

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
aksadogalgaz.com.tr • 444 4 187

Gas & Power



WOM 2027
World of Mobility
İstanbul, 2027

Uluslararası Mobilite
Ürün, Hizmet ve Teknolojileri Fuarı

15-17 Nisan 2027 TÜYAP

Enerji Piyasası

Yıl: 22

Sayı: 410

@petroturkcom

www.petroturk.com

wom-istanbul.com



s13

**PALMET
GAZ GRUBU'NUN
YENİ BAŞKANI FUAT
CELEPCİ OLDU**



s8

**ÖZEL
DOSYA**

**TÜRKİYE'NİN
ELEKTRİK ŞEBEKESİ
52 MİLYON
TÜKETİCİYE ULAŞTI**



s9

**KÜRESEL LNG
TİCARETİ YÜZDE 5
BÜYÜDÜ**

NÜKLEERDE TARİHİ EŞİK

Türkiye'nin ilk nükleer enerji santrali olan Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin 1. güç ünitesinde, reaktör basınç kabına temsili nükleer yakıt demetleri yüklendi. Gerçek yakıt yüklemesinin birebir provası olan operasyonla tesisin mekanik, hidrolik ve termal sistemleri ile yapısal dayanıklılığı test edildi. s4

**20 bin
Megavat**

Bakan Bayraktar:
"2050 yılına kadar nükleer
kapasitemizi 20.000
megavata ulaştırarak
enerjide tam bağımsız
Türkiye hedefine
kararlılıkla yürüyeceğiz."



**16. TÜRKİYE
ENERJİ
ZİRVESİ**

Türkiye enerji
piyasasının,
kamu ve özel sektör
birlikliği ile
gerçekleştirilen
en büyük
organizasyonu

**ENERJİ GÜVENLİĞİ
AVRUPA-AKDENİZ BÖLGESİ**



26-27 EKİM 2026

İSTANBUL Hilton Bomonti
Hotel & Conference Center



16 TÜRKİYE ENERJİ ZİRVESİ

Türkiye enerji piyasasının, kamu ve özel sektör birlikteliği ile gerçekleştirilen en büyük organizasyonu

ENERJİ GÜVENLİĞİ AVRUPA-AKDENİZ BÖLGESİ



26-27



EKİM 2026

İSTANBUL

Hilton Bomonti

Hotel & Conference Center

www.turkeyenergysummit.com



Türkiye'nin yapay zeka hamlesi, enerji sektörüne yeni bir talep dalgası getiriyor. 2030'a kadar 1 GW veri merkezi hedefi, elektrik tüketiminden yenilenebilir enerji yatırımlarına kadar sektörün dengelerini değiştirebilecek büyüklükte bir dönüşümün işaretini veriyor.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, 13 Haziran tarihinde Beyoğlu'ndaki Rixos Tersane'de düzenlenen bir organizasyonla 'Türkiye'nin Yapay Zeka Vizyonu ve Eylem Planı'nı açıkladı.

Diplomasiden ticarete, enerjiden ulaşım, tarımdan güvenliğe değişimin etkilerinin hemen her alana nüfuz ettiğini belirten Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Yeni bir düzen kurulurken eski nizam ciddi bir sarsıntı yaşıyor. Kimileri bu süreci tarihi bir fırsat olarak görürken bazıları da bu dönüşümü aşılması gereken bir kriz olarak değerlendiriyor. Öte yandan, yapay zeka ve yeni dijital teknolojilerin 'hakikat ötesi' olarak adlandırılan bu çağda, olgularla birlikte algıları da dönüştürdüğüne, yeni gerçekliğin temel dinamiği hâline geldiğine şahit oluyoruz" diye konuştu.

Veri merkezlerinin uluslararası standartlara uygunluğunu ve enerji verimliliğini teminat altına alacak hukuki düzenlemeyi hayata geçireceklerini belirten Cumhurbaşkanı Erdoğan, şunları kaydetti:

"2030 yılına kadar ülkemizin veri merkezi kurulu gücünü en az 1 gigavata (GW) çıkaracağız. Elektronik devleti, vatandaşımızın yapay zekâ destekli kamu hizmetlerini doğrudan deneyimli hâle getireceği dönüşüm alanı olarak

Yapay zeka için yeni 'Elektrik Çağı' başlıyor



ENERJİ SEKTÖRÜNDE YAPAY ZEKA DÖNEMİ

Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın açıkladığı 2030 yılına kadar 1 GW veri merkezi kurulu gücü hedefi yalnızca dijital dönüşüm açısından değil enerji sektörü açısından da yeni bir dönemin başlangıcına işaret ediyor.

Bugün Türkiye'de veri merkezlerinin elektrik

tüketimi toplam talep içinde sınırlı bir paya sahip olsa da yapay zeka uygulamalarının yaygınlaşmasıyla birlikte bu tablo hızla değişebilir. Özellikle büyük dil modelleri, bulut bilişim altyapıları ve yüksek performanslı işlem merkezleri yoğun ve kesintisiz elektrik ihtiyacıyla öne çıkıyor.

ele alacağız. Kamu yatırım programlarımızdan yapay zekâ projelerine en az yüzde 2 pay ayıracağız. Kamu sektörümüz başarılı ve yerli yapay zeka çözümlerinin ilk alıcısı ve en güçlü referansı olacak. Sağlık, enerji ve akıllı üretim başta olmak üzere öncelikli alanlarda fikirleri sahada test edilmiş ürünlere dönüştürecek KOBİ'lerimize yapay zekâ kuponlarıyla erişilebilir teknoloji sağlayacağız."

Cumhurbaşkanı Erdoğan, planın üçüncü eksenini olan "üret" hedeflerinde, vatandaşların yapay zekâ ile değer üretmesini temin edeceklerini, kendi modellerini geliştireceklerini kaydetti.

Yatırımcılara enerjisi ve altyapısı hazır kampüsler,

KOBİ'lere ve araştırmacılara hızlı prototip imkanı sunan yapay zeka büyüme bölgeleri kuracaklarını aktaran Cumhurbaşkanı Erdoğan, Ulusal Yapay Zeka Araştırma Fonu ile araştırmaların, Yapay Zeka Büyüme Fonu ile girişimlerin gerçekleşmesini ve ölçeklenmesini destekleyeceklerini söyledi.

1 GW'LIK VERİ MERKEZİ KAPASİTESİ NE ANLAMA GELİYOR?

Bir nükleer reaktör ölçeğinde elektrik tüketimi

Sürekli çalışan büyük sanayi tesislerine eşdeğer enerji ihtiyacı

Elektrik üretim yatırımları için yeni talep

TEİAŞ'ın iletim ve bağlantı planlarında yeni yük merkezleri

Gelişmelerle birlikte veri merkezleri yalnızca elektrik tüketen tesisler olmayacak aynı zamanda yeni enerji yatırımlarını da tetikleyen stratejik tüketicilere dönüşecek.

YENİ YATIRIM ALANLARI OLUŞABİLİR

Veri merkezlerinin büyümesiyle birlikte aşağıdaki alanlarda yatırım ihtiyacının artması bekleniyor:

Güneş enerjisi santralleri (GES)

Rüzgar enerjisi santralleri (RES)

Batarya depolama projeleri

Doğal gaz santralleri

İletim ve dağıtım şebekesi güçlendirme yatırımları

Küresel teknoloji şirketlerinin veri merkezlerini yenilenebilir enerji kaynaklarıyla besleme eğilimi dikkate alındığında yapay zekâ yatırımlarının Türkiye'de de yeşil enerji talebini arttırabileceği değerlendiriliyor.

YENİLENEBİLİR ENERJİYE YENİ MÜŞTERİ POTANSİYELİ

Veri merkezleri önümüzdeki dönemde;

YEKA projeleri

Kurumsal enerji satın alma anlaşmaları (PPA)

Depolamalı GES ve RES yatırımları

Yeşil enerji sertifikaları için önemli bir talep merkezi haline gelebilir.

ABD ve Avrupa'da birçok yeni güneş ve rüzgâr santralinin uzun vadeli müşterileri arasında veri merkezleri bulunurken benzer bir modelin Türkiye'de de ortaya çıkması bekleniyor. Bu durum yenilenebilir enerji

yatırımlarına ilave finansman ve gelir güvencesi sağlayabilecek yeni bir pazarın oluşmasına zemin hazırlayabilir.

ENERJİ VERİMLİLİĞİ GÜNDEME GELECEK

Veri merkezi yatırımlarının artmasıyla birlikte enerji verimliliği ve sürdürülebilirlik başlıklarının da daha fazla önem kazanacağı öngörülmüyor.

Bu kapsamda;

PUE (Power Usage Effectiveness) verimlilik standartları

Atık ısı geri kazanımı uygulamaları

Yüksek verimli soğutma sistemleri

Su tüketimi kriterleri

Karbon ayak izi raporlamaları gibi düzenlemelerin önümüzdeki dönemde daha fazla gündeme gelmesi bekleniyor.

YAPAY ZEKA ENERJİ SEKTÖRÜNÜN ÇALIŞMA ŞEKLİNİ DE DEĞİŞTİRECEK

Öte yandan açıklanan eylem planının enerji sektöründe yapay zeka kullanımını da hızlandırabileceği değerlendiriliyor. Elektrik talep tahminlerinden şebeke yönetimine, arıza analizlerinden enerji ticaretine kadar birçok alanda yapay zeka destekli uygulamaların yaygınlaşması, enerji sistemlerinin daha verimli ve esnek şekilde işletilmesine katkı sağlayabilir.

Türkiye'nin 2030 veri merkezi hedefi, ilk bakışta bir teknoloji yatırımı gibi görünse de enerji sektörü açısından yeni elektrik talebi, yeni üretim yatırımları ve yeni yenilenebilir enerji müşterileri anlamına gelen çok boyutlu bir dönüşümün habercisi niteliği taşıyor.

Suudi Arabistan ile UAEA Başkanı arasında nükleer güvenlik toplantısı

Suudi Arabistan Dışişleri Bakanı Faysal bin Ferhan ile UAEA Başkanı Rafael Mariano Grossi, nükleer silahların yayılmasının önlenmesi ve nükleer güvenlik konularını ele aldı.

Suudi Arabistan Dışişleri Bakanı Faysal bin Ferhan ile Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı (UAEA) Başkanı Rafael Mariano Grossi, nükleer silahların yayılmasının önlenmesi ve nükleer güvenlik konularını ele aldı.

Suudi Arabistan Dışişleri Bakanlığı'nın ABD merkezli X şirketinin sosyal medya

platformundaki hesabından yapılan açıklamaya göre, Bin Ferhan, başkent Riyad'da Grossi'yi kabul etti.

BÖLGESEL VE ULUSLARARASI KONULARDA GÖRÜŞ ALIŞVERİŞİ

Görüşmede, Suudi Arabistan ile UAEA arasındaki

iş birliği ilişkileri ele alınırken, özellikle nükleer silahların yayılmasının önlenmesi ile nükleer emniyet ve güvenliğinin sağlanmasına yönelik çalışmalar değerlendirildi.

Taraflar ayrıca ortak ilgi alanına giren çeşitli bölgesel ve uluslararası konularda görüş alışverişinde bulundu.

Görüşmeye, Dışişleri

Bakanlığı Çok Taraflı Uluslararası İlişkilerden Sorumlu Müsteşar Yardımcısı ve Ekonomi ile Kalkınma İşlerinden Sorumlu Genel Denetçi Abdurrahman er-Rasi, Silahsızlanma Dairesi Başkanı Suud bin Bedir Al Suud ile Dışişleri Bakanlığında tam yetkili bakan olarak görev yapan Menal Rıdvan da katıldı.

Türkiye'nin ilk nükleer enerji santrali olan Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 1. güç ünitesinde, reaktör basınç kabına temsili nükleer yakıt demetleri yüklendi. Gerçek yakıt yüklemesinin birebir provası olan operasyonla tesisin mekanik, hidrolik ve termal sistemleri ile yapısal dayanıklılığı test edildi.

Abdullah Paçal / İstanbul

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Akkuyu NGS'de önemli aşamalardan birinin daha geride bırakıldığını ifade ederek "Her aşaması titizlikle yürütülen çalışmalarla Akkuyu NGS'yi adım adım işletmeye hazırlıyoruz. 2026 sonuna kadar santralimizin birinci ünitesinden ilk elektrik üretimini gerçekleştirerek Türkiye'nin nükleer enerjide yeni bir döneme geçmesini hedefliyoruz." dedi.

163 TEMSİLİ YAKIT DEMETİ

Akkuyu NGS'nin devreye alma programındaki kritik aşamalardan biri olan yükleme işlemi kapsamında, toplam 163 adet temsili nükleer yakıt demeti reaktör basınç kabına yerleştirildi. Uzman ekipler tarafından yürütülen çalışmalar, 5 gün boyunca kesintisiz şekilde sürdü. Nükleer Düzenleme Kurumunun gözetimi altında uluslararası güvenlik gerekliliklerine uyumlu şekilde yürütülen operasyonla tesisin mekanik, hidrolik, termal sistemleri ile yapısal

Akkuyu'da tarihi adım:En kritik test başarıyla tamamlandı

ÖZEL
DOSYA



dayanıklılığı test edildi.

SIRADA SOĞUK VE SICAK TESTLER VAR

Temsili yakıt yükleme operasyonunun tamamlanmasının ardından reaktörün üst kısmına ait ekipmanların montaj çalışmalarına geçilecek.

Bu çalışmaların tamamlanmasıyla birlikte ise 1. güç ünitesini devreye alma sürecindeki aşamalardan biri olan reaktör tesisinin soğuk ve sıcak testleri gerçekleştirilecek.

"AKKUYU NGS'Yİ ADIM ADIM İŞLETMEYE HAZIRLIYORUZ"

Konuyla ilgili resmi sosyal medya hesabından videolu bir açıklama yapan Bakan Bayraktar, "Akkuyu Nükleer Güç Santralimizin birinci ünitesinde, devreye alma takviminin en önemli aşamalarından birini daha başarıyla tamamladık. Yıl sonuna kadar santralden ilk elektrik üretimini gerçekleştirerek Türkiye'nin nükleer enerjide yeni bir döneme geçmesini hedefliyoruz. Sıfır emisyonlu, kesintisiz ve çevre dostu

nükleer enerjiyi, ülkemizin enerji sepetindeki en güçlü kaynaklardan biri haline getireceğiz. Bu güçlü vizyonla yalnızca Akkuyu ile kalmayarak Sinop ve Trakya'da planladığımız yeni santrallerin yanı sıra küçük modüler reaktörleri de üretim portföyümüze ekleyeceğiz.

2050 yılına kadar nükleer kapasitemizi 20.000 megavata ulaştırarak enerjide tam bağımsız Türkiye hedefine kararlılıkla yürüyeceğiz" dedi.



EDİTÖRDEN NOTLAR

Akkuyu Nükleer Güç Santrali, Türkiye Cumhuriyeti tarihinin enerji alanındaki en büyük yatırımlarından biri olarak öne çıkıyor. Mersin'in Gülnar ilçesinde Akdeniz kıyısında inşa edilen proje, Türkiye'nin ilk nükleer güç santrali olma özelliğini taşıyor. Santral tamamlandığında her biri yaklaşık 1.200 megavat kurulu güce sahip dört adet VVER-1200 tipi 3+ nesil basınçlı su reaktöründen oluşacak ve toplam 4.800 megavatlık kurulu güce ulaşacak. Yıllık yaklaşık 35 milyar kilovatsaat elektrik üretmesi planlanan tesisin, Türkiye'nin toplam elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 10'unu tek başına

karşılama hedefleniyor. Bu kapasite, milyonlarca hanenin yıllık elektrik tüketimine karşılık gelirken, ülkenin enerji arzında önemli bir denge unsuru oluşturacak.

DIŞA BAĞIMLILIĞI AZALTMAK İÇİN EN ÖNEMLİ HAMLELERDEN BİRİ

Türkiye uzun yıllardır artan enerji talebini karşılamak için doğal gaz, kömür, hidroelektrik, rüzgâr ve güneş gibi farklı kaynaklardan yararlanıyor. Ancak özellikle elektrik üretiminde kullanılan doğal gazın önemli bir bölümünün ithal edilmesi, enerji



2028'DE TAM KAPASİTE ÇALIŞACAK

Temsili yakıt yükleme aşamasının ardından santralde soğuk ve sıcak fonksiyon testlerinin tamamlanması, ardından gerekli düzenleyici onayların alınması ve gerçek nükleer yakıtın yüklenmesi planlanıyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın güncel hedefi, Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin birinci ünitesinin 2026 yılı sonuna kadar ilk elektriği üretmesi yönünde. İlk ünitenin devreye alınmasını

takip eden süreçte ikinci, üçüncü ve dördüncü ünitelerin de kademeli olarak hizmete girmesi ve santralin 2028 yılı itibarıyla tam kapasiteyle çalışması öngörülüyor.

Uzmanlara göre Akkuyu'nun tam kapasiteyle faaliyete geçmesi, Türkiye'nin enerji arz güvenliğini güçlendirecek en önemli adımlardan biri olacak. Elektrik üretiminde kaynak çeşitliliğinin artması, baz yük üretim kapasitesinin

yükselmesi, karbon emisyonlarının azaltılmasına katkı sağlanması ve enerji sisteminin daha dayanıklı hale gelmesi açısından santralin uzun yıllar boyunca stratejik bir rol üstlenmesi bekleniyor. Bu nedenle Akkuyu, yalnızca bir enerji yatırımı değil, aynı zamanda Türkiye'nin teknolojik, ekonomik ve enerji politikaları açısından gelecek vizyonunu şekillendiren kritik projelerden biri olarak değerlendiriliyor.



EDİTÖRDEN NOTLAR

güvenliği ve cari açık açısından önemli bir risk oluşturuyor. Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin devreye girmesiyle birlikte Türkiye'nin enerji kaynaklarını çeşitlendirmesi, dışa bağımlılığı azaltması ve daha öngörülebilir bir üretim yapısına kavuşması bekleniyor. Nükleer enerji santralleri, güneş ve rüzgar santrallerinin aksine hava koşullarından etkilenmeden yılın 365 günü, günün 24 saati kesintisiz üretim yapabildiği için elektrik şebekesinin istikrarına büyük katkı sağlıyor. Bu nedenle birçok ülke, yenilenebilir enerji yatırımlarını artırırken aynı zamanda nükleer enerjiyi de enerji karmasının önemli bir parçası olarak değerlendiriyor.

ÖNEMLİ YALNIZCA ELEKTRİKLE SINIRLI DEĞİL

Akkuyu'nun Türkiye için önemi yalnızca elektrik üretimiyle sınırlı değil. Proje, ülkede nükleer teknoloji altyapısının oluşturulması, yerli insan kaynağının yetiştirilmesi ve ileri mühendislik kabiliyetlerinin geliştirilmesi açısından da stratejik bir adım olarak görülüyor. Santralin yapım ve işletme süreçleri kapsamında çok sayıda Türk mühendis ve teknik personel nükleer enerji alanında eğitim aldı ve uluslararası deneyim kazandı. Uzmanlar, bu bilgi birikiminin ileride hayata geçirilmesi planlanan yeni nükleer santral projeleri ile küçük modüler reaktör teknolojilerinde Türkiye'ye önemli avantaj sağlayacağını değerlendiriyor.

DOĞRUDAN VE DOLAYLI YOLDAN İSTİHDAM

Ekonomik açıdan bakıldığında da Akkuyu'nun uzun vadeli etkileri dikkat çekiyor. Santral tam kapasiteyle çalışmaya başladığında yıllık milyarlarca kilovatsaatlik elektrik üretimi sayesinde enerji arzının daha istikrarlı hale gelmesi, ithal yakıt kullanımının azaltılması ve enerji maliyetlerinin yönetilebilir seviyelerde tutulmasına katkı sunması bekleniyor. Ayrıca proje boyunca binlerce kişiye doğrudan ve dolaylı istihdam sağlanırken, inşaat ve işletme süreçlerinde çok sayıda yerli firma da tedarik zincirinde görev alıyor.

SON TEST EN KRİTİK ADIMLARDAN BİRİ

Son günlerde kamuoyuna yansıyan en önemli gelişmelerden biri ise birinci güç ünitesinde gerçekleştirilen temsili yakıt yükleme operasyonu oldu. Gerçek nükleer yakıtla aynı boyut, ağırlık ve fiziksel özelliklere sahip ancak radyoaktif madde içermeyen 163 adet test demeti reaktör basınç kabına başarıyla yerleştirildi. Bu işlem, gerçek yakıt yükleme öncesinde tüm kaldırma ekipmanlarının, taşıma sistemlerinin ve reaktör içi mekanizmaların güvenli şekilde çalıştığını doğrulamak amacıyla gerçekleştirilen kritik bir prova niteliği taşıyor. Aynı zamanda operatörlerin uygulayacağı prosedürler de bu süreçte test edilerek olası risklerin önüne geçilmesi hedefleniyor.

Türkiye'nin elektrik üretimi nisanda yüzde 1,19 arttı

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi, nisanda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 1,19 artarak 25 milyon 16 bin 411 megavatsaat oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) nisan ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu"na göre, lisanslı elektrik üretiminin yüzde 46,58'i hidrolik, yüzde 11,65'i linyit, yüzde 10,66'sı rüzgar, yüzde 9,61'i doğal gaz, yüzde 9,48'i ithal kömür ve yüzde 3,95'i jeotermal santrallerinden yapıldı. Bu kaynakları sırasıyla biyokütle, güneş, taş kömürü, asfaltit ve fuel-oil izledi.

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi nisanda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 1,19

artışla 25 milyon 16 bin 411 megavatsaat olarak gerçekleşti.

Faturalanan elektrik tüketim miktarı ise aynı dönemde yüzde 6,24 artarak 23 milyon 189 bin 725 megavatsaat olarak gerçekleşti.

Tüketimin yüzde 41,72'si sanayi, yüzde 29,55'i mesken ve yüzde 25,38'i kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer aboneler tarafından yapıldı. Tüketimde aydınlatmanın payı yüzde 1,84, tarımsal faaliyetlerin payı ise yüzde 1,51 olarak kayıtlara geçti.

TÜKETİCİ SAYISI VE KURULU GÜÇ ARTTI

Elektrikte tüketici sayısı, nisanda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 2,58 artarak 52 milyon 330 bin 728'e ulaştı.

Bu dönemde, sanayi tüketicilerinin sayısında yüzde 0,22, mesken tüketicilerinin sayısında yüzde 2,61, aydınlatma tüketicilerinin sayısında yüzde 2,44, kamu ve özel hizmetler sektörü ve diğer tüketicilerin sayısında yüzde 2,55 ve tarımsal faaliyet tüketicileri sayısında yüzde 1,45 artış görüldü.

Türkiye'nin lisanslı elektrik kurulu gücü de bu dönemde yüzde 3,19 artarak 100 bin



545 megavat oldu.

Kurulu gücün yaklaşık yüzde 24,46'sını doğal gaz, yüzde 23,74'ünü barajlı hidrolik, yüzde 14,76'sını rüzgar, yüzde

10,40'ını ithal kömür ve yüzde 10,17'sini linyit santralleri, kalan bölümünü ise diğer enerji kaynaklarından elektrik üreten tesisler oluşturdu.

makale Mehmet Akif Deniz

Doğal gaz Ölçüm Sistemlerinde En 12405-1 ve En12405-3 Standartları: Türkiye'deki Mevcut Durum ve Sektörel Değerlendirme

Kalibrasyon Merkezi Müdürü



Türkiye'de doğal gaz ölçüm altyapısı; iletimden dağıtımına uzanan zincirin her halkasında ticari, hukuki ve teknik gereklilikleri bir arada karşılamak durumundadır. Bu zincirin en kritik halkasını oluşturan akış bilgisayarlarının metrolojik doğruluğu; EN 12405-1 ve EN 12405-3 standartlarının öngördüğü teknik çerçeve ile ISO/IEC 17025 akreditasyonunun sağladığı bilimsel güvence olmaksızın tam anlamıyla tesis edilemez. Bu çalışma, söz konusu standartların teknik gerekliliklerini ve Türkiye'deki uygulama boyutunu sektörel bir perspektiften ele almaktadır.

• GİRİŞ

Türkiye, doğal gaz ihtiyacını boru gazı ithalatı, LNG kaynakları, yerli üretim ve depolama tesisleriyle desteklenen çeşitli arz kaynaklarından karşılamaktadır. Bu çeşitlilik; farklı gaz kompozisyonlarını, farklı basınç ve sıcaklık koşullarını ve dolayısıyla farklı metrolojik gereklilikleri beraberinde getirmekte; akış bilgisayarlarının bu koşullar altında doğru ve izlenebilir ölçüm yapabilmesini standart temelli bir güvenceye bağlamaktadır.

Doğal gaz ölçüm zinciri; türbin, rotary veya ultrasonik tip sayaçlar, basınç ve sıcaklık transmitterleri, gaz kromatografı, hacim dönüştürücü (korrektör) ve akış bilgisayarı gibi birbirine bağlı bileşenlerden oluşmaktadır. Yüksek tüketimli ticari ve endüstriyel ölçüm noktalarında bu zincirin en kritik halkasını akış bilgisayarları oluşturmaktadır; faturaya esas veriyi üreten bu cihazların metrolojik doğruluğu taraflar arasındaki ticari ve hukuki güvencenin temelini oluşturmaktadır.

CEN tarafından hazırlanan EN 12405 serisi standartlar; korrektörler ve akış bilgisayarlarının metrolojik gerekliliklerini bilimsel bir çerçevede tanımlamaktadır. EN 12405-1 hacim dönüştürücülerin, EN 12405-3 ise akış bilgisayarlarının yapım, performans, güvenlik ve uygunluk gerekliliklerini kapsamaktadır.

• DOĞAL GAZ ÖLÇÜM ZİNCİRİ VE AKIŞ BİLGİSAYARLARININ SİSTEMDEKİ YERİ

Doğal gazın kaynaktan son kullanıcıya ulaşana kadar geçtiği her aşama, birbirine bağlı bir ölçüm altyapısının kademeli, kesintisiz işleyişine dayanmaktadır. Doğal gaz, iletim hattından basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna ulaştığında önce filtreden geçmekte ardından ölçüm hattına yönlendirilmektedir. Ölçüm hattında türbin, rotary veya ultrasonik tip sayaçlar gazın hacmini ölçmekte (Vm); basınç (PT) ve sıcaklık (TT) transmitterleri anlık çalışma koşullarını



belirlemekte; gaz kromatografı kalorifik değer için kompozisyon analizini gerçekleştirmektedir. Tüm bu veriler akış bilgisayarına iletilmekte; akış bilgisayarı AGA 8 kapsamındaki sıkıştırılabilirlik faktörü ve EN ISO 6976 kapsamındaki kalorifik değer hesaplama yöntemleri çerçevesinde gazın baz koşullara dönüştürülmüş hacmini ve enerji değerini hesaplamaktadır.

Akış bilgisayarı dört temel veri akışını eş zamanlı olarak yönetmektedir: hacim pulse sinyalleri, basınç verisi, sıcaklık verisi ve gaz kompozisyonu ile üst ısı değer (Hs). Bu dört veri akışının herhangi birindeki sapma, dönüşüm faktörü (C) değerini ve faturaya esas baz koşullardaki hacmi (Vb) doğrudan etkilemektedir.

İletim şebekesinden şehir giriş noktasına teslim edilen gaz; endüstriyel abonelere genelde korrektörler aracılığıyla, konutlara ise G4, G6 gibi diyaframli mekanik sayaçlar üzerinden sağlanmaktadır. Bu teslim noktalarında gerçekleştirilen ölçümler; taraflar arasındaki ticari uzlaşmanın ve yasal yükümlülüklerin temelini oluşturmaktadır.

• EN 12405-1 VE EN 12405-3 STANDARTLARININ TEKNİK İÇERİĞİ

EN 12405-3 kapsamında akış bilgisayarı; sensör sinyal toplama, sensör işlevleri, ölçüm işlevleri ve uzun süreli veri depolama olmak üzere dört temel işlev kategorisi üzerinden tanımlanmaktadır. Sıkıştırılabilirlik faktörü hesaplamasında AGA 8, kalorifik değer hesaplamasında EN ISO 6976 referans alınmaktadır. Dönüşüm faktörü her 30 saniyeyi aşmayan aralıklarla yeniden hesaplanmakta; basınç ve sıcaklık örneklemesi en fazla 5 saniyelik aralıklarla gerçekleştirilmektedir.

Standart, iki farklı doğrulama yaklaşımı tanımlamaktadır. Global yaklaşımda akış bilgisayarı bütünlük

bir paket olarak test edilirken, modüler yaklaşımda hesaplama ünitesi, basınç transmitteri ve sıcaklık transmitteri bileşenleri ayrı ayrı doğrulanmaktadır. Modüler yaklaşımda birleşik toplam hata $|ec| = |ef| + |ep| + |et| \leq MPE$ eşitliği ile ifade edilmektedir. Ana gösterge için MPE; referans koşullarda $\pm 0,3$, çalışma koşullarında $\pm 0,5$ olarak belirlenmiştir. Doğruluk testi üç sıcaklık seviyesi ile beş basınç noktasının kombinasyonundan oluşan 15 noktalı bir test matrisi üzerinden yürütülmekte olup matrisin 8. noktası baz koşullardaki hacim Vb'nin hatasını esas almaktadır.

Akış bilgisayarı doğrulama sürecinde hesaplanan dönüşüm faktörü C, AGA 8 yöntemi üzerinden bağımsız olarak teyit edilmektedir. Bu çapraz doğrulama; sıkıştırılabilirlik faktörü hesaplamasının doğruluğunu bağımsız bir referans üzerinden sorgulamayı ve sistematik sapmaları tespit etmeyi mümkün kılmaktadır.

• ISO/IEC 17025 ÇERÇEVESİNDE AKREDİTE DENEY SÜRECİNİN ÖNEMİ

ISO/IEC 17025; laboratuvarın teknik yeterliliğini, ölçüm izlenebilirliğini, personel yetkinliğini, ekipman kalibrasyonunu, ölçüm belirsizliği hesaplamalarını ve tarafsızlık ilkelerini uluslararası düzeyde güvence altına almaktadır. Akreditasyon belgesi; ulusal akreditasyon kuruluşu tarafından kapsamlı denetim sonucunda verilen ve uluslararası geçerlilik taşıyan bir yeterlilik belgesidir.

Deney ekipmanının ölçüm belirsizliğinin ilgili MPE değerinin 1/3'ünü aşmaması esas alınmaktadır. Akış bilgisayarlarının EN 12405-3 standardına göre ISO/IEC 17025 akredite bir laboratuvar tarafından test edilmesi; deney sonuçlarına yasal ve ticari geçerlilik kazandırmakta, olası ölçüm anlaşmazlıklarında teknik dayanağı güçlendirmekte ve regülatör

denetimlerinde uyum güvencesi sağlamaktadır.

Ayrıca laboratuvarların akreditasyon kapsamında yıllık olarak gerçekleştirmek zorunda olduğu laboratuvarlar arası karşılaştırma (LAK) deneyleri, ölçüm sonuçlarının bağımsız bir mekanizma aracılığıyla sürekli denetim altında tutulmasını sağlamaktadır.

• TÜRKİYE'DEKİ MEVCUT DURUM VE DEĞERLENDİRME

Türkiye'de akış bilgisayarları, mevcut mevzuat çerçevesinde kontrole tabi olup dağıtım şirketleri bu yükümlülüğü yıllık döngüler halinde yerine getirmektedir. Söz konusu kontrollerin EN 12405-3 standardının öngördüğü teknik gereklilikler çerçevesinde ve akredite deney koşullarında yürütülmesi; ölçüm sonuçlarının uluslararası izlenebilirlik zinciri içinde yer alması bakımından kritik öneme sahiptir.

Nitekim standardın öngördüğü 15 noktalı test matrisi, çeşitli çevresel koşullar altındaki performans testleri ve modüler yaklaşım kapsamındaki bileşen bazlı doğrulama gereklilikleri, titizlikle oluşturulmuş bir deney altyapısını zorunlu kılmaktadır.

Bu bağlamda TS EN 12405-1 ve TS EN 12405-3 standartlarına göre TÜRKAK akreditasyonunu alan ilk laboratuvar Türkiye'de faaliyettedir. Bu öncü konum; ölçüm altyapısının uluslararası standartlarla uyumlu bir zemine taşınması açısından kritik bir dönüm noktasını temsil etmektedir. Akredite deney kapasitesinin oluşturulması; yalnızca teknik bir kazanım değil, ölçüm sonuçlarının ulusal ve uluslararası platformlarda geçerliliğinin tescili anlamına gelmektedir.

• SONUÇ

EN 12405-1 ve EN 12405-3 standartları; korrektörler ve akış bilgisayarları için ölçüm doğruluğunu uluslararası bir zemine taşıyan teknik çerçeveyi, bilimsel olarak ortaya koymaktadır. ISO/IEC 17025 akreditasyon çerçevesi bu standartların titiz, izlenebilir ve bağımsız biçimde uygulanmasını güvence altına almaktadır. Türkiye'de akış bilgisayarları ve korrektörlerin bu standartlar çerçevesinde akredite deney koşullarında test edilmesi; sektörün bütünü adına ölçüm doğruluğunun güvence altına alınmasının temel gereğidir. Doğal gaz ölçüm sistemlerinin metrolojik zinciri; akış bilgisayarlarının ötesinde türbin ve rotary tip endüstriyel sayaçlardan konut ölçümüne uzanan geniş bir yelpazeyi kapsamakta olup bu yelpazenin her halkası ayrı bir standardizasyon ve akreditasyon gerekliliği taşımaktadır.



GELECEĞE GİDEN YOL %100 YENİLENEBİLİR ENERJİDEN GEÇER

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

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

%100 yenilenebilir enerjimizle sürdürülebilir bir geleceğe
adım adım ilerliyoruz.

Türkiye'nin elektrik şebekesi 52 milyon tüketiciye ulaştı

Türkiye'de elektrik dağıtım şebekesi büyümeyi kesintisiz yönetmeye devam ediyor. EPDK verilerine göre 2026'nın ilk üç ayında sisteme 210 binden fazla yeni abone dahil edilirken, toplam tüketici sayısı 52,2 milyona ulaştı. Dağıtım şirketlerinin artan şehirleşme ve sanayi yükünü altyapı yatırımlarıyla sorunsuz olarak karşıladığı görüldü.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Türkiye'de elektrik dağıtım altyapısı, hızlanan şehirleşme, yeni konut yatırımları ve sanayi büyümesine paralel olarak genişlemeyi sürdürüyor. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) sektör raporlarından derlenen bilgilere göre, dağıtım şirketlerinin hizmet sunduğu toplam tüketici sayısı 2026 yılının ilk çeyreğinde 52 milyon sınırını aşarken yalnızca üç aylık dönemde sisteme 210 binden fazla yeni abone sorunsuz şekilde entegre edildi.

ÖZEL
DOSYA



TÜRKİYE'DE ELEKTRİK TÜKETİM PROFİLİ GİDEREK DEĞİŞİYOR

İlk çeyrek verileri, Türkiye'de elektrik tüketim profilinin giderek daha değişken hale geldiğini de bir kez daha ortaya koydu.

Özellikle tarımsal sulama, öz tüketim amaçlı güneş enerjisi sistemleri ve mevsimsel kullanım davranışları bazı bölgelerde şebekeden çekilen enerji miktarında dalgalanmalar oluşturdu. Akdeniz Dağıtım Bölgesi'nde Ocak ayında güçlü artış görülmesine rağmen Mart ayında tüketimin düşmesi, tarımsal üretim ve iklim koşullarının enerji talebini doğrudan etkilediğini gösterdi.

Uzmanlara göre bu tablo, dağıtım şirketlerinin önümüzdeki dönemde daha esnek, dijital ve anlık veriyile yönetilen altyapılara yönelmesini zorunlu hale getiriyor. Çünkü enerji dönüşümüyle birlikte sadece tüketici sayısı değil, tüketimin niteliği de değişiyor.

Çatı tipi güneş enerjisi sistemleri, elektrikli araçlar, depolama teknolojileri ve akıllı tüketim uygulamalarının yaygınlaşmasıyla dağıtım şebekelerinin çift yönlü enerji akışını yönetebilen yeni bir yapıya dönüşmesi bekleniyor.

Dağıtım şirketlerinin dijital şebeke yönetimi, kapasite optimizasyonu ve altyapı yatırımları sayesinde arz güvenliğini kesintisiz sürdürdüğünü belirtiyor.

DAĞITIM ALTYAPISI GÜÇLÜ TALEP BASKISINI YÖNETTİ

2026 yılı ocak ayında Türkiye genelindeki toplam tüketici sayısı 52 milyon 22 bin 27 seviyesinde bulunurken, Şubat ayında bu sayı 52 milyon 140 bin 186'ya, mart ayı sonunda ise 52 milyon 232 bin 340'a yükseldi. Böylece dağıtım şirketleri, sadece yılın ilk üç ayında yaklaşık 210 bin yeni abonenin enerji bağlantısını tamamlayarak artan talebi kesintisiz şekilde yönetti.

2025 yılının ilk çeyreğiyle karşılaştırıldığında ise toplam tüketici sayısındaki yıllık artış 1 milyon 290 bin 118 olarak gerçekleşti. Geçen yıl mart sonunda 50 milyon 942 bin 222 olan toplam tüketici sayısı, bu yıl aynı dönemde 52,2 milyon üzerine çıktı.

Sektör temsilcileri, bu büyümenin yalnızca yeni abonelik artışı anlamına gelmediğine aynı zamanda dağıtım şebekesinin kapasite,

dijital yönetim ve arz güvenliği açısından da önemli bir stres testinden geçtiğine işaret ediyor. Artan nüfus, yeni yerleşim alanları, sanayi bölgeleri ve elektrikli ekipman kullanımındaki yükseliş nedeniyle dağıtım şirketleri altyapı yatırımlarını hızlandırırken, yeni yüklerin mevcut sisteme entegre edilmesi kritik önem taşıyor.

BÜYÜK DAĞITIM BÖLGELERİNDE TÜKETİM BÜYÜMESİ SÜRDÜ

EPDK verilerine göre, Türkiye'nin en büyük dağıtım bölgelerinde faturalandırılan elektrik tüketimi de büyümesini sürdürdü.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu verilerine göre Toroslar Dağıtım Bölgesi'nde 2025 yılı ocak ayında 3 milyon 433 bin 821 megavat saat olan faturalı tüketim, 2026 yılı ocak ayında yüzde 4,52 artarak 3 milyon 588 bin 992 megavat saate çıktı. Mart ayında ise tüketim 3 milyon 64 bin 635 megavat saat olarak kaydedildi.

İstanbul Avrupa Yakası'nın enerji arzını sağlayan Boğaziçi Dağıtım Bölgesi'nde de artış eğilimi devam etti. Bölgede 2025 yılı ocak ayında 2 milyon 711 bin 691 megavat saat olan tüketim, 2026 yılı ocak ayında yüzde 2,23 artışla 2 milyon 772 bin 123 megavat saate yükseldi. Mart ayındaki tüketim ise yıllık bazda yüzde 5,19 artarak 2 milyon 551 bin 741 megavat saate ulaştı.

BAŞKENT VE YEŞİLIRMAK BÖLGELERİ DİKKAT ÇEKTİ

İlk çeyrek verilerinde en güçlü tüketim ivmelerinden biri Başkent Dağıtım Bölgesi'nde görüldü. Bölgede faturalanan tüketim ocak ayında yüzde 8,07, şubat ayında yüzde 3,76 ve Mart ayında yüzde 8,68 arttı. Mart ayı tüketimi 2 milyon 84 bin 423 megavat saat seviyesine ulaştı.

Samsun, Amasya, Çorum, Ordu ve Sinop illerine elektrik dağıtım hizmeti sunan Yeşilırmak Dağıtım Bölgesi'nde ise özellikle mart ayında dikkat

çekici bir büyüme yaşandı. Bölgedeki faturalı tüketim, 2025 yılı mart ayındaki 580 bin 122 megavat saat seviyesinden 2026 yılı mart ayında yüzde 18,11 artışla 685 bin 196 megavat saate çıktı.

TALEP DEĞİŞİMLERİ ŞEBEKEDEN KESİNTİYE YOL AÇMADI

Veriler, tüketim alışkanlıklarında bölgesel ve mevsimsel değişimlerin de şebeke yönetiminde belirleyici olduğunu ortaya koydu.

Tarım ve turizm faaliyetlerinin yoğun olduğu Akdeniz Dağıtım Bölgesi'nde Ocak ayında güçlü artış görülmesine rağmen, mart ayında faturalı tüketim yüzde 8,44 geriledi. Türkiye genelinde tarımsal abone grubuna kesilen toplam şebeke faturası miktarındaki yüzde 37,28'lik düşüş de tarımsal sulama kaynaklı elektrik talebindeki değişime işaret etti.

Sektör kaynakları, tüm bu dalgalanmalara rağmen

İtalya'da nükleer enerji için referandum kapıda

1987'deki Çernobil felaketinin ardından nükleer enerjiyi tamamen terk eden İtalya, 40 yıl sonra bu teknolojiyi canlandırmak için tarihi bir yasa çıkardı. Çevre ve Enerji Güvenliği Bakanı Fratin, mevzuat adımlarının ardından 2028 veya 2029'da kaçınılmaz bir nükleer referandumu beklediklerini açıkladı.

İtalya hükümeti, seçmenlerin onlarca yıl önce reddettiği nükleer enerjiyi ülkeye geri getirmek için yasal süreci başlattı. Temsilciler Meclisi, nükleer enerjiye ilişkin yetki yasasını kabul ederek 1987'den bu yana ilk somut adımı attı.

Çevre ve Enerji Güvenliği Bakanı Gilberto Pichetto Fratin, nükleer karşıtı grupların imza toplama hazırlıklarına atıfta bulunarak, 2028 veya 2029 yıllarında yeni bir referanduma gidilmesini "kesin gözüyle bakılan bir durum"

olarak nitelendirdi.

DEV SANTRALLER YERİNE MODÜLER REAKTÖRLER

İtalya'nın yeni nükleer planı, geçmişteki devasa santraller

yerine daha ucuz, esnek ve hızlı konuşlandırılabilen Küçük Modüler Reaktörler (SMR) üzerine kuruluyor. Senato onayının ardından hükümet, 12 ay içinde tesis inşası ve güvenlik yönetişimini içeren

kararnameleri hazırlayacak. Bakan Fratin, muhalefet tam anlamıyla organize olmadan önce yasal altyapıyı tamamlamak amacıyla bu kararnameleri Noel'e kadar yetiştirmeyi hedefliyor. Roma yönetimi, karbon emisyonlarını azaltmak ve enerji maliyetlerini düşürmek için 2035 yılına kadar nükleerden elektrik üretmeyi amaçlıyor.

EPIAŞ, Özbekistan kamu elektrik tedarik şirketi ile mutabakat belgesi imzaladı

Enerji Piyasaları İşletme AŞ (EPIAŞ), Özbekistan Cumhuriyeti Kamu Elektrik Tedarik Şirketi Uzenergosotish JSC ile Özbekistan elektrik piyasasının geliştirilmesi için iş birliği yapacak.

EPIAŞ'ın internet sitesinde yer alan açıklamaya göre şirket, Uzenergosotish JSC ile Özbekistan elektrik piyasasının geliştirilmesine yönelik iş birliğini artırmak amacıyla İstanbul'da bir mutabakat belgesi imzaladı.

EPIAŞ, Uzenergosotish JSC ile Özbekistan elektrik piyasasının geliştirilmesi için iş birliği yapacak.

EPIAŞ and UZENERGOSOTISH

04.06.2026
İSTANBUL



DİĞER ALANLARDA DA İŞ BİRLİĞİ YAPILACAK

Mutabakat çerçevesinde, elektrik piyasasına yönelik çevrim içi ticaret platformlarının geliştirilmesi, elektrik piyasası işlemlerinin hayata geçirilmesi ve profesyonel danışmanlık hizmetlerinin sağlanması alanlarında iş birliği yapılacaktır.

Taraflar, karşılıklı görüşmelerle belirlenecek diğer alanlarda da iş birliği yapabilecek.

Küresel LNG ticareti 2025'te yüzde 5 büyüdü

Avrupa'nın boru gazı ikamesi ve Atlantik Havzası'ndaki yeni projelerin etkisiyle küresel LNG ticareti 2025 yılında 428 milyon tona ulaştı. Çin'in yerel üretimini ve boru gazı ithalatını artırmasıyla Asya talebinde gerileme yaşanırken, küresel LNG taşıma filosu da rekor teslimatlarla 900 gemi sınırına dayandı.

Uluslararası LNG İthalatçıları Birliği'nin (GIIGNL) yıllık raporundan yapılan derlemeye göre, 2025, LNG'de artan ticaret hacmi, hızlanan altyapı yatırımları, değişen tedarik stratejileri ve giderek bölgeselleşen talep dinamiklerinin bir araya geldiği yıl oldu.

Küresel LNG ticareti, Avrupa talebindeki güçlü toparlanma ve Atlantik Havzası'ndaki yeni arz dalgasıyla piyasanın

yeniden şekillenmesiyle 2025'te bir önceki yıla göre yüzde 5 artarak 428 milyon tona yükseldi.

Avrupa'nın LNG ithalatı 2025'te önceki yıla göre yüzde 29 artışla 126 milyon tona ulaşarak LNG ticaretinde büyümenin ana motoru oldu. Orta Doğu ve Afrika'nın ithalatı ise bir önceki yıla göre yüzde 69 artarak 18,2 milyon tona ulaştı. Söz konusu dönemde Asya'nın yıllık

ithalatı yüzde 4 düşerek 271 milyon tona geriledi. Kuzey ve Güney Amerika'nın ithalatı da 2025'te bir önceki yıla göre yüzde 17 azalışla 12,3 milyon tona düştü.

TALEBİN YÜZDE 63'Ü ASYA

Küresel LNG ithalatında, talebin yüzde 63'ünü Asya, yüzde 30'unu Avrupa, yüzde 4'ünü Orta Doğu ve Afrika, yüzde 3'ünü ise Güney ve Kuzey Amerika bölgeleri oluşturdu.

Avrupa'nın LNG ithalatı, boru gazı tedarikindeki azalma, düşük depolama seviyeleri ve elektrik sektöründeki yüksek talepten kaynaklı olarak, LNG'nin birincil gaz kaynağı olma rolünün güçlenmesiyle geçen yıl 28 milyon ton arttı. Orta Doğu ve Afrika, büyük ölçüde Mısır'ın LNG ithalatına hızlı dönüşünün etkisiyle en hızlı büyümeyi kaydetti.

Asya'da ise LNG ithalatı 2025'te 11 milyon ton azaldı. Söz konusu gerilemede Çin kaynaklı etkenler öne

çıktı. Çin'in Rusya'dan artan boru gazı ithalatı ve yerel üretimdeki yükselişin etkisiyle LNG ithalatı geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 15 düştü. Japonya'da LNG ithalatı yüzde 0,5, Hindistan'da yüzde 6,3 azalırken Güney Kore'de yüzde 4 arttı.

Amerika kıtasındaki ithalat, hidroelektrik enerjideki toparlanma ve boru hattı gazı mevcudiyetinin LNG ihtiyacını azaltmasıyla geriledi. Tedarikte büyümeye, Plaquemines LNG ve Corpus Christi Aşama 3 projelerinin devreye girmesiyle ihracatta büyük artış yakalayan ABD öncülük ederken Kanada, Moritanya, Senegal'deki projelerden de piyasaya yeni arzlar eklendi.

KÜRESEL SIVILAŞTIRMA VE YENİDEN GAZLAŞTIRMA KAPASİTESİ BÜYÜMEYİ SÜRDÜRDÜ

Küresel sıvılaştırma kapasitesi 2025'te 3 yeni tesis ve bir kapasite artışıyla toplam 524 milyon tona ulaşırken, yeniden gazlaştırma kapasitesi de 9 yeni terminalin faaliyete geçmesiyle 1 milyar 247 milyon tona

yükseldi.

Yeni terminaller, kapasite artırımları, yeniden işletmeye

almalar ve FSRU (Yüzer Depolama ve Yeniden Gazlaştırma Ünitesi) kuruluşları Asya, Avrupa ve Orta Doğu'da piyasa büyümesini destekledi.

Terminal işletmecileri de hizmetlerini gemi yakıtı ikmali, bio-LNG, yeniden sıvılaştırma ve küçük ölçekli LNG dağıtımını kapsayacak şekilde giderek çeşitlendirirken özellikle ABD'de yeni projelere yönelik nihai yatırım kararları hız kazandı.

KÜRESEL LNG TAŞIMA FİLOSU YÜZDE 8 BÜYÜDÜ

Rapora göre, LNG gemi inşa sektörü 2024'te 67 gemilik teslimat performansının üzerine çıkarak 2025'te ortalama taşıma kapasitesi 175 bin 586 metreküp olan 79 yeni LNG taşıma gemisini denizlerle buluşturdu.

Bu yoğun teslimat trafiğiyle birlikte küresel filodaki gemi sayısı 2025'te bir önceki yıla göre yüzde 8,8 büyümeye kaydederek 899 gemiye ulaştı.

Bununla birlikte filonun LNG taşıma kapasitesi de geçen yıl sonu itibarıyla 136 milyon metreküpe yükselirken aktif filo kapasitesi ise 131 milyon metreküpe ulaştı.

Küresel LNG filosu, 54 FSRU gemisiyle 30 bin metreküp kapasiteli 82 gemiyi de kapsıyor.



Fisyonun atık ve erime risklerine karşı sınırsız enerji vaat eden füzyon teknolojisinde tarihi makas değişimi yaşanıyor. ABD Enerji Bakanlığı, 10 milyar dolarlık özel sermaye ve yapay zeka gücüyle küresel hantal projeleri devre dışı bırakarak Pilot Füzyon Santrallerini 2030'ların ortasında ticari şebekeye bağlayacak yeni ulusal yol haritasını ilan etti.

Mehmet Ekici/İstanbul

Bugün dünyadaki tüm nükleer santraller, ağır ve kararsız atom çekirdeklerinin bölünmesi prensibine dayanan fisyon teknolojisini kullanıyor. Ancak fisyon; beraberinde getirdiği tehlikeli ve binlerce yıl yok olmayan radyoaktif atık yükü, sınırlı uranyum kaynakları ve en önemlisi Çernobil veya Fukushima örneklerinde gördüğümüz erime (meltdown) riskleri sebebiyle küresel enerji ihtiyacına tam anlamıyla kusursuz bir cevap veremiyor.

Bilim dünyası ise on yıllardır bu nükleer prangadan kurtulmanın ve Güneş'i ayakta tutan mekanizmayı, yani hafif atom çekirdeklerinin birleşerek devasa bir enerji açığa çıkardığı füzyon teknolojisini yeryüzüne indirmenin hayalini kuruyor. Füzyon, fisyonun aksine erime riski barındırmayan, karbon emisyonuz ve ardında yüzyıllarca saklanması gereken radyoaktif atıklar bırakmayan bir yeşil enerji devrimi vaat ediyor. Temel yakıtı deniz suyundan elde edilebilen döteryum ve lityum olduğu için, insanlığa kelimenin tam anlamıyla milyarlarca yıl yetecek sınırsız bir kaynak sunuyor.

GÜNEŞ'İ ZAPT ETMEK: FÜZYON NEDEN BU KADAR ZOR?

Füzyonun enerji sektörü ve doğa için bu denli kusursuz bir çözüm olmasına rağmen bugüne kadar ticari olarak hayata geçirilememesinin arkasında insanlığın karşılaştığı en büyük mühendislik bariyeri yatıyor. İnsanlık, Güneş'in kalbindeki o devasa yer çekimi gücünü yeryüzünde taklit edemediği için reaktörlerin içinde 150 milyon santigrat dereceye (Güneş'in merkezinden 10 kat daha sıcak) ulaşan bir plazmayı kontrol etmek zorunda kalıyor.

Bu ekstrem sıcaklıkta dünyadaki hiçbir katı malzeme plazmaya doğrudan dokunamıyor. Plazmayı güçlü

Nükleer teknolojiye yeni sayfa: Füzyon denklemi çözülüyor

ÖZEL DOSYA

manyetik alanlarla havada asılı tutmak, ani sönmeleri engellemek ve reaktör çeperlerinin maruz kaldığı devasa ısı yükleri ile yıkıcı nötron bombardımanına dayanabilecek malzemeler geliştirmek şu ana kadar küresel bilimin önündeki en büyük teknik engeller olarak duruyordu.

İşte ABD Enerji Bakanlığı tarafından yayımlanan bu tarihi "Fusion Science and Technology Roadmap" (Füzyon Bilimi ve Teknolojisi Yol Haritası), tam da bu aşılmaz denilen mühendislik duvarlarını yıkmayı hedefliyor. Yapay zekanın sunduğu hesaplama gücüyle plazma kararsızlıklarını milisaniyeler içinde çözmeyi amaçlayan bu yol haritası, nükleer mevzuatları hafifleterek ve özel sektörün sermayesini arkasına alarak füzyonun önündeki 6 büyük mühendislik engelini 2030'ların ortasına kadar aşmayı taahhüt ediyor.

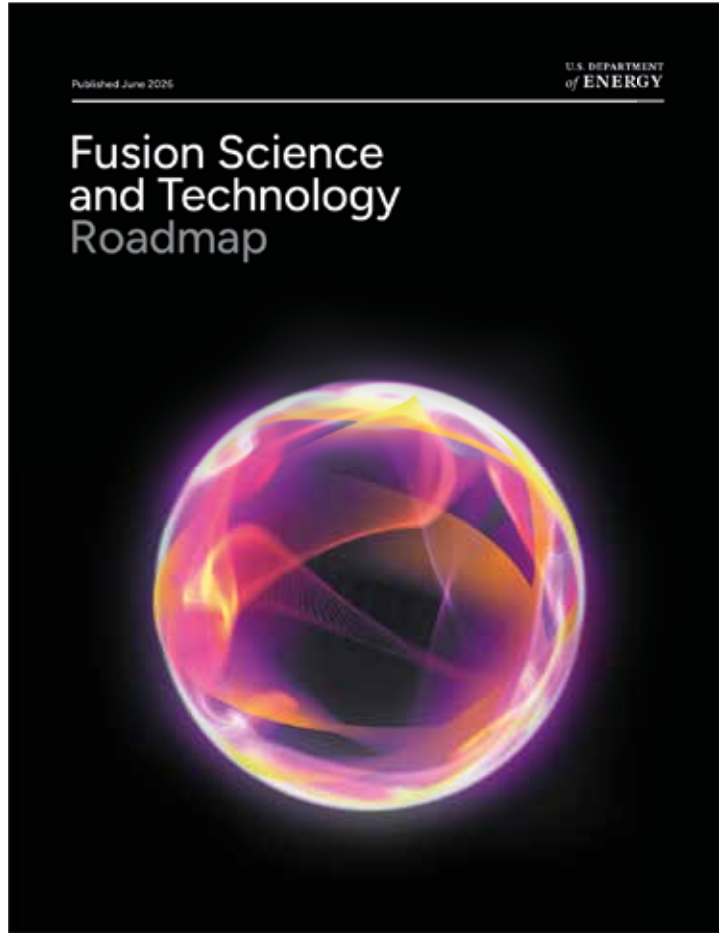
ENERJİ SEKTÖRÜNDE FÜZYON NEYİ DEĞİŞTİRİR?

Füzyon teknolojisinin ticari şebekeye bağlanması, küresel enerji sektöründe bugüne kadar eşi benzeri görülmemiş bir arz güvenliği devrimi anlamına geliyor. Mevcut enerji mimarisinde ülkeler hidrokarbon kaynaklarına, coğrafi şanslara veya uranyum madenlerine bağımlı durumdayken, füzyon bu tekeli tamamen kırıyor. Yakıt olarak deniz suyundan ekstrakte edilen döteryum ve lityumun kullanılması, enerji üretimini jeopolitik bir kriz unsuru olmaktan çıkarak küresel enerji arzını tamamen demokratikleştiriyor.

Enerji piyasaları açısından füzyon, rüzgar ve güneş gibi yenilenebilir kaynakların en büyük handikapı olan kesintili üretim sorununu kökten çözüyor. Hava durumundan bağımsız, 7 gün 24 saat kesintisiz ve çok yüksek yoğunlukta baz yük güç sağlama kapasitesi, endüstriyel tesislerin ve hızla büyüyen yapay zeka veri merkezlerinin devasa elektrik ihtiyacını güvenle sırtlayabiliyor. Bu durum, fosil yakıtlı santralleri tamamen devre dışı bırakırken, enerji fiyatlarında uzun vadeli ve stabil bir ucuzlama dönemini başlatıyor.

GEZEĞEN İÇİN NİHAİ KURTULUŞ REÇETESİ

Dünya, iklim krizinin geri dönülemez eşiklerini aşma



riskiyle karşı karşıyayken füzyon enerjisi doğa için kelimenin tam anlamıyla nihai bir kurtuluş reçetesi sunuyor. Fosil yakıtların aksine, füzyon reaksiyonunun tek yan ürünü tamamen zararsız bir gaz olan helyumdur. Bu sayede atmosfere sıfır sera gazı salınımı gerçekleşiyor ve küresel ısınmayı durdurma yolunda insanlığın elindeki en güçlü koz haline geliyor.

Doğal yaşamı koruma noktasında füzyon, geleneksel nükleer fisyon santrallerinin yarattığı ve binlerce yıl boyunca ekosistemi tehdit eden yüksek seviyeli radyoaktif atık problemini tamamen ortadan kaldırıyor. Füzyon reaktörlerinde kullanılan malzemeler sadece birkaç on yıl içinde radyoaktivitesini kaybederek geri dönüştürülebilir hale geliyor. Ayrıca, rüzgar ve güneş çiftliklerinin ihtiyaç duyduğu devasa arazi alanlarının aksine, kompakt tasarımlı füzyon santralleri minimum fiziksel ayak iziyle doğaya ve yaban hayatı habitatlarına neredeyse hiç zarar vermeden muazzam miktarda enerji üretebiliyor.

FÜZYON GÜCÜNÜN ÜÇ STRATEJİSİ: BUILD-INNOVATE-GROW

ABD Enerji Bakanlığı, temiz ve sınırsız enerjinin kutsal kasesi olarak kabul edilen füzyon ekosistemini büyütebilmek amacıyla "Build-Innovate-Grow" (İnşa Et, İnovasyon Yap, Büyüt) adını

verdiği agresif bir üç ayaklı doktrin uyguluyor. Bu vizyon, laboratuvardaki teorik başarıları hızlıca endüstriyel üretime dönüştürecek bir köprü işlevi görüyor.

• İnşa Et (Build): Füzyon Malzemeleri ve Teknolojisi alanındaki en büyük açıkları kapatacak ulusal laboratuvar altyapıları, gelişmiş test yatakları ve yapay zeka destekli dijital platformlar sıfırdan inşa ediliyor.

• İnovasyon Yap (Innovate): Takvime bağlı katı kilometre taşları eşliğinde füzyon bilimi ve mühendisliği radikal bir ivmeyle ilerletiliyor. Bu süreçte Yapay Zeka (AI) ve Atalet Hapsetmeli Füzyon (IFE) gibi çığır açan alanlar doğrudan ana akım çalışmalara entegre ediliyor.

• Büyüt (Grow): Yerel ve uluslararası kamu-özel ortaklıkları ve bölgesel konsorsiyumlar genişletilerek, Amerikan endüstrisinin füzyon tedarik zinciri, devasa üretim ağları ve nitelikli iş gücü hatları küresel ölçekte domine ediliyor.

BÜROKRATİK VE KURUMSAL DÖNÜŞÜM GEREKİYOR

Stratejinin operasyonel gücünü artırmak amacıyla, DOE bünyesinde doğrudan doğruya bu sürece odaklanan bağımsız bir Füzyon Ofisi (OF - Office of Fusion) kuruldu. Bu yeni yapılanma, projelerin bürokrasinin hantal çarkları arasında kaybolmasını engellemek ve kararların tek bir

merkezden alınmasını sağlamak amacıyla hayata geçirildi. Temel bilim bütçesini yönetmeye devam eden Füzyon Enerjisi Bilimleri (FES) birimi ise operasyonel verimliliği artırmak adına "Füzyon Enerjisi Araştırma Bölümü" ve özel sektör ile ticari köprüleri kuracak olan "Yetenek Sağlayan Teknolojiler ve Ortaklıklar Bölümü" olarak ikiye ayrıldı.

Sektörün önünü açan en büyük devrim ise ABD Nükleer Düzenleme Kurulu'ndan (NRC) geldi. NRC, füzyon teknolojisinin geleneksel nükleer fisyonun ağır ve on yıllarca süren kısıtlamalarından tamamen ayırdı. Füzyon sistemleri, erime riski ve yüksek seviyeli radyoaktif atık barındırmadığı için, çok daha hafif denetimlere tabi olan "yan ürün (byproduct) malzeme mevzuatı" kapsamına dahil edildi. Bu bürokratik devrim, milyarlarca dolarlık lisanslama maliyetlerinin önüne geçerek özel sektör yatırımlarının hızını katladı.

MİLYAR DOLARLIK SERMAYE AKINI VE YAPAY ZEKA EVLİLİĞİ

Yol haritasında paylaşılan veriler, füzyon pazarının trilyon dolarlık bir endüstriyel yarış alanına dönüştüğünü gösteriyor. ABD özel sektörü, füzyon teknolojisini ticarileştirmek adına bugüne kadar 10 milyar doların üzerinde kümülatif özel sermaye çekmeyi başardı. Sektöre olan finansal güvenin katlanarak arttığı bu ekosistemde, yalnızca son 12 aylık periyotta piyasaya akan sıcak para 2,6 milyar doları aşmış durumda. Füzyon Endüstrisi Birliği (FIA) verilerine göre ABD, dünya genelindeki 29 füzyon şirketine ev sahipliği yaparken, küresel ölçekte 1 milyar doların üzerinde yatırım almaya başaran 3 füzyon şirketinin tamamı da ABD merkezli.

Teknik cephede ise Ulusal Ateşleme Tesisinde (NIF) net enerji kazancı (ignition) laboratuvar sınırlarını zorlayan yeni bir rekorla taçlandırıldı. Tesiste, 2.08 MJ'lık lazer enerji girdisine karşılık tam 8.6 MJ enerji çıktısı alınarak füzyonun ticari olarak sürdürülebilir bir kaynak olabileceği kanıtlandı.

Bu teknik başarılar, Amerikan bilimini yapay zeka gücüyle dönüştürmeyi amaçlayan devasa "Genesis Mission" projesiyle birleşti. Proje kapsamında devreye alınan AI-Fusion Digital Convergence Platform (DCP),

plazma kontrolü süreçlerini insan zihninin ötesinde bir hızla simüle ediyor. Yapay zeka kullanımı, plazma kenar

türbülans modellerindeki hesaplama sürelerini milisaniyelere indirerek tam 100.000.000 kat hızlanma

sağladı. Bu inanılmaz hız, reaktör içi kararsız plazma hareketlerinin anlık olarak tahmin edilip engellenmesini mümkün kılıyor.

6 BÜYÜK MÜHENDİSLİK ENGELİ

Yol haritası, füzyon gücünün önündeki devasa

teknik engelleri 6 ana zorluk alanı altında toplayarak adeta bir savaş planı sunuyor:

ZORLUK ALANI	MEVCUT TEKNİK ENGEL	YOL HARİTASI HEDEFİ VE ÇÖZÜMÜ
1. Yapısal Malzemeler	Yoğun nötron akısı altında malzemelerin şişmesi ve gevrekleşmesi.	Demir ve Vanadyum alaşımları için hızlandırılmış kalifikasyon ile tonajlı üretim.
2. Plazmaya Bakan Bileşenler	Yönlendirici bölgelerinde 10 GW/m ² 'yi aşan ekstrem ısı akısı.	Katı tungsten bazlı bileşenlerin ve akan sıvı metal (Lityum/Kalay) duvarların testi.
3. Gelişmiş Hapsetme	Plazmanın manyetik alan içinde kararlı tutulması ve sönme riski.	Manyetik hapsetmede $Q > 5$ ve $Q = 10$ seviyesinde Alfa ısıtmalı yanan plazma; HTS magnet entegrasyonu.
4. Yakıt Döngüsü & Tritiyum	Tritiyum yakıtının doğada bulunmaması ve malzemelerin içine sızması.	Reaktörün kendi tritiyumunu üretmesini sağlayacak Tritiyum Üretim Oranının TBR > 1.1 seviyesine çıkarılması.
5. Blanket Bilimi	Nükleer nötronları faydalı ısıya ve tritiyuma dönüştürme karmaşası.	Bu kompleks nükleer katmanın TRL 7 (Teknoloji Hazırlık Seviyesi) seviyesinde doğrulanması.
6. Sistem Entegrasyonu	İkincil nükleer döngülerin reaktörle senkronize çalışmaması.	Bütüncül dijital ikizlerin oluşturulması ve robotik bakım standartlarının (RAMI el kitabı) devreye alınması.

DEVLET ALTYAPI YAPACAK, BAŞARISIZ PROJENİN FİŞİ ÇEKİLECEK

Yol haritasının en çarpıcı argümanı, kamu ve özel sektörün rol değişimini açıkça ilan etmesi. Geçmişte füzyon projelerine hantal devlet reaktörleri liderlik ederken, yeni finansal realitede özel

sektör kendi öz sermayesiyle prototip reaktör tasarımlarını devletten çok daha hızlı inşa ediyor.

Bu nedenle Washington strateji değiştiriyor: Devlet artık

doğrudan bir Pilot Santral inşa etmekle uğraşmayacak. Bunun yerine özel şirketlerin tek başına finanse edemeyeceği, risk oranı yüksek ortak test altyapılarını inşa etmeye odaklanacak. Bu kapsamda

füzyon spektrumuna uygun nötron hasar reaktörü (FPNS) ile entegre blanket ve yakıt döngüsü nükleer test tesisi (IB-FCFT) adında iki devasa kamu tesisi acilen inşa edilecek. Gelişmiş nükleer fisyon Ar-Ge çalışmalarından ve erimiş tuz

reaktörleri tecrübelerinden, füzyon tedarik zincirimi beslemek adına stratejik olarak faydalanılacak. Ticari başarı yakalayamayan, takvimin gerisinde kalan projelerin ise kamusal desteği kesilerek fişi çekilecek.

Katar LNG'sinde Hürmüz açılır açılmaz üretim katlanacak

ABD ve İran arasında İsviçre'de imzalanması beklenen geçici anlaşmayla Hürmüz Boğazı'nın yeniden ticarete açılması gündeme gelirken, Katar küresel piyasalardaki arz krizini hafifletmek adına sıvılaştırılmış doğalgaz (LNG) üretimini iki ay içinde eski kapasitesinin yüzde 80'ine çıkarmayı hedefliyor.

Katar, savaş nedeniyle yaklaşık üç aydır büyük oranda atıl durumda kalan dünyanın en büyük LNG tesisi Ras Laffan'ı, Hürmüz Boğazı'nda güvenli geçişin başlamasıyla birlikte hızla devreye almaya hazırlanıyor. Bloomberg'in konuya yakın kaynaklara dayandığı rapora göre, ülkenin milli enerji şirketi QatarEnergy, alıcılara boğazın açılmasını takip eden ilk ay içinde üretim kapasitesini yüzde 50'ye, ikinci ayın sonunda ise yaklaşık yüzde 80 seviyesine ulaştırmayı

planladığını bildirdi. Doha yönetiminden henüz resmi bir açıklama gelmemiş olsa da bu takvim, analistlerin ve piyasa uzmanlarının öngördüğünden çok daha agresif bir geri dönüşe işaret ediyor.

MART AYINDAKİ FÜZE HASARI TAM KAPASİTEYİ ENGELLİYOR

Katar'ın üretim planlarında yüzde 80 sınırına takılmasının arkasında savaşın ilk haftasında yaşanan ağır hasar yatıyor. Mart ayında İran tarafından

düzenlenen füze saldırılarında Ras Laffan kompleksindeki iki üretim hattı (train) ciddi zarar görmüştü. Sektör yetkilileri, darbe alan bu hatların tamir edilerek kalan yüzde 20'lik kapasitenin yeniden devreye alınmasının yıllar sürebileceğini belirtiyor. Şirket, küresel pazardaki güvenilir tedarikçi imajını tazelemek için nisan ayından bu yana ekipman testleri ve bakım çalışmalarını yürütüyor; bazı hatlar ise komşu ülkelere gaz akışını sürdürmek ve sistemi sıcak tutmak adına düşük kapasiteyle

çalıştırılmaya devam ediyor.

HÜRMÜZ'DE TRUMP İYİMSERLİĞİ VE MAYIN RİSKİ

Küresel enerji piyasalarının gözü, ABD Başkanı Donald Trump'ın İran ile İsviçre'de imzalanacak geçici anlaşmanın ardından Hürmüz Boğazı'nın cuma gününe kadar açılabilceğini duyurmasıyla bu bölgeye çevrildi. Ancak lojistik ve güvenlik açısından süreç o kadar basit ilerlemeyebilir.

Kıdemli ABD'li yetkililer ve denizcilik şirketleri, ticari gemilerin güvenle seyredebilmesi için boğaza döşenen deniz mayınlarının temizlenmesi gerektiği, bunun da haftalar alabileceği konusunda uyarıda bulunuyor. Yine de Katar'ın pazar sahnesine dönüş sinyali vermesi, savaşın başından bu yana Avrupa ve Asya'da rekor seviyelerde seyreden küresel gaz fiyatlarını aşağı çekmek için en önemli umut kaynağı olarak değerlendiriliyor.

Enerji sektörü artık milli güvenliğin yeni cephesini oluşturuyor

Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın 'enerji hatlarına yönelik saldırılar artık milli güvenlik tehdididir' vurgusu enerji sektöründe uzun süredir devam eden bir dönüşümün altını çizdi. Enerji altyapıları artık yalnızca arz güvenliğinin değil ekonomik istikrarın, dijital sürekliliğin ve milli güvenliğin de temel unsurları arasında görülüyor.

Sibel Cennetoğlu - Ankara



Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde düzenlenen Millî Güvenlik Konferansları Açılış Töreni'nde konuşan Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın, enerji hatlarına yönelik saldırıları doğrudan milli güvenlik tehdidi olarak nitelendirmesi, enerji sektöründe son yıllarda giderek güçlenen 'enerji altyapılarının stratejik önemi' yaklaşımını yeniden gündeme taşıdı.

Uzmanlara göre enerji altyapıları artık yalnızca üretim ve tüketim zincirinin bir parçası değil; ekonomik faaliyetlerin, sanayi üretiminin, ulaştırma sistemlerinin ve dijital hizmetlerin kesintisiz devamlılığını sağlayan stratejik unsurlar arasında yer alıyor.

ENERJİ GÜVENLİĞİNİN KAPSAMI GENİŞLİYOR

Son yıllarda dünyada yaşanan gelişmeler, enerji güvenliği kavramının yalnızca kaynak temini ve üretim kapasitesiyle sınırlı olmadığını ortaya koydu.

Elektrik şebekeleri, doğal gaz iletim sistemleri, LNG terminalleri, veri merkezleri ve haberleşme altyapıları birbirine bağlı büyük bir ekosistemin parçaları haline geldi. Bu nedenle enerji sektöründe dayanıklılık, süreklilik ve altyapı yönetimi konuları daha fazla önem kazanıyor.

Uzmanlar, enerji sistemlerinin güvenilir şekilde işletilmesinin ülkelerin ekonomik ve sosyal hayatı açısından kritik önemde olduğuna dikkat çekiyor.

TÜRKİYE'NİN BÜYÜYEN ENERJİ SİSTEMİ YENİ İHTİYAÇLAR DOĞURUYOR

Son yıllarda Türkiye'nin

enerji altyapısında önemli yatırımlar gerçekleştirildi.

Türkiye bugün;

- 120 bin megavattı aşan kurulu güce,
- geniş bir elektrik iletim ve dağıtım ağına,
- doğal gaz iletim sistemlerine,
- LNG terminallerine,
- FSRU tesislerine,
- petrol ve doğal gaz boru hatlarına,
- nükleer enerji yatırımlarına sahip bulunuyor.

Bu büyüklükteki bir enerji sisteminin sürdürülebilir şekilde yönetilmesi, altyapı dayanıklılığı ve operasyonel süreklilik çalışmalarını da ön plana çıkarıyor.

DİJİTALLEŞME ENERJİ SEKTÖRÜNÜ DÖNÜŞTÜRÜYOR

Enerji sektöründe dijitalleşme hız kazanırken akıllı şebekeler, uzaktan izleme sistemleri, enerji depolama teknolojileri ve veri tabanlı yönetim uygulamaları yaygınlaşıyor.

Bu dönüşüm, enerji sistemlerinin daha verimli çalışmasına katkı sağlarken veri yönetimi ve dijital altyapıların korunmasına yönelik yatırımları da artırıyor.

Sektör temsilcileri, dijitalleşmenin enerji yönetiminde yeni fırsatlar sunduğunu, aynı zamanda sistem sürekliliğini destekleyen teknolojilerin önemini artırdığını belirtiyor.

ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNDE YENİ BAŞLIK: DAYANIKLILIK

Türkiye'nin yenilenebilir

enerji yatırımları, depolama projeleri ve elektrikli araç ekosistemindeki büyüme enerji sisteminin daha esnek bir yapıya kavuşmasını sağlıyor.

Dağıtık üretim yapısının gelişmesiyle birlikte enerji altyapılarında koordinasyon, veri yönetimi ve sistem dayanıklılığı daha fazla önem kazanıyor.

Özellikle enerji depolama tesisleri, şebeke yönetim merkezleri ve dijital kontrol sistemleri geleceğin enerji altyapısının temel unsurları arasında gösteriliyor.

VERİ VE ENERJİ BİRBİRİNDEN AYRILMIYOR

Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın konuşmasında veri güvenliğine yaptığı vurgu da enerji sektörü açısından dikkat çekici bulundu.

Yapay zeka uygulamaları, akıllı şebekeler ve dijital enerji yönetim sistemlerinin yaygınlaşmasıyla birlikte enerji sektörü giderek daha fazla veri odaklı bir yapıya dönüşüyor.

Bu nedenle enerji güvenliği kavramı artık yalnızca petrol, doğal gaz ve elektrik arzını değil; veri yönetimini, dijital sürekliliği ve teknolojik yetkinliği de kapsayan daha geniş bir çerçevede ele alınıyor.

ANKARA'NIN YENİ ÖNCELİĞİ ENERJİ ALTYAPISINDA DAYANIKLILIK

Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın açıklamaları, Türkiye'nin enerji politikalarında yeni dönemde üretim kapasitesi kadar altyapı dayanıklılığı ve dijital güvenlik yatırımlarının da önem kazanacağını gösteriyor.

Enerji sektöründe bundan



ENERJİ SEKTÖRÜNDE NEDEN DİJİTAL GÜVENLİK YATIRIMLARI ÖNE ÇIKIYOR?

- Enerji sistemleri giderek daha fazla dijital teknolojiyle yönetiliyor.
- Akıllı şebekeler ve veri tabanlı uygulamalar yaygınlaşıyor.
- Enerji altyapılarının kesintisiz çalışması ekonomik faaliyetlerin sürdürülebilirliği açısından önem taşıyor.

- Veri merkezleri ve dijital sistemler enerji yönetiminin ayrılmaz parçası haline geliyor.
- Yerli teknoloji ve yazılım çözümleri stratejik önem kazanıyor.
- Enerji sektöründe dayanıklılık ve operasyonel süreklilik yatırımları hızlanıyor.

sonra yalnızca yeni üretim tesisleri değil sistemlerin güvenilirliği, operasyonel sürekliliği ve olağanüstü koşullara karşı dayanıklılığı da stratejik göstergeler arasında yer alacak. Böylece enerji güvenliği kavramı, arz güvenliğinin ötesine geçerek milli güvenliğin temel unsurlarından biri olarak daha geniş bir anlam kazanıyor.

ENERJİDE YENİ YATIRIM ALANI

Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın açıklamaları, enerji güvenliğinin artık yalnızca üretim kapasitesi

ve kaynak çeşitliliğiyle sınırlı olmadığını, dijital altyapılar ve kritik sistemlerin korunmasının da bu kavramın ayrılmaz bir parçası haline geldiğini ortaya koyuyor.

Türkiye'nin enerji dönüşümü sürecinde şebeke yönetiminden veri altyapılarına kadar uzanan yeni yatırım alanlarının ön plana çıkması beklenirken enerji sektöründe dijital güvenlik, bir tehdit başlığından çok enerji arzının sürekliliğini, altyapıların dayanıklılığını ve sistemlerin güvenilir şekilde işletilmesini destekleyen stratejik bir yatırım alanı olarak öne çıkıyor.

PALMET Enerji, enerji sektörünün deneyimli isimlerinden Fuat Celepci'nin, PALMET Gaz Grubu Başkanlığı görevini üstleneceğini açıkladı.

PALMET Enerji, enerji sektörünün deneyimli isimlerinden Fuat Celepci'nin, PALMET Gaz Grubu Başkanlığı görevini üstleneceğini açıkladı. Celepci, aynı zamanda PALMET Enerji Yönetim Kurulu Üyesi olarak da görev yapacak.

Türkiye'nin farklı bölgelerinde faaliyet gösteren ve 7 ilde yaklaşık 2,5 milyon müşteriye doğal gaz arzı sağlayan PALMET Gaz

PALMET Gaz Grubu'nun yeni başkanı Fuat Celepci oldu

Grubu'nun operasyonel süreçlerine liderlik edecek olan Celepci; müşteri memnuniyeti, şebeke yatırımları, sürdürülebilir büyüme ve operasyonel verimlilik alanlarında Grubun stratejik hedeflerini uygulayacak.

Enerji sektöründe uzun yıllara dayanan deneyimiyle öne çıkan Fuat Celepci, kariyeri boyunca Türkiye'nin önemli enerji kurumları ve projelerinde üst düzey görevlerde bulundu. PALMET Enerji'den yapılan açıklamada, "Fuat Celepci'nin sektörel

bilgi birikimi, güçlü liderlik vizyonu ve stratejik yönetim deneyiminin, PALMET Grubu'nun büyüme hedeflerine ve kurumsal gelişimine önemli katkılar sağlayacağına inanıyoruz" ifadelerine yer verildi.

FUAT CELEPCI KİMDİR?

Orta Doğu Teknik Üniversitesi İnşaat Mühendisliği Bölümü mezunu olan Fuat Celepci, profesyonel iş yaşamına 1982 yılında Çatalağzı Termik Santrali inşaatında başlamıştır. 1984

yılında katıldığı BOTAŞ bünyesinde uzun yıllar görev yapan Celepci, bu kurumda 6 yıl boyunca Genel Müdür Yardımcılığı ve Yönetim Kurulu Üyeliği görevlerini üstlenmiştir. Daha sonra Zorlu Enerji Grubu çatısı altında Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım AŞ (GAZDAŞ) ve Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım AŞ Genel Müdürlüğü görevlerinin yanı sıra, OEDAŞ Elektrik Dağıtım Şirketi Genel Müdürlüğü görevini de eş zamanlı olarak yürütmüştür. Celepci, yüksek lisans eğitimi Bilkent Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nde tamamlamıştır.



Türk mühendisler Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde önemli görevler üstleniyor

Rusya'daki eğitimlerinin ardından Mersin'de yapımı süren Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde (NGS) göreve başlayan Türk mühendisler, birinci ünitenin devreye alınması için son hazırlıkların yapıldığı sahada çalışmaktan mutluluk duyuyor.

Gülner ilçesinde inşası süren Akkuyu NGS sahasındaki çalışmalar, her biri 1200 megavat olacak 4 reaktörde eş zamanlı yürütülüyor. Santralde ilk reaktörün devreye girmesinden sonra diğer ünitelerin de birer yıl arayla hizmete alınması planlanıyor.

Reaktör basınç kabına temsili nükleer yakıt demetleri yüklenen birinci ünitenin işletmeye alınması için son hazırlıklar yapılıyor.

Tam kapasite devreye girdiğinde Türkiye'nin elektrik talebinin yüzde 10'unu tek başına karşılayacak santralde, "Akkuyu NGS İşletme Personeli Yetiştirme Eğitim Programı" çerçevesinde Rusya'daki üniversitelerde eğitimlerini tamamlayan 300'den fazla Türk mühendis görev alıyor.

Santralin farklı birimlerinde mesai harcayan mühendisler, Türkiye'yi nükleer enerji yarışına dahil edecek projeye katkı sunmaktan mutluluk duyuyor.



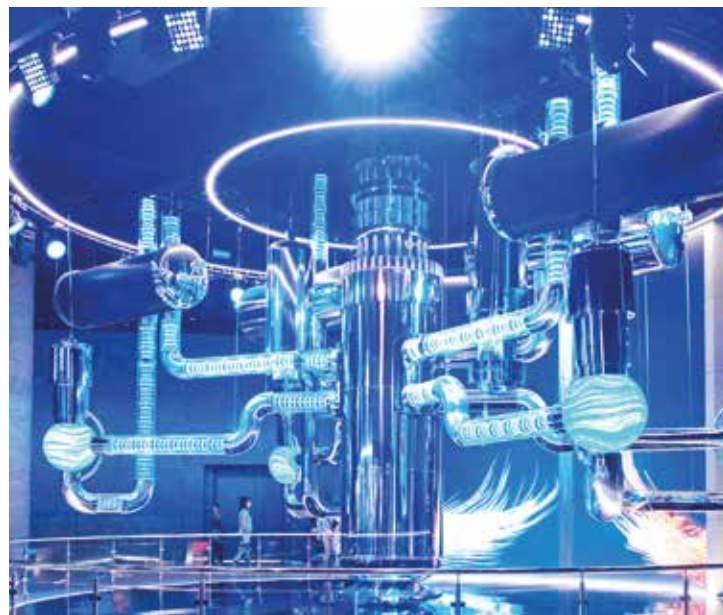
Programa katılan 131 gencin eğitimi ise devam ediyor.

"BENİM İÇİN ÇOK BÜYÜK GURUR"

Yakıt Sızdırmazlığı Kontrol Sistemi Başuzmanı Ege Mert, Rusya'da 6,5 yıl eğitim aldığı süreçte iyi bir mühendislik kimliği kazandıklarını söyledi.

Nükleer santrallerde yaptıkları stajlarda deneyim elde ettiklerini belirten 30 yaşındaki Mert, "Eğitim ve deneyimlerimizi Türkiye'nin ilk nükleer güç santralinin kurulumu ve işletmesinde kullanacak olmak benim için çok büyük gurur" dedi.

Mert, sanayileşme ve teknolojiye gelişmelerin, küresel ölçekte enerji talebini ciddi ölçüde artırdığına dikkati çekerek, bu ihtiyacın nükleer enerjiden sağlandığını ifade etti.



Nükleer santrallerin, kesintisiz ve iklim koşullarına bağlı olmadan çok büyük enerji üretilmesini sağladığını dile getiren Mert, şöyle konuştu:

"Enerji üretiminde sürekliliği en iyi sağlayacak kaynak, nükleer enerji. Doğal kaynaklar konusunda dışa bağımlılığımızı gerçekten azaltacağımızı düşünüyorum. Türkiye'nin

sürekli enerji üretimindeki güvenliği sağlamak için nükleer enerji kesinlikle birinci sırada olmalı. Enerji üretimi konusunda ülkemiz çok daha başarılı yerlere gelecektir. Santrallerde ürettiğimiz enerjiyle işimizi en iyi şekilde yaparak, bu sorumluluğun bilincinde olduğumuzu herkese göstermemiz gerekiyor."

"İLK NÜKLEER GÜÇ SANTRALİNDE ÇALIŞMAK BİZİM İÇİN ÇOK ÖNEMLİ"

İkincil Çevrim Kimyasal Analiz Uzmanı Pakize Ayşe Cığal da projede görev yapmanın gururunu yaşadığını söyledi.

Sahada 4 yıldır çalıştığını dile getiren 31 yaşındaki Cığal, "Kimya bölümünde suyun fiziksel ve kimyasal parametrelerinin uluslararası standartlarca belirlenen aralıklarda olduğundan emin oluruz. Santralde çevrimde, dolaşımda bulunan suyun kalitesi, santralin verimli ve güvenli çalışması açısından hayati önem taşıyor" dedi.

Cığal, şunları kaydetti:

"Ülkemizin ilk nükleer güç santrali projesinde çalışan Türk mühendisler olmak bizim için çok önemli. Aynı zamanda bu, beraberinde büyük sorumluluk getiriyor. Bizler bu projede sadece çalışmıyor, ülkemizde inşa edilen yeni bir sektörde görev alıyoruz. Biz ülkemizdeki ilk nükleer güç santralinde çalışacak olan ilk jenerasyon Türk mühendisleriz."

Çin nükleer enerjide durmak bilmiyor

Pekin yönetimi, standardizasyon ve yerli tedarik zinciri stratejisiyle nükleer kapasitesini hızla artırırken, dünyada inşaat halindeki reaktörlerin neredeyse yarısını tek başına üstleniyor.

Mehmet Ekici/İstanbul

ABD Enerji Bilgi İdaresi (EIA) ve Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı (IAEA) verilerine göre Çin, nükleer enerji kurulu gücünü 2016 yılından bu yana yaklaşık iki katına çıkardı. 2016-2024 yılları arasında nükleer kapasitesini yüzde 76 (24 GW) artıran ülke, UAEA Güç Reaktörü Bilgi Sistemi (PRIS) verilerine göre 2025 yılında 1,1 GW, 2026 yılının ilk beş ayında ise 2,2 GW yeni kapasiteyi şebekeye bağladı.

Mayıs 2026 itibarıyla 18 farklı sahada 60 operasyonel reaktörle toplam 58,7 GW kurulu güce ulaşan Pekin, küresel nükleer rönesansın öncüsü konumunu pekiştiriyor. Nükleer filusunun tamamına

yakınına nüfusun yoğun olduğu kuzeydeki Liaoning eyaletinden güneydeki Hainan eyaletine kadar uzanan Pasifik okyanusu kıyı şeridinde toplayan Çin, mevcut tesislerinde ağırlıklı olarak basınçlı su reaktörleri (PWR) teknolojisini kullanıyor.

YERLİ NÜKLEER TEDARİK ZİNCİRİ

Pekin'in nükleer alandaki bu hızlı genişlemesinin arkasında, tasarım, lisanslama ve inşaat süreçlerinde uyguladığı standardize proje yönetimi yaklaşımları yer alıyor. Ölçek ekonomisinden faydalanmak adına reaktörleri 6 ila 10'lu gruplar (batçlar) halinde inşa eden Çin, yabancı tedarikçilere olan bağımlılığını azaltmak için ana santral bileşenlerinin yerli

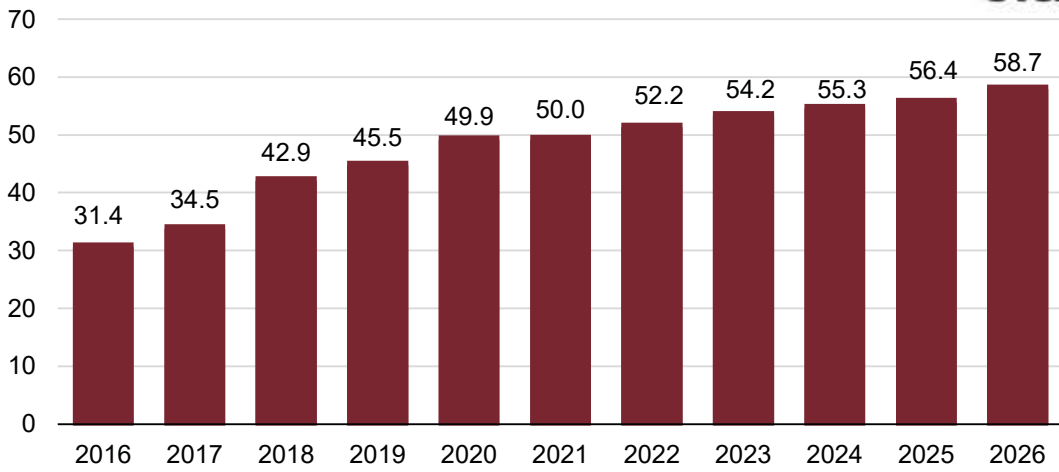
üretimine odaklanan güçlü bir nükleer tedarik zinciri kurdu.

KÜRESEL ORTALAMANIN ALTINDA YAPIM SÜRELERİ

Bu strateji, inşaat sürelerini de dünya ortalamasının oldukça altına düşürdü. Küresel nükleer santral yapım süresi ortalama 9 yıl iken, Çin nükleer firmaları yurt içi ve yurt dışındaki projelerini 5 ila 7 yıl gibi kısa bir sürede tamamlamayı başarıyor. Ülke genelinde halihazırda 19 farklı sahada yürütülen ve toplamda 38,9 GW ek kapasite sağlayacak olan 36 reaktörün inşaatı devam ediyor; bu sayı, dünya genelindeki toplam nükleer santral inşaatlarının yüzde 49'undan fazlasını oluşturuyor.



China annual nuclear capacity (2016–May 2026)
gigawatts



SMR TEKNOLOJİSİNDE TİCARİ DÖNEM

Çin, 2025 yılında 6 yeni reaktörün inşasına başlarken, 2026'nın ilk beş ayında da Xuwei-1 ve Taipingling-4 olmak üzere 2 yeni reaktörün temelini attı. Aynı dönemde Sanoa-1 ve Taipingling-1 birimlerini ticari olarak devreye alan ülke, yenilikçi nükleer teknolojilerde de ilk adımı atıyor.

Çin, kendi tasarımı olan ilk küçük modüler reaktörü

(SMR) Linglong-1'in (ACP100) inşaat süreçlerinde sona yaklaştı. Modüler tasarımı sayesinde belirli bileşenleri fabrikada üretilip sahada monte edilebilen 100 MWe gücündeki bu basınçlı su reaktörünün, 2026 yılının ilk yarısında ticari faaliyete geçmesi bekleniyor. Projenin başarıyla tamamlanmasıyla birlikte nükleer enerji, elektrik üretiminin yanı sıra deniz suyu arıtma ve bölgesel merkezi ısıtma gibi alternatif alanlarda da ticari olarak vitrine çıkacak.

Suriye'den ABD'li şirketlerle dev doğal gaz anlaşması

Suriye, yıllar süren savaş ve yaptırımların ardından çöken ekonomisini ve enerji altyapısını canlandırmak adına tarihi bir adıma imza attı. Devlet kuruluşu Suriye Petrol Şirketi (SPC); ABD'li enerji devi ConocoPhillips ve Novaterra Energy ile ülkedeki çok sayıda gaz sahasını geliştirmek ve mevcut sahalardaki üretimi artırmak üzere resmi sözleşme imzaladı. Şam'daki Cumhurbaşkanlığı Sarayı'nda geçici hükümetin Cumhurbaşkanı Ahmed El Şaraa, Dışişleri Bakanı Esad El Şeybani ve Enerji Bakanı Mohammad al-Bashir'in katılımıyla gerçekleşen üst düzey zirve, Suriye'nin

uluslararası sermayeyi yeniden ülkeye çekme stratejisinin en somut halkası oldu. SPC Genel Müdürü Yusuf Kıblavi, bu anlaşmanın küresel ortakların Suriye pazarına yönelik artan güvenini gösterdiğini ve ulusal ekonomiyi desteklemek için hayati bir adım olduğunu vurguladı.

ABD'Lİ DEVLERİN DÖNÜŞÜ VE AKDENİZ'DE ARAMA FAALİYETLERİ

ConocoPhillips Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Ryan Lance, bu anlaşmayla şirketin on yıllar sonra Suriye'deki karasal gaz kaynaklarının geliştirilmesi için ülkeye geri döndüğünü

ve doğal gaz üretimini savaş öncesi seviyelere çıkarma çerçevesini oluşturduklarını açıkladı. Novaterra CEO'su Alex MacDonald ise teknoloji ve yazılım desteğiyle projeye katkı sunacaklarını belirtti. Suriye'nin Washington ile ısınan ilişkilerinin bir meyvesi olan bu anlaşma, ülkedeki tek hamle değil. Şam yönetimi, geçtiğimiz ay da aralarında ConocoPhillips, TotalEnergies ve QatarEnergy'nin bulunduğu bir konsorsiyumla Akdeniz'de (offshore) petrol ve gaz arama mutabakatı zaptı imzalamıştı. Ayrıca Chevron ve Katarlı Power International ile de deniz sahaları için ön anlaşmalar yapılmış durumda.

Rejiminin devrilmesinin ardından yeniden yapılanma sürecine giren Suriye, enerji altyapısını ayağa kaldırmak amacıyla ABD merkezli enerji devi ConocoPhillips ve Novaterra Energy ile kritik bir doğal gaz geliştirme ve üretim anlaşması imzaladı.



HEDEF 2030'A KADAR GÜNDE 1 MİLYON VARİL PETROL

Kuzey Suriye bölgesinin yeniden Şam'ın kontrolüne geçmesiyle birlikte ABD'li HKN Energy ile Haseke'deki sahaların işletilmesi için el sıkışan yeni Suriye yönetimi, kayıpları hızla telafi etmek istiyor. İç savaş sürecinde Suriye; günlük yaklaşık 380 bin varil petrol ve 900 milyon kübik ayak doğal gaz üretim kapasitesini kaybetmişti.

Enerji Bakanlığı'nın elektrik santrallerini beslemek ve sanayi üretimini canlandırmak için kritik gördüğü gaz sektöründe, kısa vadede üretimin günlük 4-5 milyon metreküp artırılması planlanıyor. SPC, orta bölgedeki Al Bishri sahasındaki yedi kuyudan beşini şimdiden rehabilite ederken, hükümetin nihai hedefi 2030 yılına kadar günlük 1 milyon varil petrol üretim hacmine ulaşarak küresel enerji haritasına yeniden dahil olmak.

KÖMÜRDER'de yeni yönetim belirlendi

KÖMÜRDER'in 9. Olağan Genel Kurulu'nda Furkan Akçadağ oy birliğiyle Yönetim Kurulu Başkanlığına seçilirken, derneğin yeni dönem yönetim ve denetim kurulları da belirlendi.

Türkiye'nin yerli enerji arz güvenliğinde ve madencilik ekosisteminde kritik bir rol üstlenen Kömür Üreticileri Derneği (KÖMÜRDER), geleceğe yönelik stratejik adımların şekillendirileceği yeni yönetim kadrosunu belirledi



Yönetim Kurulu

- Furkan Akçadağ – Yönetim Kurulu Başkanı
- İbrahim Halil Kırşan – Yönetim Kurulu Başkan Vekili
- Mehmet Uygun – Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı
- Ramazan Yön – Yönetim

Kurulu Başkan Yardımcısı

- Ali Kemal Kazancı – Sayman
- Oktay Bakırhan – Üye
- Muhammed Çelik – Üye
- Aygün Ekici – Üye
- Hakkı Polat – Üye

Yönetim Kurulu Yedek Üyeleri

- Hasan Emre Çatal
- Oğuzhan Yıldız
- Ali Baykal
- Bahtım Kara
- Köksal Şimşek

Denetleme Kurulu Asil Üyeleri

- Özgül Kaya – Kömür İşletmeleri A.Ş.
- Özkan Nikhan – Yeni Anadolu Madencilik ve Teknolojileri San. ve Tic. A.Ş.
- Ümit Çepni – Türkiye Taş Kömürü Kurumu

Denetleme Kurulu Yedek Üyeleri

- Servet Karataş – Kuzey Anadolu Mad. Tur. Tic. A.Ş.
- Tevfik Baş – Arafa Madencilik Tur. İnş. San. ve Tic. A.Ş.
- Ayhan Ergenç – Er Madencilik Nak. ve İnş. San. Tic. A.Ş.

Kömür fiyatları son 2,5 yılın en yüksek seviyesine ulaştı

Asya piyasaları için referans kabul edilen Newcastle kömür haziran vadeli kontratı, 152,25 dolara ulaşarak son 2,5 yılın en yüksek seviyesini gördü.

Küresel enerji piyasalarında yeşil dönüşüm ve karbon emisyonu azaltım hedefleri tartışılmaya devam ederken, arz güvenliği endişeleri ve iklimsel faktörler kömürü yeniden spot ışıklarının altına itti. Fosil yakıtlar arasında en yüksek karbon yoğunluğuna sahip olmasına rağmen, elektrik üretiminde hala en hızlı ve erişilebilir alternatif olan kömür, küresel tedarik zincirindeki aksamalar ve jeopolitik risklerin eş zamanlı olarak baş göstermesiyle adeta altın çağını yaşıyor.

Hem Asya hem de Avrupa vadeli işlem piyasalarında ardı ardına kırılan fiyat rekorları, küresel sanayinin ve enerji yoğun sektörlerin, maliyeti hızla artan doğal gazdan kaçarak kömür stoklarını takviye etmeye başladığını gösteriyor.

2023'TEN BERİ EN YÜKSEK FİYAT

Newcastle kömür vadeli işlemleri 5 Haziran'da ton başına 148,75 dolardan kapanmıştı. Söz konusu fiyat



bugün TSİ 16.10 itibarıyla yüzde 1,51 artarak 152,25 dolar oldu. Bu rakam, 3 Aralık 2023'ten bu yana görülen en yüksek fiyat oldu.

API2 Rotterdam kömürü vadeli işlemler piyasası da ton başına 112 dolar seviyesinden kapattığı mayısın ardından bugün TSİ 16.10 itibarıyla 137,30 dolardan işlem görüyor.

Fiyatların yükselişinde, Endonezya'nın yeni ihracat kurallarının sevkıyatları geciktirmesi ve yaz mevsiminin başlamasıyla elektrik

santrallerinde talebin artması etkili oluyor.

Kuzeydoğu Asya'da hava sıcaklıklarının yükselmesiyle Çin gibi büyük tüketicilerin klima kullanımının artması nedeniyle yaz aylarında kömür talebinde artış beklenmesi de fiyatları yükseltti. Öte yandan Hürmüz Boğazı üzerindeki nakliye risklerinin artmasıyla doğal gazın elektrik üretimindeki maliyeti yükselirken, enerji yoğun endüstriler rotayı en hızlı alternatif olan kömüre çevirdi.

Zaporijya Nükleer Güç Santrali'nin ulaşım binasına saldırı

Rusya'nın kontrolündeki Zaporijya Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) ulaşım binasının, Ukrayna ordusunun insansız hava araçlarıyla (İHA) düzenlediği saldırılarda zarar gördüğü bildirildi.

Zaporijya NGS'nin sosyal medya hesabından yapılan açıklamada, Ukrayna'nın, santraldeki ulaşım birimine yönelik en az 14 İHA ile saldırı düzenlediği belirtildi.

Saldırlardan birinin ulaşım binasındaki garaj bölümünde yangına yol açtığı, garaj ile bakım alanındaki binalarda da hasar oluştuğu bilgisi verildi.

AVRUPA'NIN EN BÜYÜK NÜKLEER SANTRALİ

Açıklamada, devam eden saldırı tehdidi ve incelemelere

yönelik kısıtlamalar nedeniyle hasarın boyutunun henüz tam olarak belirlenemediği ifade edildi.

Saldırlarda ölen veya yaralanan bulunmadığı belirtilen açıklamada, santral personelinin tesisin güvenli ve istikrarlı çalışmasını sürdürmek için gerekli tedbirleri aldığı kaydedildi.

Zaporijya NGS, Avrupa'nın en büyük nükleer santrali konumunda bulunuyor. Rus ordusu, Ukrayna'daki savaşın başlamasının ardından Mart 2022'de santralin kontrolünü ele geçirmişti.



Türkiye ve Güney Kore'den küçük modüler reaktör teknolojisinde iş birliği

Türkiye'nin 2050 yılı için belirlediği 20.000 MW'lık nükleer kapasite hedefi doğrultusunda, yeni nesil enerji teknolojilerinde kritik bir adım atıldı. Güney Kore hükümetinin desteklediği İnovatif Küçük Modüler Reaktör Geliştirme Ajansı (i-SMRDA) ile Türk nükleer teknoloji şirketi Nucleon, küçük modüler reaktör (SMR) teknolojilerinin geliştirilmesi ve yaygınlaştırılması amacıyla stratejik bir ortaklığa imza attı.

İş birliği çerçevesinde; i-SMRDA ve Nucleon, Türkiye'de ve bölgede SMR projelerinin geliştirilmesi, bu alandaki fırsatların birlikte değerlendirilmesi ve Türk sanayisinin küresel i-SMR tedarik zincirine entegrasyonun desteklenmesi için birlikte çalışacak. Anlaşma kapsamında; Türkiye'nin temiz enerji ve nükleer enerji hedeflerine katkı sağlayacak sürdürülebilir bir proje geliştirme ekosistemi oluşturulması da hedefleniyor.

"TÜRK SANAYİCİLERİ KÜRESEL SMR TEDARİK ZİNCİRİNE DAHİL OLABİLİR"

Nucleon Yönetim Kurulu Üyesi Koray Tuncer, iş birliğinin Türkiye açısından stratejik önem taşıdığını belirterek şu değerlendirmede bulundu: "Türkiye nükleer enerjide kararlı bir dönüşüm sürecine girmiş durumda. 2050 yılına kadar 20.000 MW nükleer kapasite hedeflenirken, inovatif küçük modüler reaktörlerin bu süreçte kritik bir rol üstleneceğine inanıyoruz. Nucleon, çoklu tedarikçi (multi-vendor) platform modeliyle faaliyet gösteriyor



Güney Kore hükümetinin desteğiyle kurulan İnovatif Küçük Modüler Reaktör Geliştirme Ajansı (i-SMRDA) ile Türk nükleer teknoloji şirketi Nucleon, küçük modüler reaktör (SMR) teknolojilerinin geliştirilmesi ve yaygınlaştırılmasına yönelik stratejik iş birliği anlaşması imzaladı.



Nucleon Yönetim Kurulu Üyesi
Koray Tuncer



i-SMRDA Başkanı
Han Gon Kim

ve Türkiye'deki doğru proje fırsatlarıyla en uygun teknoloji çözümlerini buluşturmak amacıyla birden fazla SMR teknoloji sağlayıcısıyla eş zamanlı çalışıyor. Bu çerçevede i-SMRDA ile gerçekleştirdiğimiz iş birliği, platformumuz açısından önemli ve stratejik bir katkı niteliği

taşıyor. Güney Kore devlet enerji şirketi Korea Hydro & Nuclear Power - KHNP'nin de paydaşları arasında yer aldığı i-SMRDA; yüksek rekabet gücüne sahip inovatif bir SMR teknolojisi geliştiriyor ve bunu önümüzdeki 5 yıl içinde küresel pazara sunmayı

hedefliyor. Biz de NUCLEAN olarak Türk sanayicilerinin bu ekosistemde aktif rol alabilmesi için bu iş birliğine imza attık. Özellikle yerli üreticilerin i-SMR tedarik zincirine entegrasyonu, üretim kabiliyetlerinin geliştirilmesi ve gelecekte de bu teknolojinin ülkemizde ve yakın coğrafyalarda tercih edilmesi için bugünden stratejik hazırlıklara başlıyoruz."

"TÜRKİYE, BÖLGESEL SMR EKOSİSTEMİNDE ÖNEMLİ BİR MERKEZ OLABİLİR"

i-SMRDA Başkanı Han Gon Kim ise iş birliğine ilişkin yaptığı açıklamada şunları ifade etti: "Güney Kore, son 30 yıldır nükleer teknoloji geliştirmeye kesintisiz şekilde yatırım yapan ülkelerden biri. Hedefimiz,

i-SMR teknolojisini geliştirerek 2028 yılına kadar standart tasarım onayını almak ve 2030'lu yıllarda küresel pazara sunmak. Hafif su reaktörü teknolojilerine dayanan i-SMR; mevcut nükleer santrallere kıyasla daha yüksek güvenlik seviyesi, gelişmiş ekonomik verimlilik ve yenilenebilir enerji kaynaklarıyla uyumlu esnek yapısıyla karbon nötr hedeflerine önemli katkı sağlayacak. NUCLEAN ile gerçekleştirdiğimiz iş birliğinin, Türkiye'deki nitelikli sanayi altyapısına erişimimizi ve Türkiye'nin gelişen nükleer programı ile bölgesel SMR projelerinde aktif rolümüzü güçlendireceğine inanıyoruz. Türkiye, nükleer enerji alanında önemli adımlar atıyor, bölgesel SMR ekosisteminin gelişiminde önemli bir merkez olabilir."

İran ile Katar elektrik şebekesi birbirine bağlanacak

İran Enerji Bakanı Abbas Aliabadi, İran ile Katar'ın elektrik şebekelerinin birbirine bağlanmasına yönelik teknik çalışmalarda son aşamaya gelindiğini, gerekli anlaşmaların tamamlanmasının ardından projenin hayata geçirileceğini söyledi.

Tesnim Haber Ajansına göre İran Enerji Bakanı Abbas Aliabadi, başkent Tahran'daki Rudşur Enerji Santrali'nin buhar ünitesinin açılış töreninde konuştu. Aliabadi, "İran ile Katar elektrik şebekesi birbirine bağlanacak" dedi.

Ülkesinin bölgedeki en büyük elektrik üretim kapasitelerinden birine sahip olduğunu belirten Aliabadi,

komşu ülkelerle elektrik bağlantılarının geliştirilmesinin Enerji Bakanlığının öncelikli hedefleri arasında yer aldığını vurguladı.

Aliabadi, İran ile Katar'ın elektrik şebekelerinin birbirine bağlanmasına yönelik teknik çalışmalarda son aşamaya gelindiğini ve gerekli anlaşmaların tamamlanmasının ardından projenin hayata

geçirileceğini ifade etti.

Bölgesel elektrik entegrasyonunun enerji güvenliğini artıracak ve ülkeler arasındaki ekonomik iş birliğine katkı sağlayacağını belirten Aliabadi, İran'ın Pakistan, Afganistan, Türkiye, Azerbaycan, Ermenistan ve Irak ile elektrik alışverişi gerçekleştirdiğini, Basra Körfezi ülkeleriyle de enerji alanındaki



iş birliğinin genişletilmesi için kapsamlı görüşmeler yürütüldüğünü kaydetti.

WOM 2027

World of Mobility
İstanbul, 2027

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

15-17 Nisan 2027
TÜYAP
İstanbul

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



Yakıt



Elektrik



Market



Servis



Otomotiv



Teknoloji



Lojistik

Enerji sektörünün tüm stratejik kurumlarına ev sahipliği yapan Başkent Ankara, tarihinde ilk kez NATO Liderler Zirvesi'ne ev sahipliği yapacak. Savunma ve güvenlik başlıklarının öne çıkacağı zirvede enerji güvenliği, kritik altyapıların korunması ve Türkiye'nin bölgesel enerji merkezi rolü de diplomasi trafiğinin önemli gündem maddeleri arasında yer alacak.

Sibel Cennetoğlu - Ankara

Ankara, Temmuz ayında NATO'nun en önemli zirvelerinden birine ev sahipliği yapmaya hazırlanıyor. Türkiye, 2004 yılında İstanbul'da gerçekleştirilen zirvenin ardından 22 yıl sonra ikinci kez NATO liderlerini ağırlarken başkent Ankara tarihinde ilk kez bir NATO Liderler Zirvesi'ne ev sahipliği yapacak.

Türkiye'nin ikinci kez düzenleyeceği NATO Liderler Zirvesi yalnızca ittifakın geleceğine ilişkin kararların alınacağı bir toplantı olmanın ötesinde küresel güvenlikten enerji arzına, bölgesel krizlerden ekonomik dengelere kadar geniş bir gündemin şekilleneceği stratejik bir platform olarak öne çıkıyor.

ABD Başkanı Donald Trump'ın da katılımının kesinleştiği zirve uluslararası kamuoyunun dikkatini Ankara'ya çekerken Türkiye'nin diplomatik

Ankara'nın enerji gücü NATO sahnesine çıkıyor



TÜRKİYE-ABD ENERJİ GÜNDEMİ YENİDEN HAREKETLENEBİLİR

Trump'ın Ankara ziyareti Türkiye ile ABD arasındaki enerji ilişkilerinin geleceği açısından da dikkat çekiyor. Son yıllarda Türkiye'nin ABD'den LNG ithalatı artarken enerji güvenliği ve tedarik çeşitliliği iki ülke arasındaki iş birliğinin önemli alanlarından biri haline geldi.

Enerji uzmanları NATO Zirvesi marjında gerçekleşebilecek temasların doğal gaz ticareti, küçük modüler reaktörler, kritik madenler ve enerji teknolojileri alanlarında yeni iş birliklerinin önünü açabileceğine dikkat çekiyor.

İsrail-İran gerilimi, Avrupa'nın enerji güvenliği arayışı ve yeni enerji koridorlarına ilişkin tartışmalar dikkate alındığında Ankara'daki zirvenin enerji diplomasisi açısından da son yılların en önemli uluslararası buluşmalarından biri olması bekleniyor. 2026 NATO Zirvesi bu yönüyle yalnızca savunma politikalarının değil enerji güvenliği, kritik altyapıların korunması ve Türkiye'nin bölgesel enerji merkezi olma hedefinin de uluslararası ölçekte yeniden konuşulacağı bir dönüm noktası olmaya aday görünüyor.

ağırlığını ve bölgesel rolünü yeniden ortaya koyacak önemli bir dönüm noktası olarak

değerlendiriliyor.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, zirveye

büyük önem verdiklerini belirterek "2026 yılı inşallah Türkiye'nin uluslararası itibarı ve görünürlüğü doruğa çıktığı bir sene olacak. 7-8 Temmuz'da Ankara'da tertiplenecek NATO Liderler Zirvesi'ne büyük önem atfediyoruz" ifadelerini kullandı.

Dünyanın dört bir yanından devlet ve hükümet başkanlarının katılımı beklenen zirvede Avrupa güvenliği, bölgesel krizler, savunma harcamaları ve yeni nesil tehditler ele alınacak. Ancak Ankara'daki zirvenin görünmeyen gündemlerinden birini enerji güvenliği oluşturacak.

NATO'NUN GÖRÜNMEYEN GÜNDEMİ ENERJİ

Son yıllarda NATO'nun güvenlik yaklaşımı yalnızca askeri tehditlerle sınırlı kalmıyor. Enerji arz güvenliği, kritik altyapıların korunması, siber saldırılara karşı dayanıklılık ve stratejik enerji

koridorları da ittifakın öncelikli konuları arasında yer alıyor.

Rusya-Ukrayna savaşı sonrasında Avrupa'nın yaşadığı enerji krizi, enerji altyapılarının ne kadar stratejik olduğunu ortaya koydu. Baltık Denizi'ndeki boru hattı sabotajları, LNG terminalleri ve elektrik şebekelerine yönelik tehditler enerji güvenliğini NATO'nun temel gündemlerinden biri haline getirdi.

Bu nedenle Ankara Zirvesi görünürde savunma ağırlıklı bir toplantı olsa da enerji güvenliği açısından da kritik mesajların verileceği bir platform olarak öne çıkıyor.

ANKARA'NIN SEÇİLMESİ TESADÜF DEĞİL

Zirvenin İstanbul yerine Ankara'da düzenlenmesi Türkiye'nin son yıllarda enerji yönetiminde merkezi karar alma kapasitesinin güçlenmesiyle de örtüşüyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK, TPAO ve enerji piyasasının stratejik kurumlarının tamamı Ankara'da bulunuyor. Türkiye'nin doğal gaz depolama yatırımları, nükleer enerji projeleri, yenilenebilir enerji planlamaları ve elektrik şebekesi dönüşümü de büyük ölçüde başkentten yönetiliyor.

Ankara'nın ev sahipliği Türkiye'nin enerji yönetim kapasitesinin ve stratejik kurumlarının uluslararası görünürlüğüne artırırken enerji güvenliği alanındaki rolünü de daha görünür hale getirecek.

TÜRKİYE ENERJİ KORİDORU ROLÜNÜ GÜÇLENDİREBİLİR

Avrupa'nın enerji arz güvenliği arayışının sürdüğü bir dönemde Türkiye, Azerbaycan gazını Avrupa'ya taşıyan TANAP hattından Karadeniz gazına, LNG altyapısından elektrik enterkonneksiyonlarına kadar birçok stratejik enerji projesinin merkezinde bulunuyor.

Ankara Zirvesi'nin ardından enerji diplomasisinin daha görünür hale gelmesi ve Türkiye'nin "enerji transit ülkesi" kimliğinden "enerji merkezi" hedefine yönelik uluslararası desteğin artması olasılığı bulunuyor.

Özellikle Güney Gaz Koridoru'nun genişletilmesi,

Karadeniz gazının yeni fazları, bölgesel elektrik ticareti ve yeşil enerji yatırımları gibi başlıkların zirve kapsamında yapılacak ikili görüşmelerde gündeme gelmesi bekleniyor.

KRİTİK ALTYAPI GÜVENLİĞİ ÖNE ÇIKACAK

Enerji sektörü açısından zirvenin en önemli çıktılarının biri kritik altyapı güvenliği alanında olabilir.

Petrol ve doğal gaz boru hatları, LNG terminalleri, elektrik iletim sistemleri, nükleer tesisler ve veri merkezleri artık yalnızca ekonomik değil aynı zamanda

ulusal güvenlik unsurları olarak değerlendiriliyor.

Bu nedenle NATO'nun son dönemde önem verdiği hibrit tehditler, siber saldırılar ve kritik altyapıların korunması konularında Ankara Zirvesi'nden yeni iş birlikleri ve ortak güvenlik mekanizmaları çıkması bekleniyor.

ENERJİ SEKTÖRÜNE DOLAYLI YATIRIM MESAJI

Ankara'nın NATO Liderler Zirvesi'ne ev sahipliği yapması enerji sektörü açısından doğrudan bir yatırım kararı anlamına gelmese de uluslararası yatırımcı algısı bakımından önemli bir

gösterge niteliği taşıyor.

Küresel enerji şirketleri ve yatırım fonları açısından siyasi istikrar, diplomatik görünürlük ve güvenlik kapasitesi yatırım kararlarında belirleyici unsurlar arasında yer alıyor. Dünyanın en büyük güvenlik organizasyonlarından birinin liderlerini ağırlayan Ankara'nın aynı zamanda Türkiye'nin enerji dönüşümünü yöneten başkent olması enerji piyasalarına "istikrarlı merkez" mesajı verebilir.

TRUMP'IN KATILIMI ENERJİ DİPLOMASİSİNİ DE ÖNE ÇIKARACAK

Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın da dikkat çektiği üzere ABD Başkanı Donald Trump'ın Ankara'daki zirveye katılacak

olması toplantının uluslararası ağırlığını artıran en önemli gelişmelerden biri olarak görülüyor.

Trump'ın katılımı yalnızca NATO'nun birlik mesajı açısından değil enerji piyasaları açısından da yakından takip ediliyor. ABD son yıllarda LNG ihracatında dünyanın en büyük oyuncularından biri haline gelirken Avrupa'nın enerji tedarikinde de önemli bir aktör konumuna yükseldi.

Bu nedenle Ankara'da yapılacak zirve kapsamında gerçekleştirilecek liderler görüşmelerinde enerji arz güvenliği, LNG ticareti, kritik mineraller, nükleer enerji yatırımları ve enerji altyapılarının korunması gibi başlıkların da öne çıkması bekleniyor.

ABD enerjisinde kömür dönemi

Trump yönetimi, ulusal enerji acil durumu ilanının ardından kömür santrallerini kurtarmak ve altyapıyı modernize etmek amacıyla milyarlarca dolarlık yeni bir finansman paketini devreye soktu.

Mehmet Ekici/İstanbul

ABD Enerji Bakanlığı (DOE), yaptığı peş peşe açıklamalarla, ülkenin kömür madenciligi ve üretimine yönelik devasa bir destek paketini kamuoyuna duyurdu. Başkan Donald Trump'ın "Ulusal Enerji Acil Durumu" ilan etmesinin ardından hız kazanan adımlar kapsamında, erken kapatılması planlanan kömür santrallerinin faaliyet süreleri uzatılırken, atıl durumdaki tesislerin yeniden devreye alınması ve yeni santral projelerinin fonlanması kararlaştırıldı. Enerji Bakanı Chris Wright ve Bakan Yardımcısı Kyle Haustveit liderliğinde yürütülen bu strateji, veri merkezlerinin ve artan tüketimin yarattığı elektrik talebini karşılamayı, şebeke güvenliğini artırmayı ve enerji maliyetlerini düşürmeyi hedefliyor. Atılan son adımlarla birlikte kurtarılan veya desteklenen kömür santrali sayısı 45'e, korunan kapasite ise 40 gigavatın (GW) üzerine çıktı. Bakanlık yetkilileri, bu hamlelerin yeni nesil üretim tesisi kurulumundaki 50 milyar dolarlık ek maliyetin önüne geçerek doğrudan Amerikan tüketicisini koruduğunu

ve sektörde 1,7 milyar dolarlık özel sektör yatırımını tetikleyeceğini belirtiyor.

350 MİLYON DOLARLIK MODERNİZASYON VE YENİ SANTRAL YATIRIMLARI

Enerji Bakanlığı'nın "Güvenilirliğin Yeniden Tesisi: Kömürün Yeniden İşletmeye Alınması ve Modernizasyonu" programı kapsamında, toplamda 3 bin 565 megavatlık (MW) kömürlü termik santral kapasitesini artırmayı veya korumayı hedefleyen dört büyük projeye 350 milyon dolar fon ayrıldı. Bu bütçe doğrultusunda, Alaska'nın Anchorage kentinde 1,25 GW ve Batı Virginia'daki enerji yerleşkesinde 1,6 GW kapasiteli iki yeni kömür santralinin devreye alınma süreçleri değerlendiriliyor. Projeler arasında ayrıca, Maryland Cumberland'da bulunan ve 2024 yılında kapatılan 205 MW'lık AES Warrior Run Üretim Santrali'nin yeniden açılması ile Porto Riko Guayama'daki mevcut 510 MW'lık AES Puerto Rico santralinin verimlilik artışı amacıyla modernize edilmesi yer alıyor.



FLORİDA'DA ACİL DURUM MÜDAHALESİ

Enerji Bakanı Chris Wright, 4 Haziran 2026 itibarıyla Florida eyaletindeki şebeke güvenliği risklerini bertaraf etmek amacıyla bir acil durum emri yayımladı. Bu emirle, Orlando Utilities Commission'ın (OUC) idaresindeki Stanton Enerji Merkezi bünyesinde yer alan Ünite 1 kömür santralinin açık tutulması talimatı verildi. Haziran 2026'da uzun süreli soğuk kapatma sürecine girmesi planlanan tesis, 1 Eylül 2026 tarihine kadar yaz aylarındaki yüksek elektrik talebini karşılamak üzere şebekeye bağlı kalacak. Kararın gerekçesi olarak

Kuzey Amerika Elektrik Güvenilirliği Kurumu'nun (NERC) 2025 Uzun Vadeli Güvenilirlik Değerlendirmesi ile bakanlığın Kaynak Yeterliliği Raporu gösterildi. Söz konusu raporlarda, Florida yarımadasındaki yenilenebilir enerji ve iletim hatlarındaki büyümenin, yeni veri merkezlerinin ve sanayi yüklerinin getirdiği talep artışının gerisinde kaldığı; güvenilir baz yük santrallerinin erkenden devre dışı bırakılması durumunda 2030 yılına kadar elektrik kesintisi risklerinin 100 kat artabileceği uyarısı yapıldı.

Daha önce mevcut kömür tesislerinin iyileştirilmesi için açıklanan 175 milyon dolarlık altı projeye birlikte,

bu alandaki toplam program bütçesi 525 milyon dolara ulaştı.

SAVUNMA ÜRETİM KANUNU İLE STRATEJİK ARZ VE İHRACAT GÜVENLİĞİ

Nisan 2026 sonunda Başkan Trump tarafından imzalanan beş farklı Başkanlık Kararnamesi'nin ardından, Enerji Bakanlığı yerli enerji üretimini desteklemek için Savunma Üretim Kanunu (DPA) Title III yetkilerini devreye soktu. Bu kapsamda tahsis edilen 500 million dolarlık kaynağın 425 milyon doları; Oklahoma, Arkansas, Arizona, Tennessee, Batı Virginia, Kentucky, Kuzey Karolina, Indiana, Wisconsin ve Kuzey Dakota olmak üzere 10 eyalete yayılmış 13 kömür santraline aktarıldı. Yaklaşık 14 milyon Amerikan evine elektrik sağlayabilecek 14 GW'tan fazla kapasitenin korunmasını amaçlayan bu hamleyle, en az 42 kömür madeninin daha işletmede kalması öngörülüyor. Paketin kalan 75 milyon dolarlık kısmı ise Kaliforniya'nın Oakland kentinde inşa edilecek West Gateway Terminal Projesi'ne ayrıldı. Demiryolu bağlantılı bu deniz ihracat terminali, yıllık 10 milyon tondan fazla dökme yük taşıma kapasitesine sahip olacak ve ABD'nin kömürünü Japonya, Güney Kore, Tayvan, Vietnam ve Malezya gibi Hint-Pasifik bölgesindeki müttefiklerine ihraç etmesini kolaylaştırarak küresel tedarik zincirindeki stratejik konumunu güçlendirecek.

Gaz İhraç Eden Ülkeler Forumu'nun (GECF) 2050 yılı raporuna göre, küresel doğalgaz üretimi 5,3 trilyon metreküpe ulaşırken, bu devasa büyüme hamlesini göğüslemek adına sektöre 2050 yılına kadar yaklaşık 9 trilyon dolarlık devasa bir yatırım yapılması gerekecek.

Küresel enerji dönüşümünün en kritik köprü yakıtlarından biri olan doğalgazda, önümüzdeki çeyrek asırlık projeksiyon netleşti. Gaz İhraç Eden Ülkeler Forumu (GECF) tarafından yayımlanan 2050 Görünüm Raporu, dünya genelindeki doğalgaz üretiminin mevcut 4 trilyon metreküp seviyesinden 5,3 trilyon metreküpe tırmanacağını ortaya koydu. Bu üretim artışını ve tedarik güvenliğini sağlamak amacıyla küresel ölçekte yapılacak

Doğal gazda 2050'ye kadar 9 trilyon dolarlık yatırım rüzgarı



doğalgaz yatırımlarının toplamda 9 trilyon dolara yaklaşacağı hesaplanıyor. Sektörün lokomotif konumundaki arama-üretim (upstream) faaliyetlerine 8,2 trilyon dolar ayrılırken, taşıma ve lojistik hatlarını oluşturan orta ölçekli (midstream) yatırımlara ise 740 milyar dolar aktarılması bekleniyor.

YATIRIM ASLAN PAYI ASYA-PASİFİK VE KUZEY AMERİKA'NIN

Rapora göre, arama-üretim sektöründe en büyük bütçeyi 2,1 trilyon dolarlık payla Asya-Pasifik bölgesi sırtlayacak. Bölgesel yatırımların yüzde 80'i Çin, Avustralya ve Endonezya üçlüsünde yoğunlaşırken,

liderliği 650 milyar dolarla Çin üstlenecek. Asya-Pasifik'i 1,6 trilyon dolarlık yatırımla Kuzey Amerika takip ederken, Avrasya bölgesi 1,5 trilyon dolarlık bir harcama takvimiyle üçüncü sırada yer alacak ve bu tutarın yüzde 70'i tek başına Rusya tarafından gerçekleştirilecek. Afrika ve Orta Doğu bölgelerinin her biri 2050'ye kadar gaz üretimine 1,1'er trilyon dolar bütçe ayırırken; Latin Amerika'nın 455 milyar dolar, Avrupa'nın ise 330 milyar dolarlık daha mütevazı yatırımlarla süreç dahil olması öngörülüyor.

LNG ALTYAPISINA DEV BÜTÇE

Doğalgaz ticari ağının en dinamik ayağını oluşturan midstream yatırımlarında

ise aslan payı sıvılaştırma altyapısına gidecek. Planlanan 740 milyar dolarlık midstream bütçesinin 438 milyar doları doğrudan LNG sıvılaştırma tesislerine, 230 milyar doları yeniden gazlaştırma terminallerine ve kalan kısmı ise boru hatlarına harcanacak. Bu alanda da Asya-Pasifik bölgesi 203 milyar dolarlık bütçesinin yüzde 73'ünü LNG ve gazlaştırma altyapısına ayırarak zirvede yer alırken; Kuzey Amerika LNG odaklı 143 milyar dolarlık, Afrika ise başta Mozambik ve Nijerya olmak üzere 120 milyar dolarlık bir yatırım trafiği yönetecek. Rusya'nın LNG hamleleriyle öne çıkacağı Avrasya 102 milyar dolar, Orta Doğu ise LNG kapasite artışları için 89 milyar dolarlık bir harcama yapacak.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Türkiye’de doğurganlık hızındaki gerileme yalnızca demografik yapıyı değil enerji sektörünün gelecek projeksiyonlarını da etkileyecek yeni bir döneme işaret ediyor. Nüfus artış hızındaki düşüş; elektrik talebi, doğal gaz tüketimi, akaryakıt kullanımı ve enerji yatırımlarının yönünü uzun vadede değiştirebilecek kritik bir gelişme olarak değerlendiriliyor.

Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) verilerine göre toplam doğurganlık hızı, 2001 yılında kadın başına 2,38 çocuk seviyesindeyken 2025 yılında 1,42’ye geriledi. Böylece Türkiye’de doğurganlık oranı son 9 yıldır nüfusun kendini yenileme seviyesi olarak kabul edilen 2,1’in altında kalmayı sürdürdü.

2025 yılında canlı doğan bebek sayısı 895 bin 374 olarak kayıtlara geçerken, kaba doğum hızı da binde 20,3’ten binde 10,4’e düştü. Veriler, Türkiye’nin hızla yaşlanan ülkeler sınıfına doğru ilerlediğini ortaya koydu.

ENERJİ TALEBİNDE YENİ DÖNEM

Enerji sektöründe yapılan uzun vadeli yatırım planlamalarının temelinde nüfus projeksiyonları önemli yer tutuyor. Elektrik üretim kapasitesi, doğal gaz altyapısı, iletim hatları ve yenilenebilir enerji yatırımları; nüfus artışı ve tüketim eğilimlerine göre şekilleniyor.

Ancak doğurganlık hızındaki düşüş, Türkiye’nin gelecekteki enerji tüketim modelinin değişebileceğine işaret ediyor.

Özellikle genç nüfus artışının yavaşlamasının;

- Konut kaynaklı elektrik talebindeki büyüme hızını düşürebileceği,

- Akaryakıt tüketim projeksiyonlarını etkileyebileceği,

- Sanayi üretimi kaynaklı enerji talep artışını sınırlayabileceği,

- Bölgesel enerji yatırımlarının yeniden

Türkiye’de doğurganlık hızındaki gerileme enerji tüketimini de değiştiriyor

Türkiye’de doğurganlık hızının son 9 yıldır nüfusun yenilenme eşiğinin altında kalması, yalnızca demografik yapıyı değil enerji sektörünün geleceğini de yeniden şekillendiriyor. Araştırmalara göre yaşlanan nüfus; elektrik, doğal gaz ve akaryakıt talebinden enerji yatırımlarının planlamasına kadar birçok alanda yeni bir dönemin kapısını aralıyor.



planlanmasına neden olabileceği değerlendiriliyor.

Uzun vadede daha küçük hanelerin yaygınlaşmasıyla kişi başına enerji tüketiminin artabileceği, ancak toplam talep artış hızının geçmiş dönemlere göre daha sınırlı seyredeceği öngörülüyor.

KENTLERDE TÜKETİM DESENİ DEĞİŞİYOR

Verilere göre yoğun kent olarak sınıflandırılan yerlerde toplam doğurganlık hızı 1,33 çocuk seviyesinde kalırken, kırsalda bu oran 1,75 olarak ölçüldü. Bu tablo, enerji tüketim haritasında da yeni farklılaşmalar yaratabilecek bir gelişme olarak görülüyor.

Büyükşehirlerde tek kişilik hanelerin artması;

- Konut başına elektrik tüketimini yükseltebilir,

- Isınma ve soğutma kaynaklı bireysel enerji kullanımını artırabilir,

- Dağıtık enerji sistemlerine olan ihtiyacı hızlandırabilir.

Özellikle çatı tipi güneş enerjisi sistemleri, batarya çözümleri ve enerji verimliliği uygulamalarının kentlerde daha hızlı yaygınlaşabileceği değerlendiriliyor.

DOĞAL GAZ VE AKARYAKIT TÜKETİMİ DE ETKİLENEBİLİR

Uzmanlar, yaşlanan nüfus yapısının ulaşım alışkanlıklarını da değiştirebileceğine dikkat çekiyor.

Genç nüfus artış hızındaki gerilemenin;

- Araç sahipliği artışını yavaşlatabileceği,

- Akaryakıt talebinde uzun vadeli dönüşüm yaratabileceği,

- Toplu taşıma ve elektrikli mobilitate yatırımlarını öne çıkarabileceği ifade ediliyor.

Benzer şekilde doğal gaz tarafında da sanayi

büyümesinin yavaşlaması halinde tüketim artış hızında düşüş görülebileceği belirtiliyor.

ENERJİ YATIRIMLARINDA YENİ PARAMETRE: DEMOGRAFİ

Enerji ekonomistlerine göre önümüzdeki dönemde enerji yatırımlarında yalnızca ekonomik büyüme değil, demografik yapı da belirleyici olacak.

Özellikle;

- Elektrik talep tahminleri,

- Şebeke yatırımları,

- Yenilenebilir enerji kapasite planlamaları,

- Depolama sistemleri,

- Bölgesel enerji altyapıları

gibi alanlarda nüfus projeksiyonlarının daha kritik hale gelmesi bekleniyor.

Sektör kaynakları, “Türkiye’nin enerji politikalarında artık yalnızca sanayi büyümesi değil

yaşlanan nüfus gerçeği de hesaba katılmak zorunda” değerlendirmesinde bulunuyor.

EĞİTİM DÜZEYİ YÜKSELDİKÇE DOĞURGANLIK GERİLİYOR

TÜİK verilerine göre 2025 yılında en yüksek doğurganlık hızı ilkökul mezunu annelerde 2,51 çocuk olurken, yükseköğretim mezunu annelerde bu oran 1,24 çocukta kaldı.

Bu durumun özellikle büyükşehirlerde;

- Tüketim alışkanlıkları,
- Konut yapısı,
- Enerji verimliliği eğilimleri,
- Elektrikli araç dönüşümü

gibi alanlarda yeni davranış modelleri oluşturabileceği ifade ediliyor.

“ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ İÇİN DEMOGRAFİK PLANLAMA ŞART”

Uzmanlara göre Türkiye’nin enerji dönüşüm sürecinde artık yalnızca üretim kapasitesine değil geleceğin nüfus yapısına göre şekillenecek tüketim modeline de odaklanması gerekiyor.

Doğurganlık hızındaki düşüşün devam etmesi halinde enerji sektöründe önümüzdeki yıllarda ‘daha yavaş büyüyen ancak daha verimli, dijitalleşmiş ve düşük karbonlu tüketim modelinin öne çıkabileceği değerlendiriliyor.

Türkiye’nin doğal gaz ithalatı nisanda yüzde 16,49 arttı

Türkiye’nin doğal gaz ithalatı, nisanda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 16,49 artarak yaklaşık 4 milyar 731 milyon metreküp oldu.

EPDK’nın nisan ayına ilişkin “Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu”na göre, ithalatın 3 milyar 911 milyon metreküpü boru hatlarıyla, 820 milyon metreküpü de sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisleri

aracılığıyla yapıldı.

Toplam doğal gaz ithalatı, söz konusu dönemde yıllık bazda yüzde 16,49 artışla yaklaşık 4 milyar 731 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti.

Söz konusu dönemde

en fazla boru gazı ithalatı 1 milyar 969 milyon metreküpü Rusya’dan yapıldı. Bunu 997 milyon metreküpü Azerbaycan ve 945 milyon metreküpü İran takip etti.

Bu dönemde LNG ithalatında ise ABD 379 milyon metreküpü ilk sırada yer aldı. ABD’yi 370 milyon metreküpü Cezayir ve 101

milyon metreküpü Azerbaycan takip etti.

Ülkede toplam doğal gaz tüketimi, nisanda yıllık bazda yüzde 11,46 artarak yaklaşık 5 milyar 780 milyon metreküp oldu.

Sanayi sektörünün doğal gaz tüketimi 1 milyar 186 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti. Elektrik

üretimini de kapsayan dönüşüm/çevrim sektöründe doğal gaz tüketimi ise 539 milyon metreküp oldu.

Konutlarda doğal gaz tüketimi bu dönemde 3 milyar 190 milyon metreküpe ulaştı.

Türkiye’de doğal gaz stok miktarı nisan sonunda 4 milyar 185 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti.

Trump'tan kömür endüstrisine yönelik 700 milyon dolarlık destek planı

Donald Trump, ülkede kömür endüstrisini canlandırmak amacıyla 700 milyon dolarlık kaynak sağlanacağını duyurdu.

ABD Başkanı Donald Trump, Beyaz Saray'da düzenlenen basın toplantısında kömür üretimine yönelik açıklamalarda bulundu.

"Temiz ve güzel" kömürün gücüyle Amerikalılar için enerji fiyatları ve yaşam maliyetlerini düşürmek adına tarihi bir adım attıklarını dile getiren Trump, Çin dahil birçok başarılı ülkenin kömür kullandığını, "büyük çöküş" yaşayan bazı ülkelerin ise "pek bir işe yaramayan" rüzgar gibi alternatiflere

yöneldiğini anlattı.

Trump, "Bugün duyurduğum 700 milyon dolarlık yatırımın bir sonucu olarak 14 kömür santralini ve 42 kömür madenini koruyacak, iki yeni kömür santrali ve devasa bir yeni ihracat terminali inşa edeceğiz. Bu adımlar 14 binden fazla istihdamı destekleyecek ve Amerikan halkına elektrik masraflarından 50 milyar dolar tasarruf sağlayacak" diye konuştu.



"BU ADIM TESİSLERİN ÖMÜRÜNÜ UZATACAK"

West Virginia, Kentucky, North Carolina, Indiana, Tennessee, Arizona, Arkansas, Oklahoma, North Dakota ve Wisconsin'deki 13 kömür santralini kurtarmak için "Savunma Üretim Yasası"nı devreye soktuklarını ifade eden Trump, bu adımın söz konusu tesislerin operasyonel ömürlerini on yıllarca uzatacağına dikkati çekti.

Trump, bunun elektrik

şebekesinin güvenilirliğini sağlamlaştıracığını ve Amerikan halkı için elektrik fiyatlarını düşük tutacak yatırımlar yapılmasına olanak tanıyacağını vurguladı.

Bu yazdan itibaren West Gateway projesinin temelinin atılacağını ve 2028 yazına kadar yılda 12 milyon tondan fazla kömürün dünyanın dört bir yanındaki ülkelere gönderileceğini bildiren Trump,

söz konusu projenin 10 yıldan fazla bir süredir geciktirildiğini öne sürdü.

Trump, "dolandırıcılık" olarak nitelendirdiği, yeşil enerji için ayrılan yaklaşık 200 milyon doları, Maryland'de bir kömür santralini yeniden başlatmak ve Alaska ile West Virginia'da iki yeni kömür santrali inşa edilmesi için tahsis edeceklerini söyledi.

Bu santrallerin yeni teknolojilerle "temiz şekilde" inşa edileceğini kaydeden Trump, ABD'de 2013'ten beri kömür santrali açılmadığını

belirtti.

Trump, halihazırda kömürle ilgili 76 projeyi onayladıklarına değinerek, "Geçen yıl 17 gigavatlık kömür enerjisinin devreden çıkmasını engelledik. Bu, yaklaşık 13 milyon eve en düşük fiyattan yetecek kadar güç demek" değerlendirmesinde bulundu.

"KÖMÜR AMERİKAN ENERJİSİNİN OMURGASI"

ABD İçişleri Bakanı Doug Burgum da önceki yönetimin

aşırı sübvansiyonlu, kesintili ve hava durumuna bağlı elektrik kaynaklarının peşinden gittiğini bu nedenle şebekenin risk altına girdiğini öne sürdü.

Trump yönetiminin ülkede kömürü korumak, geliştirmek ve yaygınlaştırmak için önceki yönetimlerden çok daha fazla çaba harcadığını savunan Burgum, "Ülkemize, elektrik şebekemize, yapay zekadaki rekabet gücümüze ve üretime güç sağlamak için uygun fiyatlı, güvenilir ve emniyetli Amerikan enerjisinin omurgası kömürdür" diye konuştu.

İran'da savaşın gölgesinde elektrik krizi

ABD ve İsrail'in düzenlediği hava saldırılarında enerji altyapısı ağır darbe alan İran, yaklaşan kavurucu sıcak dalgaları öncesinde halka tasarruf çağrısı yaptı. Hükümet Sözcüsü Fatemeh Mohajerani, elektrik şebekesinin çökmesini önlemek için her vatandaşın tüketimini yüzde 10 azaltması gerektiğini duyurdu.

Yılın ilk aylarından bu yana askeri operasyonların ve altyapı bombardımanlarının hedefi olan İran, şimdi de yaz sıcaklarıyla birlikte büyük bir enerji krizinin eşiğine geldi. İran Hükümet Sözcüsü Fatemeh Mohajerani, ülke genelinde etkili olması beklenen sıcak hava dalgaları sırasında ciddi elektrik kesintilerinin yaşanabileceği konusunda resmi bir uyarı yayınladı. Resmi haber ajansı IRNA'da yer alan açıklamalara göre Mohajerani, önümüzdeki günlerde kesintilerin boyutunun ne olacağının tam olarak kestirilemediğini ve durumun

doğrudan halkın tüketim alışkanlıklarına bağlı olduğunu vurguladı. Cumhurbaşkanlığı düzeyinde de yankı bulan kriz için hükümet, "Her vatandaş elektrik tüketimini yüzde 10 oranında kısarsa süreç yönetilebilir hale gelecektir" çağrısında bulundu.

ALTYAPIYA DÜZENLENEN SALDIRILAR ŞEBEKİYİ FELÇ ETTİ

İran'ın kronikleşen elektrik açığı, şubat ayı sonundan bu yana ABD ve İsrail tarafından ülkenin petrol, doğalgaz ve enerji tesislerine yönelik gerçekleştirilen hava



saldırılarıyla kritik bir boyuta ulaştı. İranlı yetkililerin paylaştığı verilere göre, askeri hareket süresince ülke genelinde 2 binden fazla elektrik altyapı noktası doğrudan hedef alınarak devre dışı bırakıldı. Enerji Bakanlığı; santral kapasitelerini genişletmek, şebeke projelerini tamamlamak ve yenilenebilir enerji yatırımlarına hız vererek

hasar gören üniteleri onarmak için yoğun bir çaba sarf etse de, savaşın enerji arzında yarattığı derin yaralar yaz dönemi zirve tüketim talebinin karşılanmasını neredeyse imkansız hale getiriyor.

YÜZDE 17'LİK DEV ARZ AÇIĞI

İran Parlamentosu

Araştırma Merkezi tarafından hazırlanan güncel rapordaki veriler, krizin boyutunu tüm çıplaklığıyla gözler önüne seriyor. Yaz aylarında şebeke talebinin 81 bin megavatı aşması beklenirken, savaş hasarları ve yakıt kısıtlamaları nedeniyle eş zamanlı maksimum arzın ancak 68 bin 420 megavatta kalacağı öngörülüyor. Bu durum, peak (zirve) saatlerde yüzde 17'ye yakın, yani yaklaşık 13 bin 640 megavatlık devasa bir enerji açığı anlamına geliyor. Nisan ayında ABD ile sağlanan geçici ateşkesin ardından yürütülen müzakerelerin bölgesel gelişmeler ve uygulama anlaşmazlıkları nedeniyle tıkanması ise Tahran yönetiminin yaz aylarında hem sanayiye hem de hanehalkını karanlıkta bırakmamak için tek çaresinin katı tüketim kontrolleri olduğunu gösteriyor.

Hitachi Energy'den Türkiye'ye 70 milyon dolarlık stratejik yatırım

Hitachi Energy, Kocaeli Dilovası'nda hayata geçirdiği yeni Güç Transformatörleri Fabrikası ve Servis Merkezi'nin açılışını gerçekleştirdi. 70 milyon dolarlık yatırımla kurulan tesis, Türkiye'nin enerji dönüşümü hedeflerine katkı sunarken; üretim kapasitesini yüzde 70, istihdamı ise yüzde 30 artıracak.

Mehmet Ekici/İstanbul

Hitachi Energy, Kocaeli Dilovası'nda kurduğu yeni Güç Transformatörleri Fabrikası ve Servis Merkezi'nin açılışını gerçekleştirdi. Açılış töreniyle devreye alınan tesis, şirketin Türkiye'de yaklaşık 60 yıla dayanan transformatör üretim geçmişindeki önemli yatırımlardan biri olarak öne çıkıyor.

2025 yılında duyurulan 70 milyon ABD doları (2,8 milyar TL) tutarındaki stratejik yatırım kapsamında hayata geçirilen tesis; Türkiye'nin Avrupa, Asya, Orta Doğu ve Afrika arasında bölgesel

üretim, ihracat ve servis üssü olma konumunu güçlendirmeyi hedefliyor. Yeni yatırımla birlikte Hitachi Energy'nin Türkiye'deki üretim kapasitesi yüzde 70 artarken, ülkenin güvenilir, esnek ve sürdürülebilir enerji altyapısına yönelik artan ihtiyacına da destek sağlanacak.

50'DEN FAZLA ÜLKEYE İHRACAT YAPILACAK

Dilovası tesisi; kamu hizmetleri, yenilenebilir enerji projeleri, sanayi kuruluşları, ulaşım altyapıları ve veri merkezlerine yönelik küçük, orta ve büyük ölçekli güç transformatörlerinin üretimini gerçekleştirecek



şekilde tasarlandı. Yerel üretim ve servis kapasitesinin artırılmasıyla birlikte yatırımın; şebeke modernizasyonu, yenilenebilir enerji entegrasyonu ve enerji arz güvenliği alanlarında Türkiye'nin dönüşüm sürecine katkı sağlaması hedefleniyor. Tesiste üretilen ürünler aynı zamanda dünyanın 50'den fazla ülkesine ihraç edilecek.

TÜRKİYE'NİN BÖLGESEL ENERJİ MERKEZİ ROLÜ GÜÇLENİYOR

Japonya'nın Türkiye

Büyükelçisi Masami Tamura yatırımın Türkiye'nin enerji dönüşümü ve bölgesel enerji altyapısı açısından önemli bir adım olduğunu belirterek şunları söyledi: "Türkiye, yenilenebilir enerji kapasitesini artırırken aynı zamanda enerji iletim altyapısını da güçlendirme konusunda önemli bir dönüşüm gerçekleştiriyor. Dilovası'nda hayata geçirilen bu yatırımın yalnızca ileri teknolojilerin Türkiye'ye kazandırılması açısından değil, aynı zamanda mühendislik bilgi birikiminin paylaşılması, yerel istihdamın desteklenmesi

ve Türkiye'nin bölgesel bir üretim üssü olarak konumunun güçlenmesi açısından da büyük değer taşıdığına inanıyoruz. Japonya ile Türkiye arasındaki uzun yıllara dayanan güçlü iş birliğinin enerji alanında da somut projelerle gelişmesinden memnuniyet duyuyoruz."

Gerçekleştirilen yatırımın Avrupa'nın transformatör teknolojileri ve üretimindeki küresel lider konumunu güçlendirdiğini belirten Hitachi Energy Avrupa Bölge Başkanı Maxine Ghavi ise şunları söyledi: "Dilovası gibi donanımlı tesisler; kıta genelinde ve ötesinde şebeke genişlemesini, elektrifikasyonu ve sistem dayanıklılığını mümkün kılan Avrupa sanayi altyapısının önemli bir parçasını oluşturuyor. Elektrik talebinin hızla arttığı bu dönemde, kritik şebeke ekipmanlarında Avrupa'nın üretim kapasitesini güçlendirmek; güvenli, rekabetçi ve sürdürülebilir bir enerji geleceği açısından büyük önem taşıyor."



"TÜRKİYE'YE DUYDUĞUMUZ UZUN VADELİ GÜVENİN GÖSTERGESİ"

Gerçekleştirilen yatırımın önemine değinen Hitachi Energy Türkiye Genel Müdürü Yasemin Öztekin, "Dilovası Güç Transformatörleri Fabrikası ve Servis Merkezi, Türkiye'ye duyduğumuz uzun vadeli güvenin ve ülkenin enerji ile sanayi hedeflerine katkı sağlama konusundaki güçlü kararlılığımızın bir göstergesidir. Müşterilerimize daha hızlı ve etkin hizmet sunma kapasitemizi artıran yatırım; aynı zamanda Türkiye'nin sürdürülebilir büyüme, enerji dönüşümü ve yüksek katma değerli üretim ile nitelikli istihdam hedeflerini de

destekliyor" dedi.

Fabrika bünyesinde faaliyet gösterecek Servis Merkezi ise Hitachi Energy'nin yaşam döngüsü hizmetleri alanındaki yetkinliklerini güçlendirecek. Merkez; danışmanlık, ekipman kurulumu ve devreye alma süreçlerinden bakım, onarım, modernizasyon, yedek parça ve kullanım ömrü uzatma hizmetlerine kadar geniş kapsamlı çözümler sunacak.

Bu sayede müşterilerin operasyonel performanslarının artırılması ve daha güvenli, dayanıklı ve verimli enerji sistemlerinin desteklenmesi amaçlanıyor.

KARBON EMİSYONLARINDA YÜZDE 95 AZALMA HEDEFİ

Sürdürülebilirlik yaklaşımı doğrultusunda ultra düşük karbonlu üretim tesisi olarak tasarlanan Dilovası Fabrikası, geleneksel üretim tesislerine kıyasla karbon emisyonlarını yaklaşık yüzde 95 oranında azaltacak şekilde planlandı. Tesiste yenilenebilir elektrik kullanımı, yüksek verimlilik sağlayan üretim ve HVAC sistemleri, saha içi güneş enerjisi entegrasyonu ile yağmur suyu toplama ve gri su

geri kazanımı gibi ileri su yönetimi uygulamaları kullanılacak. Böylece tesisin, Türkiye'nin iklim ve karbon azaltım hedeflerine katkı sağlaması amaçlanıyor.

Ayrıca yatırımın bölgesel ekonomik kalkınmaya da katkı sunması bekleniyor. Tesisle birlikte iş gücü kapasitesinin yaklaşık yüzde 30 artırılması ve mühendislik ile teknik alanlarda yeni istihdam fırsatları yaratılması planlanıyor.



Bu yıl 13'üncüsü gerçekleştirilen "Suyumu Koruyorum, Geleceğimi Boyuyorum" temalı geleneksel resim yarışması sonuçlandı. Genç nesillerde çevre bilinci oluşturmayı hedefleyen etkinlikte, dereceye giren öğrencilerin yanı sıra onlara destek veren öğretmenler de ödüllendirildi.

İzmir Doğalgaz ve İzmir İl Milli Eğitim Müdürlüğü iş birliğiyle bu yıl 13'üncüsü düzenlenen geleneksel resim yarışması sonuçlandı. "Suyumu Koruyorum, Geleceğimi Boyuyorum" temasıyla gerçekleştirilen yarışmada öğrenciler, suyun korunmasının yaşam ve gelecek açısından taşıdığı önemi resimleriyle anlattı.

İzmir genelindeki resmi ve özel ortaokullarda öğrenim gören 6, 7 ve 8'inci sınıf öğrencilerine yönelik düzenlenen yarışma, çocukların çevre bilinci, su tasarrufu ve sürdürülebilir yaşam konularındaki farkındalıklarını artırmayı amaçladı. Yarışmaya bu yıl toplam 205 eser katıldı.

İzmirli öğrenciler suyun geleceğini resmetti



DERECE VE MANSİYON ÖDÜLLERİ

Yarışma kapsamında gönderilen eserler, İzmir İl Milli Eğitim Müdürlüğü tarafından görevlendirilen 3 Görsel Sanatlar Öğretmen'inden oluşan değerlendirme komisyonu tarafından titizlikle incelendi. Yapılan değerlendirme sonucunda 3 eser derece, 3 eser mansiyon ödülüne layık görülürken, 14 eser ise sergilenmeye değer bulundu.

Ödüller, 15 Mayıs 2026 tarihinde İzmir Doğalgaz Genel Müdürlük Binası'nda düzenlenen törenle sahiplerine takdim edildi. Öğrenciler, öğretmenler ve ailelerin

katılımıyla gerçekleştirilen törende dereceye giren eserler büyük beğeni toplarken, sergilenen çalışmalar da çevre bilinci ve su tasarrufu konusunda farkındalık oluşturdu.

Yarışmada birincilik ödülünü Ege Üniversitesi Güçlendirme Vakfı Okulları Narlıdere Kampüsü 6. sınıf öğrencisi Lara Elis Karakaya kazanarak 20 bin TL'lik ödülün sahibi oldu. İkincilik ödülünü Bornova Yahya Kemal Beyatlı Ortaokulu 8. sınıf öğrencisi Salih Arda Yalçınkaya 10 bin TL ile alırken, üçüncülük ödülü ise Aliaga Şehit Murat Coşkun Ortaokulu

8. sınıf öğrencisi Emir Kuzey Yıldız'a 7 bin TL olarak verildi. Mansiyon ödülleriyle layık görülen Bornova Yahya Kemal Beyatlı Ortaokulu öğrencisi Efsa Hatunoğlu, Karabağlar Tahir Merzeci Ortaokulu öğrencisi Muhammed Hammami ve Torbalı Turuncu Koleji öğrencisi Zerya Gül Karagöz ise 5'er bin TL ile ödüllendirildi. Değerlendirme sonucunda sergilenmeye değer bulunan 14 eserin sahibi öğrencilere de 1.500'er TL değerinde hediye çeki takdim edildi. Ayrıca dereceye giren, mansiyon alan ve eserleri sergilenmeye değer bulunan tüm öğrencilere katılım sertifikası verildi.



ÖĞRETMENLER DE UNUTULMADI

Öğrencilerin başarılarında önemli pay sahibi olan öğretmenler de unutulmadı. Birincilik derecesi alan öğrencinin öğretmeni 10 bin TL, ikinci ve üçüncü olan öğrencilerin öğretmenleri 5'er bin TL, mansiyon ödülü alan öğrencilerin öğretmenleri ise 4'er bin TL ile ödüllendirildi.

İzmir Doğalgaz Kurumsal İletişim ve Pazarlama Müdürü Necdet Ulusan, yarışmaya ilişkin değerlendirmesinde şu ifadelerle yer verdi: "Su, yaşamın vazgeçilmez kaynağı ve gelecek nesillere bırakacağımız en değerli



İKİNCİ
Salih Arda Yalçınkaya
Bornova Yahya Kemal Beyatlı
Ortaokulu 8. Sınıf



ÜÇÜNCÜ
Emir Kuzey Yıldız
Aliaga Şehit Murat Coşkun
Ortaokulu 8. Sınıf

miraslardan biridir. Çocuklarımızın suyun korunmasına ilişkin düşüncelerini sanat aracılığıyla ifade etmeleri bizler için son derece kıymetli. Yarışmamıza katılan her öğrencimiz, çizgileri ve renkleriyle geleceğe dair önemli bir

farkındalık mesajı verdi. İzmir Doğalgaz olarak çevre bilincinin gelişmesine katkı sağlayan sosyal sorumluluk projelerimizi sürdürülebilir bir anlayışla desteklemeye devam edeceğiz."

2012 yılından bu yana düzenlenen

resim yarışması, her yıl farklı bir çevre temasıyla çocukların hayal gücünü desteklerken, çevre ve sürdürülebilirlik konusunda toplumsal farkındalığın gelişmesine katkı sunmaya devam ediyor.

Şanlıurfa'da kaçak elektrikle araç şarj istasyonu

Dicle Elektrik, Şanlıurfa'da gerçekleştirdiği rutin denetimlerde elektrikli bir otomobilin, şebekeden kaçak olarak çekilen hatla şarj edildiğini tespit etti. Eyyübiye ilçesinde bir buğday ambarının önünde ortaya çıkarılan olayda, kaçak elektrik hattının adeta şarj istasyonu gibi kullanıldığı belirlendi. Ekipleri şaşkınlığa düşüren kaçak düzenek iptal edilirken araç sahibi hakkında mevzuat kapsamında ceza tutanağı tanzim edildi.

Kayıpsız, kesintisiz ve kaliteli enerji dağıtımı hedefiyle Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde çalışmalarını sürdüren Dicle Elektrik, kaçak elektrikle mücadelesine kararlılıkla

ediyor. Şirketin Şanlıurfa'da yürüttüğü rutin kontroller sırasında herkesi şaşırtan bir kaçak kullanım yöntemi ortaya çıkarıldı. Merkez Eyyübiye ilçesi Eyyüpkent Mahallesi'nde bulunan Zahireciler Borsası

bölgesinde denetim yapan Dicle Elektrik ekipleri, bir buğday ambarının önünde park halindeki elektrikli otomobilin, direktten çekilen kaçak hatla şarj edildiğini belirledi.



KAÇAK HATLA ŞARJ NOKTASI KURULDU

Dicle Elektrik ekiplerinin sahada yaptığı incelemede, buğday ambarının üzerinden geçen ana elektrik hattından harici ve kaçak bir bağlantı çekildiği tespit edildi.

Elektrikli araca ait şarj kablusunun, hiçbir güvenlik önlemi alınmadan bu hatta bağlandığını gören ekipler, kaçak kullanımın boyutu

karşısında şaşkınlık yaşadı. Elektrikli araç için adeta kaçak şarj noktası gibi kullanılan düzenek, ekiplerin müdahalesiyle iptal edildi. Olayın tüm detayları tutanak altına alınırken, araç sahibi F.P. hakkında kaçak elektrik kullanımı nedeniyle mevzuat uyarınca ceza tutanağı düzenlendi.

CAN VE MAL GÜVENLİĞİ HİÇE SAYILDI

Şirketten yapılan açıklamada kaçak elektrikle elektrikli araç şarj edilmesinin yalnızca enerji kaybına yol açmadığı, aynı zamanda can ve mal güvenliği açısından da ciddi tehlikeler barındırdığı vurgulandı. Özellikle yüksek güç ihtiyacı bulunan elektrikli araçların standart dışı bağlantılarla şarj edilmesinin;

yangın, elektrik çarpması ve şebeke arızası gibi ciddi risklere yol açabileceği, çevredeki vatandaşların can ve mal güvenliğini de tehlikeye atabileceği belirtildi. Tespit edilen düzeneğin, güvenlik kurallarını tamamen yok sayan tehlikeli bir uygulama olduğuna dikkat çekilirken Dicle Elektrik ekiplerinin bölgedeki kontrollerini aralıksız sürdürdüğü bildirildi.

VİRANŞEHİR'DE BİR ARAÇ ŞARJ SIRASINDA YANMIŞTI

Şanlıurfa'da ortaya çıkarılan kaçak şarj düzeneği, geçmişte yaşanan benzer bir olayı yeniden gündeme taşıdı. 2025 yılında Şanlıurfa'nın Viranşehir ilçesinde elektrikli bir araç şarj sırasında yanmış, olay sonrası yapılan kontrollerde söz konusu adreste kaçak elektrik kullanıldığı tespit edilmişti.

İsveç'in 40 yıl sonra ilk nükleeri Rolls-Royce'tan

İsveçli enerji şirketi Vattenfall ve sanayi konsorsiyumu Industrikraft ortaklığı olan Videberg Kraft, ülkenin güneyindeki Värö Yarımadası'nda inşa edilecek yeni nükleer santral projesi için İngiliz Rolls-Royce SMR'ı teknoloji ortağı olarak seçti.

İsveç, nükleer enerjide yaklaşık 40 yıldır süren sessizliğini bozarak tarihi bir üretim hamlesine imza atıyor. Enerji devi Vattenfall ve İsveçli

ağır sanayi devlerinin (ABB, Alfa Laval, Saab, Volvo vb.) oluşturduğu Industrikraft konsorsiyumuna ait proje şirketi Videberg Kraft, 4 yıl

boyunca 70'ten fazla seçeneği titizlikle inceledikten sonra yeni nükleer projesi için tedarikçi olarak İngiliz Rolls-Royce SMR'ı seçtiğini duyurdu. Ülkenin batı kıyısındaki Värö Yarımadası'nda (Ringhals nükleer santralinin hemen yanında) kurulması planlanan tesis, İsveç'in son kırk yıldaki ilk yeni nükleer inşaatı olacak ve özellikle sanayinin yoğun olduğu güney bölgesinin enerji güvenliğine devasa bir katkı sunacak.

FABRİKA ORTAMINDA ÜRETİMLE GECİKME RİSKİ SIFIRLANACAK

Proje kapsamında, her biri 470 megavat (MW) gücünde toplam üç adet Küçük Modüler Reaktör (SMR) inşa edilmesi planlanıyor. Toplamda 1.500 megavatlık (MWe) baz yük kapasitesine ulaşacak olan bu tesis, İsveç'in yıllık



elektrik tüketiminin yaklaşık yüzde 6'sını karşılayacak ve yılda 12 teravatsaat (TWh) fosilsiz elektrik üretecek. Vattenfall CEO'su Anna Borg, seçilen teknolojinin halihazırda Ringhals'ta da kullanılan güvenilir basınçlı su reaktörü (PWR) tasarımına dayandığını belirtti. Modüler

inşaat yaklaşımı sayesinde reaktör bileşenlerinin yüzde 90'ı fabrikadaki kontrollü endüstriyel ortamlarda üretilip sahada sadece montajı yapılacağı için, geleneksel nükleer santral projelerinde sıkça yaşanan takvim gecikmeleri ve yüksek maliyet riskleri minimuma indirilecek.

İSVEÇ DEVLETİ ÇOĞUNLUK HİSSEDAR OLMAYA HAZIRLANIYOR

2022 genel seçimlerinde nükleer enerjinin geri dönüşünü ana vaatlerinden biri haline getiren İsveç hükümeti, bu dev projeye tam destek veriyor. Hükümet, parlamentodan aldığı yetkiyle nükleer risk paylaşım mekanizması kapsamında Videberg Kraft'ın yüzde 60'lık çoğunluk hissesini satın alarak şirkete ilk etapta 1,8 milyar kron (yaklaşık 190 milyon dolar) sermaye enjekte etmeye hazırlanıyor.

İnşaat sürecinde ise devlet desteğinin 34,3 milyar krona kadar çıkabileceği belirtiliyor. Birleşik Krallık ve Çekya'nın ardından İsveç pazarını da kazanan Rolls-Royce SMR, Avrupa'daki liderliğini pekiştirirken; 2030'ların ortasında ticari işletmeye alınması hedeflenen Videberg projesi, İsveç sanayisinin yeşil dönüşümde küresel rekabetçiliğini koruması için hayati bir yakıt köprüsü olacak.

EPDK'nın elektrikli araçlara (EV) yönelik şarj hizmetleri yönetmeliğinde yaptığı değişiklikle Türkiye'de şarj altyapısının yaşam alanlarına entegrasyonu hız kazanıyor.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) elektrikli araçlara (EV) yönelik şarj hizmetleri yönetmeliğinde yaptığı kapsamlı değişiklik, Türkiye'nin elektrikli araç ekosisteminde yeni bir dönemin kapısını araladı. 23 Mart'ta Resmi Gazete'de yayımlanan düzenleme, şarj altyapısının özellikle konut ve site otoparklarına entegre edilmesini önceliklendirerek sektörde yapısal bir dönüşüm hedefliyor.

Elektrikli araç şarj ağı işletmeciliği ve şarj istasyonu çözümleri alanında faaliyet

Elektrikli araç şarj altyapısı konutlara taşınıyor

gösteren Elaris, düzenlemenin Türkiye'de şarj altyapısının yaygınlaşmasını hızlandıracağını ve pazarın büyüme ivmesini artıracığını belirtti.

SEKTÖRÜN 30 MİLYAR TL'Yİ AŞMASI BEKLENİYOR

Yeni düzenleme kapsamında, 2030 yılına kadar elektrikli araçların büyük bölümünün apartman ve site otoparklarında şarj edilmesi hedefleniyor. Bu yaklaşımın, şehir içi mobilité alışkanlıklarını değiştirmesinin yanı sıra şarj altyapısının erişilebilirliğini de önemli ölçüde artırması bekleniyor. Sektörün, dönüşümle birlikte 2030 yılına kadar 30 milyar TL'nin üzerinde bir büyüklüğe ulaşacağı tahmin ediliyor.



Elaris Direktörü Volkan Demir

DÖNÜŞÜM, ULUSLARARASI ÖLÇEKTE DE KARŞILIK BULUYOR

Küresel eğilimler de bu

dönüşümle paralel ilerliyor. International Energy Agency (IEA) verilerine göre, elektrikli araç kullanıcılarının yüzde 70-80'i şarj işlemlerini ev veya iş yerinde gerçekleştiriyor. Bu

oran Avrupa'da bazı ülkelerde yüzde 85'e kadar çıkıyor. Veriler, şarj altyapısının yaşam alanlarına entegre edilmesine yönelik yaklaşımın uluslararası ölçekte de karşılık bulduğunu ortaya koyuyor.

ELEKTRİKLİ ARAÇ TALEBİ, ALTYAPI İHTİYACINI ARTIRIYOR

Türkiye'de elektrikli araç sayısındaki hızlı artış da dönüşümün önemini güçlendiriyor. 2022 yılında yaklaşık 15 bin seviyesinde olan elektrikli araç sayısı, 2026 itibarıyla 400 binin üzerine çıktı. 2030 yılı projeksiyonları ise bu sayının 1 ila 1,5 milyon seviyesine ulaşacağını gösteriyor. Bu büyüme, yalnızca kamusal şarj istasyonlarının yeterli olmayacağını, konut ve iş yeri bazlı çözümlerin kritik rol oynayacağını ortaya koyuyor.

“EKOSİSTEMİN BÜYÜMESİNİ DESTEKLEMİYİ SÜRDÜRECEĞİZ”

Elaris Direktörü Volkan Demir, düzenlemeye ilişkin olarak yaptığı değerlendirmede şunları söyledi:

“EPDK'nın, elektrikli araç ekosisteminde önemli bir eşik niteliği taşıyan yeni düzenlemesi ile birlikte şarj altyapısının yaşam alanlarına entegrasyonunun hızlanacağını öngörüyoruz. Kullanıcı deneyimini iyileştirecek olan bu

entegrasyon, elektrikli araçların yaygınlaşmasını da hızlandıracaktır.

Elaris olarak, ücretsiz olarak sunduğumuz elektrikli araç şarj istasyonu kurulumu ve şarj ağı işletmeciliği hizmetimizle bu dönüşüme aktif katkı sağlıyoruz. Türkiye'nin sürdürülebilir geleceği için geliştirdiğimiz çözümlerle ekosistemin büyümesini desteklemeyi sürdüreceğiz.”



Venezuela'nın şebeke altyapısını ABD yenileyecek

Venezuela'da ocak ayındaki askeri müdahalenin ardından kurulan geçici hükümet, kronik elektrik kesintilerini bitirmek amacıyla ABD'li enerji devi General Electric ile ülkenin çöken elektrik şebekesini yeniden inşa etmek üzere tarihi bir iyi niyet anlaşması imzaladı.

Yıllardır süren yatırım eksikliği, bakımsızlık ve ambargolar nedeniyle günde 10 saati bulan kitlesel elektrik kesintileriyle boğuşan Venezuela, enerji altyapısını ayağa kaldırmak için rotayı tamamen Batı'ya çevirdi. Nicolás Maduro'nun ocak ayında ABD destekli operasyonla görevden alınmasının ardından göreve gelen geçici Devlet Başkanı

Delcy Rodríguez, Miraflores Sarayı'nda düzenlenen televizyon yayınıyla ABD'li enerji holdingi General Electric'in enerji kolu olan GE Vernova ve devlet şirketi Corpoelec arasında stratejik bir altyapı anlaşması imzalandığını duyurdu.

4 YILDA 5 BİN MEGAVAT EK KAPASİTE

Venezuela Ulusal



Meclisi'nin, Hugo Chávez döneminde (2007) yasalaşan ve elektrik sektörünü

tamamen devletleştirilen kanunu değiştirerek özel ve yabancı sermayeye 25 yıllık imtiyaz yoluyla kapı açmasının

hemen ardından bu anlaşma sağlandı. Geçici Devlet Başkanı Rodríguez, GE Vernova teknik ekiplerinin ülkede 6 hafta boyunca elektrik şebekesini incelediğini belirterek, “Bu anlaşma sayesinde ilk 24 ayda 1.000 megavat, toplamda 4 yıl içinde ise hem haneler hem de sanayi için hayati olan 5.000 megavatın fazla kurulu gücü sisteme geri kazandıracağız” dedi. Ülkenin toplam elektrik ihtiyacının yüzde 70'ini karşılayan ancak orijinal yedek parça eksikliği nedeniyle atıl kalan Guri Hidroelektrik Santrali'nin yanı sıra ülkenin batısındaki petrol eyaleti Zulia'yı besleyen termik santraller de GE teknolojisiyle modernize edilecek.

OEDAŞ ve ESO iş birliğinde hayata geçirilen 'Yeşil Yaka Kampüste' projesinin üçüncü eğitimi Afyon Kocatepe Üniversitesi'nde yapıldı. ESO SYS Birimi Danışmanı Prof. Dr. Cengiz Türe ve ESO SYS Birimi Sürdürülebilirlik ve Yeşil Sanayi Uzmanı Dr. Çağdaş Saz, AB Yeşil Mutabakatı'ndan sanayideki çevre dostu uygulamalara uzanan bir eğitim verdi. OEDAŞ yetkilileri ise elektrik dağıtım sektörünü, şirketin sürdürülebilirlik alanındaki çalışmalarını ve kurumsal sosyal sorumluluk projelerini anlattı.

Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ) ve Eskişehir Sanayi Odası (ESO), elektrik-elektronik bölümü öğrencilerinin çevre dostu teknolojileri kullanabilen ve yeşil ekonominin dinamiklerini bilen 'yeşil yaka' yetkinlikleri kazanması için geçtiğimiz yıl Aralık ayında 'Yeşil Yaka Kampüste' projesini hayata geçirmişti. OEDAŞ'ın hizmet verdiği beş ildeki altı üniversiteden öğrencileri kapsayan eğitimlerin üçüncüsü Afyon Kocatepe Üniversitesi'nde yapıldı.

EĞİTİMLER AKADEMİSYENLER TARAFINDAN VERİLDİ

Eskişehir Sanayi Odası Sürdürülebilir Yeşil Sanayi Birimi (ESO SYS) tarafından



iş dünyasına yönelik olarak geliştirilen 'Yeşil Yakalı Akademisi' eğitim programından uyarlanarak hazırlanan eğitimleri, ESO SYS Birimi Danışmanı Prof. Dr. Cengiz Türe ve ESO SYS Birimi Sürdürülebilirlik ve Yeşil Sanayi Uzmanı Dr.

Çağdaş Saz verdi. Prof. Dr. Türe, AB Yeşil Mutabakatı, Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) ve Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) başta olmak üzere yeni regülasyonlar ile çevre dostu uygulamalar ve sürdürülebilir iş stratejilerini anlatırken Dr.

Saz, sürdürülebilirliğin sanayi uygulamalarına yansımalarını, ölçüm, raporlama ve dönüşüm odaklı örnekler üzerinden öğrencilere aktardı.

OEDAŞ Sistem İşletme Kıdemli Uzmanı Kadir Ertunç ve Kurumsal İletişim Kıdemli Uzmanı Gamze Çelik ise

elektrik dağıtım sektöründeki dönüşüm süreci, şirketin sürdürülebilirlik uygulamaları ve kurumsal sosyal sorumluluk projeleri (KSS) hakkında bilgi verip sektörel deneyimlerini paylaştı.

ÜÇ ÜNİVERSİTEDE DAHA YAPILACAK

Eskişehir Osmangazi Üniversitesi (ESOGÜ), Bilecik Şeyh Edebali Üniversitesi ve Afyon Kocatepe Üniversitesi'nde tamamlanan eğitimler 2026 yılı içinde Eskişehir Teknik Üniversitesi (ESTÜ), Kütahya Dumlupınar Üniversitesi ve Uşak Üniversitesi'nde devam edecek. Eğitim alan tüm öğrencilere ESO tarafından iki gün süren ek bir eğitim verilecek ve katılanlara sertifika takdim edilecek.

ABD'de doğal gaz tüketimi 2027'de rekor kıracak

EIA Mayıs 2026 Kısa Vadeli Enerji Görünümü Raporu'na göre, bu yaz elektrik üretimi amaçlı doğal gaz tüketimi yenilenebilir enerjideki artış nedeniyle geçen yıllara aynı seviyede kalacak. Ancak, yapay zeka veri merkezleri ve endüstriyel elektrifikasyon dalgasıyla 2027 yazında tarihi bir rekor kırılması bekleniyor.

ABD'de elektrik üretim sektörü tarafından tüketilen doğal gaz miktarının, bu yaz mevsimsel bazda yüksek seyrini koruyacağı, önümüzdeki yılın aynı döneminde ise tüm zamanların zirvesine ulaşacağı öngörülmüyor. ABD Enerji Bilgi İdaresi (EIA) raporuna göre, bu yaz genel elektrik talebinde yüzde 2'lik bir artış yaşanmasına rağmen, yenilenebilir enerji (özellikle güneş) kaynaklı üretimin artması nedeniyle doğal gazdan

elektrik üretimi geçen yazla benzer seviyede kalacak. Haziran-Eylül döneminde elektrik sektörü doğal gaz tüketiminin günlük ortalama 43,7 milyar kübik ayak (Bcf/d) olacağı, bunun da son 5 yılın yaz ortalamasının yüzde 4 üzerinde gerçekleşeceği hesaplanıyor. Asıl sıçrama ise 2027 yazında yaşanacak; tüketimin yüzde 6 (2,4 Bcf/d) artışla 46,1 Bcf/d seviyesine çıkması ve 2024'teki eski rekoru yüzde 3 aşması bekleniyor.

TEKSAS VE VIRGINIA'DA VERİ MERKEZLERİ TALEBİ KÖRÜKLÜYOR

Yaz aylarında soğutma ihtiyaçları nedeniyle zirve yapan elektrik tüketiminde, 2027 yılı için öngörülen rekorun arkasında ticari ve endüstriyel sektörlerdeki yapısal büyüme yatıyor. Özellikle Texas (ERCOT şebekesi) ve Virginia (PJM şebekesi) eyaletlerinde peş peşe açılan yeni yapay zeka veri merkezleri



(data center) ve büyük ölçekli imalat tesisleri, operasyonel süreçleri ve devasa soğutma sistemleri için çok yüksek miktarda kesintisiz elektrığe ihtiyaç duyuyor. Bu durum, şebeke operatörlerini baz yükü sağlamak adına doğal

gaz santrallerine daha fazla yüklenmeye zorluyor.

ABD genelinde son on yıldır kömürden kaçış sürerken, oluşan boşluk doğal gaz ve başta güneş olmak üzere yenilenebilir enerji ortaklığıyla doldurulmaya devam ediyor.

UEDAŞ, yaşam destek cihazına bağlı hastaların elektrik kesintilerinden etkilenmemesi için öncelikli hizmetini sürdürüyor. Planlı kesintiler öncesinde hastalar bilgilendiriliyor ve ihtiyaç durumunda jeneratör desteği sağlanıyor.

Güney Marmara'da 5 milyonun üzerinde nüfusa elektrik dağıtım hizmeti veren UEDAŞ, yaşam destek cihazına bağlı hastaların güvenliğini önceleyen uygulamalarını sürdürüyor. Planlı bakım ve yatırım çalışmaları sırasında hasta ve yakınlarının mağduriyet yaşamaması amacıyla yürütülen çanta tipi jeneratör uygulaması sahada aktif olarak kullanılıyor.

Hizmet bölgesi içerisinde yaklaşık 300 yaşam destek

UEDAŞ'tan cihaza bağlı hastalara kesintisiz enerji desteği

cihazına bağlı hasta bulunduğu bilgisi doğrultusunda UEDAŞ, 2023 yılında envanterine 60 adet 2 kVA gücünde çanta tipi jeneratör dahil etti. Planlı enerji kesintilerinden etkilenen kullanıcılar için yürütülen uygulama kapsamında, kesinti süresi boyunca hastaların başka bir yere taşınmasına ya da hastaneye yatırılmasına gerek kalmadan yaşam destek cihazlarının çalışması güvence altına alındı.

TOPLUM SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ ÖNCELİKLI

Sağlık raporu bulunan ve abonelik bilgileri içerisinde kesilemez kodu yer alan kullanıcılar, etkilendikleri planlı kesintiler öncesinde, internet sitesinde de duyurulduğu şekilde ilgili UEDAŞ Bölge



Müdürlüklerine başvurarak çanta tipi jeneratör talebinde bulunabiliyor. Başvuruların, kesinti tarihinden en az bir iş günü önce yapılması gerekiyor.

Talebi uygun bulunan kullanıcılara, yakıtı dolu şekilde teslim edilen çanta tipi jeneratörler için görevli ekipler tarafından detaylı kullanım bilgilendirmesi yapılıyor, kullanım kitapçığı veriliyor ve gerekli kurulum işlemleri tamamlanıyor. Böylece planlı kesintiler süresince enerji ihtiyacı güvenli ve kontrollü bir şekilde karşılanıyor.

UEDAŞ, elektrik dağıtım hizmetinin yanı sıra toplum sağlığı ve güvenliğini önceleyen uygulamalarını sahada kararlılıkla sürdürmeye devam ediyor.

Aden ve Hadramevt'teki elektrik krizine Suudi Arabistan destekli çözüm planı

Yemen hükümeti, Aden ve Hadramevt illerinde yaşanan elektrik krizinin çözümü için Suudi Arabistan'ın desteğiyle elektrik üretim kapasitesinin kademeli olarak artırılmasını hedefleyen acil bir planı hayata geçiriyor.

Yemen'de yıllardır süren iç savaşın ve altyapı yetersizliğinin en ağır faturası, bir kez daha enerji sektöründe kendisini gösteriyor. Özellikle geçici başkent Aden ve Hadramevt illerinde, yaz aylarının gelmesiyle birlikte hava sıcaklıklarının ekstrem seviyelere ulaşması, zaten kırılgan olan elektrik şebekesini tamamen çökme noktasına getirdi. Yemen hükümeti, toplumsal huzursuzluğu

yatıştırmak ve insani krizi hafifletmek amacıyla, en büyük bölgesel destekçisi olan Suudi Arabistan'ın finansal ve lojistik gücünü arkasına alarak acil bir üretim artış planını yürürlüğe koydu.

Yapılan açıklamada, "İlk acil aşama, 9 Haziran Salı günü başlayacak ve (elektrik üretimi) gelecek hafta içinde kademeli olarak artırılacak" ifadelerine yer verildi.

KADEMELİ VE SOMUT GELİŞME

Plan kapsamında enerji santrallerinin iyileştirilmesi ve üretim kapasitelerinin artırılması dahil önlemlerin alınacağı ve ilerleyen dönemlerde "kademeli ve somut gelişme sağlanacağı" belirtilen açıklamada, şu ifadelerle yer verildi:

"Yaz sezonunda elektrik

hizmetinin karşılaştığı zorluklarda ile sıcaklıkların yükselmesi ve enerjiye olan talebin artması sonucu halkın yaşadığı sıkıntılar nedeniyle geçici başkent Aden ve Hadramevt'te yapılan barışçıl protestolar takip edilmiştir."

Yemen'deki elektrik krizinin Başbakanlık Konseyi ve Başbakanlık tarafından doğrudan takip edildiği aktarılan açıklamada, Aden ve

Hadramevt'te elektrik üretimini artırmak amacıyla birbirine paralel pratik adımların uygulamaya konulduğu kaydedildi.

Yemen Elektrik ve Enerji Bakanlığı da Suudi Arabistan'ın Yemen halkına yönelik "tarihi desteğinin sürdüğünü" belirterek, bu desteğin elektrik santrallerinin kesintisiz çalışmasında "çok önemli bir rol oynadığını" vurguladı.

X-energy, nükleer projesi için çevre onayını aldı

Amazon tarafından desteklenen nükleer enerji girişimi X-energy, Teksas'ta inşa etmeyi planladığı ilk gelişmiş nükleer santral projesi için ABD Nükleer Düzenleme Kurulu'ndan (NRC) kritik çevre onayını aldı. Yapay zeka veri merkezlerinin yarattığı devasa elektrik talebi, teknoloji devlerini bu tür yenilikçi ve sıfır karbonlu nükleer çözümlere yönlendiriyor.

Yapay zeka ve bulut bilişim sektöründeki büyümenin tetiklediği enerji krizine çözüm arayan nükleer startup X-energy, önemli bir bürokratik engeli aşmayı başardı. ABD Nükleer Düzenleme Kurulu (NRC), şirketin Teksas Körfezi kıyısındaki Corpus Christi yakınlarında kurmayı planladığı gelişmiş nükleer santral projesine yönelik çevresel değerlendirmesini tamamladı. Kurulun projeye ilgili "Önemli Bir Çevresel Etki Bulunmamıştır" (FONSI)

kararı vermesiyle birlikte X-energy, ülkedeki ilk ticari reaktör projesinin inşaat izin süreçlerinde takvimin önüne geçmiş oldu.

KİMYA DEVİNE ELEKTRİK SAĞLANACAK

"Long Mott" olarak adlandırılan proje, küresel kimya devi Dow Chemical'a ait UCC Seadrift üretim tesislerinde inşa edilecek. Proje kapsamında her biri 80 megavat (MW) elektrik çıkışı gücüne sahip toplam

dört adet "Xe-100" tipi yüksek sıcaklıklı gaz soğutmalı reaktörün (HTGR) kurulması planlıyor. Toplamda 320 MW kurulu güce ulaşacak olan bu modüler tesis, Dow'un devasa üretim üssüne kesintisiz elektrik sağlamanın yanı sıra üretim proseslerinde kullanılmak üzere yüksek sıcaklıkta endüstriyel buhar da tedarik edecek. Reaktörde soğutucu olarak helyum gazının kullanılması ve su ihtiyacının minimum düzeyde olması, projenin su kaynakları ve

sucul ekosistemler üzerindeki çevresel etkisini neredeyse sıfıra indiriyor.

İZİN SÜRELERİ YARIYA DÜŞTÜ

X-energy'nin bu önemli virajı hızla dönmesi, ABD'de hem Biden hem de Trump yönetimlerinin desteklediği nükleer mevzuat reformlarının bir sonucu olarak değerlendiriliyor. 2024 yılında yasalara ADVANCE Act şebeke onay süreçlerini hızlandırırken,

Trump yönetiminin nükleer kurumlarda reform çağrısı yapan kararnameleri süreci daha da kısalttı. NRC, X-energy'nin inşaat izni başvurusunu incelemek için normalde yıllar süren tarihi prosedürlerin aksine 18 aylık hızlandırılmış bir takvim belirleyerek süreci yarı yarıya kısalttı. Çevre onayının ardından projenin güvenlik incelemesinin de bu yılın kasım ayına kadar tamamlanması bekleniyor.

Enerji sektöründe yeni meslekler doğuyor

ASO'nun NEET raporu, Avrupa Birliği Yeşil Mutabakatı ve SKDM süreciyle birlikte enerji sektöründe yeni uzmanlık alanlarının hızla büyüdüğüne dikkat çekti. Düşük karbonlu üretim süreci; enerji verimliliği, karbon yönetimi, batarya teknolojileri ve dijital enerji sistemleri gibi alanlarda yeni nesil teknik iş gücüne olan ihtiyacı artırıyor.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Ankara Sanayi Odası'nın (ASO), "Kayıp Potansiyel: Türkiye'de NEET Gençlerin Profili, NEET'e Yol Açan Nedenler ve Çözüm Yolları" başlıklı kapsamlı araştırma raporu yayımlandı.

Türkiye'de her dört gençten birinin ne eğitimde ne istihdamda (NEET) olduğuna dikkat çekilen raporda, bu duruma yol açan nedenler ve çözüm yolları çok boyutlu bir bakış açısıyla ele alınarak somut çözüm önerileri sunuldu.

İş gücü piyasasının yapısal sorunlarını ve gençlerin üretim süreçlerine katılımını çok boyutlu bir bakış açısıyla değerlendiren ASO, hazırladığı "Kayıp Potansiyel: Türkiye'de NEET Gençlerin Profili, NEET'e Yol Açan Nedenler ve Çözüm Yolları" başlıklı kapsamlı araştırma raporuyla; tüm paydaşlara yönelik somut politika önerileri sundu.

ASO tarafından hazırlanan raporda; gençlerin üretim süreçlerine kazandırılmasının sosyal bir gerekliliğin yanında Türkiye'nin sürdürülebilir kalkınması, üretim gücü, verimlilik kapasitesi ve rekabetçiliği açısından stratejik bir zorunluluk olduğu vurgulandı.

"UYGULAMALI EĞİTİM" VE TEKNİK MESLEKLER ÖNE ÇIKIYOR

Araştırmada, gençlerin iş gücü piyasasına daha güçlü katılımı için eğitim sistemi ile üretim süreçleri arasındaki bağın güçlendirilmesinin kritik önem taşıdığı vurgulandı. Raporda, uygulamalı eğitim modelleri ve beceri odaklı programların yaygınlaşmasının gençlerin istihdama geçişini hızlandırabileceğine dikkat çekildi.

Özellikle imalat sanayiinde CNC operatörlüğü, kaynak teknolojileri, bakım-onarım ve endüstriyel otomasyon gibi teknik alanlarda artan iş gücü ihtiyacının, gençler için önemli kariyer fırsatları sunduğu ifade edildi. Mesleki eğitim kurslarının yaygınlaştırılması ve gençlerin üretim odaklı alanlara yönlendirilmesiyle birlikte sanayinin ihtiyaç duyduğu nitelikli insan kaynağının daha güçlü şekilde oluşturulabileceği belirtildi.

ÇÖZÜM İÇİN BEŞ TEMEL POLİTİKA ÖNERİSİ

ASO'nun araştırmasında; Almanya'nın ikili eğitim sistemi, İtalya'nın koordinasyon modeli ve Güney Kore'nin psikososyal destek yaklaşımı detaylı biçimde incelenirken Türkiye için uygulanabilir politika önerileri geliştirildi. Eğitim ile üretim arasındaki bağın güçlendirilmesi, gençlerin iş gücü piyasasına geçiş sürecinin desteklenmesi ve mesleki yönlendirme mekanizmalarının yaygınlaştırılması gerektiği ifade edildi.

YEŞİL DÖNÜŞÜM, MİLYONLARCA GENÇ İÇİN YENİ KARIYER ALANI OLUŞTURABİLİR

"Kayıp Potansiyel: Türkiye'de NEET Gençlerin Profili, NEET'e Yol Açan Nedenler ve Çözüm Yolları" raporu, enerji sektörü açısından da yol haritası oluşturabilecek sonuçlar içeriyor. Raporda Türkiye'nin genç nüfusunun enerji dönüşümünde önemli bir insan kaynağına dönüşebileceğine işaret ediliyor.

Rapor, ne eğitimde ne istihdamda bulunan milyonlarca gencin; doğru eğitim modelleri, uygulamalı beceri programları ve sektör odaklı politikalarla enerji sektörünün ihtiyaç duyduğu yeni nesil iş gücüne



ARDIÇ: "KAYIP BİR KUŞAK DEĞİL, BÜYÜK BİR POTANSİYEL OLARAK GÖRÜYORUZ"

ASO Başkanı Seyit Ardic, rapora ilişkin yaptığı değerlendirmede, genç nüfusun Türkiye'nin en büyük kalkınma potansiyelini oluşturduğunu belirterek şu ifadeleri kullandı:

"Bugün Türkiye'de her dört gencimizden biri ne eğitimde ne istihdamda yer alıyor. Kadınlarda ise bu oran çok daha yüksek seviyelere çıkıyor. Biz bu

tabloya yalnızca bir istihdam sorunu olarak bakmıyoruz. Bu konu; Türkiye'nin üretim gücü, verimlilik kapasitesi ve gelecekteki rekabet gücü açısından stratejik bir başlıktır. Biz üretim süreçlerinin dışında kalan gençlerimizi kayıp bir kuşak olarak değil, doğru politikalarla yeniden kazanılabilecek büyük bir potansiyel olarak görüyoruz."

dönüştürülebileceğini de ortaya koyuyor.

Türkiye'nin yenilenebilir enerji yatırımları, elektrikli araç dönüşümü, enerji depolama projeleri ve şebeke dijitalleşmesi hız kazanırken; enerji sektöründe teknik personel ihtiyacı da her geçen gün büyüyor. Güneş ve rüzgâr enerjisi santrallerinden elektrikli araç şarj altyapısına kadar birçok alanda yeni meslekler ortaya çıkarken, sektör gençler için önemli kariyer fırsatları sunuyor.

Özellikle güneş enerjisi teknisyenliği, enerji verimliliği uzmanlığı, batarya sistemleri teknik personeli, elektrikli araç şarj sistemleri uzmanlığı, akıllı şebeke operatörlüğü ve karbon yönetimi gibi alanlarda önümüzdeki dönemde

istihdamın hızla artması bekleniyor.

ENERJİ SEKTÖRÜNDE YENİ UZMANLIK ALANLARI OLUŞUYOR

ASO raporunda dikkat çekilen "yeşil ve dijital beceri dönüşümü", enerji sektörünün gelecek dönem insan kaynağı stratejisinin merkezinde yer alıyor. Avrupa Birliği Yeşil Mutabakatı ve Sınırdan Karbon Düzenleme Mekanizması'nın (SKDM) etkisiyle Türk sanayisinin düşük karbonlu üretime yönelmesi, enerji sektöründe yeni uzmanlık alanları oluşturuyor.

Çalışma, enerji dönüşümünün yalnızca yatırım değil aynı zamanda büyük bir istihdam fırsatı anlamına

geldiğine dikkat çekiyor. Özellikle saha uygulamalarına dayalı teknik eğitimlerin yaygınlaşması halinde gençlerin kısa sürede üretim süreçlerine dahil olabileceği belirtiliyor.

Enerji sektöründe son dönemde şirketlerin uygulamalı eğitim programlarına ağırlık vermesi de dikkat çekiyor. Yenilenebilir enerji yatırımlarının arttığı bölgelerde teknik personel eğitimleri hız kazanırken; dağıtım şirketleri, enerji verimliliği firmaları ve şarj ağı işletmecileri yeni nesil teknik kadrolar oluşturmaya başladı.

ASO'nun önerdiği "NEET Destek Merkezleri" modelinin enerji sektörü için de önemli bir dönüşüm alanı oluşturabileceği değerlendiriliyor. Uzmanlara göre bu merkezlerde verilecek kısa süreli modüler eğitimlerle gençler; güneş enerjisi kurulumu, elektrikli araç şarj altyapısı, enerji verimliliği uygulamaları, batarya teknolojileri ve dijital enerji sistemleri gibi alanlarda hızlı şekilde istihdama kazandırılabilir.

Raporda kadın NEET oranına dikkat çekilirken enerji sektöründe kadın istihdamının artırılmasının da yeni dönemin önemli başlıklarından biri olacağı belirtiliyor. Özellikle enerji teknolojileri, dijital enerji yönetimi ve sürdürülebilirlik alanlarının kadın çalışanlar açısından yeni fırsatlar oluşturabileceği ifade ediliyor.

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

● Ankara Temsilcisi: **Sibel Cennetoğlu**
● Haber Merkezi: **Gözde Emlik, Beyza Erdoğan, Soner Okur, Mehmet Ekici**
● Grafik: **Ersin Güleç, H. Buse Ceylan, Aleya Çevik, S. Öykü Özgün**

● CEO: **Çağrı Ekmekci**
● 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**

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

Türkiye genelinde dağıtımı yapılan GP, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. GP, Basın Meslek 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.

Yeniköy Kemerköy Enerji, Avrupa'da su kaynaklarının sürdürülebilir yönetimi ve su verimliliği alanında faaliyet gösteren platformu Water Europe'a Türkiye'den üyeliğe kabul edilen üçüncü büyük sanayi kuruluşu oldu. Şirket, su yönetimi alanındaki çalışmalarını uluslararası iş birlikleriyle güçlendirmeyi hedefliyor.

Avrupa Komisyonu tarafından 2004 yılında Brüksel merkezli kurulan Water Europe; sanayi, akademi, kamu kurumları ve teknoloji şirketlerini bir araya getirerek su kaynaklarının

Yeniköy Kemerköy Enerji'den su yönetiminde uluslararası iş birliği

“SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK VİZYONUMUZU ULUSLARARASI İŞ BİRLİKLERİYLE GÜÇLENDİRİYORUZ”

Su kaynaklarının korunması ve verimli kullanımının, enerji üretimi dahil tüm sektörler için kritik öneme sahip olduğunu belirten Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdür Yardımcısı Burak Işık, “Su, enerji üretiminin yanı sıra ekonomik kalkınmanın da temel kaynaklarından biri. Bu nedenle su yönetimini operasyonel bir konu olmanın ötesinde, sürdürülebilirlik vizyonumuzun

merkezinde yer alan stratejik bir alan olarak görüyoruz. Water Europe üyeliğimiz, bu alandaki çalışmalarımızı uluslararası iş birlikleriyle güçlendirmemize ve ortaya koyduğumuz bilgi birikimini Avrupa ölçeğinde paylaşmamıza olanak sağlayacak. Üyeliğimizin 5 Haziran Dünya Çevre Günü'ne isabet etmesinden ayrıca mutluluk duyduk” diye konuştu.



sürdürülebilir yönetimi, su verimliliği ve döngüsel su ekonomisi alanlarında çalışmalar yürütüyor. Platform,

Avrupa Birliği su politikalarının geliştirilmesine katkı sağlarken, sektörler arası iş birlikleriyle iyi uygulama örneklerinin

yaygınlaşmasını hedefliyor.

Yeniköy Kemerköy Enerji, bu üyelikle birlikte su yönetimi alanındaki iyi uygulamalarını

uluslararası platformlarda paylaşma ve Avrupa'daki gelişmeleri yakından takip etme imkânı elde edecek.



AVRUPA'NIN EN ÖNEMLİ PLATFORMLARINDAN

Türkiye'den sınırlı sayıda kuruluşun yer aldığı Water Europe su yönetimi, su verimliliği, döngüsel ekonomi ve inovatif su teknolojileri alanlarında Avrupa'nın en önemli sektör platformlarından biri olarak dikkat çekiyor. Water Europe üyeliğinde Türkiye'nin öncü şirketlerinden biri olduklarına dikkat çeken Burak Işık, “Sürdürülebilirlik anlayışımız doğrultusunda 2017 yılından bu yana ISO 14046 standardı kapsamında su ayak izimizi hesaplıyoruz. Bu sayede, faaliyetlerimizin su kullanımı üzerindeki çevresel etkilerini daha iyi analiz ederek kaynaklarımızı verimli kullanmayı hedefliyoruz. Aynı zamanda sıfır atık yaklaşımını

benimseyerek, atık oluşumunu en aza indirip suyun geri dönüşümüne ve yeniden kullanımına teşvik ediyoruz. Sürdürülebilirlik raporumuzda da belirttiğimiz üzere bu yıl içinde ISO 46001 Su Verimliliği Yönetim Sistemi kurulması da hedefliyoruz” ifadelerini kullandı.

ELEKTRİK ÜRETİMİ, SU KAYNAKLARINA ETKİ ETMİYOR

Yerli kaynaklarla üretim yaparak Türkiye'nin enerji arz güvenliğinde önemli bir rol üstlenirken, su kullanımını da bilimsel verilerin ışığında ve ilgili kamu kuruluşlarıyla beraber takip

ettiklerini belirten Burak Işık, “Çalışmalarımızı Devlet Su İşleri ile imzaladığımız protokoller çerçevesinde yürütüyoruz ve kullanımın iznimizin çok daha altında bir su tüketimi gerçekleştiriyoruz. İstanbul Teknik Üniversitesi tarafından hazırlanan su bilançosu çalışması elektrik üretim faaliyetlerimizin bölgemizde bir su baskısı oluşturmadığını açıkça ortaya koyuyor. Öte yandan Dokuz Eylül Üniversitesi Maden Fakültesi öğretim üyeleri tarafından hazırlanan raporlara göre de yer üstü madencilik faaliyetlerimizin yeraltı su havzaları üzerinde olumsuz bir etkisi bulunmuyor” diye konuştu.

Rusya'dan Güneydoğu Asya'da yeni nükleer enerji çıkarması

Rusya ve Laos, nükleer enerjinin barışçıl amaçlarla kullanımına yönelik tarihi bir hükümetlerarası çerçeve anlaşması imzaladı. Moskova'da gerçekleşen resmi törenle birlikte Rus devlet nükleer enerji şirketi Rosatom, Laos'ta inşa edilmesi planlanan nükleer santral için fizibilite çalışmalarına başlama yetkisi aldı.

Güneydoğu Asya'da nüfuzunu artırmak isteyen Rusya, bölgedeki nükleer enerji diplomasisine yeni bir halka ekledi. Rusya Başbakanı Mihail Mişustin ve Laos Başbakanı Sonexay Siphandone'nin katılımıyla Moskova'da düzenlenen resmi törende iki ülke, nükleer enerjinin barışçıl kullanımı için hükümetlerarası

bir çerçeve anlaşmasına imza attı. Rus devlet nükleer enerji kurumu Rosatom'un Genel Müdürü Aleksey Likhachev ile Laos Sanayi ve Ticaret Bakanı Malaithong Kommasith tarafından imzalanan belge, Laos topraklarında Rus tasarımı bir nükleer güç santralinin kurulması yönündeki resmi görüşmelerin de önünü

açmış oldu.

SMR TEKNOLOJİSİ VE FİZİBİLİTE SÜRECİ MASADA

Anlaşmanın ilk etabında taraflar, nükleer enerjinin Laos'un ulusal elektrik şebekesine nasıl entegre edileceğine dair ön fizibilite

çalışmalarını başlatacak. Bu süreçte kurulacak santralin en uygun konfigürasyonu belirlenecek ve potansiyel saha lokasyonları tespit edilecek. Rosatom CEO'su Aleksey Likhachev, Laos tarafı için en cazip seçeneğin karasal Küçük Modüler Reaktörler (SMR) olduğunu ve projede 2030'lu yıllara kadar hayata geçirilebilecek RITM-200 reaktör teknolojisini kullanılabileceğini belirtti. Yapılacak teknik çalışmaların ardından Laos hükümeti, nihai nükleer enerji programını netleştirerek resmi inşaat kararını verecek.

RUSYA BÖLGEDE ARALIKSIZ ÇALIŞIYOR

Laos ile imzalanan bu

yeni ortaklık, Rusya'nın son dönemde Güneydoğu Asya Uluslar Birliği (ASEAN) coğrafyasında ardı ardına attığı stratejik nükleer adımların bir devamı niteliğini taşıyor. Moskova yönetimi, Mart 2025'te Myanmar ile benzer bir SMR santrali inşası için el sıkışmış, ardından bu yılın Mart ayında Vietnam'ın ilk nükleer santrali olacak Ninh Thuan 1 projesi için 3+ nesil VVER-1200 reaktör teknolojisini içeren hükümetlerarası bir anlaşmaya imza atmıştı. Çin, Hindistan ve Bangladeş'teki dev projeleriyle Asya pazarında halihazırda güçlü olan Rosatom, finansman modelleri ve esnek reaktör çözümleriyle bölgenin uzun vadeli enerji güvenliğinde ana aktör olmayı sürdürüyor.

Enerji Okuryazarlığı Projesi ile Antalya'da 25 binden fazla öğrenci 'Enerji Elçisi' oldu

CK Enerji Akdeniz Elektrik'in Antalya İl Milli Eğitim Müdürlüğü iş birliğiyle 2018'den bu yana sürdürdüğü Enerji Okuryazarlığı Projesi kapsamında 25 bini aşkın öğrenci enerji bilinci kazanarak "Enerji Elçisi"ne dönüştü. Proje, yalnızca öğrencilerle sınırlı kalmayarak ailelerle birlikte 100 bini aşan bir kitleye ulaştı.

Türkiye'de enerji sektörünün öncü şirketleri arasında yer alan CK Enerji, enerji kaynaklarının verimli kullanımı ve toplumsal farkındalığın artırılmasına yönelik yürüttüğü projelerle dikkat çekiyor. Enerjinin değerini bilen ve kaynakları bilinçli kullanan nesiller yetiştirmenin geleceğe yapılan en önemli yatırımlardan biri olduğuna inanan CK Enerji, 2018 yılında hayata geçirdiği "Enerji Okuryazarlığı" projesi ile bugüne kadar binlerce çocuğa ulaştı.

CK Enerji Akdeniz Elektrik'in Antalya İl Milli Eğitim Müdürlüğü ile gerçekleştirdiği iş birliği kapsamında yürütülen proje ile yalnızca Antalya'da 25 bini aşkın öğrenciye enerji bilinci kazandırıldı. Bu yıl Antalya'nın Kepez, Döşemealtı, Konyaaltı, Muratpaşa, Aksu, Serik ve

"AİLELERİYLE BİRLİKTE 100 BİNDEN FAZLA KİŞİYE ULAŞTIK"

Enerjinin günlük yaşamın sürdürülebilirliği açısından kritik önemine dikkat çeken CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç da şunları söyledi:

"CK Enerji olarak toplumsal farkındalığı artırmayı ve çocuklarda erken yaşta enerji bilinci oluşturmayı kurumsal bir sorumluluk olarak görüyoruz. 2018 yılında başlattığımız Enerji Okuryazarlığı Projesi ile okullarda verdiğimiz eğitimlerde, güvenli elektrik kullanımı, enerji tasarruf ve çevre bilincini çocuklara aktarmaya çalışıyoruz. Enerji Okuryazarlığı projesi ile yola çıktığımız ilk günden bu yana ulaştığımız öğrenci sayısı 25 bini aştı. Aileleri ile



birlikte 100 binleri aşan bir kitleden söz ediyoruz. Bugün bir kez daha ne kadar değerli bir çalışma yaptığımızı sevgili çocuklarımızın gözlerinde görüyorum. Bu değerli projeye destek veren Antalya İl Milli Eğitim Müdürlüğümüze, okul yöneticilerimize, öğretmenlerimize, eğitim ekibimize ve bizleri büyük bir ilgiyle dinleyen sevgili öğrencilerimize teşekkür ediyorum. Hep birlikte daha bilinçli, daha sürdürülebilir ve daha aydınlık bir gelecek için çalışmaya devam etmek temennisiyle, mutlu, sağlıklı ve enerjinin değerini bildiğimiz bir tatil dönemi diliyorum."

"ENERJİ KAYNAKLARININ BİLİNÇLİ TÜKETİMİ HAYATİ BİR ZORUNLULUK"

Antalya İl Milli Eğitim Müdürü Mehmet Yasin Eriş, burada yaptığı konuşmada, "Bugün burada, sürdürülebilir bir gelecek inşa etme yolunda en önemli adımlarımızdan biri olan Enerji Okuryazarlığı Projesi'nin sertifikata töreninde sizlerle bir arada bulunmaktan büyük bir memnuniyet duyuyorum. "Enerjinin verimli kullanımı her zamankinden daha büyük önem taşıyor" gerçeğinden hareketle çıktığımız bu yolda, enerji kaynaklarının bilinçli tüketilmesi ve tasarruf için hayati bir zorunluluk. Bu bilincin çocuklarımıza erken yaşta kazandırılması,



çevreye duyarlı nesiller yetiştirmemiz adına son derece kıymetli. Müdürlüğümüz ve CK Enerji Akdeniz Elektrik iş birliğiyle 2018 yılından bugüne sürdürdüğümüz proje kapsamında, ilköğretim çağındaki 3. ve 4. sınıf öğrencilerimize güvenli elektrik ve enerji tasarrufu eğitimleri verdik. Gururla ifade etmek isterim ki, 2018'den bu yana, 25 bini aşkın öğrencimiz birer "enerji elçisi" oldu. Bu anlamlı projede emeği geçen tüm öğretmenlerimize, okul idarecilerimize ve CK Enerji Akdeniz Elektrik ailesine şükranlarımı sunuyorum; yeni enerji elçilerimizi yürekten kutluyorum" dedi.

Kemer ilçelerinde toplam 25 okulda gerçekleştirilen eğitimlerle 6 bin 875 öğrenciye Enerji Okuryazarlığı eğitimleri verildi. 3 Haziran Çarşamba günü, 2025-2026 Eğitim-Öğretim Yılı'nın final eğitimleri dolayısı ile Aksu İlçesi Celal Sönmez İlkokulu'nda gerçekleştirilen etkinliğe katılan Antalya İl Milli Eğitim Müdürü Mehmet Yasin Eriş ile CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç, geleceğin "Enerji Elçileri" ile buluştu.



Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı (IAEA) Yönetim Kurulu, İran'ın nükleer programına ilişkin bir karar oyladı. Yapılan toplantıda, İran'a kalan zenginleştirilmiş uranyum stoklarını acilen beyan etmesi ve nükleer faaliyetlerinin doğrulanması için kuruma tam erişim sağlaması çağrısında bulunan kararı 21 "kabul" 3 "ret" ve 10 "çekimser" oyla kabul edildi.

ABD, İngiltere, Fransa ve Almanya tarafından sunulan

IAEA'dan İran'a nükleer şeffaflık kararı

IAEA Yönetim Kurulu, İran'a kalan zenginleştirilmiş uranyum stoklarını acilen beyan etmesi ve nükleer faaliyetlerinin doğrulanması için kuruma tam erişim sağlaması çağrısında bulunan kararı 21 oyla kabul etti.

karara karşı oy kullanan ülkeler arasında Rusya, Çin ve Nijer yer aldı.

İran'ın Birleşmiş Milletler Daimi Temsilciliği'nden kararın ardından yapılan açıklamada, "Yönetim Kurulu bugün İran'ın

barışçıl nükleer faaliyetlerine ilişkin, teknik bir organdan beklenen profesyonellikten yoksun, başka bir siyasi karar sallantılı bir oylamayla kabul etti. IAEA, savaş yanlıları tarafından araçsallaştırıldığında ve bir üye devletin barışçıl,

denetim altındaki nükleer tesislerine yönelik kurum tarihinde benzeri görülmemiş, hukuka aykırı silahlı saldırılar karşısında dahi basit bir endişeyi ifade edemeyecek şekilde işlevsiz bırakıldığında

nasıl güvenilir olabilir? Karar, sözde diplomatik çözüme destek ifade ederken, ABD aynı anda İran sivil altyapısına yönelik saldırılarda bulunmakta ve çeşitli platformlarda çatışmayı teşvik etmektedir. Diplomatik çözüm için asgari düzeyde iyi niyet gereklidir. İran, bu kusurlu karara karşılık olarak devredilemez haklarını koruyacaktır" denildi.



- ✓ 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





“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