞIMLA İLERLENECK

ICN'nin İTÜ ile başlattığı bu iş birliği, yalnızca iki kurum arasında kurulan bir ortaklık değil; farklı akademik kurumların da dahil olduğu geniş bir bilgi ve araştırma ağına dayanıyor. Başta Hacettepe Üniversitesi olmak üzere nükleer alanda çalışan farklı üniversitelerden akademisyenlerin de dahil olacağı bu yapı, disiplinler arası bir yaklaşımla ilerleyecek. Proje kapsamında insan kaynağı geliştirme hedefi doğrultusunda her yıl en az 10 öğrenciye araştırma bursu verilmesi planlanırken, çalışmanın yaklaşık 4 ila 8 yıl arasında bir sürede olgunlaşması öngörülmüyor.

Kurulacak nükleer teknopark ile yerli reaktör tasarımından mühendislik geliştirme süreçlerine, insan kaynağı yetiştirilmesinden nükleer sınıf üretim altyapısının oluşturulmasına kadar geniş bir ekosistem inşa edilmesi hedefleniyor. Akademi ile özel sektörü aynı çatı altında buluşturan bu yapı, Türkiye'nin nükleer teknolojilerde kalıcı bir bilgi birikimi ve üretim kapasitesi geliştirmesinin de temelini oluşturacak.

İstanbul'da XCHANGE serisinin ilk buluşması gerçekleştirildi

Global Turks Vakfı, 2026 yılı XCHANGE serisinin ilk etkinliğini SOCAR Türkiye ev sahipliğinde İstanbul'da gerçekleştirdi. Uluslararası Enerji Ajansı Başkanı Dr. Fatih Birol'un katılımıyla düzenlenen etkinlikte enerji sektöründeki küresel dönüşüm, jeopolitik gelişmeler ve geleceğin enerji politikaları ele alındı.

Global Turks Vakfı'nın bilgi paylaşımını ve küresel etkileşimi güçlendirmek amacıyla düzenlediği XCHANGE serisinin 2026 yılındaki ilk etkinliği, vakfın anchor sponsorlarından SOCAR Türkiye'nin ev sahipliğinde SOCAR Türkiye'nin Merkez Ofisi'nde gerçekleştirildi.

Global Turks Vakfı kurucuları, mütevelli heyeti ve onur kurulu üyelerinin yanı sıra iş dünyası, akademi ve sivil toplumdan seçkin davetlilerin katıldığı etkinlik, enerji sektöründeki küresel dönüşüm ve güncel jeopolitik gelişmelerin ele alındığı önemli bir buluşmaya sahne oldu.

Etkinliğin açılış konuşmaları Global Turks Vakfı Kurucusu ve Başkanı Ayşegül Aydın Dicle ile SOCAR Türkiye CEO Kıdemli Danışmanı ve Global Turks Vakfı Yönetim Kurulu Üyesi Hakan Irgıt tarafından gerçekleştirildi. Program kapsamında ayrıca T.C. Dışişleri Bakan Yardımcısı ve Avrupa Birliği Başkanı

Büyükelçi Mehmet Kemal Bozay da bir konuşma yaparak katılımcılara hitap etti.

GLOBAL TURKS ÖDÜLÜ DR. FATİH BİROL'A TAKDİM EDİLECEK

Etkinliğin ana bölümünde ise Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Dr. Fatih Birol, SOCAR Türkiye CEO'su Elchin Ibadov moderasyonunda gerçekleştirilen fireside chat formatındaki söyleşide enerji sektöründeki küresel dönüşüm, enerji güvenliği ve jeopolitik gelişmeler üzerine değerlendirmelerini paylaştı. Program, katılımcıların sorularının ardından gerçekleşen networking bölümü ile tamamlandı.

Etkinlik kapsamında ayrıca Aralık ayında düzenlenecek Global Turks Vakfı Gala etkinliğinde Global Turks Ödülü'nün Dr. Fatih Birol'a takdim edileceği de duyuruldu.

Global Turks Vakfı Kurucusu ve Başkanı Ayşegül Aydın Dicle "Global Turks Vakfı olarak XCHANGE serisi



ile dünyanın farklı bölgelerinde başarıyla faaliyet gösteren Türkleri, düşünce liderlerini ve kurumları bir araya getirerek bilgi paylaşımını ve küresel etkileşimi güçlendirmeyi amaçlıyoruz. SOCAR Türkiye ev sahipliğinde gerçekleştirdiğimiz bu ilk buluşmada enerji sektörünün küresel dönüşümünü böylesine değerli isimlerle ele almak bizim için son derece kıymetli" dedi.

SEKTÖRÜN GELECEĞİNE DAİR FİKİR ALIŞVERİŞİ YAPILABİLECEK BİR PLATFORM

SOCAR Türkiye CEO

Kıdemli Danışmanı ve Global Turks Vakfı Yönetim Kurulu Üyesi Hakan Irgıt "Enerji sektörü küresel ölçekte önemli bir dönüşüm sürecinden geçiyor. Bu dönüşümü farklı perspektiflerden ele alabilmek ve sektörün geleceğine dair fikir alışverişi yapılabilecek platformlar oluşturmak büyük önem taşıyor. SOCAR Türkiye olarak Global Turks Vakfı ile birlikte bu tür diyalog ortamlarına katkı sunmaktan memnuniyet duyuyoruz" dedi.

Konuk konuşmacı Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Dr. Fatih Birol da "Enerji güvenliği, temiz enerji dönüşümü ve küresel enerji

piyasalarındaki gelişmeler önümüzdeki yıllarda ülkelerin ekonomi ve dış politika gündemlerinde önemli rol oynamaya devam edecek. Bu konuları farklı sektörlerden temsilcilerle tartışmak ve fikir alışverişinde bulunmak son derece değerli" diyerek görüşlerini paylaştı.

Global Turks Vakfı, dünyanın farklı bölgelerinde başarıyla faaliyet gösteren Türkleri, düşünce liderlerini ve kurumları bir araya getirerek bilgi paylaşımını ve küresel etkileşimi güçlendirmeye yönelik etkinlik ve programlarını yıl boyunca sürdürmeye devam edecek.

Doğal gaz ithalatı şubatta yüzde 19,34 azaldı

Türkiye'nin doğal gaz ithalatı, şubatta geçen yılın aynı ayına göre yüzde 19,34 azalarak yaklaşık 5 milyar 259 milyon metreküp oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun şubat ayına ilişkin "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na göre, ithalatın 2 milyar 321 milyon metreküpü boru hatlarıyla, 2 milyar 938 milyon metreküpü de sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisleri aracılığıyla gerçekleştirildi.

Böylece toplam doğal gaz ithalatı, söz konusu dönemde yıllık bazda yüzde 19,34 azalışla yaklaşık 5 milyar 259 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti.

Söz konusu dönemde en fazla boru gazı ithalatı 1 milyar 89 milyon metreküple Rusya'dan yapıldı. Bunu 803

En fazla boru gazı ithalatı, 1 milyar 89 milyon metreküple Rusya'dan yapıldı.



milyon metreküple İran ve 428 milyon metreküple Azerbaycan takip etti.

Bu dönemde LNG ithalatında ise ABD 1 milyar 431 milyon metreküple ilk sırada yer aldı. ABD'yi 544

milyon metreküple Nijerya, 385 milyon metreküple Cezayir, 309 milyon metreküple Ekvator Ginesi, 96 milyon metreküple Angola, 91 milyon metreküple Avustralya ve 80 milyon metreküple

Umman takip etti.

KONUTLARDA GAZ TÜKETİMİ 4 MİLYAR METREKÜPÜ AŞTI

Ülkede toplam doğal gaz

tüketimi, şubatta yıllık bazda yüzde 10,31 azalarak yaklaşık 6 milyar 786 milyon metreküp oldu.

Sanayi sektörünün doğal gaz tüketimi 1 milyar 125 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti. Elektrik üretimini de kapsayan dönüşüm/çevrim sektöründe doğal gaz tüketimi ise 609 milyon metreküp oldu.

Konutlarda doğal gaz tüketimi bu dönemde 4 milyar 35 milyon metreküpe ulaştı.

Türkiye'de doğal gaz stok miktarı şubat sonunda 4 milyar 224 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti.

Doğal gaz stokunun 3 milyar 719 milyon metreküpü yer altı depolama tesislerinde, 504 milyon metreküpü ise LNG terminallerinde bulundu.

Enerjisa Enerji'de üst düzey atama

Enerjisa Enerji'nin Bilgi Teknolojileri ve Dijital İş Yönetimi Bölüm Başkanlığı'na görevini Mehmet Fırat'tan devralan Devrim Yıldırım atandı.

Şirketten yapılan açıklamaya göre veri odaklı karar alma, ileri analitik uygulamalar ve uçtan uca dijital çözümlerle iş süreçlerini sürekli geliştiren Enerjisa Enerji, bu kapsamda teknoloji ve dijitalleşme alanındaki yetkinliklerini daha da güçlendirmek amacıyla Devrim Yıldırım'ı Bilgi Teknolojileri ve Dijital İş Yönetimi Bölüm Başkanı olarak göreve getirdi.

Yıldırım, Bilgi Teknolojileri ve Dijital İş Yönetimi Bölüm Başkanlığı görevini Mehmet Fırat'tan devraldı.

Açıklamaya göre, Yıldırım, şirketin sürdürülebilir büyüme ve dönüşüm hedefleri doğrultusunda dijital yetkinliklerin güçlendirilmesine, veri odaklı karar alma

kültürünün yaygınlaştırılmasına ve teknoloji altyapısının geliştirilmesine liderlik edecek.

Aynı zamanda uçtan uca dijital çözümler ve çevik çalışma modelleriyle operasyonel verimlilik, sistem sürekliliği ve siber güvenlik alanlarında yetkinliklerin derinleştirilmesine katkı sağlayacak.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Enerjisa Enerji Üst Yöneticisi Murat Pınar, enerji sektöründe verimlilik, sürdürülebilirlik ve müşteri deneyimini ileriye taşımının en önemli unsurlarından birinin güçlü teknoloji altyapısı olduğunun altını çizerek, "Yıldırım'ın ulusal ve uluslararası ölçekte edindiği derin tecrübenin, şirketimizin dijital dönüşüm hedeflerine önemli bir ivme

kazandıracağına inanıyorum" değerlendirmesinde bulundu.

ŞİRKETİN DÖNÜŞÜM YOLCULUĞUNA KATKI SAĞLAMAK İÇİN

Enerjisa Enerji Bilgi Teknolojileri ve Dijital İş Yönetimi Bölüm Başkanı Yıldırım ise Enerjisa Enerji'nin bir parçası olmaktan mutluluk duyduğunu belirterek, "Teknoloji ve dijitalleşmenin, enerji sektöründe sürdürülebilir büyüme ve operasyonel mükemmeliyet açısından kritik bir rol oynadığına inanıyorum. Bu kapsamda, veri odaklı karar alma, müşteri deneyimini iyileştiren dijital çözümler ve güçlü teknoloji altyapıları ile şirketimizin dönüşüm yolculuğuna katkı sağlamak



Enerjisa Enerji Üst Yöneticisi Murat Pınar

Enerjisa Enerji Bilgi Teknolojileri ve Dijital İş Yönetimi Bölüm Başkanı Devrim Yıldırım

için tüm ekip arkadaşlarımızla birlikte çalışacağız" ifadelerini kullandı.

Yıldırım, Yıldız Teknik Üniversitesi Elektronik ve Haberleşme Mühendisliği Bölümü'nden mezun oldu, aynı üniversitede Telekomünikasyon Mühendisliği alanında yüksek lisans eğitimini tamamladı. Kariyerine Ar-Ge alanında başlayan Yıldırım, akademi, telekomünikasyon ve teknoloji sektörlerinde özellikle uluslararası alanda farklı

sorumluluklar üstlenerek yazılım geliştirme, ürün yönetimi ve teknoloji stratejileri alanlarında derin bir deneyim kazandı.

Yaklaşık 30 yıla yaklaşan kariyeri boyunca farklı coğrafyalarda edindiği deneyimle Yıldırım, teknoloji stratejileri, dijital dönüşüm, veri odaklı iş modelleri ve büyük ölçekli organizasyonlarda dönüşüm programlarının yönetimi konularında güçlü bir uzmanlığa sahip bulunuyor.

Radyasyon kaynaklarının muafiyetine ilişkin usul ve esaslar belirlendi

Radyasyon kaynaklarına ilişkin muafiyet süreci, radyasyon kaynağının bu usul ve esaslarda belirlenmiş muafiyet tipine göre, lisans ve izin olmak üzere farklı yetki türleri için ayrı ayrı yürütülecek.

Nükleer Düzenleme Kurumu (NDK), radyasyon kaynaklarının muafiyetine ilişkin usul ve esasları belirledi.

NDK'nin Radyasyon Kaynaklarının Muafiyetine İlişkin Usul ve Esaslar'ı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, radyasyon tesislerine ve radyasyon uygulamalarına ilişkin faaliyetlerin bireysel veya toplumsal açıdan sağlayacağı fayda göz önünde bulundurularak gerekçelendirilmesi esas olacak.

Gerekçelendirilmeyen faaliyetler kapsamındaki radyasyon kaynakları muafiyet başvuru koşullarını taşısa dahi bu radyasyon kaynaklarıyla faaliyet yürütülemeyecek.

Radyasyon kaynaklarına ilişkin muafiyet süreci, radyasyon kaynağının bu usul ve esaslarda belirlenmiş muafiyet tipine göre, lisans ve izin olmak üzere farklı yetki



türleri için ayrı ayrı yürütülecek.

SORUMLULUK GERÇEK VEYA TÜZEL KİŞİYE AİT OLACAK

Bu usul ve esaslarda belirlenmiş hususlar uyarınca, muaf olan veya muaf olarak değerlendirilebilecek radyasyon kaynaklarına ilişkin sorumluluk bu radyasyon kaynaklarıyla faaliyet yürütecek gerçek veya tüzel kişiye ait olacak.

Radyasyon kaynaklarıyla faaliyet yürütecek gerçek veya tüzel kişi, faaliyetini kurum tarafından verilen muafiyet kapsamına uygun olarak yürütecek ve muafiyete ilişkin koşulların devamlılığını sağlayacak.

Kurum tarafından muafiyet verilen radyasyon kaynaklarını kullanacak çalışanların, yürütülen faaliyetlere ilişkin radyasyondan korunma, radyasyon güvenliği, radyoaktif atık yönetimi, radyoaktif maddelerin taşınması,

radyasyon acil durumlarının yönetimi, radyoaktif kaynakların emniyeti ve kullanılan radyasyon kaynakları hakkında yetkin olması esas olacak.

RADYOAKTİF KAYNAKLARIN EMNİYETİ ESAS OLACAK

Muaf olan veya muaf olarak değerlendirilebilecek radyasyon kaynaklarıyla faaliyet yürütecek gerçek veya tüzel kişiler tarafından bu maddede yer alan hükümler uygulanarak radyasyon güvenliğinin ve radyoaktif kaynakların emniyetinin sağlanması esas olacak.

Öte yandan, radyasyon kaynaklarının türüne bağlı olarak taşınması gereken şartlar da belirlendi.

Bu kapsamda, TS, ISO, IEC veya bunların eş değeri olan ulusal ve uluslararası geçerli teknik standartlara göre tasarlanmış, üretilmiş ve güvenlik özelliklerine



uygunluğunu teyit etmek üzere gerekli testlerin yapılmış olması gerekiyor.

STANDARTLARA UYGUN UYARILAR OLACAK

Aynı zamanda, zırlama özellikleri ile radyasyon güvenliği donanımı ve ekipmanıyla kullanım ömrü boyunca radyasyondan korunmanın ve radyasyon güvenliğinin teminine olanak sağlama, radyoaktif kaynağın herhangi bir sızıntı ve radyoaktif kirlilik

oluşturmasına karşı etkin bir şekilde korunmasının sağlanmış olması ve ulusal ve uluslararası standartlara uygun radyasyon uyarı işaretine sahip olması bekleniyor.

Öte yandan, usul ve esaslarda muafiyet kapsamındaki radyasyon kaynakları ve radyasyon kaynaklarının sınıflandırılması, muafiyet süreci ve muafiyet başvuru koşulları, muafiyet sonrası işlemler ve bildirimlere ilişkin düzenlemelere de yer verildi.

Dicle Elektrik'ten enerji sürekliliği için yeni teknoloji

Dicle Elektrik, tamamı yerli ve milli kaynaklarla geliştirilen yeni sistem sayesinde olası elektrik kesintilerinin yeri saniyeler içerisinde tam olarak belirlenerek, kesintiye hızlı bir şekilde müdahale edilebilecek. Sistem, şirketin güçlü dijital altyapısında bulunan uygulamalardan elde edilen verilerin saniyeler içerisinde karşılaştırılarak analiz edilmesiyle çalışıyor.

Dicle Elektrik yaptığı Ar-Ge ve teknoloji yatırımlarıyla müşteri odaklı yaklaşımını sürdürüyor. Son olarak tamamı yerli imkanlarla geliştirilen Akıllı Kesinti Yönetim Sistemi'yle elektrik şebekesindeki olası kesinti yeri saniyeler içerisinde belirlenerek müdahale edilebiliyor.

Sistem, şirketin dijital altyapısını oluşturan SCADA (Merkezi Denetleme, Kontrol ve Veri Toplama Sistemi), OSOS (Otomatik Sayaç Okuma Sistemi) ve Çağrı Merkezi'nden toplanan verilerinin anlık olarak Coğrafi



Bilgi Sistemi'ne aktarılmasıyla çalışıyor. Sistemde eş zamanlı olarak değerlendirilen verilerin akıllı algoritmalar kullanılarak analiz edilmesiyle olası kesintilere hızla müdahale edilerek müşterilere kesintisiz enerji hizmeti sunulması hedefleniyor.

"TEKNOLOJİYİ KUSURSUZ HİZMET SUNMAK İÇİN KULLANIYORUZ"

Dicle Elektrik adına açıklamalarda bulunan Teknoloji Başkanı Sami Saraç şunları söyledi:

"Yaptığımız yatırımlarla sektördeki Ar-Ge ve teknoloji bakımından öncü rolümüzü sürdürüyoruz. Son olarak mühendislerimiz tarafından tamamen yerli ve milli teknolojileri kullanarak tasarlanan Akıllı Kesinti Yönetim Sistemi'yle dağıtım bölgemizde kesintisiz enerji hizmeti sunmak için attığımız adımlara bir yenisini eklemiş olduk. Bu projeyi benzerlerinden ayıran en büyük unsur yüksek tahmin başarısı. Bu başarıdaki önemli rolü ise yıllar için kurduğumuz benzersiz dijital alt yapımız ve sektördeki en fazla OSOS abonesine sahip olmamız oynuyor. Müşterilerimize en iyi ve kaliteli hizmeti sunmak için alt yapımızda ve sahada en son teknoloji kullanmaya devam edeceğiz."



Eksim Holding Teknoloji Başkanı Sami Saraç

ELEKTRİK DAĞITIM SEKTÖRÜNDE İLK VE EN ETKİLİ AR-GE MERKEZİ

Dicle Elektrik, elektrik dağıtım sektörünün ilk ve en etkili Ar-Ge Merkezi'ni bünyesinde bulunduruyor. Merkeze bugüne kadar 79 proje tamamlanırken, 25 tescilli buluş ve 25 akademik çalışma da yapıldı. Ayrıca bugüne kadar 15 üniversite ve 50'yi aşkın firmayla da ortak çalışmalar yürütüldü. Son olarak Ar-Ge Merkezi bünyesinde geliştirilen Datalink projesiyle, GSM kapsamının sınırlı olduğu bölgelerde de şebeke izleme ve sayaç okuma gibi işlemlerin uzaktan yapılması sağlandı.

Bununla birlikte EPDK'nın 2024 Dijital Olgunluk Endeksi'nde Türkiye'nin en dijital dağıtım şirketi olarak tescillenen Dicle Elektrik, Türkiye'deki toplam OSOS (Otomatik Sayaç Okuma Sistemi) abonelerinin yaklaşık yarısı olan 1,3 milyon aboneye hizmet sağlıyor.

Dicle Elektrik, kaçak elektrikle mücadele kapsamında sahada yürüttüğü denetimlerde bir kez daha saldırıyla karşı karşıya kaldı. Şanlıurfa'nın Harran ilçesinde yapılan kontroller sırasında kaçak kullanımı tespit edilen bazı kişiler, görevli ekiplere sözlü ve fiziki saldırıda bulundu. Olayda yaralanan olmazken, konuyla ilgili jandarmaya şikayette bulunuldu.

Kaçakla mücadele eden ekiplere saldırı



Kayıpsız, kesintisiz ve kaliteli enerji dağıtımını hedefiyle çalışmalarını sürdüren Dicle Elektrik, kaçak elektrikle mücadele kapsamında saha denetimlerine de aralıksız devam ediyor. Bu kapsamda Şanlıurfa'nın Harran ilçesine bağlı kırsal Minare Mahallesi'nde denetim gerçekleştiren ekipler, bölgedeki bitişik evlerde yaptığı kontrollerde 5 konuttan 4'ünde kaçak elektrik kullanıldığını tespit etti.

Denetimler sırasında kaçak kullanım tespit edilen konutlarda bulunan bazı kişiler, görevli iki personele önce sözlü



olarak sataştı. Ekiplerin görevlerini sürdürmesi üzerine gerginlik artarken, şahıslar bu kez fiziki saldırıda bulundu. Olay sırasında çevrede bulunan bazı kişilerin araya girmesiyle saldırganlar uzaklaştırıldı ve daha büyük bir olayın yaşanması önlendi.

Saldırıdan yara almadan kurtulan Dicle Elektrik personeli, güvenlik amacıyla bölgeden ayrıldı. Konuyla ilgili jandarmaya şikayette bulunuldu. Yaşanan olayın ardından jandarma ekipleri tarafından inceleme başlatılırken, olayla ilgili

soruşturmanın sürdüğü bildirildi.

ÇALIŞMALAR KARARLILIKLA SÜRECEK

Dicle Elektrik yetkilileri, sahada görev yapan ekiplerin güvenliğinin öncelikli olduğunu vurgulayarak, kaçak elektrik kullanımının hem enerji altyapısına zarar verdiğini hem de kamu kaynaklarının adil kullanımını olumsuz etkilediğini belirtti. Şirket, bu tür olumsuzluklara rağmen mücadele çalışmalarını kararlılıkla sürdüreceğini ifade etti.

Balıkesir'de doğal gaz yatırımları hızla devam ediyor

Balıkesir'de 2025 yılı boyunca il merkezi ile birlikte 11 ilçede genişleme çalışmalarına devam ettiklerini belirten Akxa Balıkesir Doğalgaz Şirket Müdürü Ferhat Öztürk, 2026 yılı faaliyetlerine ilişkin kapsamlı açıklamalarda bulundu.

Akxa Doğalgaz'ın ilk dağıtım bölgesi olan Akxa Balıkesir Doğalgaz, 2003 yılından bu yana faaliyetlerini sürdürüyor. Şirket'in doğal gazı yaygınlaştırmasıyla üretim maliyetleri azalırken, sanayileşme hızlanıyor ve düşük karbon salımı nedeniyle şehrin havası her geçen gün daha da iyileşiyor. Öte yandan Şirket'in afet ve acil durumlara yönelik gerekli planlamaları da hazır.

"DAĞITIM AĞIMIZ BÜYÜMEYE DEVAM EDİYOR"

Akxa Balıkesir Doğalgaz'ın 2026 yılındaki faaliyetlerine ilişkin bilgiler veren Akxa Balıkesir Doğalgaz Şirket Müdürü Ferhat Öztürk, "2026 yılı, gerçekleştireceğimiz yeni yatırım ve genişleme çalışmalarıyla dağıtım ağımızı büyüttüğümüz, şehrimizin enerji altyapısını daha da güçlendirdiğimiz bir yıl olacak. Hedefimiz, Dursunbey'de imarlı alanların yüzde 90'ına, Burhaniye'de yüzde 97'sine ve Edremit'te yüzde 67'sine



doğal gaz arzı sağlamak... Savaştepe ilçemizde ise çelik dağıtım hattı inşasını tamamlayarak boru gazına geçmeyi amaçlıyoruz. Ayrıca bu yıl kentimizin kalkınmasında büyük önem taşıyan iki önemli sanayi bölgesine de doğal gaz ulaştıracağız. Bu kapsamda Dursunbey Organize Sanayi Bölgesi ile Burhaniye Zeytin ve Zeytin Ürünleri İşleme İhtisas ve Karma Organize Sanayi Bölgesi'ni doğal gazla buluşturmayı hedefliyoruz" dedi.

"2025'TE ŞEBEKEMİZ YÜZDE 6, ABONE SAYIMIZ YÜZDE 8,9 BÜYÜDÜ"

2025'te faaliyetlerini değerlendiren Öztürk, "Balıkesir merkez başta olmak üzere Ayvalık, Bigadiç, Burhaniye, Dursunbey, Edremit, Gömeç, Havran, İvrindi, Kepsut, Savaştepe ve Sındırgı'da yatırımlarımız sistematik biçimde ilerledi. Şebeke uzunluğumuz 2025'te yüzde 6 artarak 2.583 kilometreye ulaşırken, abone sayımız yüzde 8,9 büyüyerek 317 bin 954'e yükseldi" dedi. Değişen yaşam koşullarının Balıkesir'de doğal gazla olan



talebi ve tüketimi doğrudan etkilediğini de belirten Öztürk, "Özellikle Ayvalık ve Edremit gibi yazlık bölgelerimizde talep her geçen gün artmaya devam ediyor. Tüketim miktarımız bir önceki yıla göre yüzde 10,24 artarak 312 milyon metreküpe ulaştı" dedi.

"DOĞAL GAZ İLE 666 BİN TON DAHA AZ KARBON SALIMI"

Doğal gaz kullanımının yaygınlaşmasıyla Balıkesir'in havasının ölçülebilir ve hissedilebilir düzeyde değiştiğine dikkat çeken Öztürk, "Doğal gaz, karbon yoğun yakıt kömüre kıyasla yüzde 50 daha az karbon salımı oluşturuyor. Havaya partikül, is, duman saçmıyor. Bölgemizde



kömür yerine doğal gazı tercih eden 317 bin abonemiz sayesinde sadece bir yılda 666 bin 206 ton daha az karbon salımı gerçekleşti" dedi.

"ŞEBEKE 7/24 TAKİP EDİLİYOR"

Afet ve acil durumlara yönelik gerekli planlamalara sahip olduklarını ifade eden Öztürk, şunları söyledi: "Şebekemizin tüm göstergeleri Sevkiyat Kontrol Merkezimizde ve tüm mobil cihazlarımızda anlık olarak 7/24 takip ediliyor. Yangın ve deprem gibi hızlı müdahale gerektiren riskli durumlarda, acil eylem

planlarımızda belirlenen seviyelere uygun olarak alarm seviyeleri devreye giriyor. Kontrolsüz gaz çıkışlarında, bina bağlantılarında yer alan gas-stop ve servis regülatör emniyetleri sayesinde gaz otomatik olarak kesiliyor. Sektörlerle dizayn edilen şebeke altyapımızdan dolayı büyük bir alanı etkileyen afetlerde, hasar olmayan bölgelerde doğal gaz kullanımı güvenle sürerken, hasar olan bölgelerde bölgesel kesinti yapabiliyoruz. Böylece doğal gaz şebekemizin güvenliğini 7/24 olarak en üst seviyede sağlamış oluyoruz."

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi, şubatta geçen yılın aynı ayına göre yüzde 3,09 azalarak 26 milyon 480 bin 919 megavatsaat oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun şubat ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu"na göre, lisanslı elektrik üretiminin yüzde 31,07'si hidrolik, yüzde 21,47'si ithal kömür, yüzde 15,28'i rüzgar, yüzde 11,12'si linyit, yüzde 11,02'si doğal gaz ve yüzde 3,66'sı jeotermal santrallerinden yapıldı. Bu kaynakları sırasıyla biyokütle, güneş, taş kömürü, asfaltit ve

Elektrik üretimi şubatta yüzde 3,09 azaldı

Lisanslı elektrik üretiminde en büyük pay yüzde 31,07 ile hidrolik santrallerinin oldu.

fuel-oil izledi.

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi şubatta geçen yılın aynı ayına göre yüzde 3,09 azalışla 26 milyon 480 bin 919 megavatsaat oldu.

Faturalanan elektrik tüketim miktarı ise aynı dönemde yüzde 0,64 artarak 23 milyon 341 bin 27 megavatsaat olarak gerçekleşti.

Tüketimin yüzde 39,6'sı

sanayi, yüzde 30,9'u mesken ve yüzde 26,2'si kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer aboneler tarafından yapıldı. Tüketimde aydınlatmanın payı yüzde 2,1, tarımsal faaliyetlerin payı ise yaklaşık yüzde 1,2 olarak kayıtlara geçti.

TÜKETİCİ SAYISI VE KURULU GÜÇ ARTTI

Elektrikte tüketici sayısı, şubatta geçen yılın aynı ayına

göre yüzde 2,53 artarak 52 milyon 140 bin 186'ya ulaştı.

Bu dönemde, sanayi tüketicilerinin sayısında yüzde 1,7, mesken tüketicilerinin sayısında yüzde 2,5, aydınlatma tüketicilerinin sayısında yüzde 2,3, kamu ve özel hizmetler sektörü ve diğer tüketicilerin sayısında yüzde 2,2 ve tarımsal faaliyet tüketicileri sayısında yaklaşık yüzde 1,8 artış görüldü.

Türkiye'nin lisanslı elektrik kurulu gücü de bu dönemde yüzde 2,51 artarak 100 bin 90 megavat oldu.

Kurulu gücün yaklaşık yüzde 24,3'ünü doğal gaz, yüzde 23,85'ini barajlı hidrolik, yüzde 14,79'unu rüzgar, yüzde 10,45'ini ithal kömür ve yüzde 10,22'sini linyit santralleri, kalan bölümünü ise diğer enerji kaynaklarından elektrik üreten tesisler oluşturdu.

SEDAŞ Stargate Programı'nda 5'inci dönem başarıyla tamamlandı

SEDAŞ'ın genç mühendis adaylarını enerji sektörüne hazırlamak amacıyla yürüttüğü Stargate Yetenek Programı'nın 5. dönemi, proje sunumları ve sertifika töreni ile sona erdi.



Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) tarafından genç mühendis adaylarının mesleki gelişimlerini desteklemek ve enerji sektörünü yakından tanımalarını sağlamak amacıyla hayata geçirilen Stargate Yetenek Programı, Teknik Eğitim Merkezi'nde gerçekleştirilen proje sunumları ve sertifika töreniyle tamamlandı. Bu yıl beşincisi düzenlenen program kapsamında Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illerinden Elektrik ve Elektrik-Elektronik Mühendisliği bölümlerinde öğrenim gören öğrenciler program süresince sektörü

yakından tanıma fırsatı buldu.

NİTELİKLİ İNSAN KAYNAĞININ GELİŞİMİ

Enerji sektöründe nitelikli insan kaynağının gelişimini desteklemeyi hedefleyen program kapsamında genç mühendis adayları, SEDAŞ'ın farklı birimlerinde yürütülen eğitim ve uygulama süreçlerine katıldı. Teknik eğitimler, saha uygulamaları ve atölye çalışmalarının yer aldığı süreçte katılımcılar hem teorik hem de pratik bilgi birikimlerini sahada uygulama imkanı buldu. Programın finalinde düzenlenen proje sunum

oturumunda öğrenciler, hazırladıkları projeleri SEDAŞ Üst Yönetim ekibi ile paylaştı.

Törenin açılış konuşmasını gerçekleştiren SEDAŞ Genel Müdürü Gökay Fatih Danacı, genç mühendis adaylarının sektöre kazandırılmasının önemine değinerek; "Enerji sektörü sürekli gelişen ve dönüşen bir alan. Bu dönüşümün güçlü bir şekilde devam edebilmesi için genç yeteneklerin sektörü yakından tanınması ve deneyim kazanması büyük önem taşıyor. Stargate Yetenek Programı ile genç mühendis adaylarının kariyer yolculuklarına güçlü bir



başlangıç yapmalarına katkı sağlamayı amaçlıyoruz" dedi.

İSTİHDAM EDİLME FIRSATINA SAHİP OLACAKLAR

Açılış konuşmasının ardından proje sunumlarını gerçekleştiren Stargate mühendislerine sertifikaları SEDAŞ Üst Yönetim Ekibi tarafından takdim edildi. Mühendis adaylarının

mezuniyetleri sonrasında SEDAŞ'ta uygun iş imkanları oluşması halinde istihdam edilme fırsatına da sahip olacakları belirtildi.

SEDAŞ, Stargate Yetenek Programı ile genç mühendis adaylarına mezuniyet öncesinde sektörel deneyim kazandırırken, program mezunlarını uygun pozisyonlar oluşturduğunda istihdam edilmek üzere değerlendirmeye devam ediyor.

Küresel arzın daralması, petrol ve doğal gaz şirketleri genelinde nakit akışlarını güçlendirdi.

ABD/İsrail-İran Savaşı'nın Hürmüz Boğazı'ndan enerji akışını aksatmasıyla enerji fiyatlarında görülen sert yükselişler, petrol ve doğal gaz şirketlerinin hisselerinde yılın ilk çeyreğinde ralli havasının esmesine neden oldu.

Yılın ilk çeyreğinde savaşın yarattığı jeopolitik gerilimlerden kaynaklı arz ve tedarik aksamaları petrol ve doğal gaz fiyatlarını sert yükseltti.

Bu dönemde, Brent petrolün varil fiyatı yüzde 47,2, Batı Teksas türü (WTI) ham petrolün varil fiyatı yüzde 76,6 arttı. Hollanda merkezli TTF'de işlem gören doğal gaz kontratları yüzde 96,2 yükseldi.

ABD/İsrail-İran Savaşı'nın Hürmüz Boğazı'ndan enerji akışını aksatmasıyla enerji fiyatlarında görülen sert

Savaşla birlikte enerji şirketlerinin hisselerinde ralli

yükselişler, petrol ve doğal gaz şirketlerinin hisselerinde yılın ilk çeyreğinde ralli havasının esmesine neden oldu.

Hürmüz Boğazı kaynaklı arz ve tedarik sıkıntılarının petrol ve doğal gaz fiyatlarında sert yükselişlere neden olması ve fiyatlardaki yüksek seviyelerin belli bir süre daha devam edeceğine ilişkin öngörüler enerji şirketlerinin gelirlerinin artacağına yönelik tahminleri güçlendirdi.

Küresel arzın daralması, güçlü rafineri marjları ve süregelen jeopolitik riskler, ham petrol fiyatlarını yüksek seviyede tutarken, petrol ve doğal gaz şirketleri genelinde nakit akışlarını güçlü kıldı.

Hürmüz Boğazı'ndan geçişlerin yeniden sağlıklı bir şekilde başlaması

durumunda bile tanker trafiği ve petrol arzına ilişkin sıkıntıların giderilmesinin hemen gerçekleşmeyeceği öngörülmüyor.

ŞİRKETLERİN HİSSELERİNDEKİ YÜKSELİŞLER YÜZDE 75'İN ÜZERİNE ÇIKTI

Bu gelişmelerle yatırımcısına Norveç merkezli petrol şirketi Equinor yüzde 77,4, ABD merkezli Occidental Petroleum yüzde 58, İtalya merkezli petrol ve doğal gaz şirketi Eni yüzde 54, Fransa merkezli petrol şirketi TotalEnergies yüzde 45,5, ABD'li petrol ve doğal gaz şirketi Exxon Mobil yüzde 41 kazandırdı.

ABD merkezli petrol şirketi ConocoPhillips'in hisseleri

yüzde 41, ABD merkezli petrol ve doğal gaz şirketleri Devon Energy'nin hisseleri yüzde 37,4, Chevron'un hisseleri yüzde 35,8 yükseldi.

Çinli petrol ve doğal gaz şirketi PetroChina yüzde 28,3, çok uluslu petrol ve doğal gaz şirketi Shell yüzde 26,6, Suudi Arabistan'ın ulusal petrol ve doğal gaz şirketi Saudi Aramco yüzde 11 kazandırdı.

Öte yandan, Norveçli enerji devi Equinor'un güçlü bir pazar konumuna sahip olması hisse performansını da destekliyor.

Occidental Petroleum'un Delaware havzasındaki güçlü operasyonel performansı da yatırımcıların bu şirkete ilgi göstermesi arasındaki sebepler arasında yer alıyor.

TotalEnergies, mart ayında satın alınabilir durumda olan

ve mayıs ayında yüklenecek Birleşik Arap Emirlikleri ile Umman'da üretilen tüm ham petrol yüklerini satın alarak 1 milyar dolardan fazla kar elde etti ve hisselerinde de sert yükselişler görüldü.

Bu arada, Libya Ulusal Petrol Kurumunun (NOC), ABD'li enerji şirketi Chevron ile "NC 146" açık deniz bloğunun teknik çalışmasının hazırlanması konusunda mutabakat zaptı imzaladığı bildirildi. Chevron, hisselerindeki artışta, söz konusu mutabakat zaptının etkisi görüldü.

PetroChina ise rezerv ve üretimi artırmaya yönelik orta ve uzun vadeli planlarını uygulamaya devam edeceğini ve olgun sahalardaki geri kazanım oranlarını yükseltmeyi hedeflediğini duyurdu.

OEDAŞ'a Communitas Awards'tan ödül

OEDAŞ'ın enerji sektöründe kadın-erkek fırsat eşitliği temelli bir dönüşüm başlatmak amacıyla yürüttüğü 'Enerjimiz Eşit' projesi, uluslararası bir program olan Communitas Awards'ta ödüle layık görüldü. Bu ödül, projenin üçü uluslararası olmak üzere kazandığı altıncı ödül oldu.

Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), 2019 yılında hayata geçirdiği 'Enerjimiz Eşit' projesi ile uluslararası bir ödül programı olan Communitas Awards'ta, 'Toplumsal Hizmet ve Kurumsal Sosyal Sorumluluk' kategorisinde ödül kazandı.

"KADINLARIN SEKTÖRÜMÜZE İLGİSİNİ ARTIRMAYI HEDEFLİYORUZ"

OEDAŞ'ın fırsat eşitliği yaklaşımı ve proje hakkında bilgi veren OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi (UNGC) ve Birleşmiş Milletler Kadının Güçlenmesi İlkeleri (WEPs) imzacısı bir şirket olarak, kadın-erkek fırsat eşitliğini tüm operasyonlarımızın ve kurum kültürümüzün merkezine yerleştirdik. Bu yaklaşımın bir yansıması olan 'Enerjimiz Eşit' projemizin çıkış noktası ise sektörümüze yönelik 'erkek işi' algısını dönüştürme ihtiyacıydı. Çünkü özellikle sahadaki işlerimiz nedeniyle kadınların

sektöre ilgisi düşük. Biz de enerji sektöründe fırsat eşitliği temelli bir dönüşüm başlatmayı, kadınların iş hayatındaki görünürlüğünü-etkinliğini artırmayı ve sektördeki kadın istihdamına yönelik önyargıların aşılmasına katkı sunmayı hedefledik" dedi.

KURUM İÇİNDEN MESLEK LİSELERİNE KAPSAMLI EĞİTİM VE FARKINDALIK PROGRAMLARI

Eşitlik anlayışlarının yalnızca sayılarla sınırlı kalmadığını; kurumsal söylem, iş ortamı ve stratejik iş birliklerini de kapsayan bütüncül bir dönüşüm gerçekleştirdiklerini vurgulayan Yalçın şöyle devam etti; "Proje kapsamında ilk olarak kurum dilimizde eşitliğe odaklanarak çalışma arkadaşlarımızın farkındalıklarını artırdık. İş ilanları, internet sitesi görselleri ve e-posta imzalarımızı da fırsat eşitliği ilkesine göre düzenledik. Şirket genelinde düzenli olarak fırsat eşitliği eğitimi verirken kadın çalışma arkadaşlarımızın kariyer gelişimini desteklemek amacıyla mentörlük programları ve



OEDAŞ Direktörü
Muzaffer Yalçın

rotasyon uygulamaları yaptık. Bununla birlikte liselerde düzenlendiğimiz seminerler ve 2024 yılında EBRD iş birliğiyle hayata geçirdiğimiz 'Enerjimiz Eşit Meslek Liseleri Projesi' ile bugüne kadar binin üzerinde kız ve erkek öğrenciye ulaştık. Bu farkındalığın iş hayatına başlamadan, daha lise yıllarında kazanılmasını sağlamak için çalışıyoruz."

PROJE DEVAM ETTİRİLECEK

Enerjimiz Eşit projesini önümüzdeki yıllarda da devam ettireceklerini ifade eden Yalçın, "WEPs prensiplerini kılavuz alarak, eşitliği teşvik etmeye, kadın çalışanların profesyonel gelişimini desteklemeye, öğrencilere yönelik projeler geliştirmeye ve fırsat eşitliğini kurumsal kültürümüzün ayrılmaz bir



ENERJİMİZ EŞİT'İN ALTINCI ÖDÜLÜ

Enerjimiz Eşit projesinin yarattığı toplumsal fayda ve farkındalık etkisi, ulusal ve uluslararası platformlarda büyük takdir görüyor. OEDAŞ bu projeye 2021 yılında EBRD'nin düzenlediği Sürdürülebilirlik Ödülleri'nde gümüş madalya alırken 2022 yılında T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından düzenlenen Türkiye'ye Enerji Veren Kadınlar Ödül Töreni'nde

Enerjide Örnek Şirket seçildi. 2023 yılında Kadın Dostu Markalar 2023 Farkındalık Ödülü ile Dünya Gazetesi Toplumsal Fayda Ödülleri Jüri Özel Ödülü kazanıldı. 2024 yılında Best Business Awards'ta Eşitlik, Çeşitlilik ve Kapsayıcılık Programı Ödülü alan proje, Communitas Awards ile birlikte uluslararası arenada üçüncü, toplamda ise altıncı ödülünü kazanmış oldu.

parçası olarak sürdürmeye kararlıyız. Bu yaklaşımımızın bir ödülle daha taçlanmasından büyük mutluluk duyuyor,

projeyi sahiplenen çalışma arkadaşlarımıza ve tüm paydaşlarımıza teşekkür ediyoruz" diye konuştu.

İskoçya enerji altyapısında 12 milyar sterlinlik dev hamle

İskoçya tarihinin en kapsamlı enerji altyapı projelerinden biri olan "şebeke yenileme" programında ilk aşamaya geçildi. Britanya'nın temiz enerji hedeflerine ulaşmasında kritik bir rol oynaması beklenen bu 12 milyar sterlinlik yatırım, yaşanan altyapıyı modern standartlara kavuşturmayı hedefliyor. SP Energy Networks tarafından yapılan resmi açıklamada, bu kapsamlı modernizasyonun sadece teknik bir kapasite artışı sağlamayacağı, aynı zamanda hane halkı ve işletmelerin fosil yakıtlardan arındırılmış bir geleceğe adaptasyonunu kökten kolaylaştıracağı vurgulanıyor.

ALTYAPIDA KÖKLÜ DEĞİŞİM

Önümüzdeki beş yıllık süreç

kapsayan yatırım planı, teknik kapasite anlamında ülkenin bugüne kadar gördüğü en büyük operasyonlardan birini beraberinde getiriyor. Şebeke kapasitesini ciddi oranda artıracak olan çalışmalar kapsamında tam 12 adet büyük ölçekli yeni trafo merkezi inşa edilecek ve 570 kilometreden fazla elektrik iletim hattı ya tamamen yenilenecek ya da en son teknolojiye yükseltilecektir. SP Energy Networks CEO'su Nicola Connelly, süreci şebekenin kuruluşundan bu yana yapılan en büyük revizyon olarak nitelendirirken, on binlerce uzmanın bu devasa altyapı dönüşümünde görev alacağını ve yaşanan sistemin tamamen dijitalleşen dünyaya uygun hale getirileceğini belirtmiştir.

YEREL TEDARİK ZİNCİRİNE MİLYARLARCA STERLİNLİK EKONOMİK KATKI

12 milyar sterlinlik bu devasa bütçe, sadece enerji güvenliğini sağlamakla kalmayıp Birleşik Krallık ve İrlanda merkezli tedarik zinciri şirketleri için de muazzam bir ekonomik döngü yaratmaktadır. Stratejik çerçeve anlaşmaları süreçte, SP Energy Networks ile uzun yıllardır iş birliği yapan Kirby Group Engineering gibi köklü mühendislik firmaları projenin ana yüklenicileri arasında yer almaktadır. Kirby Group ve beraberindeki 18 stratejik tedarikçi, önümüzdeki 10 yıllık süreçte toplam değeri 5,4 milyar sterline kadar ulaşabilecek kontratlardan

faydalanma şansı yakalayarak yerel ekonomiye ve istihdama büyük bir katkı sunacaktır.

TEMİZ ENERJİ HEDEFLERİ VE 2031 VİZYONU

Yatırımın zamanlaması, Britanya'nın genel temiz enerji stratejisiyle tam bir uyum içerisinde 2031 yılına kadar uzanan kritik bir takvimi kapsamaktadır. CEO Nicola Connelly, önümüzdeki beş yılın Britanya'nın karbon nötr hedefleri için belirleyici ve dönüştürücü bir dönem olacağını ifade ederek, mevcut altyapının sadece tamir edilmediğini, aslında tamamen yeni baştan tasarlandığını vurgulamıştır. Bu kapsamlı yenileme hamlesi sonucunda İskoçya, yenilenebilir enerji kaynaklarını sisteme çok daha

İskoçya'nın orta ve güney kesimlerindeki elektrik şebekesini modernize etmek amacıyla hazırlanan 12 milyar sterlinlik dev yatırım programı resmen başlatıldı. ScottishPower bünyesindeki SP Energy Networks tarafından yürütülen proje kapsamında, 12 yeni trafo merkezi inşa edilecek ve 570 kilometreyi aşkın iletim hattı tamamen yenilenerek ülkenin tam elektrikli geleceğe geçişi hızlandırılacak.

verimli ve kayıpsız bir şekilde entegre edilecek modern bir şebeke mimarisine kavuşarak geleceğin enerji taleplerine hazır hale gelecektir.

Türkiye'den Avrupa'ya enerji depolama gücü

Avrupa'da hızlanan enerji dönüşümü, enerji depolama teknolojilerini artık bir seçenek olmaktan çıkararak sistemin temel bileşeni haline getiriyor. Yenilenebilir enerji kurulu gücünün artışıyla birlikte üretim sürekliliği ve şebeke dengesi kritik bir konuya dönüşürken, bu ihtiyaca çözüm sunan mühendislik ve üretim altyapıları küresel ölçekte önem kazanıyor.

Türkiye'de geliştirilen mühendislik çözümleri bu yeni dönemde uluslararası projelerde daha fazla yer bulurken, Kontek Enerji sahip olduğu saha deneyimini ve mühendislik modelini Avrupa'ya taşıyor. Türkiye genelinde 4 binden fazla noktada ve 1.500 MW'a yaklaşan kurulu güce sahip Kontek artık enerji depolama ve dijital sistemlerle entegre bir yapıya dönüşerek ölçeklenebilir bir çözüm sunuyor.

Bu stratejinin üretim ayağını ise Kontek Enerji'nin yüzde 100 iştiraki olan Maxxen Enerji oluşturuyor. Aydın'da kurulan Bataryalı Enerji Depolama Sistemleri (BESS) üretim tesisiyle Maxxen, mühendislik ve saha entegrasyon birikimini doğrudan üretim gücüne dönüştürerek enerji depolama alanında yeni nesil bir teknoloji

oyuncusu olarak konumlanıyor.

ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNÜN MERKEZİNDE DEPOLAMA VAR

Avrupa genelinde artan yenilenebilir enerji kapasitesi, arz-talep dengesinde dalgalanmalara yol açarken, enerji depolama sistemleri bu dengesizliği yönetmenin en kritik aracı olarak öne çıkıyor. Güneş ve rüzgar gibi kaynakların kesintili üretim yapısı, depolamayı teknik bir çözüm olmaktan çıkararak enerji sisteminin sürdürülebilirliği için neredeyse zorunlu bir yapı haline getiriyor.

Maxxen, Aydın'daki üretim altyapısıyla bu ihtiyaca yanıt verirken, yerli üretimin sağladığı hızlı tedarik, maliyet kontrolü ve esnek mühendislik



avantajlarıyla Avrupa projelerinde rekabet gücünü artırmayı hedefliyor.

2 Nisan 2026 tarihinde yürürlüğe giren, saatlik mahsuplaşma başta olmak üzere çeşitli düzenlemeler, lisanssız elektrik üretimi modelinde önemli değişiklikler getirerek üretim-tüketim dengesini daha dinamik ve saatlik bazda yönetilebilir hale getirdi. Özellikle saatlik mahsuplaşma yaklaşımı ve üretim-tüketim ilişkisinin daha sıkı tanımlanması, enerji üretiminin tek başına yeterli olmadığı; yönetilebilir, optimize edilebilir ve esnek sistemlerin öne çıkacağı yeni bir dönemi işaret ediyor.

Bu yeni çerçeve, enerji depolama sistemlerini yalnızca verimlilik artıran bir teknoloji olmaktan çıkararak, yatırımın finansal sürdürülebilirliğini ve sistem optimizasyonunu doğrudan etkileyen stratejik bir unsur haline getiriyor. Maxxen'in geliştirdiği çözümler, bu regülasyonel dönüşümle uyumlu olarak üretim ve tüketim arasındaki dengesizliği yönetebilen, esnek ve ölçeklenebilir bir yapı sunuyor.

AYDIN'DAN AVRUPA'YA ÖLÇEKLENEN TEKNOLOJİ

Kontek Grup CEO'su ve Yönetim Kurulu Başkanı Tolga Murat Özdemir, enerji dönüşümünün yeni fazına ilişkin şunları söyledi: "Avrupa'da enerji dönüşümü artık yeni bir faza geçti. Yenilenebilir enerji tek başına yeterli değil; bu üretimi yönetilebilir ve sürdürülebilir kılan temel unsur depolama teknolojileridir. Maxxen'i, Türkiye'nin enerji depolama kapasitesini Avrupa'ya taşımak için kurduk. Aydın'daki



üretim tesisimizle orta ölçekli tesislere uygulanabilir çözümler sunuyor ve üretimimizin yüzde 70'ini ihracata yönlendiriyoruz. Artan maliyetler ve yeni düzenlemeler, yerli üretimi stratejik bir gereklilik haline getirdi. 20 feet konteyner içinde 5 MWh depolama kapasitesi sunan sistemlerimizle, enerji ihtiyacına doğrudan çözüm sunuyoruz. Maxxen'in Avrupa'da büyümesi bizim için yalnızca ticari değil, aynı zamanda stratejik bir hedef."

YERLİ ÜRETİMLE KÜRESEL KONUMLANMA

Kontek Enerji'nin büyüme stratejisinde Avrupa pazarı merkezi bir rol oynarken, şirket mühendislik altyapısını dijitalleşme ve yapay zeka destekli sistemlerle güçlendirerek enerji üretimi ve depolamayı entegre bir modelde sunuyor.

Aydın'da kurulan Maxxen

Enerji depolama çözümleri üretim tesisi, Türkiye'nin lojistik avantajı ve Avrupa'ya yakınlığıyla birleşerek ülkeyi güçlü bir üretim ve tedarik merkezi haline getiriyor. Enerji depolama teknolojilerinin enerji arz güvenliği ve sürdürülebilirlik açısından kritik rolü göz önüne alındığında, bu alandaki yatırımların önümüzdeki dönemde daha da hız kazanması bekleniyor.

ENGIE, İspanya'da toplam 278 MW kapasiteli iki yeni projeyi bünyesine kattığını ve Fransa'da 110 MW'lık bir tesisin inşaatına başladığını duyurdu. Bu yeni yatırımlarla birlikte şirketin Avrupa genelinde işletmede olan veya yapımı devam eden batarya kapasitesi 1 GW barajını aşmış oldu. Şirket hali hazırda sekiz farklı ülkede 700 MW'lık bir kapasiteyi yönetiyor.

ENDÜLÜS GÜNEŞİ BATARYALARLA BULUŞUYOR

İspanya'daki 1,8 GW'lık yenilenebilir enerji portföyünü güçlendirmek isteyen ENGIE, Endülüs bölgesinde geliştirme aşamasındaki iki bağımsız BESS projesini satın aldı. Álora'da 78 MW ve Tarifa'da 200 MW kapasiteye sahip olacak bu tesisler, dört saate kadar depolama imkanı sunacak. Projelerin en dikkat çeken teknik özelliği ise şebeke istikrarını korumak adına senkron kondansatörler içerecek olması. İnşaatın

ENGIE'den iki Avrupa ülkesinde dev batarya yatırımı

Enerji dönüşümünün en kritik halkası olan batarya depolama sistemlerinde vites yükselten ENGIE, İspanya ve Fransa'daki yeni projeleriyle Avrupa portföyünü genişletiyor. Şirket, bu hamleyle 2030 yılına kadar toplam 95 GW yenilenebilir ve depolama kapasitesine ulaşma hedefinde dev bir adım daha attı.

2027'de başlaması, tesislerin ise 2028'de kademeli olarak devreye alınması planlanıyor.

CASTELNAU D'AUDE'DA İLK KAZMA VURULDU

Fransa tarafında ise ENGIE, ülkedeki ilk büyük ölçekli batarya depolama projesi için Castelnau d'Aude'da temel attı. İki hektarlık bir alana yayılacak olan tesis, toplam 110 MW kapasiteye sahip 51 modülden oluşacak. Elektrik iki saat boyunca depolayıp şebekeye geri verme yeteneğine sahip

olacak bu tesisin 2027 yazında işletmeye alınması hedefleniyor. ENGIE'nin Fransa genelinde halihazırda 5,3 GW kurulu güneş ve rüzgar gücü bulunuyor.

ENGIE Üst Düzey Başkan Yardımcısı Paulo Almirante, bu projelerin enerji geçişinin en büyük zorluğu olan "yenilenebilir enerjideki büyüme ile şebeke istikrarını birleştirme" meselesine doğrudan çözüm sunduğunu belirtiyor. Şirket sadece İspanya ve Fransa ile sınırlı



kalmayıp Belçika, Almanya, İtalya, Hollanda, Romanya ve Birleşik Krallık'ta da eş zamanlı projeler yürütüyor. Özellikle 2026'nın başında İngiliz dağıtım ağı operatörü

UK Power Networks'ün 12 milyar euroya satın alınması, ENGIE'nin bu alandaki küresel hakimiyet kurma niyetini açıkça ortaya koyuyor.

Yapay zeka ve artan sıcaklıklar elektrik sistemlerini zorluyor

Küresel elektrik talebi hızla artarken, şebeke onay süreci ve ekipman darboğazı yatırımların önündeki en büyük engel olmaya devam ediyor.

Küresel ekonomi, elektrifikasyonun merkeze yerleştiği ve "Elektrik Çağı" olarak nitelendirilen yeni döneme girerken, elektrik talebi hızla yükseliyor.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) verilerine göre, 2035'e kadar elektrik talebinin yüzde 50'ye kadar artabileceği hesaplanıyor. Söz konusu talebin karşılanması sadece yeni üretim tesislerine değil, ABD ve Avrupa'da 10 yılı bulan şebeke onay süreçlerinin aşılmasına, nükleer enerjinin uzun inşaat sürelerinin yönetilmesine ve ağır ekipman darboğazlarının çözülmesine bağlı görünüyor.



YAPAY ZEKA MERKEZLERİ 18 AYA, NÜKLEER SANTRALLER 60 AYA İHTİYAÇ DUYUYOR

Nükleer enerjide kapasite artış hızının, ABD ve Avrupa'daki talep artışının ana iticisi olan yapay zeka veri merkezi patlamasına yanıt veremeyeceğini vurgulayan Fishman, şunları kaydetti:

"Yapay zeka veri merkezleri 18 aylık iş döngüleriyle inşa edilirken, Çin'de bile bir nükleer santralin yapımı 60 aylık inşaat süreci gerektiriyor. Buna inşaat öncesindeki 2-3 yıllık izin ve saha güvenliği değerlendirmelerini de eklemek lazım. Bu durum, nükleerin çözümün bir parçası olamayacağı veya olmaması gerektiği anlamına gelmiyor, sadece en azından önümüzdeki 5 yıl boyunca bu denklemde yer alamayacağını gösteriyor. Nükleer, uzun vadeli net sıfır hedefinin bir parçası ancak kısa vadeli talep patlamasının çözümünü değil."

Fishman, yenilenebilir enerji ve depolamanın hızla yaygınlaştırılabileceğinin altını çizerek, jeopolitik engeller ve gümrük vergileri gibi ticari bariyerler nedeniyle bazı ülkelerin teknolojik ekipmanlara erişiminin zor olabileceğini dile getirdi.

Özellikle Çin'in uygun maliyetli ekipmana erişim konusunda öne çıktığını ifade eden Fishman, teknolojik iyileştirmelere rağmen bazı darboğazların etkisinin sürebileceğini kaydetti.

Fishman, en kritik sorunun

onay ve şebekeye bağlanma sırası olduğuna işaret ederek, "Bu, yeni bir tesisin veya büyük bir veri merkezinin şebekeye bağlanabilmesi için operatörün yaptığı idari ve teknik inceleme süreci. Şu an bu onay süreçlerinde yıllara dayanan bir yığılma var, ABD'de 5 yılı, Avrupa'nın bazı yerlerinde 10 yılı buluyor. Projeler bu inceleme kuyruğunda takılı kaldığı sürece hiçbir tesis devreye alınamaz" ifadelerini kullandı.

"GAZ TÜRBİNLERİ SİPARİŞLERİ 2030'A KADAR DONMUŞ DURUMDA"

Piyasadaki bir diğer darboğazın ağır ekipman tedariki olduğuna dikkati çeken Fishman, "3 ana üreticidedeki (GE Vernova, Siemens, Mitsubishi) gaz türbinleri için siparişler 2030'a kadar dolmuş durumda, yani bugün yeni doğal gaz santrali kurmak isteseyiz türbininizi alabilmek için potansiyel olarak 5 yıldan fazla beklememiz gerekecek. Bunlarla kıyaslandığında, şebeke yatırımı (hem dağıtım hem de iletim) ve depolama kapasitesinin genişletilmesi ihtiyacı, 'tek' değil, sadece 'bir başka' kritik darboğaz örneğidir" diye konuştu.

Fishman, elektrik arzının talep artışına yetişmekte zorlanabileceği bölgeler ve risklere ilişkin, "Evet riskler var. Özellikle ABD ve Batı Avrupa'da bunların ciddi olduğunu düşünüyorum. ABD'de onay sırasının en uzun olduğu ve bundan en çok zarar

gören bölgeler New York, Kaliforniya ve ülkenin orta ve doğu kısımlarını kapsayan enerji şebekeleri. Bu bölgeler, artan ihtiyacı karşılayacak yeni enerji kaynaklarını zamanında sisteme dahil etmekte gerçekten büyük zorluk yaşayacak. Avrupa'da ise hemen hemen tüm piyasalarda ciddi proje birikimleri var ve iletim hattı tıkanıklığı da çok ağır bir sorun. Tıkanıklığın en fazla yaşandığı ülkeler Birleşik Krallık, Finlandiya, İtalya ve Almanya olarak öne çıkıyor" değerlendirmesinde bulundu.

"DÜNYA GENELİNDEKİ ÜLKELER YAKLAŞIMLARINI YENİDEN DÜŞÜNÜYOR"

Polonya merkezli Enerji Güvenliği Merkezi'nin kurucusu ve enerji uzmanı Wojciech Jakobik de elektrik üretimindeki artışı karşılamının en muhafazakar senaryosunun, dünyanın farklı bölgelerindeki yerel koşullara bağlı olarak enerji dönüşümünü aşamalar halinde gerçekleştirmek olduğunu ifade etti.

Jakobik, gelişmiş ülkelerin özellikle depolama projeleri olmak üzere yeni teknolojilere yatırım yapacaklarını, daha az gelişmiş ülkelerin ise baz yüklerini kömürden gaz, gazdan nükleere kaydıracaklarını söyledi.

Bu sürecin hızının ekonomilerin rekabetçiliğine bağlı olacağına işaret eden Jakobik, bazı durumlarda enerji fiyatının karbonsuzlaşmanın önüne geçen bir öncelik olacağını vurguladı.

Jakobik, nükleer üretimin yenilenebilir kaynaklara kıyasla daha yavaş artacağına ancak stratejik avantajlar sunduğuna dikkati çekerek, "Öyle ki Almanya bile artık modüler santrallerden söz ederken dünya genelindeki ülkeler yaklaşımlarını yeniden düşünüyor. Nükleer enerji, Polonya'nın ABD'li ortaklarını seçmesinde olduğu gibi, güvenlik ve dış politika değerlendirmeleriyle bağlantılı stratejik bir tercih. Artan jeopolitik gerilimler, bu tabloya nükleer yayılma meselesini de ekliyor" diye konuştu.

Orta ve Doğu Avrupa'nın enerji güvenliğine de değinen Jakobik, sözlerini şöyle tamamladı:

"Bölgenin enerji güvenliği açısından en büyük riskler, kıta genelinde zorlanan tedarik zincirleri ve özellikle Danimarka Boğazları ile Baltık Denizi'ndeki dar geçitlerde yaşanan darboğazlar olarak öne çıkıyor. Rusya dışındaki tüm enerji arzı büyük ölçüde buralardan geliyor ve bu nedenle tedariki aksatacak bir olay çıkarmak görece kolay. Bu yüzden kısa vadede en kritik konu, söz konusu bölgelerdeki altyapının güvenliğinin sağlanması. Uzun vadede ise fosil yakıtlardan kaynaklanan risklerden tamamen kopmak hedeflenmeli. Özetle, bugün karşı karşıya olduğumuz sorunlar, 20. yüzyıldaki petrol krizleri döneminde yaşananlara benziyor, fakat enerji dönüşümünde artık çok daha ileri bir noktadayız."

HER YIL YAKLAŞIK 100 TW ELEKTRİK TALEBİ ARTIŞI

IEA'nın mevcut durum senaryosuna göre, 2035 yılına kadar küresel elektrik talebinin her yıl yaklaşık 1000 teravatsaat artması bekleniyor. Bu durumda küresel sistemin, her yıl Japonya'nın toplam yıllık tüketimi kadar yeni talebi karşılamak zorunda kalacağı öngörülüyor. Talepteki artışta hanehalkı kullanımının yanında veri merkezleri, yapay zeka, elektrikli mobilite ve artan sıcaklıklarla tetiklenen klima kullanımı önemli rol oynuyor.

Küresel ekonominin yüzde 40'ından fazlasının ana enerji kaynağı olarak elektrik kullanması güvenli tedariki zorunlu kılıyor.

Hong Kong merkezli danışmanlık şirketi Lantau Group'un kıdemli enerji uzmanı David Fishman, rüzgar, hidroelektrik, güneş, nükleer ve bazı bölgelerde termal kaynaklara yatırımın artması gerektiğini, bunlara eşlik eden şebeke ve depolama kapasitesinin artırılmasının şart olduğunu söyledi.

Fishman, enerji verimliliği gibi çözümlerin yalnızca tamamlayıcı olabileceğini belirterek, "Gelişmiş ülkelerdeki kısa vadeli kapasite artışı için yenilenebilir enerjinin yanında depolama şart. Orta ve uzun vadeli genişleme için nükleer eklemeyi de düşünebilirler. Termal enerjinin sadece belirli durumlarda, özellikle enerjiye erişimin adil bir hak olduğu gelişmekte olan ülkelerde başarılmasını umuyorum. Bu durumun gerçekleşmesi, zengin ülkelerin düşük karbonlu enerjiye geçip termal kullanımı azaltmasına bağlı, böylece gelişmekte olan ülkeler için gerekli karbon bütçesi açılmış olur" diye konuştu.

MIA Teknoloji, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından yürütülen Rekabet Öncesi İş Birliği Programı kapsamında açılan nükleer teknoloji çağrısına, 100 MW gücünde Mikro Modüler Reaktör (SMR) projesiyle başvurarak Türkiye'nin enerji dönüşümünde kritik bir eşiğe işaret etti.

MIA Teknoloji, "Türkiye Yüzyılı" vizyonu doğrultusunda enerji teknolojileri alanında güçlü ve kalıcı bir konum elde etmeyi hedeflerken, SMR yatırımı ile küresel ölçekte şekillenen yeni nesil enerji ve teknoloji değer zincirinde erken konumlanmayı amaçlıyor. Bu girişim, dört yıllık kapsamlı bir geliştirme takvimi, en az yüzde 51 yerli katkı hedefi ve güçlü yatırım vizyonu ile şekillenen proje; yalnızca bir enerji yatırımı olmanın ötesinde, Türkiye'nin teknolojik bağımsızlığına ve sürdürülebilir kalkınma hedeflerine yön veren stratejik bir adım niteliği taşıyor.

KÜRESEL İŞ BİRLİĞİ İLE İLERİ NÜKLEER TEKNOLOJİ

MIA Teknoloji, ileri nükleer teknolojiler alanında uluslararası ölçekte öncü konumda bulunan bir teknoloji sağlayıcı ile teknik iş birliği sürecini başlattı. Bu iş birliği kapsamında geliştirilen çözümler; entegre basınçlı su reaktörü (iPWR) temelli, modüler yapıya sahip ve farklı kurulum senaryolarına uyum sağlayabilecek esneklikte tasarlanıyor. Bu yaklaşım, hem teknolojik derinliği hem de uygulama çeşitliliğini artırarak projeyi küresel standartlara taşıyor.

Dijitalleşmenin hız kazandığı, yapay zeka ve veri merkezi yatırımlarının katlanarak arttığı günümüzde, kesintisiz ve düşük karbonlu enerji arzı stratejik bir gereklilik haline geldi. MIA Teknoloji'nin geliştirdiği SMR modeli; organize sanayi bölgeleri ve yüksek işlem gücü gerektiren veri merkezleri için yerinde, ölçeklenebilir ve güvenilir

MIA Teknoloji'den SMR yatırımı ile yeni nesil enerji dönüşümü



MIA
TEKNOLOJİ

Beltekin konuya ilişkin değerlendirmesinde, "SMR teknolojileri, küresel enerji dönüşümünün en stratejik bileşenleri arasına girmiş durumda. MIA Teknoloji olarak bu alana yaptığımız yatırım, sektörel bir tercihten öte, ülkemizin teknoloji bağımsızlığına ve sürdürülebilir kalkınma hedeflerine duyduğumuz sorumluluğun somut ifadesidir. Uluslararası iş birliklerimiz ve entegre ekosistem yapımızla bu süreci en yüksek güvenlik ve kalite standartlarında yürüteceğiz. Bu yaklaşım, yalnızca bugünün ihtiyaçlarına değil, geleceğin enerji ve teknoloji dinamiklerine de yanıt verecek şekilde tasarlanmıştır" ifadelerini kullandı.

"BU PROJE MÜHENDİSLİK KABİLİYETLERİMİZİ İLERİ TAŞIYACAK"

Beltekin konuşmasını şöyle sürdürdü: "Hayata geçirdiğimiz SMR projesi, Türkiye'nin enerji üretim paradigmasını dönüştürme potansiyeline sahip bütüncül bir vizyonun ürünüdür. Yerli sanayimizin bu sürece aktif katılımını sağlayarak, sadece bir enerji yatırımı değil, aynı zamanda yüksek katma değerli bir teknoloji ekosistemi inşa ediyoruz. Bu proje ile mühendislik kabiliyetlerimizi ileri taşıyacak, bilgi birikimimizi derinleştirecek ve ülkemizi nükleer teknolojiler alanında söz sahibi ülkeler arasına taşıyacak güçlü bir zemin oluşturuyoruz. Önümüzdeki dönemde enerji, teknoloji ve dijitalleşmenin kesişim noktasında şekillenecek yeni dünya düzeninde, güçlü altyapılara sahip ülkeler öne çıkacak. MIA Teknoloji olarak biz, bu dönüşümün yalnızca bir parçası değil, aynı zamanda yön vericilerinden biri olmayı hedefliyoruz. Attığımız bu adım; sürdürülebilirlik, güvenlik ve verimlilik ekseninde Türkiye'nin geleceğine yapılan uzun vadeli ve stratejik bir yatırımdır."

enerji üretimi sağlayarak Türkiye'nin dijital ekonomisini destekleyecek güçlü bir altyapı sunuyor.

YERLİ SANAYİ, TEKNOLOJİ TRANSFERİ VE ENTEGRE EKOSİSTEM

Proje, yalnızca enerji üretimini değil, aynı zamanda Türkiye'de kapsamlı bir SMR ekosistemi oluşturmayı hedefliyor. Bu doğrultuda yerli sanayinin değer zincirine entegrasyonu, teknoloji transferi süreçlerinin etkin şekilde yönetilmesi ve mühendislik kapasitesinin geliştirilmesi öncelikli başlıklar arasında yer alıyor. Planlanan çalışmalar kapsamında üniversitelerle akademik iş birliklerinin geliştirilmesi, nükleer enerji alanındaki kurum ve kuruluşlarla teknik koordinasyonun sağlanması ve uluslararası uzmanlarla bilgi ve deneyim paylaşımına dayalı ortak çalışmaların yürütülmesi

hedefleniyor.

Ayrıca proje, çok paydaşlı ve entegre bir yapı içerisinde ilerliyor. Lider Sistem Teknolojileri A.Ş. tarafından kritik tesis güvenliği ve akıllı tehdit tespiti, Global X A.Ş. tarafından regülasyon, lisanslama ve mevzuat süreçleri, Link Bilgisayar A.Ş. tarafından dijital altyapı, entegre yönetim sistemleri ve enerji yazılımları geliştirilecek. Bu bütünlük yaklaşım ile nükleer enerji projelerine özgü güvenlik, regülasyon, dijitalleşme ve operasyonel süreçlerin uçtan uca, sürdürülebilir ve yüksek standartlarda yönetilmesi hedefleniyor.

DÜŞÜK KARBONLU GELECEK VE ENERJİ BAĞIMSIZLIĞI

SMR teknolojileri, küresel iklim hedefleri ve enerji arz güvenliği açısından her geçen gün daha stratejik bir rol üstleniyor. MIA Teknoloji'nin

bu yatırımı, Türkiye'nin karbon emisyonlarını azaltma hedeflerine doğrudan katkı sağlarken, aynı zamanda enerji alanında dışa bağımlılığın azaltılmasına yönelik güçlü bir adım olarak öne çıkıyor.

MIA Teknoloji'nin başlattığı bu stratejik süreç ileri teknoloji kazanımı, yerli üretim kapasitesinin güçlendirilmesi ve sürdürülebilir enerji altyapılarının geliştirilmesi açısından kritik bir dönüm noktası niteliği taşıyor. Şirket, bu vizyoner yatırımla Türkiye'nin enerji dönüşümünde aktif rol almayı ve küresel ölçekte rekabetçi bir teknoloji oyuncusu olmayı kararlılıkla sürdürüyor.

"EN YÜKSEK GÜVENLİK VE KALİTE STANDARTLARINDA YÜRÜTECEĞİZ"

MIA Teknoloji Yönetim Kurulu Başkanı Ali Gökhan

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahhas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahhas Aza
Mustafa Komsuoğlu

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:
Ferdi 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 İlkelerine 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.

Trump yönetiminden enerji güvenliği için kömür hamlesi

ABD Enerji Bakanı Chris Wright'ın talimatıyla Colorado'daki Craig Kömür Santrali'nin kapatılma kararı askıya alınarak operasyonel süreç resmen başlatıldı. Hürmüz Boğazı'ndaki gerilim ve küresel enerji arzı krizi derinleşirken, Trump yönetimi enerji bağımsızlığı stratejisi kapsamında yerli kömür kaynaklarını devreye alarak olası bir ulusal güvenlik riskinin önüne geçmeyi hedefliyor.

Küresel enerji piyasalarının Hürmüz Boğazı'ndaki tıkanma ve artan jeopolitik riskler nedeniyle büyük bir dar boğazdan geçtiği bu dönemde, Washington'dan kritik bir hamle geldi. 31 Mart 2026 itibarıyla resmen yürürlüğe giren acil durum emriyle, Colorado'daki Craig İstasyonu'nun 1. Ünitesi'nde

üretim durdurulmak yerine daha da tahkim edildi. Enerji Bakanlığı (DOE), bu adımı sadece yerel bir ihtiyacı karşılamak için değil, küresel enerji krizinin ABD iç piyasasına yansımaları önleyecek bir "ulusal enerji kalkını" olarak değerlendiriyor. Bakan Wright, rüzgar ve güneş gibi hava bağımlı kaynakların kriz anlarındaki yetersizliğine

dikkat çekerek, kömürün "güvenli ve baz yük sağlayan" doğasına vurgu yaptı.

KÜRESEL KRİZ GÖLGESİNDE YERLİ KAYNAK STRATEJİSİ

Hürmüz Boğazı'ndaki kapanma riskiyle beraber petrol ve doğal gaz tedarik zincirlerinin tehdit altında olduğu bir konjunktürde, Trump yönetimi fosil yakıt rezervlerini koruma kararı aldı. Bu strateji doğrultusunda:

- Üretim Süreci Başlatıldı: 2025 sonunda kapatılması planlanan Craig İstasyonu Ünite 1, mart sonu itibarıyla tam kapasiteyle sistemde tutulmaya başlandı.
- Arz Güvenliği Tahkimi: Tri-State ve Xcel Energy gibi bölgenin dev sağlayıcıları, Southwest Power Pool (SPP) ile koordineli bir şekilde çalışarak enerji sürekliliğini sağlamakla görevlendirildi.

- Maliyet Odaklı Sevkiyat: Nisan başı itibarıyla başlayan ekonomik sevkiyat (economic dispatch) uygulamasıyla, enerji krizine rağmen tüketici fiyatlarının baskılanması hedefleniyor.

ENERJİ BAĞIMSIZLIĞI: KÖMÜR YENİDEN KRİTİK AKTÖR

Hükümetin son "Kaynak Yeterlilik Raporu", fosil yakıtlı santrallerin hızla devreden çıkarılmasının 2030 yılına kadar elektrik kesintilerini 100 kat artırabileceği uyarısını yapmıştı. Mevcut jeopolitik kriz, bu teorik riski somut bir tehdide dönüştürürken Trump yönetimi kömürü yeniden stratejik bir koz olarak masaya sürdü.

- Gigavat Seviyesinde Kurtarma: Sadece 2025 yılında 17 GW'ın üzerinde kömür kapasitesi, benzer acil durum müdahaleleriyle sistemde tutularak olası bir karanlık

senaryonun önüne geçildi.

- Kış Şartları ve Güvenilirlik: NERC tarafından yayımlanan 2025 raporu, hava durumuna bağlı yenilenebilir enerjinin kış aylarındaki arz açığını kapatamadığını, bu durumun kömür gibi güvenilir kaynaklara olan ihtiyacı perçinlediğini ortaya koydu.

28 HAZİRAN'A KADAR KESİNTİSİZ MESAJ

Mart sonunda başlayan ve haziran sonuna kadar devam edecek olan bu özel operasyonel dönem, ABD'nin enerji denkleminde kömürün geçici bir yedek değil, temel bir güvenlik unsuru olduğunu kanıtlar niteliktedir. Enerji Bakanı Wright, "enerji eksiltme" politikalarının ülkeyi dış müdahalelere ve tedarik krizlerine açık hale getirdiğini savunarak, Craig İstasyonu örneğinde olduğu gibi yerli üretim kapasitelerini korumaya devam edeceklerini ifade etti.



Dört yıllık büyüme serisinin ardından 2025'te 93 milyon tona gerileyen ABD kömür ihracatı, Çin pazarı kaybı ve iç talepteki sürpriz artışla yeni bir döneme giriyor.

ABD kömür sektörü, 2025 yılında jeopolitik gerilimler ve küresel piyasa doygunluğu nedeniyle son yılların en büyük daralmasını yaşadı. Census Bureau verilerine göre 108 milyon tondan 93 milyon tona gerileyen ihracat hacmi, enerji ticaretindeki korumacı politikaların sektörü nasıl doğrudan etkilediğini gösteriyor. Termal kömürde yüzde 18, metalurjik kömürde ise yüzde 11 oranında yaşanan bu düşüş, Amerikan kömürünün dış pazarlardaki rekabet gücünün ciddi bir testten geçtiğine işaret ediyor.

ABD kömür ihracatındaki 16 milyon tonluk kaybın ana kaynağı, Çin ile yaşanan ticaret savaşı oldu.

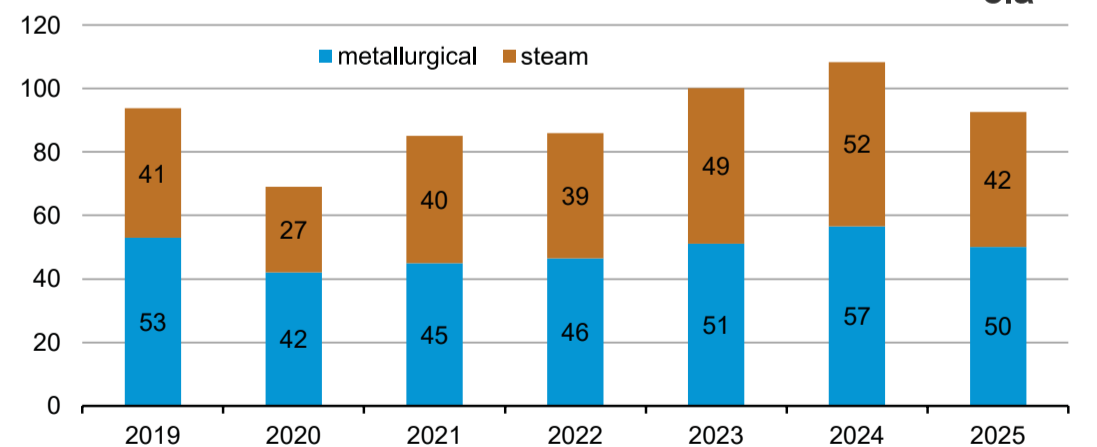
ABD kömür ihracatında sert fren

ÇİN PAZARI GÜMRÜK VERGİLERİYLE NEREDEYSE KAPANDI

2024 başında uygulanmaya başlanan yüzde 15'lik ek verginin ardından nisan ayında yüzde 34'e ulaşan karşılıklı gümrük vergileri, Amerikan kömürünün Çin'deki varlığını bitme noktasına getirdi. Veriler, Çin'e yapılan ihracatın bir yıl içinde yüzde 92 oranında azaldığını ortaya koyarken, bu durum üreticileri acil pazar çeşitlendirme stratejilerine zorladı.

2025 yılı küresel piyasalarda kömür arzının talepten fazla olduğu bir dönem olarak kayıtlara geçti. Bol arz ve zayıf talep dengesi, fiyatların dünya genelinde aşağı yönlü seyretmesine neden oldu. Özellikle yüksek işletme ve lojistik maliyetleriyle çalışan ABD'li ihracatçılar için düşen fiyatlar kar elde etmeyi imkansız hale getirirken,

U.S. coal exports (2019–2025)
million short tons



Endonezya ve Avustralya gibi düşük maliyetli rakiplerle rekabet etmek her geçen gün zorlaştı.

İÇ PİYASA ELEKTRİK ÜRETİMİYLE NEFES ALDI

Dış pazarlardaki karamsar tabloya rağmen, ABD iç piyasası sektöre can suyu oldu. Üç yıllık düşüş trendinin ardından, yerli kömür

tüketimi 2025'te yüzde 12 oranında arttı. Bu artışın temel nedeni, elektrik üretiminde kömür kullanımının yüzde 13 yükselmesidir. Enerji güvenliği ve baz yük ihtiyacı gibi faktörler, ihracattaki kaybın bir kısmının iç tüketimle dengelenmesini sağladı.

ABD kömürünün dünyaya açılan kapıları olan Norfolk ve Baltimore limanları, stratejik

önemlerini 2025'te de korudu. Toplam ihracatın yüzde 62'si bu iki ana limandan gerçekleştirilirken, Körfez limanları olan Mobile ve New Orleans yüzde 25'lik payla lojistik zincirin diğer halkalarını oluşturdu. İhracatın fiziksel rotası, ülkenin doğu hattındaki altyapı bağımlılığının ne kadar kritik olduğunu bir kez daha kanıtladı.

www.petroturk.com

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

PT

Petroturk TV

ABONE OL

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

PETROTURK

 Petroturk TV  Petroturk.com  petroturkcom  petroturkcom



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

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

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

office@egegaz.com.tr www.egegaz.com.tr