

Fortune 500 Türkiye'nin En Büyük Şirketleri listesinde

44. sıradayız!



Emeği geçen tüm çalışma arkadaşlarımıza ve **5 milyon** doğa dostu abonemize gönülden teşekkürlerimizle...

Bu gurur hepimizin!

Gas&Power



Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 20

Sayı: 372

@petroturkcom

www.petroturk.com



HAZAR - KARADENİZ - AB KORİDORUNDA TÜRKİYE'NİN ROLÜ NE?



Aksa Doğalgaz

Yönetim Kurulu Başkanı Yaşar Arslan

Aksa Doğalgaz
2030 yılına kadar
1,5 milyar dolar yatırım
yapmayı hedefliyor

Aksa Doğalgaz, 2023 yılında ger-
çekleştirdiği 6 bin kilometreyi
aşan yatırımla rekora imza attı. s8



Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar

Enerjisa Enerji,
FTSE4Good Endeksi'nde
üst üste üçüncü kez yer
aldı

Enerjisa Enerji, FTSE4Good
Endeksi'nde geçen yıl elde ettiği 4
puanlık derecesini koruyarak güçlü
performansını sürdürdü. s10

**Azerbaycan'ın yeşil enerji
kaynak potansiyelini Gas&Power'a
değerlendiren Azerbaycan Enerji
Bakanlığı Yenilenebilir Enerji Ajansı
Direktörü Cavid Abdullayev, yeşil
hidrojen üretimi ve ihracatında
Türkiye ile iş birliği
yapılabileceğini belirtti.**

**ÖZEL
DOSYA**

AVRUPA İLE YEŞİL ENERJİ KORİDORU GELİŞTİRİLİYOR

■ Azerbaycan ve AB arasında bir yeşil enerji koridoru geliştiriliyor. Bu girişim, Azerbaycan'da üretilen yenilenebilir enerjinin Avrupa'ya taşınmasını amaçlıyor. Ayrıca ülkemizi Kazakistan ve Özbekistan'a bağlayan yeşil enerji koridorunun oluşturulmasına yönelik bir başka proje daha hayata geçiriliyor, bu girişimde de ekolojik olarak temiz hidrojen hayati bir rol oynuyor.

YEŞİL HİDROJEN İTHALATI HEDEFİNE KATKI SUNABİLİR

■ Azerbaycan, Hazar-Karadeniz-AB koridoru sayesinde AB için güvenilir bir yeşil hidrojen tedarikçisi haline gelecek. Azerbaycan'dan Türkiye'ye yeşil hidrojen ihracatı ve üretiminin mümkün olduğu söylenebilir. Bu aynı zamanda Avrupa'nın yeşil hidrojen ithalatı hedefine de katkıda bulunabilir. Bu bağlamda ülkelerimiz arasındaki iş birliği kapsamlı bir şekilde ele alınabilir. s20





PETROLEUM ISTANBUL

17. Uluslararası Petrol, LPG, Madeni Yağ, Ekipman,
İstasyon Market Ürünleri ve Teknoloji Fuarı



Eş Zamanlı Fuar

GAS & POWER

6. Elektrikli Araçlar, Şarj, Depolama ve Enerji Dönüşümü
Teknolojileri, Yenilenebilir Enerji, Elektrik ve Doğal Gaz Fuarı

24-26 NİSAN 2025

TÜYAP FUAR VE KONGRE MERKEZİ

Astana'da yoğun enerji diplomasisi



Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın katıldığı Şanghay İşbirliği Örgütü 24. Devlet Başkanları Zirvesi'nde enerji başlığı önemli bir gündem maddesi oldu.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Kazakistan'ın başkenti Astana'da düzenlenen Şanghay İşbirliği Örgütü Devlet Başkanları Zirvesi'nde ikili ve heyetlerarası görüşmelerde enerji alanında iş birliği imkanlarını ele aldı. Ziyarette Cumhurbaşkanı Erdoğan'a eşlik eden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar

da mevkidaşı olan bakanlarla nükleerden doğal gaz, madencilikten kritik minerallere kadar geniş bir perspektifte ortak çalışma imkanlarını ele aldı.

SİNOP İÇİN GÖRÜŞMELER SÜRÜYOR

Cumhurbaşkanı Erdoğan, zirvede ilk olarak Rusya Devlet

Başkanı Vladimir Putin ile bir araya geldi.

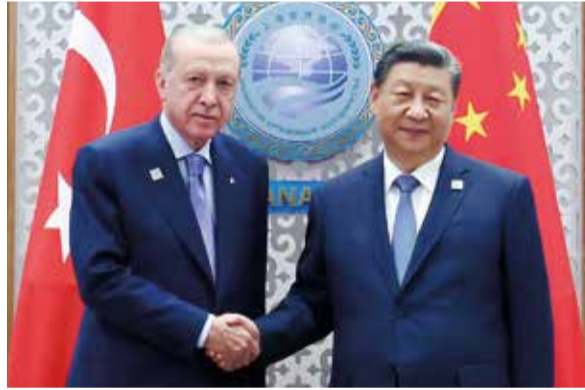
Görüşmede yapımı devam eden Akkuyu Nükleer Santrali'ni gündeme getiren Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Bütün arzumuz onu bir an önce devreye almak, bitirebilmek. Sinop Nükleer Enerji Santrali ile ilgili görüşmelerimiz var. Bu konuda

ciddi adımlar atabileceğimize inanıyoruz. Bu konuyla ilgili Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımız muhatabıyla görüşmelerini sürdürüyor" ifadelerini kullandı.

ÜÇLÜ ZİRVE

Astana ziyaretinde Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev ve Pakistan Başbakanı Şahbaz Şerif'le üçlü

bir görüşme gerçekleştiren Cumhurbaşkanı Erdoğan, Moğolistan Cumhurbaşkanı Khurelsukh Ukhnaa, Katar Emiri Şeyh Temim bin Hamed Al Sani ve Belarus Cumhurbaşkanı Aleksandr Lukaşenko ile bir araya geldi. Görüşmelere Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar da katıldı.



KRİTİK MİNERALLER

Kazakistan'ın madencilikten sorumlu Sanayi ve İnşaat Bakanı Kanat Şarlapayev ile de görüşen Bakan Bayraktar, "Kazakistan'ın kamu ve özel sektör şirketleri ile başta kritik mineraller ve nadir toprak elementleri olmak üzere madencilik alanında Kazakistan'da ve ülkemizde gerçekleştirebileceğimiz iş birliklerini değerlendirdik" dedi.

DEVLET BAŞKANLARI OTURUMU

Bakan Bayraktar, Kazakistan Cumhurbaşkanı Kasım Cömert Tokayev'in ev sahipliğinde Bağımsızlık Sarayı'nda düzenlenen Şanghay İşbirliği Örgütü Genişletilmiş Oturumu'nda Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın heyetine yer aldı.

ÇİN İLE GÖRÜŞMELER SÜRÜYOR

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Astana programı kapsamında Çin Devlet Başkanı Şi Jinping ile de bir görüşme gerçekleştirdi. Bakan Bayraktar, görüşmeye ilişkin sosyal medyadan, "Çin ile nükleer, yenilenebilir enerji ve kritik mineraller başta olmak üzere enerji ve madencilik alanlarında

gerçekleştirebileceğimiz iş birlikleri için görüşmelerimiz sürüyor" mesajını paylaştı.

Bakan Bayraktar, zirve kapsamında Astana'da bulunan mevkidaşları ile de enerji ve madencilik özelinde toplantılar yaptı. Kazakistan Enerji Bakanı Almassadam Satkaliyev ile bir araya

gelen Bakan Bayraktar, sosyal medya hesabından "Hidrokarbon başta olmak üzere enerji alanında geliştirebileceğimiz iş birliği imkanlarını değerlendirdik. Ayrıca enterkonneksiyon hatlarının geliştirilmesinin bölgesel ve küresel ölçekte getireceği ortak faydayı vurguladık" diye konuştu.

'Yatırım olursa Avrupa'ya gaz tedarikini katlayabiliriz'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar: "Türkiye'den Bulgaristan'a yapılan gaz transferi 3,5 milyar metreküpten 7 milyar metreküpe çıkarılabilir" dedi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Avrupa'nın enerji arz güvenliği ile ilgili endişelerinin giderilmesi için teknik altyapının hazırlanması halinde Türkiye'nin Bulgaristan'a yapılacak gaz transferini 3,5 milyar metreküpten 7 milyar metreküpe kadar çıkarabileceğini, 25-30 milyar metreküplük LNG işleme kapasitesinden de Avrupa ülkelerini yararlandırabileceğini söyledi.

Bakan Bayraktar, Sinop'ta yapılacak ikinci nükleer santral için Rusya'nın, Trakya'da planlanan nükleer santral için de Çin'in avantaj sahibi olduğunu belirtti.

Alparslan Bayraktar, Bloomberg'le gerçekleştirdiği mülakatta Avrupa'nın karşı karşıya olduğu gaz krizinde Türkiye'nin rolünden Sinop ve Trakya nükleer santral projelerine, Irak-Ceyhan petrol boru hattındaki mevcut durumdan Rusya'nın Türkiye'ye doğal gazda sağladığı indirimin geleceği ve Körfez'den beklenen somut enerji yatırımlarına kadar bir dizi soruyu yanıtladı.

"AKIŞ 10 MİLYAR METREKÜPE KADAR ÇIKABİLİR"

Rusya-Ukrayna-Avrupa boru hattının transit anlaşması bu yıl sona eriyor. Avrupa'da

son zamanlarda çözüm formülü olarak Türkiye'nin Azerbaycan'dan aldığı gazı Avrupa'ya satması, ortaya çıkan boşluğu da Rusya'dan gaz olarak doldurması gibi formüller konuşuluyor.

Bu formülleri "kapasite ve piyasa bilgisinden habersiz yorumlar" olarak değerlendiren Bakan Bayraktar, Kuzey Akım'ın bugün için çalışmadığını, Ukrayna üzerinden geçen transitin süresinin uzatılmayacağını da açıkladığını anımsattı. TANAP ve TAP'ta standart akışın devam ettiğini anlatan Bayraktar, Türkiye'den Bulgaristan'a 3,5 milyar metreküplük akışın ilk etapta 7 milyar ve daha sonra 10 milyar metreküpe kadar ulaşabileceğini anlattı.

Bakan Bayraktar, "Türkiye Avrupa'ya gaz tedarikini artırdı, daha da artırabilir. İhtiyacımız olan şey, Türkiye-Bulgaristan enterkoneksiyon kapasitesinin Bulgar tarafında artması. Şu anda da bununla ilgili bir çalışmamız var. Yani 3,5 milyarlık kapasitenin, 7,5 milyara çıkması hatta belki 10 milyar metreküpe çıkmasıyla ilgili bir çalışmamız var" diye konuştu. Bakan Bayraktar bu konuda Türkiye'nin SOCAR ve Azerbaycan'la bir çözüm üretebileceğini de sözlerine ekledi.

Türkiye'nin son yıllarda yaptığı LNG işleme gemileri (FSRU) yatırımlarına değinen Bayraktar, "Biz şu anda en az 25-30 milyar metreküp LNG rahatlıkla alabilecek durumdayız" dedi ve Avrupa'nın kendi aldığı LNG'yi Türkiye'nin imkanlarıyla işleyebileceğini ya da doğrudan Türkiye'nin alım gücünden



yararlanabileceğini de söyledi.

Avrupa'nın arz güvenliği konusunda rahatlaması için Türkiye ve Azerbaycan'la uzun vadeli taahhütler üzerinden hareket etmesi gerektiğinin altını çizen Bayraktar, "Üretici olan Azerbaycan'a, Türkiye gibi bu kadar altyapı yatırımı sağlamış bir ülkeye diyeceksin ki 'Benim her yıl 10 milyar metreküp ilave gaza ihtiyacım var', Azerbaycan da diyecek ki 'Ben Hazar'da şu kadar gazı şu kadar sürede üretim, bunun için bu kadar yatırıma ihtiyacım var. Senden de 10 yıl, 15 yıl gibi garanti almam lazım, bu konuda bir şey vermen lazım'" diye konuştu.

TÜRKMEN GAZI SWAPLA GELECEK

Türkiye yakın geçmişte Türkmenistan ve İran'la doğal gaz iş birliği konusunda anlaşmalar imzaladı. Anlaşmaların bu süreçte gaz tedarikinde nasıl rol oynayacağı sorusunu da yanıtlayan Bayraktar, "Bu ay içerisinde Türkmenistan ziyareti planlıyorum. Ümit ediyorum

orada bir netice alıp tarihimizde ilk kez belki Türkmen gazını Türkiye'ye ulaştırmış oluruz. İlk etapta üzerinde durduğumuz, swaplarla yani Türkmen gazının İran'a verilmesi, onun da bize ya İran sınırında ya da Azerbaycan-İran bağlantısı üzerinden teslim edilmesi" dedi.

Bayraktar, ilk etapta 1,5-2 milyar metreküplük bir doğal gaz arzının söz konusu olabileceğini, bunun da aynı şekilde Avrupa'nın arz güvenliğinde rol oynayabileceğini anlattı.

"RUSYA'DAN ÖZEL FİYATLAR ALIYORUZ"

Rusya'nın Türkiye'ye doğal gazda indirim yapıp yapmadığı, yaptysa bunun devam edip etmediği Türkiye enerji gündeminde sıkça konuşulan bir diğer konu. Bakan Bayraktar, doğal gaz alımlarının bazı formüller üzerinden hesaplandığını belirtti ve ekledi: "Biz Gazprom ile yaklaşık 40 yıla yakındır çalışıyoruz. Elbette ki çok daha özel bir ilişkimiz var. Bu anlamda geçtiğimiz yıl yaz ve kış aylarında fiyat formülünden bağımsız, bazı özel fiyatlar aldık. Bunlar zaman zaman olur. Piyasa şartları, tüketim miktarları, ithalat miktarlarına bağlı olarak zaman zaman satıcı, zaman zaman alıcı farklı önerilerde bulunabilir."

Bayraktar, söz konusu indirimin bu kış da devam edip etmeyeceği sorusuna, "Geçen hafta özellikle Astana'daki görüşme bu anlamda çok olumlu. Sayın Putin'in yaklaşımı da bu noktada gayet olumlu. Biz de diyoruz ki, Türkiye'ye daha ucuz gaz alabilirsek daha büyük bir pazar imkanı sunabiliriz" yanıtını verdi.

BOTAŞ'ın Rusya'ya borcu olduğu yönündeki tartışmalara da değinen Bayraktar, "Bizim

SINOP'TA RUSYA, TRAKYA'DA ÇİN

Cumhurbaşkanı Erdoğan, geçen hafta Astana'da Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin ile görüşmesi sonrasında ikinci nükleer santralin Rusya ile inşa edilmesi konusundaki görüşmelere değinmişti.

Nükleer konusunda Türkiye'nin 2050 yılına kadar 20 bin megavata ulaşma hedefine değinen Bayraktar, Rusya'nın Akkuyu'dan sonra Sinop'ta da NGS yapma konusunda istekli olduğunu belirtti. Rosatom'un Sinop'la ilgili hazırlık süreci tamamlanana kadar Akkuyu'yu bitirip buradan Sinop'a geçmek istediğini anlatan Bayraktar, "Önümüzdeki 2-3 yıl içerisinde lisanslama çalışmaları Sinop'ta bitecek. O ekip Akkuyu'dan yukarı gidecek. Dolayısıyla onların bu işe doğal istekli olmasının en temel noktası bu ve bu anlamda bana ve birçoklarına göre de öndeler" diye konuştu.

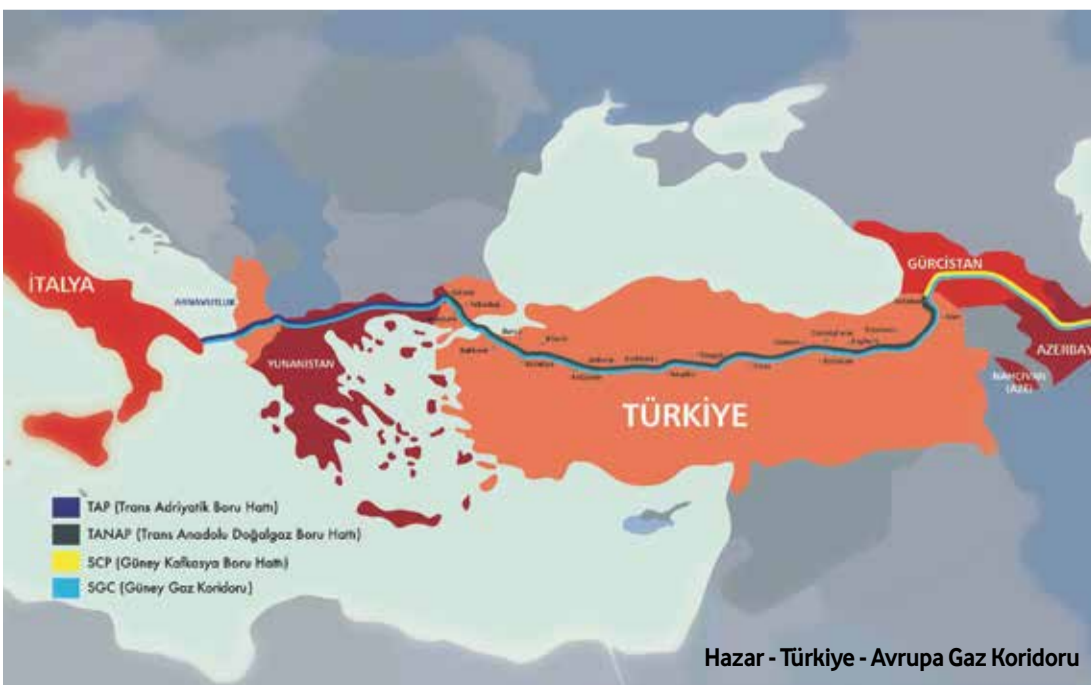
Bakan Bayraktar, yeni santrallerde Türkiye'nin teknoloji transferi ve yerleştirme gibi hedeflerinin yanı sıra özel sektörle ya da kamu şirketleriyle ortak bir model de geliştirebileceğine işaret etti. Bayraktar Akkuyu'da inşaat planlarının büyük oranda hedefe uygun ilerlediğini söyledi.

Alparslan Bayraktar, Trakya'daki üçüncü nükleer projesi için de "Çin'le zaten çok geçmişten gelen bir görüşme sürecimiz var. Çin Devlet Başkanı'yla Astana'da görüşmemizde gündem maddelerinden bir tanesi buydu. Onlarla da Trakya'da bugüne kadar sürdürdüğümüz bir müzakere süreci var" dedi.

kimseye borcumuz yok. Asla öyle bir şey söz konusu değil. 'BOTAŞ şunlar tarafından alınacak' gibi söylemler doğru değil. Bunu da çok net ifade ediyorum" dedi.

IRAK'A SU YATIRIMI KARŞILIĞI PETROL

Irak-Ceyhan petrol boru hattı 6 Şubat 2023 depremi ve arkasından yaşanan sel sonrası Türkiye tarafından onarım gerekçesiyle



kapatılmıştı. Türkiye'nin onarım çalışmalarının tamamlandığını duyurmasına rağmen hattan henüz bir akış gerçekleştirilmiyor.

Bakan Bayraktar, bu konuda da "Ben 2 Ekim'de Abu Dabi'de, 4 Ekim 2023 itibarıyla hattın hazır olduğunu duyurdum. Bugün tarih 11 Temmuz. Neredeyse 1 yıl oldu. Sorunun kimden kaynaklı olduğunu görüyorsunuz" derken, Irak merkezi hükümetiyle Erbil'in süreçte anlaşma sağlayamadığına işaret etti.

Bayraktar, Türkiye'nin Irak'la önümüzdeki dönemde yeni bir proje başlatabileceğini belirtirken "Irak'ta sulama yatırımlarıyla alakalı bir süreç işliyor. Bu konuda biz Irak'a yardımcı olmaya gayret ediyoruz. Oradaki çalışmaların petrolle ödenmesi konusu şu anda gündemde" dedi.

"20 REAKTÖR OLABİLİR"

4 reaktörlük Akkuyu'nun yanı sıra Sinop ve İğneada'ya 8'er reaktör kurulabilecek bir kapasite olduğunu belirten Bayraktar, "20 reaktörlük, yani 20-25 bin megavatlık bir kurulu güce böylece ulaşabiliriz. Bu takvim 2040'lı yılları bulabilir" diye ekledi.

Türkiye nükleer santraller

dışında küçük modüler reaktörler konusunda da ABD ile son dönemde yakın temasta. Bayraktar, bu ay sonunda ABD'li Westinghouse'un kendisini ziyarete geleceğini söyledi.

Türkiye, nadir elementler ve kritik minerallerle ilgili rezervleriyle de sık sık gündeme geliyor. Enerji Bakanı Bayraktar, Eskişehir Beylikova'daki sahanın dünyadaki en büyük ikinci saha olduğuna işaret etti. Bu konuda rezervin büyüklüğü kadar hangi elementlere odaklanılacağı ve hangi safılıkta işleneceği konularının da önem taşıdığına değinen Bayraktar başta Çin olmak üzere Avustralya ve Güney Afrika ile de bu süreçte görüşmeler yaptıklarını söyledi. Bayraktar, "Açıkçası Çin bu alanda çok ileride. Yani bir anlamda doğal bir partner alternatifini karşımıza çıkıyor" diye ekledi.

Bloomberg'in geçtiğimiz hafta duyurduğu Çinli otomotiv üreticisi BYD'nin Türkiye'ye 1 milyar dolarlık yatırımından sonra Eskişehir'deki söz konusu alanda bir de batarya fabrikası kurulması gündemde. Bu konunun Sanayi Bakanlığı ile alakalı olduğunu söyleyen Bayraktar, "Burada BYD'nin de hem kendi kullanımı hem de Avrupa'daki araç imalatçıları

için bir çalışması var mı ben bilmiyorum ama bunun isabetli olabileceğini düşünüyorum" dedi.

"İLK SOMUT KÖRFEZ YATIRIMI YAKINDA"

Türkiye yaklaşık 1 yıldır Körfez'den gelecek yatırımları konuşuyor. 50 milyar doları bulan projelerin 27 milyar dolardan fazlası ise enerji alanına odaklı. Ancak bugüne kadar somut bir yatırım gelmedi. Bakan Bayraktar ve hükümet yetkilileri bunun nedenini bugüne kadar projelerin yenilenebilir enerjiye odaklı ve uzun vadeli olmasına bağladı. Bayraktar "Türkiye'nin beklentileri ve istekleri karşı tarafla uyumlu olduğu zaman yakında anlaşmayı duyarsınız. Özellikle bir ülkeyle somut aşamaya geldik" değerlendirmesini yaptı.

Bakan Bayraktar, yenilenebilir enerjide de Çin'in önemli bir güç haline geldiğini anımsatırken "Çinli şirketleri de bekliyoruz. Rüzgar ve güneş için onlarla da görüşmelerimiz var. Bize en uygun şartlarda elektriği getirecek, yerleşme ile belli seviyeyi tutturun projeler gelirse bunlara biz sıcak bakıp hükümetlerarası anlaşma yoluyla hayata geçirmek istiyoruz" diye konuştu.



EXXON'LA ANLAŞMAMIZ UZUN VADELİ

Türkiye, Mayıs ayında ABD'li Exxon'la LNG anlaşması imzaladı. Anlaşma çerçevesinde 10 yıl süreyle her yıl yaklaşık 2,5 milyon tona kadar LNG tedarik edecek. Bir taraftan ABD ile bu süreç işletilirken diğer taraftan Rusya ile enerji diyalogunun sorun yaratıp yaratmayacağıyla ilgili soruyu da yanıtlayan Bayraktar, şunları ifade etti: "İşin hep siyasi perspektifinden bakıyorsunuz. İktisadi açıdan baksanız şöyle bir resim görürsünüz: Biz hem alternatif çeşitlendirmeye hem de esneklik kazanmaya çalışıyoruz. Amerika'da o

kapasite artışını görünce bu ne demek? Fiyatların ucuzlama ihtimali var ama senin FSRU'n yok. Dolayısıyla biz bu altyapıyı sağladık, kazandık. Bu anlamda Türkiye'ye LNG satışında Amerika önemli pazar payına erişti. Türkiye de elbette ki iyi, rekabetçi fiyatlar geldiği sürece biz bunu almak istiyoruz. Exxon anlaşmasının özelliği uzun dönemli bir anlaşma olması. Açıklamamızı yakında yaparız. Sadece Exxon'la değil, diğer şirketlerle de uzun dönemli LNG kontratlarındaki kararımızı önümüzdeki günlerde vermiş oluruz ve kamuoyu ile paylaşırız."

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2030 yılına kadar 1,2 milyon sokak lambasını verimli hale getirerek her yıl 720 milyon liralık tasarruf sağlamayı hedefliyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, bu yılın başında hayata geçirdiği Enerji Verimliliği Stratejisine yönelik adımlar atıyor. Bunlardan biri de elektrik üretim, iletim ve dağıtımında kayıpları azaltmak. Bakanlık, bu hedef doğrultusunda bugüne kadar genel aydınlatma sistemine 140 bin LED armatür ekledi. Bu sayede 1 Temmuz itibarıyla 82 milyon liralık tasarruf sağlandı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Enerji Verimliliği 2030 Stratejisi ve 2. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planının 2024-2030 yıllarını kapsadığını ifade ederek "2030 yılına kadar 1,2 milyon sokak lambasını verimli hale getireceğiz. Böylece her yıl 720 milyon liralık tasarruf sağlayacağız" dedi.

YÜZDE 50 TASARRUFLU

Cadde ve sokakların aydınlatılmasında kullanılan yüksek basınçlı sodyum buharlı lambalar yerine

'2030'a kadar 1,2 milyon sokak lambasını verimli hale getireceğiz'



yüzde 50 tasarruf sağlayan LED armatürler sisteme dahil ediliyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın koordinasyonunda TEDAŞ ve elektrik dağıtım şirketlerinin yürüttüğü verimlilik çalışmasıyla bugüne kadar genel aydınlatmada 140 bin LED armatür kurulumu gerçekleştirildi. 1 Temmuz itibarıyla 140 bin LED

armatürden yıllık bazda yaklaşık 82 milyon liralık tasarruf elde edildi.

"FARKINDALIK ÇOK ÖNEMLİ"

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar, enerji verimliliğinde farkındalığın çok önemli olduğuna işaret ederek "Tüm dünyada enerji

verimliliğine yılda 600 milyar dolar yatırım yapılıyor. Bu alanda yıllık istihdam artışı 1 milyon kişiye ulaşmış durumda. Sayın Cumhurbaşkanımız'ımızın ortaya koyduğu 2053 Net Sıfır Emisyon hedefini göz önüne aldığımızda tüm planlarımızda enerji verimliliği önemli bir rol üstleniyor" dedi.

2030 HEDEFİ

Ocak ayında Enerji Verimliliği 2030 Stratejisi ve 2. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nı açıkladıklarını hatırlatan Bakan Bayraktar, "2024-2030 yıllarını kapsayan plan doğrultusunda 10 stratejik amaç belirledik. 61 eylemimiz var. Bunlardan biri de 'Genel Aydınlatmada Enerji Verimliliğinin Artırılması'. Bu eylem doğrultusunda 2030 yılına kadar 1,2 milyon sokak lambasını verimli hale getireceğiz. Böylece her yıl 720 milyon liralık tasarruf sağlayacağız" diye konuştu.

10 MİLYON ARMATÜR

Türkiye genelinde toplamda yaklaşık 10 milyon armatür bulunuyor. 2023 yılında Türkiye'de genel aydınlatma amacıyla 5 bin 24 GWh elektrik tüketildi. Oluşan faturayı ödemek için bakanlık bütçesinden 23,6 milyar, belediye ve il özel idarelerinin bütçelerinden de 5,2 milyar lira çıktı. Bakanlık, 2028 yılına kadar 1 milyon, 2030 yılına kadar da 1,2 milyon tasarruflu LED armatürü sisteme dahil etmeyi planlıyor.

Türkiye Doğal Gaz Meclisi toplandı

TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi, İbrahim Akbal'ın başkanlığında toplandı. Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB) Yönetim Kurulu üyesi Selçuk Öztürk emeklerinden ötürü tüm meclis üyelerine teşekkürlerini sundu.

Meclis Başkanı İbrahim Akbal, geçtiğimiz mayıs ayında Maden Kanunu ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un yürürlüğe girmesi ile sektörün duyduğu serbest piyasa özleminin yeniden gündeme geldiğini dile getirdi. Serbestleşme ile kamunun üzerindeki yükün hafifleyeceğini ve kamunun doğal gaz ticareti yerine stratejik konulara yoğunlaşabileceğini vurguladı.

Türkiye Doğal Gaz Meclisi Başkan Yardımcısı Yaşar Arslan, 11 yeni yerleşim yerine doğal gaz arzının sağlandığını ve yıl sonuna kadar bu sayının 52'ye ulaşmasını



TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi, TOBB Yönetim Kurulu üyesi Selçuk Öztürk'ün de katılımıyla, Meclis Başkanı İbrahim Akbal'ın başkanlığında gerçekleştirildi.

hedeflendiğini dile getirdi. 2024 yılının ilk 6 ayında doğal gaz tüketiminin bir önceki yıla göre arttığını belirtilen Arslan, bu artışta geçen sene yaşadığımız deprem felaketinin etkisinin büyük olduğunu vurguladı.

BOTAŞ Doğal Gaz İletim ve Piyasa İşlemleri Daire Başkanı Murat Önde, 2024 yılındaki tüketimlere ilişkin değerlendirmelerin ardından, doğal gaz iletim sistemi ve şebeke gelişim süreçleri hakkında sunum yaparak

dönemi değerlendirdi.

TPAO Sakarya Üretim İşletme Direktörü Ahmet Öztürk tarafından, TPAO doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerine ilişkin kısa bir bilgilendirme yapıldı.

GAZBİR Tarife ve Raporlama Yöneticisi Tufan Şener tarafından, doğal gaz dağıtım piyasasına genel bir bakış ortaya koyan bilgilendirme sunumu gerçekleştirildi.

LNG yeniden gazlaştırma kapasite artışında pazarın hakimi Asya olacak

GlobalData'nın "2028'e Doğru LNG'de Yeniden Gazlaştırma" Raporuna göre, Asya'nın 2024-2028 yıllarında yeni inşa ve genişleme projelerinden 20 tcf gazlaştırma kapasitesi eklenmesi öngörülmüyor.

Şirketin Petrol ve Gaz Analisti Bhargavi Gandham konuyla ilgili açıklamasında şu ifadeler yer verdi: "Çin ve Hindistan, 2028'e kadar Asya'daki LNG yeniden gazlaştırma eklemelerini büyük ölçüde yönlendirecek ve 2028'e kadar toplam kapasite eklemelerinin neredeyse yüzde 60'ını oluşturacak. Endüstriyel ve iç talebin artması ve enerji karışımında gazın payını artırma ihtiyacı, bu ülkelerde gazlaştırma kapasitesi



GlobalData'ya göre 2024-2028 yılları arasında küresel LNG yeniden gazlaştırma kapasite artışının yaklaşık yüzde 68'i Asya'dan gelecek.

eklemelerini artırıyor."

ÇİN ASYA PAZARINI DOMİNE EDİYOR

Rapora göre Çin, 2028'e kadar Asya'daki LNG yeniden

gazlaştırma eklemelerinde hakimiyet kuracak ve 2028 yılına kadar bölgedeki kapasite eklemelerinin yaklaşık yüzde 38'ini yapacak. Ülkede öne çıkan en büyük proje ise 584 bcf kapasiteye sahip Zhoushan

İl'dir. Bunu sırasıyla 487 bcf kapasiteye sahip Huizhou, Yantai I ve Yantai II projeleri takip ediyor.

HİNDİSTAN'DA JAIGARH LİMANI DİKKAT ÇEKİYOR

GlobalData verilerine göre, Hindistan 2028 yılına kadar Asya LNG yeniden gazlaştırma kapasite eklemelerinde en yüksek katkıyı sağlayan ikinci ülke konumunda olacak ve toplam kapasite eklemelerinin yaklaşık yüzde 21'i bu ülkeden gelecek. Raporunda, Maharashtra eyaletinde bulunan Jaigarh Limanı'na dikkat çekilirken limanın ülkenin en büyük LNG gazlaştırma terminali ve 390 bcf kapasiteye sahip olacağı öngörülmüyor. Projenin 2025 yılında faaliyete geçmesi

beklenirken H-Energy belirlenen operatör olarak görev yapacak.

VİETNAM BÖLGEDE ÜÇÜNCÜ SIRADA

GlobalData Analisti Gandham, raporda Vietnam'a dikkat çekerken şöyle konuştu, "Vietnam, Asya'da LNG yeniden gazlaştırma kapasite eklemelerinde üçüncü sırada yer alıyor ve tahmin döneminde bölgenin LNG yeniden gazlaştırma kapasite eklemelerinin yaklaşık yüzde 10'unu oluşturuyor. 487 bcf kapasiteye sahip Vung Tau, Ba Ria Vung Tau bölgesinde yer alan en büyük yaklaşan gazlaştırma terminali ve 2028 yılında faaliyete geçmesi bekleniyor."

Aleksandr Novak: LNG'ye küresel talep artıyor

Rusya Başbakan Yardımcısı Aleksandr Novak, yaptırımlara rağmen sıvılaştırılmış doğal gaza (LNG) yönelik küresel talebin arttığını bildirdi.

Rusya Başbakan Yardımcısı Aleksandr Novak enerji sektörüne ilişkin verdiği mülakatta, ABD'nin uyguladığı finansal yaptırımların herkes tarafından görüldüğünün altını çizerek "Rezerv paranın sahibi olan ülkelerden birinin bu eylemlerine bakmadan uluslararası ekonomik faaliyetleri yürütebilmemiz

için güvenli araçlar ve mekanizmalar oluşturmamız gerekiyor" dedi.

Ulusal para birimleriyle ticarete yönelik ilginin arttığını belirten Novak, "BRICS içerisinde yeni araçların yaratılması ve ikili ilişkiler üzerinden ortaklık ilişkilerinin kurulması arzusu var. Bunun için uygun ödeme altyapısını

oluşturmamız gerekiyor" diye konuştu.

Rus LNG projelerine ilişkin kısıtlamaları da değerlendiren Novak, "Uygulanan yaptırımları, kısıtlamaları tanımıyoruz, bunlar yasa dışı. Özellikle enerji kaynaklarının fiyatlarını baskı altına alanlar kendi tüketicilerinin durumunu daha da kötüleştirmektedir"

ifadelerini kullandı.

Novak, tüm bu yaşananlara rağmen Rus enerji sektörünün gelişmeye devam ettiğini vurgulayarak "LNG'ye yönelik küresel talep gittikçe artıyor ve bu LNG projeleri gerçekleştirilecek. Ortaklarla anlaşmalara varıldı. Aşılması gereken zorluklar hep olacaktır" şeklinde konuştu.



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.

Aksa Doğalgaz 2030'a kadar 1,5 milyar dolar yatırım yapmayı hedefliyor



Aksa Doğalgaz Yönetim Kurulu Başkanı Yaşar Arslan

Aksa Doğalgaz'ın 2023 yılı faaliyet raporunda sadece bir yılda gerçekleştirilen 6 bin kilometreyi aşan yatırımla Türkiye'de ve uluslararası alanda sektörde bir rekora daha imza attığı, 2030 Strateji Planı kapsamında ise toplam 1,5 milyar dolar yatırım yapmayı hedeflediği belirtiliyor.

Türkiye genelinde 45 bin kilometreyi aşan şebeke uzunluğuyla 27 il merkezi, 306 ilçe ve beldede 5 milyon abonesine doğal gazı güvenle ulaştıran Aksa Doğalgaz, 2023 yılı performansını ve sürdürülebilir büyüme faaliyetlerini içeren 2023 yılı faaliyet raporunu yayınladı. Tohum Gözlemcisi Lalehan Uysal'ın Anadolu Tohumları fotoğraflarının eşliğinde, "Yurda, Doğaya, Aşa... Ve Geleceğe" temasıyla yayınlanan raporda, Aksa Doğalgaz'ın mali sonuçları, operasyonel ve yenilikçi uygulamaları ile sürdürülebilirlik çalışmalarından teknolojik gelişimine kadar kapsamlı tüm faaliyetleri genişçe aktarıyor.

TÜM BÖLGELERDE 5,7 MİLYAR TL YATIRIM

Elde edilen sonuçları değerlendiren Aksa Doğalgaz Yönetim Kurulu Başkanı Yaşar Arslan, "2023 yılında Türkiye ekonomisine ve paydaşlarımıza yönelik sorumluluğumuzun bilincinde olarak sürdürülebilir büyüme stratejimiz doğrultusunda mali sonuçlarımızı güçlendirdik. Tüm bölgelerimizde 5,7 milyar TL yatırım gerçekleştirdik. Yüzde 15,5 büyüyerek 44 bin 690 km'ye ulaşan doğal gaz şebekemiz, dünyanın etrafında bir tam tur dönecek uzunluğa erişti. Türkiye'de 38 yeni ilçe ve beldeyi daha doğal gazla buluşturduk, toplam abone sayımız 5 milyona ulaştı. Yıllık ciromuz 49,8 milyar TL oldu. Öz

kaynaklarımız yüzde 17,2 artarak 11,01 milyar TL seviyesine çıktı" diye konuştu.

ŞEBEKE BÜYÜKLÜĞÜ 70 BİN KİLOMETREYE ULAŞACAK

2030 Strateji Planı'nın yüksek müşteri memnuniyeti ve ülke ekonomisine katma değer sağlama çerçevesinde hazırlandığının altını çizen Arslan, "2030 yılına kadar yurt içi ve yurt dışında toplam 1,5 milyar dolar yatırım yapmayı planlıyoruz. Bu yatırımla 2030 yılına kadar 25 bin km şebeke imalatı ile şebeke büyüklüğümüzü yüzde 57 artırarak 44 bin 690 km'den 70 bin km'ye, abone sayımızı yüzde 66 artırarak 4,9 milyondan 8,2 milyona ve doğal gaz dağıtım hacmimizi yüzde 78 artırarak 9,7 milyar metreküpten 17,2 milyar metreküpe çıkarmayı amaçlıyoruz. Ayrıca 2023 yıl sonu itibarıyla 158 milyon dolar olan FAVÖK değerimizi yıllık ortalama yüzde 14 büyüme ile 382 milyon dolar seviyesine ulaştırmayı, ciromuzu da 1,7 milyar dolardan 3,1 milyar dolara çıkarmayı hedefliyoruz" dedi.

TÜKETİCİ MEMNUNİYETİNİ İLKE EDİNER FIRMA ÖDÜLÜ

Doğa dostu ve ekonomik doğal gazı abonelerine ulaştırırken yüksek müşteri memnuniyetiyle hareket ettiklerini söyleyen Arslan, "Bu görüşümüzün en büyük yansıması, kuşkusuz Ticaret Bakanlığı tarafından gerçekleştirilen

26. Tüketici Ödülleri'nde Tüketici Memnuniyetini İlke Edinen Firma Ödülü'ne değer görülmemiz oldu. Düzenlenen törende ödülümüzü Sayın Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan takdim etti. Bunun yanı sıra yapay zeka ve veri analitiği gibi ileri teknolojileri kullanarak müşteri deneyimini maksimum düzeyde tutmakta kararlıyız. Çünkü yalnızca bugünü değil, geleceği de şekillendiren bir vizyonla ilerliyoruz. Dolayısıyla toplumumuza ve çevreye olan taahhüdümüzü sürdürüyor, çevresel etki adımlarımıza büyük önem veriyoruz. Geçtiğimiz yıl faaliyet gösterdiğimiz bölgelerde doğal gaz kullanılmasıyla sadece 1 yılda 10,3 milyon ton daha az karbon emisyonu gerçekleşti. Bu oran, yaklaşık olarak 434 milyon ağaçtan oluşan bir ormanın eş değer olmasıyla heyecanlandırıyor. Sürdürülebilirlik çalışmalarımız kapsamında yürüttüğümüz karbon ayak izini azaltmaya yönelik faaliyetlerimizle 2023 yılında da Sürdürülebilir Üretim ve Tüketim Derneği (SÜT-D) tarafından Düşük Karbon Kahramanı Ödülü'ne değer görüldük. Böylelikle bu ödülü dört yıldır üst üste aldık" dedi.

DEPREM İÇİN GÜÇLÜ İŞ BİRLİKLERİ

Aksa Doğalgaz'ın geleceğe dönük stratejik iş birlikleriyle de öne çıktığını açıklayan Arslan, sözlerine şöyle devam etti: "Geçen yıl yaşadığımız ve tüm

Türkiye'yi derinden sarsan 6 Şubat depremleri hepimize bir kez daha gösterdi ki biz bir deprem ülkesinde yaşıyoruz ve depreme her açıdan hazır olmalıyız. Aksa Doğalgaz'ın altyapısı kurulduğu ilk günden beri son teknolojiyle korunuyor, takip ediliyor ve kaçığa geçit vermiyor. Tüm bölgelerimizde periyodik şekilde kaçık tarama çalışmalarımızı da yapıyoruz. Ancak gerekli iş birliklerine imza atmayı ve güçlü iş birlikleriyle fikir alışverişinde bulunmayı önemseyeceğimizi belirtmek istiyorum. Bu nedenle ABD merkezli Pacific Gas and Electric Company ile afet yönetimi, deprem riskinin değerlendirilmesi ve doğal gaz arz güvenliğinin sürekli sağlanması amacıyla ortak çalışma yürütmek üzere bir araya geldik. Japon gaz şirketi Osaka Gas ve Fransa'nın en büyük doğal gaz dağıtım şirketi GRDF ile yakın temaslarımızı sürdürdük. Şirketimiz, sektörümüzde ilkeleri belirlemeye, doğal gaz dağıtım alanında uluslararası bir referans noktası olmaya devam edecek."

Aksa Jeneratör karbon ayak izini yüzde 10 azaltacak

Çevresel etkilerini minimize ederek gelecek nesillere daha yaşanabilir bir dünya bırakmayı hedeflen Aksa Jeneratör, karbon ayak izini hesaplayarak karbon yükünü azaltma hedefini ve bu hedefe yönelik yol haritasını belirledi. Türkiye'de karbon ayak izi hesaplaması yapan ilk jeneratör üreticisi olan Aksa Jeneratör, ilk fazda karbon yükünü yüzde 10 azaltmayı hedefliyor.

Aksa Jeneratör, iklim değişikliği ile mücadele ederek sürdürülebilir bir enerji geleceği yaratmak için yatırımlarını aralıksız sürdürüyor. Tüm bu çalışmalarını 2023 yılında Birleşmiş Milletler (BM) Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni (Global Compact) imzalayan Kazancı Holding'in globalleşme, kurumsallaşma ve sürdürülebilir yüksek büyüme odaklı 2030 Global Stratejisi çerçevesinde yürüten Aksa Jeneratör, karbon emisyonlarının azaltımı çalışmalarında önemli bir aşamayı tamamladı. Aksa Jeneratör, karbon ayak izini hesaplayarak karbon yükünü azaltma hedefini ve bu hedefe yönelik yol haritasını belirledi. Buna göre Aksa Jeneratör ilk fazda karbon yükünü yüzde 10 azaltacak.

Enerjiyi sürdürülebilir ve erişilebilir kılmak ve sürdürülebilir ürün ve hizmetleri müşterilerine sunmak üzere çalışan Aksa Jeneratör, bu çalışmasıyla kurumsal karbon ayak izi hesabını Türkiye'de yapan ilk jeneratör üreticisi

oldu. Aksa Jeneratör ayrıca karbon verilerini paylaşan global jeneratör firmaları arasında karbon yükü en düşük üreticilerinden biri konumunda yer alıyor.

AKSA JENERATÖR YEŞİL DÖNÜŞÜMDE KARARLILIKLA İLERLİYOR

Gelecek nesillere, daha yeşil ve daha yaşanabilir bir dünya bırakmak için sürdürülebilirlik çalışmalarına hız kesmeden devam eden Aksa Jeneratör, farklı alanlardaki yeşil dönüşüm projeleri ile sürdürülebilir bir geleceğe katkı sağlıyor. Bu kapsamda Aksa Jeneratör, hidro işlenmiş bitkisel yağ (HVO) ile çalışabilen jeneratörlerin teknik uygunluk çalışmalarını tamamladı. HVO, geleneksel dizelle göre daha düşük karbon emisyonlarına sahip bir yenilenebilir yakıttır. Bu jeneratörler, çevre dostu yakıt alternatifleri sunarak enerji üretiminde daha sürdürülebilir seçenekler sağlıyor. Aksa Jeneratör,

enerji üretiminde attığı yeşil dönüşüm adımlarını bir ileri seviyeye taşıyarak enerji depolama faaliyetlerinde yenilenebilir kaynaklardan etkin bir şekilde yararlanarak enerji dönüşümüne katkı sağlama imkânı sunuyor.

AKSA Jeneratör ayrıca Çerkezköy'deki fabrikasında yürüttüğü sıfır atık çalışmaları sonucunda Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'ndan "Sıfır Atık Belgesi" almaya hak kazandı. Sıfır atık projesi kapsamında atık oluşumunu azaltmak, atıkları kaynağında ayrıştırmak ve geri kazanmak için çalışmalar sürdürülüyor. Çevreye bırakılan atıkları azaltmayı amaçlayan bir ileri dönüşüm projesi de başlatılan Aksa Jeneratör, proje kapsamında üretimden çıkan temiz atık süngerler ile bel yastığı üretmeye başlayarak döngüsel ekonomiye katkı sağlıyor. Bu ileri dönüşüm projesini cinsiyet eşitliği anlayışına ithafen kadın girişimcilerle birlikte yapan Aksa Jeneratör, hem kadın



girişimcilere destek oluyor hem de aylık ortalama 2 bin kg süngerin atık olmasına engel olmayı planlıyor. Aksa Jeneratör tüm bunlarla birlikte çevresel sürdürülebilirlik, toplumsal sorumluluk ve enerji verimliliği gibi konularda çalışanlar arasında farkındalık yaratmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili eğitimler düzenlenmeye de devam ediyor.

BOTAŞ ve TPAO'ya yönelik yeni kanun teklifi TBMM'de kabul edildi

TBMM Genel Kurulu'nda, kamuda tasarruf tedbirlerine ilişkin düzenlemeler içeren kanun teklifinin birinci bölümünde yer alan maddeler kabul edildi.

Genel kurulda kabul edilen maddelere göre bu teklifle, Anayasa Mahkemesi'nin, Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile Türk Standartları Enstitüsü'nün gelirleri arasında sayılan "genel bütçeden yapılacak hazine yardımlarına" ilişkin hükme yönelik kararı doğrultusunda düzenlemeye gidiliyor. Buna göre söz konusu hüküm, Türk Standartları Enstitüsü ile İlgili Bazı Düzenlemeler Hakkında Kanun'a derç ediliyor.

Karayolları Trafik Kanunu'nda tanımlanan taşıt ve iş makineleri ile Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'na devredilen bu türdeki taşıt ve iş makinelerinin idareler adına bütüncül ve hızlı bir şekilde, belirlenecek esas ve usuller çerçevesinde satışının gerçekleştirilmesi amacıyla Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na yetki veriliyor. Bu kapsamdaki işlemler ve ihale sürecinin yürütülmesi dahil, ihtiyaç duyulan her türlü danışmanlık hizmeti alımı, Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri çerçevesinde gerçekleştirilecek ve giderler Özelleştirme Fonu'ndan karşılanacak. Satış bedellerinden masraflar düşülecek ve kalan tutar genel bütçeli idareler için Hazine ve Maliye Bakanlığı Merkez Muhasebe Müdürlüğü hesabına, diğerlerinde ise ilgili idare muhasebe birimi hesaplarına aktarılacak. Aktarılan bu tutarlar ilgisine göre genel bütçeye veya ilgili kamu kurum ve kuruluşu bütçelerine gelir kaydedilecek.

Damga Vergisi Kanunu'nda yapılacak değişiklikle, Sanayi ve Teknoloji Bakanı ile yatırımcılar arasında imzalanan ve yatırım teşviklerine ilişkin hükümler içeren yatırım sözleşmeleri, yatırım teşvik belgelerine istinaden uygulananlara benzer şekilde damga vergisinden istisna tutulacak. Bu hüküm, 1 Temmuz 2024'ten geçerli olmak üzere düzenlemenin yayımı tarihinde yürürlüğe girecek.

BOTAŞ VE TPAO'YA YÖNELİK HÜKÜMLER

Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda yapılacak değişikliğe göre, BOTAŞ'ın nakit yönetiminin sağlıklı bir şekilde yürütülebilmesi

Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda yapılacak değişikliğe göre, BOTAŞ'ın nakit yönetiminin sağlıklı bir şekilde yürütülebilmesi için doğal gaz ithalatından kaynaklanan şirketin ödenmemiş her türlü vergi, fon ve paylar ile idari para cezaları, bunlara bağlı gecikme zammı ve gecikme faizlerinden oluşan borçları, hazineden görevlendirme bedeli alacaklarına karşılık mahsup edilecek.



TASARRUF TEDBİRLERİNE UYMAYANLARA DİSİPLİN HÜKÜMLERİ UYGULANACAK

Kamu kurum ve kuruluşlarının harcama ve uygulamalarının tasarruf tedbirlerine uygunluğunun idarelerince veya Hazine ve Maliye Bakanlığınca izlenmesi ve denetlenmesi sonucunda, alınan tedbirlere aykırı iş ve işlemleri tespit edilenler hakkında tabi oldukları mevzuat uyarınca disiplin hükümleri uygulanacak. Sonuçları idarelerince Cumhurbaşkanlığı'na bildirilecek.

Teklifle, bakanlıklar ve diğer merkezi idare kuruluşlarının, il özel idareleri aracılığıyla yapacağı yatırımlarına ilişkin kaynak transferlerinin avans ödemeleri hariç ilgili işe ait hak ediş raporlarına istinaden yapılması düzenleniyor.

İl özel idareleri aracılığıyla yapılacak işlere ilişkin ödenekler kamu kurum ve kuruluşlarının bütçelerinde ayrı tertiplerde izlenecek, bu ödeneklerden diğer tertiplere aktarma yapılamayacak

ve başka amaçlarla kullanılamayacak. Tertiplerde yer alan ödeneklerden harcanmayan kısımlar ertesi yıl bütçesine devren ödenek kaydedilebilecek.

Bakanlıklar ve diğer merkezi idare kuruluşları tarafından il özel idarelerine aktarılan kaynaklardan bu düzenlemenin yürürlük tarihi itibarıyla kullanılmayan kısımları il özel idarelerince hizmeti yaptıran idareye iade edilecek.

için doğal gaz ithalatından kaynaklanan şirketin ödenmemiş her türlü vergi, fon ve paylar ile idari para cezaları, bunlara bağlı gecikme zammı ve gecikme faizlerinden oluşan borçları, hazineden görevlendirme bedeli alacaklarına karşılık mahsup edilecek. Bu kapsamda mahsuba konu olacak borçlara hükmün yayımlandığı tarihten sonra ferî alacak hesaplanmayacak. BOTAŞ'ın hazineden olan görevlendirme bedeli alacağı tutarını tespit etmeye ve mahsup suretiyle yapılacak terkin işlemlerini belirlemeye Hazine ve Maliye Bakanı yetkili olacak.

Anayasa Mahkemesi'nin, Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile Kamu İhale Kanunu'nda yapılan doğal gaz alımlarına yönelik değişikliğe yönelik iptal kararı doğrultusunda da düzenlemeye gidiliyor. BOTAŞ tarafından yapılacak her türlü

doğal gaz alımı, Kamu İhale Kanunu'ndan istisna tutulacak.

Anayasa Mahkemesi'nin ilgili kararı doğrultusunda Kamu İhale Kanunu'nda da değişikliğe gidiliyor. Buna göre, BOTAŞ tarafından yapılacak doğal gaz alımlarına yönelik olarak satın alma yöntemleri dahil, alım sürecinin yürütülmesi ve sonuçlandırılmasına ilişkin gerçekleştirilecek iş ve işlemler hakkında usul ve esaslar, piyasa koşulları, gizlilik, güvenilirlik, ihtiyaçların uygun şartlarla ve zamanında karşılanması ve kaynakların verimli kullanılması ilkeleri doğrultusunda Cumhurbaşkanı tarafından belirlenecek.

AK Parti'nin Genel kurulda kabul edilen önermesine göre, Anayasa Mahkemesi kararındaki iptal gerekçeleri karşılanarak Toprak Mahsulleri Ofisi Genel Müdürlüğü'nün ithalat yoluyla yapacağı tarımsal ürün alımları ve buna ilişkin hizmet alımlarında Kamu

İhale Kanunu'nun "istisnalar" başlığı altında yer alan parasal limitin uygulanmayacağı hüküm altına alınıyor.

Öte yandan BOTAŞ ve Toprak Mahsulleri Ofisi Genel Müdürlüğü tarafından yapılacak alımlarda, belirlenen temel ilkeler doğrultusunda uygulanacak satın alma yöntemleri, ilan ve davet süreleri ile kuralları, doküman hazırlanması, tekliflerin sunulması, değerlendirilmesi ve alımların sonuçlandırılması dahil, ihale süreci ve çerçeve anlaşmalarına ilişkin iş ve işlemler ile ilgili esas ve usuller kurum görüşü üzerine BOTAŞ ve Toprak Mahsulleri Ofisi Genel Müdürlüğü tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenecek ve ihale sürecindeki işlemler kısmen veya tamamen Elektronik Kamu Alımları Platformu (EKAP) üzerinden gerçekleştirilebilecek.

Sadece araç dışından



şarj edilebilen (plug-in) hibrit elektrikli araçlardan ağırlıklı birleştirilmiş kilometre başına karbondioksit emisyonu 25 gramın altında ve eş değer elektrik enerjisiyle katedilebilir menzili 70 kilometre ve üzerinde olanlardan, motor silindir hacmi 1800 santimetreküpü geçmeyenlerin motor silindir hacmi ve matrah eşiklerine göre ÖTV oranları ayrıca belirleniyor.

AKARYAKIT İKMALİNDE YENİ DÜZENLEMELER

Yeterli depolama ve kendi araçlarına akaryakıt ikmal kapasitesine sahip olmaları ve akaryakıtı kendi ihtiyaçları için kullanmaları şartıyla kamu kurum ve kuruluşlarına, fabrika, şantiye, maden veya taş ocaklarına yapılan teslimler hariç, araçlara yapılacak akaryakıt ikmal bayilik lisansı ve yeterli donanımı olan akaryakıt istasyonları dışında yapılamayacak.

İstasyon dışında yapılacak akaryakıt teslimlerinde yakıtın alıcı deposuna taşınması veya taşıtılması bayilik lisansına sahip satıcı tarafından gerçekleştirilecek. Bu düzenleme 1 Ocak 2025'te yürürlüğe girecek.

AK Parti'nin kabul edilen önermesine göre, limanların ve havalimanlarının meskun mahal dışında ve akaryakıt istasyonlarına uzak konumda bulunabilmesi, havalimanlarında görevli yangınla mücadele, karla mücadele gibi özel ekipmanlı araçlar ile limancılık faaliyetlerinde elleçleme amacıyla kullanılan iş makinelerinin yakıt ikmal için trafikte seyretmesinin doğurabileceği güçlük, muhtemel anlık yakıt ihtiyacı nedeniyle havacılık veya denizcilik faaliyetlerinin olumsuz etkilenebileceği, süresini uzatabileceği ve işlerin zamanında yerine getirilmemesinin ticari kayıplara neden olabileceği, gemi ambarlarında kullanılan iş makinelerine ise yerinde yakıt verilmesi zorunluluğu gibi hususlar nazara alınarak limanlarda ve havalimanlarında kullanılan araçlara da belirlenen şartları sağlamları durumunda akaryakıt istasyonları dışında akaryakıt ikmal yapılabilmesine imkan tanınıyor.

Enerjisa Enerji, FTSE4Good Endeksi'nde üst üste üçüncü kez yer aldı

Enerjisa Enerji, FTSE4Good Endeksi'ne üst üste üçüncü kez dahil olma başarısını elde etti.

Küresel anlamda büyük prestije sahip olan, Londra Borsası'na bağlı endeks sağlayıcı FTSE Russell'in hazırladığı FTSE4Good endeks serisine dahil olmak için, şirketlerin insan hakları, iklim değişikliği ve yolsuzlukla mücadele politikaları da dahil olmak üzere belirli çevresel, sosyal ve yönetim (ESG) kriterlerini karşılaması gerekiyor.

Şirketler, her yıl güncellenen kapsamlı ve şeffaf bir metodoloji kullanılarak titizlikle değerlendiriliyor.

GÜÇLÜ PERFORMANSIYLA 3 YIL ÜST ÜSTE LİSTEDE

Enerjisa Enerji, "Herkes için daha iyi bir gelecek" vizyonu ile sürdürülebilirliği iş stratejisinin merkezine koyarak faaliyetlerine devam ediyor. Çevresel sorumluluk, yönetim uygulamaları ve etik alanlarındaki performans ve şeffaflığı ile üst üste üçüncü kez FTSE4Good Endeksi'ne girme başarısını gösteren Enerjisa Enerji, bu alandaki kararlılığını bir kez daha kanıtladı.

Şirket, bu yıl da FTSE4Good Endeksi'nde geçen yıl elde ettiği 4 puanlık derecesini koruyarak güçlü performansını sürdürdü ve enerji sektöründe

sürdürülebilirlik konusundaki liderliğini pekiştirdi.

"SÜRDÜRÜLEBİLİRLİKTE KENDİ YÜKSEK STANDARTLARIMIZI OLUŞTURUYORUZ"

Sürdürülebilirliği tüm organizasyonun iş yapış şekline bir temel yapıtaşı olarak gördüklerinin ve kendilerini bu alanda geliştirmeye odaklandıklarını altını çizen Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar, "Sürdürülebilirlik etki odağında ürün ve hizmetler geliştirmenin yanı sıra çevresel, sosyal ve yönetim uygulamalarımızda da küresel trendleri baz alarak kendi yüksek standartlarımızı oluşturuyoruz. Bu anlamdaki kararlılığımızı tüm paydaşlarımıza aktarmak

amacıyla şirketimizi bağımsız denetimlere açarak şeffaflığımızı da gösteriyoruz. Geçmiş iki yılda küresel anlamda en önemli sürdürülebilirlik ölçütlerinden biri olan FTSE4Good Endeksi'ne girerek sektörümüzde fark yaratan bir başarı elde etmiştik. Bu yıl da 5 üzerinden 4 puanlık derecemizi koruyarak sürdürülebilirlik anlayışımızdaki kararlılığımızı ve güçlü performansımızı bir kez daha kanıtlamış olduk. Sektör sıralamasında ise Enerjisa Dağıtım Şirketlerimiz Başkent EDAŞ, Ayedaş ve Toroslar EDAŞ ile tüm dağıtım şirketleri arasında, 89'luk yüzde dilimine girdi.



ENERJISA
Türkiye'nin Enerjisi



Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar

Gurur duyduğumuz bu başarıdan ötürü tüm çalışma arkadaşlarımı tebrik ediyorum. Enerjisa Enerji olarak ESG ilkelerine bağlı kalmayı, çevre ve toplum üzerinde olumlu bir etki yaratmaya ve gelecek nesillere daha iyi bir gelecek bırakmak adına çalışmalarımıza devam edeceğimiz dedi.

Enerjisa Üretim etkinlikler düzenleyerek yaz tatilini çocuklar için keyifli ve öğretici hale getirirken, 'Sana Göre' programıyla çalışanlarına sağladığı esnek yan haklarla iş yükünü dengelemeyi ve çalışan esenliğini yüksek tutmayı hedefliyor.

Enerjisa Üretim, insanı odağına alan esenlik uygulamalarıyla enerji sektöründe öncü atımlara imza atıyor. Enerjisa Üretim, "Sana Göre" programıyla geniş bir yelpazede çeşitli yan haklar sunuyor ve esnek olma anlayışıyla çalışanların, yan haklarını kendi isteklerine uygun şekilde özelleştirmelerine olanak tanıyor.

Şirket çalışanlarının faydalanabileceği yan haklar arasında şunlar yer alıyor:

- Hibrit çalışma sistemi ile belirli günlerde ofis ve ev zamanlaması yerine ekip dinamiği ve ihtiyaçlarına göre belirlenen esnek çalışma düzeni
- Yüksek lisans eğitimi desteği
- "Enerjimiz Annelerimizle" ile hamilelikten doğum sonrasına kadar süren koçluk programı
- İlkokulun ilk günü izni
- Yılda iki gün sebep belirtmeksizin mazeret izni
- "Biz Bize" gezi, spor, gastronomi, sanat, oyun odaklı sosyal aktivite kulüpleri

Enerjisa Üretim'de çocuk dostu çalışma alanı ve esnek yan haklar



- Ağustos ayında bir hafta tüm çalışanların aynı anda izin yapması
- Hayvan dostu çalışma alanı ile patili dostlar iş yerine gelebiliyor

ÇALIŞAN SAĞLIĞI İÇİN "ENERJİNE SAĞLIK" UYGULAMASI

Enerjisa Üretim çalışanlarının sağlığına verdiği önem ile sunduğu sağlık uygulamalarını temel bir hak olarak görüyor. "Enerjine Sağlık" çalışan esenlik uygulaması kapsamında şunlar sunuluyor:

- Beslenme uzmanı
- Aşı programlarını (HPV, Tetanoz, Hepatit A, Hepatit B) şirket karşılıyor
- Fiziksel, psikolojik ve sosyal esenlik iş ortaklarından hizmet alıyor
- Bireysel spor eğitmeni, pilates ve EMS eğitmenleri ile

birebir ders imkanları

- Fizyoterapist ve fizik tedavi hekimi ile birlikte ergonomi desteği ve tedavisi
- Ofislerde ve Enerjisa Üretim santrallerinde masaj terapisi
- Hemşire, diyetisyen ve psikolog hizmetlerini içeren özel hamilelik destek programı
- Psikososyal sağlık desteği (psikoterapi, mesleki işlevsellik görüşmeleri ve duygu destek grupları)
- Sigara bırakma programı
- Ebeveyn danışmanlığı

YAZ TATİLİNDE ÇOCUKLAR OFİSTE

"Yaşama saygı duyarak daha güzel bir gelecek için enerji üretiyoruz" mottosuyla çalışmalarını sürdüren Enerjisa Üretim geleceğimizin teminatı olan çocuklara önem veriyor. Santral bölgelerindeki bilim ve teknoloji parkları ya da

İHTİYACA UYGUN YAN HAKLARDAN FAYDALANIYORLAR

Enerjisa Üretim İnsan ve Kültür Genel Müdür Yardımcısı Ayşegül Gürkale, "Şirketimizde çocuklarımıza ve geleceğe güzel bir miras bırakmak için hep birlikte üretiyoruz. Yaşadığımız ekosisteme katkı sağlayacak pek çok projeyi hayata geçirirken bir işveren markası olarak çalışanlarımızın mutluluğunu yükseltecek uygulamalara imza atmaya önemsiyoruz. Çalışanlarımızın iş yükünü dengelemek, günlük hayatlarındaki sıkıntıları aşmalarında kolaylık sağlamak ve kariyer yolculuklarında kendilerini geliştirebilecekleri imkânlar sunmak, insan ve kültür politikamızın ayrılmaz bir parçası. Bunları yaparken de 'Bizimle Değişir' olarak söyleme dönüştürdüğümüz 'Çalışan Değer' önermemiz doğrultusunda yol alıyoruz. Enerjisa Üretim'de bizler her gün yenilenen enerjimizle



Enerjisa Üretim İnsan ve Kültür Genel Müdür Yardımcısı Ayşegül Gürkale

insana, doğaya ve etki alanımızdaki herkese ve her şeye dair sorumluluğumuzun bilinciyle daha güzel yarınlar için hep birlikte üretiyoruz. Söz konusu yaklaşım ışığında pek çok yan hakla, çalışma düzenini hem daha keyifli hem daha verimli hale dönüştürmeyi destekliyoruz. Çalışanlarımız, 'Sana Göre' programı sayesinde yan haklarını kendi ihtiyaçlarına uygun şekilde özelleştirebiliyor. Her bir ekip arkadaşımızın benzersiz ihtiyaçları olduğunun farkında olarak bu programı oluşturduk" dedi.

basketbol turnuvalarıyla çocuk odaklı sosyal projeleri destekleyen şirket, merkez ofisteki çocuklu çalışanların da yaz tatili döneminde yükünü hafifletiyor. Çocuklar ofise her

gün gelebiliyor ama her salı aktivite günü. Oyun liderleri öncülüğünde ofiste etkinliklerle dolu bir gün geçiren çocukların neşesi tüm ofisi şenlendiriyor.

HOLIDAY (SPARK) DEDEKTÖR GRUBU

TAHRİBATSIZ (NDT) KAPLAMA ve BOYA HATASI TESPİT ÇÖZÜMLERİ



İzo-Test 527S+

Online Holiday Dedektör

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



İzo-Test 527M+, M+DC

Portatif Holiday Dedektör

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



İzo-Test 527

Kılıç Tip Holiday Dedektör

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



İzo-Test 527A+

Portatif Holiday Dedektör

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



PCS ELEKTRONİK
Mühendislik ve Danışmanlık

+90 216 489 17 20

info@pcselektronik.com.tr



www.pcselektronik.com.tr

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

Yeniköy Kemerköy Enerji, Cumhuriyet tarihinin en büyük doğaya geri kazandırma projelerinden birini başlattı. Geçtiğimiz yıl 11 Kasım Milli Ağaçlandırma Günü'nde başlatılan rehabilitasyon çalışmasının ilk yıl sonuçları ve ilerleyen yıllarda neler yapılacağını kamuoyuyla paylaşmak üzere Yeniköy Termik Santrali'nde bir basın toplantısı düzenlendi. Toplantıda Hüsamlar maden sahasının şimdiki durumu ve rehabilitasyondan sonra nasıl görüneceğine dair bir konsept video basın mensupları ile paylaşıldı. Toplantıya Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdürü Erol Demir, projenin paydaşlarından Türkiye Tabiatını Koruma Derneği Genel Başkanı Ali Rıza Koç, projenin danışmanlarından Doç. Dr. Sultan Gündüz ve Hüsamlar Kültür ve Sosyal Yardımlaşma Derneği Başkanı İskender Gökçe katıldı.

"715 FUTBOL SAHASI BÜYÜKLÜĞÜNDE BİR ALAN REHABİLİTE EDİLECEK"

Toplantıda bir konuşma yapan Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdürü Erol Demir, rehabilitasyonun ilk yılında 65 hektarlık alanda yaklaşık 150 bin fidanın toprakla buluştuğunu söyledi. "Bu yılın sonunda 511 hektarda çok daha kapsamlı bir çalışmayı hayata geçireceğiz, sadece ağaç dikim mevsiminin gelmesini bekliyoruz. Önümüzde 715 futbol sahası büyüklüğünde rehabilite edilecek bir alan var. Bugün sizlerle beraber izlemiş olduğumuz konsept rehabilitasyon videomuzda doğaya geri kazandırma süreci tamamlandıktan sonraki Hüsamlar'ı gösterdik" dedi.

"BU PROJE REHABİLİTASYON İÇİN ÖRNEK OLACAK"

Sivil toplum kuruluşlarıyla iş birliği yapmaya da büyük önem verdiklerini belirten Demir, bu kapsamda 70 yıllık geçmişiyle Türkiye'nin en köklü çevre derneklerinden biri olan Türkiye Tabiatını Koruma Derneği ile izleme protokolü imzaladıklarını söyledi. Demir, "Derneğin bilim kurulu, sahadaki çalışmalarını izledi, değerlendirdi ve

Yeniköy Kemerköy Enerji, 'Hüsamlar Yeniden' diyor

Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdürü Erol Demir, 2024'te 715 futbol sahası büyüklüğünde bir alanı rehabilite etmeyi planladıklarını söyledi. Demir, bu projenin isminin 'Hüsamlar Yeniden' olduğunu belirterek "Şimdi Hüsamlar'dan aldığımız emaneti iade etme vaktidir. Hüsamlar için yeniden göç zamanı geldi" dedi.



raporladı. Dernek, sahada yaptığı incelemelerden sonra rehabilitasyon süreçleri ile ilgili iki rapor hazırladı ve bu raporları kendi web sitesinde yayımladı. Yani süreç boyunca şeffaf bir çalışma yürüttük" şeklinde konuştu.

"DOĞRU YAPILANI DESTEKLEMELİK, YANLIŞ OLANI SÖYLEMEK GİBİ BİR MİSYONUMUZ VAR"

Türkiye Tabiatını Koruma Derneği Başkanı Ali Rıza Koç ise bir sivil toplum kuruluşu olarak bu çalışmada izleme ve raporlama görevi üstlendiklerini söyledi ve "TTKD olarak doğru yapılanı desteklemek, yanlış olanı söylemek misyonumuz var. Türkiye'de maalesef rehabilite edilen maden sayısı çok az, Yeniköy Kemerköy Enerji'nin başlattığı bu projeyi bu nedenle çok önemli buluyoruz. Oldukça şeffaf bir süreci birlikte yürüttük. Bilim kurumumuzun hazırladığı raporların şirket tarafından ciddiye alınıp projenin başarısı için gerekli olan adımları attıklarını görmek çok sevindirici. Bu rehabilitasyon projisinin ülkemize örnek olacağını düşünüyorum" diye konuştu.



Öncesi



Sonrası

"REHABİLİTASYONUN KALBİNDE MİLAŞ'IN SİMGESİ ZEYTİN AĞACI OLACAK"

Rehabilitasyon projesinin danışmanlarından Doç. Dr. Sultan Gündüz ise süreçte

Demir, rehabilitasyon öncesinde bölge halkı, üniversiteler ve yerel yöneticilerle bir araya geldiklerini bölgenin dokusuna uygun bir planlama yaptıklarını söyledi. Bu kapsamda hangi ağaçların nerelere dikileceğine karar verildiğini, bakımlarının düzenli bir şekilde yapıldığını belirten Demir, "Rehabilitasyon bölgesini

sadece ağaçlandırmakla kalmayıp aslında bir mesire yeri haline getireceğiz, Milas halkı için yeni bir eğlence ve dinlenme yeri olacak. Bölgede üç tane göletimiz, yürüyüş ve dinlenme alanlarımız da olacak. Hüsamlar Yeniden diye çıktığımız bu yolda, Milas'tan ve Hüsamlar'dan bir süreliğine emanet olarak aldığımız alanları onlara geri vereceğiz" dedi.

bölgedeki köylerde yaşayanlarla yakın ilişki kurduklarını ve onları da sürece dahil ederek rehabilitasyon çalışmasında onların önerilerini temel alan bir plan hazırladıklarını söyledi. Gündüz, "Bir rehabilitasyon projesinin doğanın ve bölge halkının ihtiyaçlarını karşılaması gerekiyor. Bizim de bunu başardığımızı düşünüyorum. Henüz yolun başındayız ancak rehabilitasyon alanında hayatın yeniden başladığını görmek hepimiz için heyecan verici. Biliyoruz ki bitkilerin de bir sosyolojisi var. Her bir bitki diğeri ile bir ilişki kurarak varlığını sürdürüyor. Hüsamlar'da biz bu ilişkileri de gözeterek çok detaylı ve geniş bir plan yaptık ve o planın merkezine bir zeytin ağacı yerleştirdik. 500 yaşında anıt ağaç olarak planlanan zeytin ağacı bulunduğu yerden

uygun tekniklerle taşınarak rehabilitasyonun merkezinde yer alacak ve Milas'ı simgeleyecek" dedi.

"BU PROJE HÜSAMLAR'A İYİ GELECEK"

Hüsamlar Sosyal ve Kültürel Yardımlaşma Derneği Başkanı İskender Gökçe kamulaştırmadan sonra Hüsamlıların birlik ve beraberliklerini sürdürmeleri için dernekleştiklerini söyleyerek sözlerine şu şekilde devam etti: "Biz, Hüsamlar yok olmasın diye seneler evvel bir araya geldik ve dernekleştik. Yeniköy Kemerköy Enerji'nin bu rehabilitasyon planını biz de destekliyoruz. Çok değerli bir çalışma. Umarım uygulamaya geçildiğinde de yine hep birlikte oluruz. Biz Hüsamlar için bir araya geldik. Bu proje Hüsamlar'a iyi gelecek."



Tecrübe,
yenilik,
güven dolu
bir enerji!

Bütün enerjimizle sizin için varız...

ENERCO ENERJİ

2009'dan bu yana yıllık 2,5 milyar m³ doğal gaz ithalat hacmi ile müşterilerine güvenli ve ekonomik tedarik olanakları sunmaktadır.

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

ENERCO ENERJİ'nin

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



ISO 9001:2008

www.enercoenerji.com



facebook.com/EnercoEnerji



twitter.com/Enerco_Enerji

ENERCO
ENERJİ

Mardin'de kaçak elektrik kullanımına jandarma destekli müdahale

Dicle Elektrik Mardin il Müdürlüğü tarafından Derik ilçesi Atlı köyü ve civarında tespit edilen 97 adet hacizli ve abonesiz trafo, güvenlik güçleri eşliğinde toplandı. Enerji şebekesi ve ülke ekonomisine ciddi zarar veren trafolardaki bir günlük kayıt dışı kullanım, 23 bin abonenin bir aylık enerji kullanımına denk geliyor.

Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde faaliyet gösteren Dicle Elektrik, Mardin'de başlattığı jandarma destekli çalışmayla hiçbir kaydı olmadan kaçak olarak kurulan trafoları toplarken borcunu ödemeyen abonelerin de aldıkları hizmeti sonlandırıyor. Ayrıca borcunu ödemeyen ve kaçak kullanımda ısrar eden abonelerin trafoları da İcra Müdürlüğü kararıyla muhafaza altına alınıyor.

EKİPLER ABONELERİN HAKKINI KORUMAK İÇİN SAHADA

Bölge genelinde 2 milyonu aşkın abonesinin hakkını korumak için kaçak tüketimle mücadele eden Dicle Elektrik saha ekipleri, diğer abonelerin hakkını korumak adına Mardin'in Derik ilçesine

bağlı kırsal Atlı ve civarındaki mahallelerde borcu bulunan tarımsal sulama abonelerinin elektriğini kesti. Ekipler, gerçekleştirdikleri çalışma sonucunda tespit ettikleri kaçak trafoların tamamına el koydu. Engellemeler sebebiyle bölgeye daha önce müdahale edemeyen ekipler, jandarmanın aldığı güvenlik tedbirleriyle çalışmalarını sürdürüyor.

YILLIK 90 MİLYON TL TUTARINDA KAÇAK TÜKETİM ENGELLENDİ

Dicle Elektrik, Mardin'in Derik ilçesinde kaçak elektrik kullanımına son vermek için önemli bir adım attı. Yaşanan engelleme sürecinden sonra jandarma nezaretinde harekete geçen saha ekipleri, söz konusu mahallelere giriş yaptı. 118 personel, 2 vinç, 3 kamyon,



1 kepçe, 10 platform ve 30 binek araç ile yapılan kontroller sonucunda, borcu bulunan ve tüm uyarılara rağmen herhangi bir ödeme girişiminde bulunmayan tarımsal sulama abonelerinin elektrikleri kesildi. Yetkililer, Mardin'de sadece bir gün içerisinde gerçekleştirilen operasyon neticesinde yıllık, yaklaşık 90 milyon TL tutarında kaçak tüketimin önüne geçileceğini bildirdi.

"ADLI VE İDARI MAKAMLAR İLE GÜVENLİK BİRİMLERİNE TEŞEKKÜR EDERİZ"

Dicle Elektrik yetkilileri, abonesiz trafo ve kaçak elektrik kullanımına yönelik başlatılan çalışmanın diğer il



ve ilçelerde de yapılacağını bildirdi. Şirket yetkilileri, borçlu abonelerin şirkete başvuruda bulunarak borçlarını ödemelerine ilişkin çağrısını yineledi. Operasyonların sonucunda bölgedeki kaçak tüketimin önemli ölçüde azaldığını belirten yetkilileri kaçak kullanımdan olumsuz etkilenen vatandaşların söz konusu çalışmalardan

memnuniyet duyduğunu da bildirdi. Yapılan açıklamada, "Operasyonlar sırasında bazı çalışma arkadaşlarımız maalesef saldırılara da maruz kalıyor" ifadelerini kullanan yetkililer ayrıca, "Kayıp-kaçakla mücadele çalışmalarında destek sağlayan adli ve idari makamlar ile güvenlik birimlerine teşekkür ederiz" dedi.

Türkiye Atom Enerjisi Kurumu'yla ilgili kanun teklifi komisyonda görüşülecek

AK Parti Grup Başkanı Abdullah Güler, Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu'nun görev ve faaliyetlerini sürdürebilmesi için, Türkiye Atom Enerjisi Kurumu'nun Muafiyetleri ve Bazı Düzenlemeler Yapılması Hakkında Kanun'da değişiklik yapılmasını önerdiklerini belirtti.

AK Parti, Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun Teklifi'ni TBMM Başkanlığı'na sundu.

AK Parti Grup Başkanı Abdullah Güler, düzenlemeye ilişkin yaptığı açıklamada, tüketicinin korunması hakkında kanun ile bazı kanunlarda düzenlemeler öngören teklifin, yürürlükte ve yürürlükte beraber

14 maddeden oluştuğunu bildirdi.

Kanun teklifinde Anayasa Mahkemesi'nin iptal ettiği bazı düzenlemelerle ilgili de hükümler bulunduğunu belirten Güler, "Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu'nun kuruluşuna ilişkin 4 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi'nde kurumun gelirlerine ilişkin hüküm ile görev ve yetkileri kapsamında

yer alan burs, ödül ve proje teşvik ikramiyesi gibi hususları içeren bir kısım mali hükümler Anayasa Mahkemesi kararıyla iptal edilmiş olup kurumun çalışmalarının sürdürülebilmesi için uygulamada boşluk doğacak hususlarda yasal düzenleme yapılması da gerekiyordu. Bu ihtiyacı karşılamak için de bu öneriyi teklifimizde sunuyoruz" açıklamasını yaptı.

Güler, Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu'nun görev ve faaliyetlerini sürdürebilmesi için, Anayasa Mahkemesi'nce iptal edilmiş olan hükümlere ilişkin düzenleme yapmak amacıyla 2690 sayılı Türkiye Atom Enerjisi Kurumu'nun Muafiyetleri ve Bazı Düzenlemeler Yapılması Hakkında Kanun'un iki maddesinde değişiklik yapılmasını önerdiklerini



AK Parti Grup Başkanı Abdullah Güler

belirtti.

Güler, kanun teklifinin gelecek hafta başında Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu'nda görüşüleceğini, daha sonra planlama kapsamında Genel Kurul aşamalarına geçileceğini söyledi.

Rosatom: Akkuyu NGS için hazırlığımız 2025 için

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kurumu (Rosatom) Genel Müdürü Aleksey Lihaçev, Mersin'de inşaatı devam eden Akkuyu nükleer güç santrali (NGS) projesinin tedarikteki bazı kısıtlamalara rağmen planladıkları şekilde ilerlediğini aktardı.

'SORUNLAR YOK DEĞİL'

"Şirketlerimiz ve bankalarımız arasına giren Amerikalılar paramıza el koyuyor, karşılıklı ödeme sistemi tehdit altında" diyen Lihaçev yine de projelerinin başarıyla sürdürdüğünü vurguladı ve şunları ekledi:

Rosatom Genel Müdürü Lihaçev, yaptırımlardan ötürü çeşitli sorunların olmasına karşın Akkuyu NGS'nin 2025'te Türk enerji sistemine bağlanması için çalıştıklarını belirtti.

"Akkuyu projesi başarılı bir şekilde ilerliyor. Sorunlar yok değil, bunlar en başta

sevkiyatları kısıtlayan, ödemeleri ve lojistiği sekteye uğratan üçüncü ülkeler

tarafından çıkarılıyor. Ancak plana göre ilerliyoruz ve söz verdiğimiz gibi santrali 2025'e kadar Türk enerji sistemine tam olarak bağlanmak üzere hazırlayacağız."

Yapımı tamamladığı takdirde Akkuyu NGS, Türkiye'nin elektrik ihtiyacının büyük kısmını karşılayacak.

#HerYerdeDoğalGaz

NATURELGAZ CNG & LNG

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



musterihizmetleri@naturelgaz.com
naturelgaz.com

444 9 264
CNG

NATURELGAZ

Kömür santralleri neden **Persona non grata*** ilan edildi?

Raşit Kırkağaç / İstanbul

Enerjide yaşanan fiyat dalgalanmaları ve arz güvenliği endişeleri Rusya-Ukrayna Savaşı ile yüksek seviyeye ulaştı. Hal böyle olunca, ülkeler Paris İklim Anlaşması'nda ortaya koydukları kömürden çıkış politikalarını terk etmeye ya da geciktirmeye başladı. Öte yandan bu konuda kararlılıklarını sürdürmeye çalışan ülkelerin sanayi sektörleri enerji arz güvenliği endişesiyle daralma tehlikesiyle karşı karşıya kaldı.

Küresel raporlara göre, ülkeler net sıfır emisyon hedefleri için enerji dönüşümü kapsamında çalışmalar gerçekleştirirler de kömürden çıkmak sanıldığı kadar kolay olmayacak. Asya'da özellikle Çin, Hindistan ve Endonezya gibi ülkelerde büyük bir kömür enerjisi kapasitesi bulunuyor. İngiltere merkezli bir enerji enstitüsüne göre, geçtiğimiz yıl küresel kömür kullanımının yüzde 82'sini sağlayan Asya kıtasında, tüketimin yüzde 56'sını Çin tek başına sağladı. Ülke, küresel kömür kapasitesinin üçte ikisini oluştururken 2023'te bu kapasiteye 47.4 GW ekledi. Çin her ne kadar yenilenebilir enerjide devrim niteliğinde atılımlar yapsa da tüm bu çalışmalarını kömürle desteklemeye devam ediyor. Bununla birlikte Hindistan'da elektrik kullanımında yaşanan artış Yeni Delhi hükümetini elektrik kesintilerinden kaçınmak için kömürle çalışan santraller inşa etmeye yönlendiriyor. Hindistan'da kömür tüketimi 2024'ün ilk ayında 2023'e göre yüzde 10 daha yüksek olarak gerçekleşti.

Avrupa'ya bakıldığında özellikle Paris İklim Anlaşması çerçevesinde kömür santralleri adeta 'Persona non grata' ilan edilmiş durumda fakat enerji arz güvenliği ve artan elektrik talep dengesizliği bölge sanayisini derinden etkiledi. 2023 yılında Avrupa'daki kömür kapasitesi ise söylenenin aksine sadece yüzde 0,6 oranında azaldı. Bununla birlikte kapatılan santrallerin çoğu emre amade olarak tutuluyor. Yani yüksek bir talep durumunda yeniden devreye girmek için hazır bekletiliyor.

Global Energy Monitor (GEM), Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), Bloomberg Coal Countdown ve çeşitli

Paris İklim Anlaşması ve iklim hedefleri çerçevesinde gelişmiş ülkeler tarafından 'istenmeyen adam' ilan edilen kömür santrallerine, Rusya ve Ukrayna arasında yaşanan savaş sonrası bakış değişti. Birçok ülke kömür santrallerini devre dışı bırakma planlarını ertelerken kapatanlar santralleri tekrar devreye alma yoluna gitti.

TÜRKİYE'NİN İŞLETMEDEKİ KÖMÜR FİLOSU YÜZDE 34 BÜYÜDÜ

GEM'in raporuna göre, Türkiye, OECD ülkeleri ve çevresindeki Doğu Avrupa ve Batı Asya bölgelerindeki ülkelere göre 4.8 GW'lık yeni kömür önerisi ile en fazla önerilen kapasiteye sahip ülke konumunda. Raporla Türkiye'nin 2015 yılından bu yana işletmedeki kömür filusunun 5.2 GW artarak yüzde 34 büyüdüğü üzerinde duruluyor. Raporla ayrıca Türkiye'nin 2023 yılında yerli kömür endüstrisini geliştirmeye devam etmesine karşın küresel olarak önerilen kömür kapasitesi açısından sekizinci sıraya gerilediği belirtildi.

rapor verileri üzerine genel bir değerlendirme yapacak olursak Asya'da toplam kömür kapasitesi 1.200 GW olurken bu kapasitenin yüzde 56'sı Çin'den geliyor. Kıta küresel kömürden elde edilen elektriğin yüzde 75'ini üretiyor. Avrupa'da toplam kapasite 150 GW civarında ve kömürden elde edilen elektriğin yaklaşık yüzde 10'u burada üretiliyor. Kuzey Amerika 200 GW'lık bir kapasiteye sahip

olup yine Avrupa gibi yaklaşık yüzde 10'luk bir üretime sahip. Afrika'da ise 60 GW'lık bir kapasite mevcut ve kıtada küresel kömürden elde edilen elektriğin yüzde 3'ü üretiliyor.

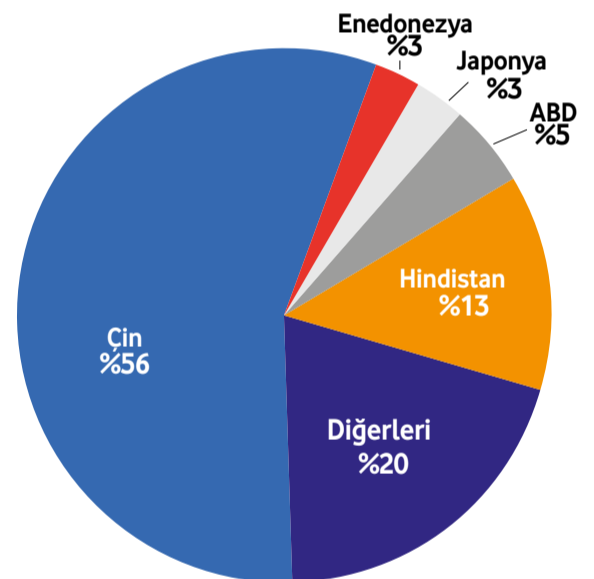
SAVAŞ SONRASI FİYAT İSTİKRARSIZLIĞI

Rusya ve Ukrayna arasında yaşanan savaşın ardından küresel enerji piyasalarında fiyat dengesizlikleri ortaya çıktı. Enerji arzı ve talebindeki bu dalgalanmalar dünya genelinde enerji ekonomi ve jeopolitiğini etkileyen krizlere neden oldu. Rusya'nın savaşın başlangıcında gaz arzını sınırlaması Avrupa'da fiyat artışlarına yol açtı. Rus gazına bağımlı olan Avrupa'da 2021 yılı başında MWh başına ortalama 20 euro olan doğal gaz fiyatları, savaşın başlamasıyla birlikte 2022 yılının Mart ayında 200 euro seviyesine yükseldi. 2023 yılında ise fiyatlar ortalama 150 euro civarında seyretti. Bu fiyat dalgalanmalarından elektrik piyasası da nasibini aldı ve doğal gaz fiyatlarındaki artışa paralel olarak hızla yükseldi. Almanya'da toptan elektrik fiyatları 2021 yılı sonunda MWh başına 150 euro civarındayken 2022 yılında savaşın başlamasıyla birlikte 450 euroyu geçti. Tüm bu yaşananların sonucunda alternatif enerji kaynaklarına yönelen Avrupa'da geçiş sürecinde kömür santrallerinin kapatılmasıyla enerji arzında ciddi sıkıntılar yaşandı. Yenilenebilir enerji kaynaklarının hızla devreye alınması beklenirken bu süreç

zaman aldı ve geçici enerji boşluklarına neden oldu. Özellikle enerji yoğun sektörler olan çelik, kimya, cam gibi sektör yatırımlarında etkiler daha belirgin hale geldi. Sonuç olarak birçok ülke kömür santrallerinin kapatılması konusunda geri adımlar atmaya başladı. Kısa vadede enerji arz güvenliğini sağlamak için kömür santrallerinin yeniden faaliyete geçirilmesi veya kapatılmasının ertelenmesi gibi geçici çözümler benimsendi. Örneğin, ekonomisi daha kırılgan olan Yunanistan kömür santrallerini 2028'e kadar açık tutma kararı aldı. Ülke, enerji güvenliğini sağlamak için linyit kullanmaya devam edecek.

TÜRKİYE'DE KÖMÜR SANTRALLERİ AÇISINDAN DURUM NE?

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) verileri, 2023 yılında ithal kömür santralleri kurulu gücünün 10.373 MW, linyit kurulu gücünün 10.193 MW olduğunu söylüyor. İthal kömürden elektrik üretim oranı 72.12.040 MWh olurken linyit bazlı elektrik üretimi ise 40.929.632 MWh olarak gerçekleşti. İthal kömür ve linyit santrallerinin



toplam üretimi yüzde 34'ü geçerken kömürden plansız şekilde çekilmek ve kömürü "istenmeyen adam" ilan etmek hem Türkiye sanayisinin artan gücünü baltalar hem de elektrik piyasasında ciddi dengesizliklere yol açabilir.

KAOTİK SENARYODA ARZ GÜVENLİĞİ İÇİN YERLİ KAYNAK TEK SEÇENEK

Jeopolitik risklerin arttığı ve yoğun kutuplaşmaların yaşandığı günümüz politik ortamında Türkiye'nin enerji arz güvenliği konusunda şüphesiz ki en güçlü seçeneği yerli linyit kömürüyle ürettiği elektrik olacak. Avrupa'nın yaşadığı sıkıntının temelinde de bağımlılık yatıyor.

Kendi kaynaklarımızla baz yük santrallerde üretilen elektriğin öneminin altını çizmek ve savunma sanayi gibi enerji sektörünü de stratejik bir konumda ele almak kaçınılmaz.

*Persona non grata: Bir ülkeye girişi yasaklanan ve o ülkede istenmeyen kişi

makale İlham Şaban



Azerbaycan gazı Ukrayna üzerinden Avrupa'ya taşınabilir mi?

Hazar Petrol Araştırma Merkezi Başkanı

Azerbaycan doğal gazı bir kez daha Batı'nın dikkatindedir.

Haziran ayında Azerbaycan'ın mavi yakıtına dair uluslararası alanda ilgi uyandıracak gelişmelerin merkezinde Avrupa Birliği (AB) yer aldı. Yetkililer, Bakü'ye başvurarak Azerbaycan gazının Avrupa'ya Ukrayna üzerinden ihracatının değerlendirilmesini önerdiler.

Belirtmek gerekir ki Azerbaycan zaten ihraç ettiği gazın yüzde 51'ini Avrupa pazarında satıyor. 2024 yılının ocak-haziran aylarında Türkiye bu gaz ihracatında yüzde 39'luk bir paya sahip olurken Gürcistan ise yüzde 10'luk bir payı üstlendi.

Aslında bu konuda ilk teklif Türkiye'den geldi. Bu teklif her yönüyle incelendi ve Bakü Enerji Haftası sırasında, 4 Haziran'da SOCAR ve BOTAŞ şirketleri Azerbaycan gazının Avrupa'ya transitiyle ilgili belgeyi imzaladı. Üzerinden bir hafta geçtikten sonra Türkiye dışında da teklifler olduğu anlaşıldı.

'KİEV, BAKÜ'DEN GAZ ALMA GİRİŞİMİNİ OLUMLU KARŞILIYOR'

Sessizliği ilk olarak Bloomberg ajansı bozdu. 10 Haziran'da ajans, "Avrupa, Azerbaycan gazını Ukrayna topraklarındaki boru hatlarıyla taşımak istiyor" haberini kendi kaynaklarına dayanarak duyurdu.

Habere göre, AB yetkilileri 2024 yılının sonunda Ukrayna üzerinden Avrupa ülkelerine giden Rus gazının transitinin sona ermesi ve bu gazın yerini Azerbaycan gazının alması için Kiev'le görüşmeler yapıyor.

Makale, bu gelişmenin AB'nin Rusya'dan gaz alma olasılığını ortadan kaldıracak olduğunu vurguluyor. Tabii Ukrayna topraklarından transiti sürdürme konusundaki bu ısrar, AB'nin Ukrayna ekonomisini koruma isteğiyle de ilgili.

Buna ek olarak AB yetkilileri, Ukrayna boru hatlarının uzun süre kullanılmadığı takdirde kullanılmaz hale gelebileceğinden ya da Rusya için bir askeri hedefe dönüşebileceğinden de endişe ediyorlar.

Ukrayna'nın Naftogaz şirketinin başkanı Aleksey

'Türkiye'ye verdiğimiz hacimleri önce Rusya, daha sonra da Ukrayna gaz altyapısına yönlendirebilir, Rusya'dan Gürcistan'a uzanan boru hattını da ters yönde tam kapasiteyle kullanabiliriz. Karşılığında Rusya, bizim hacimlerimizi Türkiye pazarına tam kapasiteyle kendi boru hatlarıyla ulaştırabilir. AB'nin çözemediği bu sorunu kardeş Türkiye ile biz çözmüş oluruz.'



Çerçişov'un ajansa verdiği bilgiye göre Kiev, Bakü'den gaz alma girişimini olumlu değerlendiriyor ve Ukrayna'nın gaz altyapısını bu şekilde kullanmaya devam etme niyetinde olduklarını belirtiyor. Aynı zamanda Çerçişov, Ukrayna'nın Rus Gazprom şirketiyle gaz transitinin uzatılmasını mümkün görmediğini de vurguluyor.

13 Haziran'da bu konuyu Politico gazetesi ve Reuters ajansı daha detaylı bir şekilde ele aldı. Her iki yayın organı, bir Azeri yetkiliye atıfta bulunarak Bakü'nün AB'den bu konuda bir teklif aldığını ve teklifin temelinde Azerbaycan gazının Ukrayna üzerinden Avrupa'ya ihracatı konusunun yer aldığını bildirdi.

Söz konusu yetkili, Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev'in dış politika işlerinden sorumlu yardımcısı Hikmet Hacıyev'dir.

Hikmet Hacıyev'den bu görüş Avrupa'da alındı.

'AB, AZERBAYCAN'DAN GAZ İTHALATINI İKİ KATINA ÇIKARMAK İSTİYOR'

Cumhurbaşkanı Yardımcısı'nın başkanlık ettiği heyet, AB'nin Dış İlişkiler Servisi

Genel Sekreter Yardımcısı Enrique Mora'nın başkanlık ettiği heyetle Azerbaycan-AB güvenlik diyalogunun 5. turuna katıldı ve bu etkinlikten sonra Hikmet Hacıyev, 13 Haziran'da Reuters ajansına AB ve Ukrayna'nın, Azerbaycan'dan yıl sonunda sona erecek olan gaz transit anlaşması kapsamında yardım istediklerini belirtti. Hacıyev burada, "Evet, AB ve Ukrayna gaz transit teklifiyle ilgili bize başvurdu. Şu anda bu sürece nasıl katkıda bulunabileceğimizle ilgili çeşitli seçenekleri değerlendiriyoruz" ifadesini kullandı.

Hacıyev, AB'nin Rusya'dan gaz ithalatını büyük ölçüde kesse de Avusturya ve Slovakya gibi bazı Avrupa ülkelerinin hala Ukrayna üzerinden geçen bu boru hattıyla Rus gazı aldığını hatırlattı.

Ukrayna üzerinden Azerbaycan gazının nakline dair konunun detayları hakkında bir bilgi vermeyen Hacıyev, AB'nin gaz ithalatını çeşitlendirmeye çalıştığını ve 2027 yılına kadar Azerbaycan'dan gaz ithalatını iki katına çıkararak yılda en az 20 milyar metreküpe ulaşmak istediğini aktardı. Nitekim iki taraf arasında bir anlaşma da imzalandı. Bununla birlikte söz konusu hedef için ne

genişletilmiş bir altyapı ne de bu altyapıyı yaratmak için AB'nin sağlaması gereken mali destek henüz çözüme kavuşmadı.

Politico gazetesi de Bakü'nün AB'nin bu teklifine ciddi yaklaştığının altını çizdi çünkü ortada "enerji güvenliği" gibi her iki tarafın da ilgisini çeken bir husus söz konusu.

Şimdi gelelim bu projenin pratikte ne derece gerçekleştirilebileceğine...

'AZERBAYCAN-RUSYA GAZ ALTYAPISININ HACMİ YILLIK 5 MİLYAR METREKÜP'

Azerbaycan, Rusya'nın an itibarıyla Ukrayna üzerinden Avrupa'ya taşıdığı yıllık 15 milyar metreküp gaz hacmini tek başına karşılayabilir mi?

Azerbaycan bu yıl Avrupa'ya 12 milyar metreküp gaz satmayı öngörüyor. Gelecek yıl bunu biraz daha artırabilir. Yani toplam hacimler arasındaki fark aslında çok da büyük değil. Ancak bu hacimlerin neredeyse tamamını biz Güney Gaz Koridoru'yla Avrupa pazarına ulaştırıyoruz. Yani hacim itibarıyla biz Avrupa'ya akan bu gazı Rusya'ya yönlendirip oradan da Ukrayna altyapısı aracılığıyla

AB ülkelerine veremeyiz. Öncelikle bunu fiziksel olarak gerçekleştirilemeyiz. Çünkü Azerbaycan ve Rusya arasındaki mevcut gaz altyapısı yılda sadece 5 milyar metreküp gazın taşınmasına olanak sağlıyor. İkinci olarak, Hazar'ın Azeri sektörünü işleten Şahdeniz konsorsiyumu ve Avrupa'daki gaz ithalatçıları arasında 10 milyar metreküp gazın alım-satımına ilişkin 25 yıllık taahhüt var.

O zaman şu soruyu sorabilirsiniz: Avrupa Komisyonu böylesine basit bir teknik sorunu bilmeden mi Bakü'ye başvuruda bulunuyor?

Elbette biliyorlar ancak mesele burada gaz ticaretiyle sınırlı değil. Eğer öyle olsaydı, bu konuyu Batı medyasına Azerbaycan Cumhurbaşkanı'nın dış politika işlerinden sorumlu yardımcısı yorumlamazdı.

'AB'NİN ÇÖZEMEDİĞİ BU SORUNU KARDEŞ TÜRKİYE İLE BİZ ÇÖZEBİLİRİZ'

Bence Azerbaycan gazının Ukrayna üzerinden nakli meselesi gaz hacimlerinin değiştirilmesi (swap çözümler) yöntemiyle gerçekleştirilebilir. Türkiye'ye verdiğimiz hacimleri önce Rusya, daha sonra da Ukrayna gaz altyapısına yönlendirebiliriz. Fakat bu durumda bize bir boru hattı yeterli olmayacaktır. Örneğin, Rusya'dan Gürcistan'a uzanan boru hattını da ters yönde tam kapasiteyle kullanabiliriz. Karşılığında Rusya, bizim hacimlerimizi Türkiye pazarına tam kapasiteyle kendi boru hatlarıyla ulaştırabilir. Böylece Azerbaycan gazı Avrupa'ya 3 yönde gönderilmiş olur: Trans-Adriyatik Boru Hattı (TAP) üzerinden Yunanistan ve ötesine, Trans-Balkan Boru Hattı üzerinden Bulgaristan ve ötesine, Ukrayna üzerinden de Slovakya ve ötesine. Böylece bu boru hatlarının hiçbirini genişletmeden ihracat hacimlerini artırmak mümkün olur.

Bu şekilde ülkemizin siyasi-ekonomik nüfuzu artar. Hem de sadece Azerbaycan'ın değil, kardeş Türkiye'nin de. Çünkü Ukrayna ve Rusya arasında yaşanan karmaşık askeri-siyasi krizde AB'nin çözemediği bu sorunu biz çözmüş oluruz.

Bakü Enerji Forumu'nda gündem 'arz güvenliği'

Bakü Enerji Forumu'na AB'den Çin'e, Ortadoğu'dan Kafkaslar'a sektörün ileri gelen isimleri katıldı. Azerbaycan Enerji Bakanı, Hazar - Avrupa bağlantısında üstlendikleri kritik role değinirken uluslararası enerji kuruluşları ile sektörün başını çeken şirketlerin yetkilileri, artan enerji talebinin karşılanması için sürdürdükleri projeleri anlattı.

Deniz Yaşayan / Bakü

İteca Caspian'ın Azerbaycan Enerji Bakanlığı ve SOCAR'ın iş birliğinde başkent Bakü'de düzenlediği 29. Bakü Enerji Forumu'na doğal gaz ve yenilenebilir enerji sektöründen 800'den fazla delege ve onlarca konuşmacı katıldı. Avrupa Birliği'nden (AB) Çin'e, Ortadoğu'dan Kafkaslar'a sektörün önemli isimlerinin bir araya geldiği forumda uluslararası enerji kuruluşları ile sektörün başını çeken şirketlerin yetkilileri yaptıkları sunumlarla küresel enerji gündemi ve mevcut projelerine ilişkin kamuoyunu bilgilendirdi.

"SOCAR-BOTAŞ ANLAŞMASI İHRACATIMIZI GÜÇLENDİRİYOR"

Forumu, "30 yıldır hedefimiz aynı: Bölgede enerji güvenliği ve sürdürülebilir kalkınmayı sağlamak. Ülkemizin yenilenebilir enerji kapasitesi Hazar Denizi'nin kapasitesidir" sözleriyle açan Azerbaycan Enerji Bakanı Parviz Shahbazov, yeşil enerji dönüşüm sürecine bağlı olduklarının ve COP29'a gururla ev sahipliği yapacaklarının altını çizdi ve "İki güneş ve bir rüzgar olmak üzere bin MW'lık santralin temelini attık. Tüm uluslararası aktörlerle bağlantı kuracağız. Güney Gaz Koridoru'nun geliştirilmesi için Avrupa Birliği'yle çalışacağız. AB'ye gaz ihracatımız 2010'dan bu yana 8,2 bcm'den 12 bcm'e çıktı. Bu yıl, 24,3 bcm'lik gaz ihracatımızın yarısı AB'ye sağlandı. Trans-Adriyatik boru hattının 2026'ya kadar 1,2 bcm artırılmasını hedefliyoruz. Fosil yakıtlardaki ters ivmeye rağmen biz gaz arzımızı artırmaya devam edeceğiz. SOCAR'ın ikili anlaşmaları bunu teyit ediyor. Son olarak, SOCAR ve BOTAŞ arasında imzalanan anlaşma da ülkemizin gaz ihracatını güçlendiriyor. MASDAR'la birlikte 1 milyar dolarlık iki güneş ve bir rüzgar santrali inşaatına da başladık. Bu 2,3 milyar kWh elektrik üretecek, 0,5 bcm tasarruf sağlayacak



ve emisyonları 943 bin ton azaltacak. BP ve Nobel Enerji'yle de Zengezur'da 240 MW'lık güneş enerjisi karbon-nötr projesi yürütüyoruz. 2027'ye kadar yenilenebilir enerjinin kurulu güç içindeki payını yüzde 37'ye çıkaracağız. Bunun için 2 milyar dolarlık yatırım yapacağız. Bununla 5,3 milyar kWh elektrik tasarrufu gerçekleşecek" dedi.

"HİDROJEN SERTİFİKALARI VE YEŞİL BÖLGELER İÇİN GÜZEL BİR İVME VAR"

Azerbaycan'ın geleneksel olarak bir enerji ülkesi olduğunu belirten Enerji Bakan Yardımcısı Orkhan Zeynalov, "COP28, yenilenebilir enerji verimliliğine odaklanma, hidrojen dağıtımı, sıfır emisyon teknolojisi gibi fosil yakıtlardan uzaklaşmaya geçişte önemli bir katkı sağladı ve COP29'da da enerjide dönüşümü gündemimize daha çok alacağız. Enerji geçişinin temel unsurları olan net sıfır hedefini önümüze koyacağız ve bunun için finansmanı nasıl sağlayacağımızı tartışacağız. Yatırımların nasıl karşılanacağını düşünmek gerek. Bölgedeki ülkelerin hepsi aynı sorunla karşı karşıya. Tek bir 'geçiş' yöntemi yok. Gerekirse bu konuda çıkarılacak yasalarla özel şirketleri daha çok yatırım yapmaya nasıl teşvik edeceğimizi düşünmemiz lazım. Aynı gemideyiz. 'Adlandırma'

ve 'utandırma' aşamasını çoktan geçtik. Karbonsuzlaşma amacına hizmet etmek için çalışmamız lazım. Bölgesel ve küresel çapta hidrojen sertifikaları, yeşil koridor ve bölgeler için güzel bir ivme var. Bunu değerlendirmeliyiz" dedi.

"SOCAR 2050'Yİ SIFIR-KARBON İÇİN SON TARİH OLARAK BELİRLEDİ"

Azerbaycan'ın enerji devi SOCAR'ın başkan yardımcısı Ziba Mustafayeva, "Her şey değişiyor. İşletmeler yenilikleri tanıtmak için en güvenilir kurumlardır. Bu bağlamda düşünürsek gelecek jenerasyonlara sürdürülebilir yaşam sağlamak için göstereceğimiz çabalar, bilimsel

ve teknolojik gelişmeler yeterli olmasa da şurası kesin ki derhal harekete geçmeliyiz ve SOCAR da bunu yapıyor" derken şirketin petrolle başladığını, ardından gaza odaklandığını, şimdi ise kurdukları 'SOCAR Green' şirketiyle birlikte yenilenebilir enerji alanına da geçiş yaptığını dile getirdi ve şunları aktardı:

"SOCAR kurumsal stratejisini enerji güvenliği ve sürdürülebilirlik olarak güncelledi ve 2050'yi de sıfır-karbon hedefiyle bir son tarih olarak belirledi. 2030'a kadar da sıfır metan salımını kendisine şart koştu. Bunlar için işletme modelimizi güncellememiz, değiştirmemiz gerekecek. Birçoğunu gözden geçirdik.



KARABAĞ VE DOĞU ZENGEZUR YEŞİL SAHA İLAN EDİLDİ

Shahbazov, Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev'in Karabağ ve Doğu Zengezur kısmını yeşil saha ilan ettiğini belirttiği konuşmasında, "Bu, hiçbir fosil yakıt kullanılmaması demek. Talebin yüzde 100'ü yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanacak. İletim şebekesinin güçlendirilmesini istiyoruz. İlk 50 MW'lık depolama kapasitemizi artırmak istiyoruz, bunun için Acwa Power'la da 200 MW'lık ek bir depolama anlaşması imzaladık. Naftçıvan'ı sıfır-karbon doğrultusunda yeşil enerji üssü haline getirmek istiyoruz" diye konuştu.

"157 GW'lık offshore rüzgar potansiyeli olan Hazar Denizi'nde de önemli gelişmeler olacak" diye sözlerini sürdüren Shahbazov, uluslararası iş birliklerine ilişkin şunları aktardı:

"Gürcistan, Romanya, Macaristan ve Bulgaristan tüm bu çabalarımıza ilgi gösteriyor. Kazakistan ve Özbekistan'la da enerji hatlarımızı bağlama konusunda anlaşmalar imzaladık. Türkiye ve AB'yle yeşil enerji koridoru çalışmasına da devam ediyoruz. 2022'e AB'yle enerji iş birliği için memorandum imzalamıştık. AB'ye gaz arzını da önümüzdeki yıllarda artırmak için anlaşmıştık. Gaz tedarikimiz de yüzde 40'ın üzerinde arttı. Şimdi daha çok artırmamız bekleniyor ama biz de uzun vadeli sözleşmeler istiyoruz ve altyapıların iyileştirilmesi konusunda da destek bekliyoruz. Çünkü büyük hacimlerde arz bunu gerektiriyor."

SOCAR 20'den fazla ülkede ofisi olan dev bir şirket ve 70 bin çalışanı var. Bu değişiklikler için kompakt hale gelmeli, merkezileşmeliyiz. Farklı coğrafyalarda tek bir şirket anlayışıyla hareket etmeliyiz. Biraz da hem dıştaki hem de içteki iş birliklerine değinmek gerekiyor. DP, AIC, BP'yle güneş enerjisi projelerimiz var. MASDAR'la metan azaltma girişimlerimiz ve jeotermal, mavi hidrojen projelerimiz var. Sürdürülebilirlik bir tercih değil, zorunluluk. Bu sektöre daha fazla kadın çekmemiz, kültürel gelişimi ve inovasyonu artırmamız lazım. Yetenek programlarımızla bunu gerçekleştiriyoruz. Umut verici olan şu ki, eğitim merkezlerimizdeki mezunlarımızın sayısında kadın oranı sürekli artıyor. Ek olarak, SOCAR'ın yönetim kuruluna bakarsanız bu oranın artışı görebilirsiniz."

"KÖMÜRDEN PETROLE, PETROLDEN GAZA, GAZDAN 'YEŞİL' ENERJİYE"

Bu yılın mart ayında SOCAR'ın bünyesinde kurulan SOCAR Green'in yöneticisi Elmir Musayev "MASDAR ve BP gibi ortaklarımız var. Enerji dönüşümünde çok önemli bir ana tanık oluyoruz. Bu insanlığın tanık olduğu ilk dönüşüm değil. Geçmişten günümüze birçok dönüşüm oldu. Kömürden petrole, petrolden gaza, şimdi de gazdan yenilenebilir ve daha temiz enerji kaynaklarına doğru bir dönüşüm var. Bugün iklim krizinin aciliyeti ve teknolojik ilerlemeler, dünyada daha temiz bir gelecek yaratmak için bizi heyecan verici bir süreç itiyor. Elimizden gelenin en iyisini yapmak zorundayız. SOCAR'ın yan kuruluşu olarak sadece ülkemiz için değil bölgemiz için de biz bu gelecek için çok tutkuluuz. Ortağımız MASDAR'la iki güneş ve bir rüzgar enerji santrali için 1 GW'lık bir proje imzaladık. Bu proje bizim adımıza ilk olması nedeniyle çok önemli bir adım. BP'nin tecrübelerinden de istifade ediyoruz.

ACWA Power ve Çinli şirketlerle hazırlanan başka projelerimiz de var. Offshore-onshore güneş ve rüzgar enerjisi santrali hazırlıklarımız var. Amacımız ülkemiz, bölgemiz ve dünyamız için maksimum değeri sağlamak" dedi.

"AZERBAIJAN BİZİM İÇİN ÇOK ÖNEMLİ BİR TEDARİKÇİ VE PARTNER"

Geçtiğimiz günlerde Azerbaycan'la enerjide iş birliğini genişletme konusunda mutabakata varan Slovenya'nın Çevre, İklim ve Enerji Bakan



Yardımcısı Tina Sersen de forumdaki konuşmasında "Azerbaycan, AB için olduğu kadar bizim için de çok önemli. Biz AB'nin enerji çücesiyiz. Dünyadaki gazın yüzde 1'i kadarını tüketiyoruz. Yine de enerji tedarik güvenliğini sağlamak çok önemli, özellikle endüstri için. Biz geleneksel olarak Rus gazına bağlı bir ülke olarak, jeopolitikadaki bu dramatik değişimler bizim için yeni bir gerçeklik sunuyor. Çünkü biz de 'Yeni partnerler nasıl bulunur?' sorusuyla karşı karşıya kalıyoruz. Bu bağlamda Azerbaycan bizim için çok önemli bir tedarikçi, iyi bir partner oldu. Karbon-nötr kapsamındaki çabalara destek veren bir ülkemiz ve bu konuda Azerbaycan'ın çalışmalarını da takdir ediyoruz" dedi.

Sersen, Azerbaycan Enerji Bakanı'nin konuşmasından çok ilham aldığını eklediği konuşmasını, "Birçok konuda ortak noktamız var. Potansiyelimiz çok büyük ve yeni ortaklıklar yaratabiliriz. Güneş ve hidroelektrik enerjisinde AB'nin en önde gelen know-how'larından birine sahibiz ve bunu sizlere sunabiliriz" sözleriyle sonlandırdı.

"TÜKETİMİZİN YÜZDE 10'UNU GAZDAN KARŞILAMAYI HEDEFLİYORUZ"

Rus gazına Ukrayna'daki savaş öncesi yüzde 100, petrolüne de yüzde 50 bağımlı olduklarını belirten Çek Cumhuriyeti Sanayi ve Ticaret Bakanlığı Enerji Stratejisi ve Uluslararası İşbirliği Direktörü Petr Binhack de şunları kaydetti:

"Elektrik üretimimizin yüzde 40'ı da kömürden geliyordu. Bu bizim için kolay bir başlangıç değildi. AB dönem başkanlığını da yürüttüğümüz 2022'den

itibaren enerji arzındaki bu kesintiyi çözmemiz lazımdı. Endüstri performansımız yıllık 9,5 bcm'den 7 bcm'lere düştü. Şu anda gazın yüzde 5 kadarının elektrikte rol alması, ısıtma ve soğutma için kurulum kapasitemizi 5 GW artırmak, tüketimimizin yüzde 10'unu da 2035'e kadar kömürden değil gazdan karşılamak hedeflerimiz arasında. Karbon-nötr için belirlediğimiz tarih 2050 ve bunlar bizi ileriye taşıyabilir. Önümüzdeki süreçte Rus petrolünün ithalatını da aşamalı olarak sonlandırmayı umuyoruz."

"BAKÜ'NÜN GAZ VE TEMİZ ENERJİDEKİ DENGELİ YAKLAŞIMI DİKKAT ÇEKİYOR"

Gaz İhraç Eden Ülkeler Forumu (GECF) Genel Sekreteri Mohamed Hamel de yaptığı konuşmada Azerbaycan'ın petrol, doğal gaz ve yenilenebilir enerjide oynadığı kilit role değinerek, "Doğal gaz ve yenilenebilir enerjideki dengeli yaklaşımı dikkat çekiyor. GECF'nin bir üyesi olmasından da çok mutluyuz. Devam eden jeopolitik kriz, enerjinin modern toplum için önemini gösterdi. Paris Anlaşması'nın uzun vadeli hedeflerine ulaşmak için bu krizden etkilenmememiz gerekiyor. Uluslararası iş birliği bu bağlamda çok değerli" dedi.

Küresel enerji talebinin nüfus artışına bağlı olarak 2050'ye kadar yüzde 20 artacağına altını çizen Hamel, şunları kaydetti:

"Gelişmiş ülkelerde bu iki katına çıkacak. Hidrokarbonların en temizi olarak doğal gaz, enerji güvenliğinin sağlanmasında çok kritik bir rol oynuyor. Pişirme ve ısıtmada alternatif olarak hizmet ediyor. Kömürden gaza geçiş hava kalitesini artırıyor ve

sera gazı emisyonlarını azaltır. Gıda güvenliğini destekliyor. Açlığın ortadan kaldırılmasına katkıda bulunuyor. Gaz talebinin 2050'ye kadar yüzde 34 oranında artacağı düşünülüyor ve küresel çıktıda da yüzde 23'ten yüzde 26'ye yükselmesi bekleniyor. Hidrolik kırma, yatay delme gibi çeşitli inovasyonlar üretimi artırdı ve pazarı büyüttü. Bu teknolojilerin doğal gazdaki sürdürülebilirlik açısından da önemi çok. İklim değişikliğine karşı mücadelede Azerbaycan'ın ev sahipliğindeki COP29 bir rehber işlevi görecek."

"2030'A KADAR KARBONDİOKSİT SALIMINI YÜZDE 45 AZALTMALIYIZ"

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) Genel Direktörü Francesco La Camera ise "Bir geçiş var ama istenen ölçek ve hızda değil. Bunu değerlendirirken bilime bağlı kalmalıyız. Paris Anlaşması hedeflerinin gerçekleşmesi için 2030 yılına kadar karbondioksit salımını yüzde 45 kadar azaltmalıyız. Bunun için de kömür meselesini çözmeli ve en az bin GW'lık yenilenebilir enerji kapasitesi eklememiz lazım. Örneğin, nükleer enerji kurulu gücünü üçe katlasak bile arzun sadece yüzde 2 ila 4'ü arasını kapatabiliriz" dedi.

"KOŞULLARA ENTEGRE OLMAMIZ VE BAĞIMLILIKTAN KURTULMAMIZ LAZIM"

Çözülmesi gereken iki konu daha olduğunu belirten Camera, "İlki, eşitsizlikler. Mevcut enerji kapasitesine baktığımızda G20'nin 3 bin GW, Afrika'nın 62 GW olduğunu görüyoruz. Bu küresel ölçekte karşılaştırıldığında G20'nin

yüzde 80, Afrika'nın ise sadece yüzde 1,6 pay sahibi olması demek. İkinci olarak da şunu belirtmek lazım ki bugün 116 ülke petrol, 112'si gaz, 116'sı da kömür ithalatçısı. Yani küresel nüfusun yüzde 86'sı fosil ithalatçısı. Gaza ihtiyaç var ama koşullara entegre olmamız ve bağımlılıktan kurtulmamız da lazım" diye konuştu.

"TRANS-HAZAR, İRAN VE AZERBAIJAN OLMADAN GERÇEKLEŞEMEZ"

Atlantik Konseyi Küresel Enerji Merkezi Genel Müdürü Landon Derentz, "Trans-Atlantik bir bakış açısından bakarsak, Orta Koridor'un gelişimi bizim için çok önemli. Amerikan perspektifine göre Azerbaycan, enerji güvenliğinin direğidir. ABD Başkanı Joe Biden da COP29 bağlamında bu ülkenin önemini vurguladı" diye söze başlarken Rusya'nın Ukrayna'daki askeri müdahalesinin ardından bölgede ortaya çıkan güvensizliklere işaret ederek şunları kaydetti:

"Trans-Hazar Projesi, İran'ın kaynakları ve Azerbaycan'ın siyasi liderliği olmadan mümkün değil. Bunun için talebe ve gaz ihracatının artmasına, kimya sektörünün gelişimine ve rafinerilerin artmasına bakmalıyız. 2030'a kadar petrol talebinin yüzde 30 düşeceği belirtiliyor. Bu, yenilenebilir enerji kaynakları için büyük bir fırsat olabilir. Almanya enerji çıktısının yüzde 35'ini hala petrolden elde ediyor. Rus petrolü üzerindeki yaptırımlar ve ticari akışın değişmesi, Washington ve Brüksel açısından Kazakistan'la ilişkiler bağlamında da Azerbaycan'ın önemini artırdı. Hazar Politika Enstitüsü'ne göre Orta Koridor'un ticaret hacimleri 2030'a kadar 11 milyon ton artabilir. Bu geleceği kucaklayalım."

Hazar-Karadeniz-AB koridorunda

Deniz Yaşayan / Bakü

Bakü Enerji Haftası kapsamında Gas & Power'a konuşan Azerbaycan Enerji Bakanlığı Yenilenebilir Enerji Ajansı Direktörü Cavid Abdullayev, Bakü'nün yenilenebilir enerji ajandasını, uluslararası iş birliklerini ve Türkiye'nin Hazar-Karadeniz-AB koridorundaki özel önemine değindi.

Azerbaycan'ın offshore/onshore rüzgar ve güneş enerjisi potansiyelinden bahsedermisiniz?

Azerbaycan yenilenebilir enerji kaynakları potansiyeli yüksek ülkelerden biri. Nahçıvan Özerk Cumhuriyeti'nin Zengilan, Cebrayıl, Gubadlı ve Fuzuli ilçeleri güneş enerjisi açısından yüksek potansiyele sahip. Araştırmalar sonucunda Hızı, Abşeron, Laçın ve Kelbecer'in dağlık kesimlerinde de olumlu rüzgar potansiyelinin olduğu belirlendi. Ön değerlendirmelere göre kurtarılan bölgeler, hidroelektrik de dahil olmak üzere güneş ve rüzgar enerjisi açısından zengin bir potansiyele sahip. Şimdi bu potansiyelin verimli kullanılması için kapsamlı tedbirler hayata geçiriliyor.

Ülkemizin yenilenebilir enerji kaynaklarının teknik potansiyeli karada 135 GW, denizde 157 GW. Yenilenebilir enerji kaynaklarının ekonomik potansiyeli de 27 GW. Ekonomik potansiyelin rüzgar enerjisi için 3 bin MW, güneş enerjisi için 23 bin MW, biyoenerji potansiyeli için 380 MW ve dağ nehirleri potansiyeli için de 520 MW olduğu tahmin ediliyor.

Bu arada güneş enerjisi kurulu gücünün 281,9 MW, rüzgar enerjisi kapasitesinin 66,4 MW olduğunu belirtmek isterim. Ülkemizde yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam kurulu gücü bin 1748,6 MW ve bu, elektrik gücünün yüzde 20,86'sını oluşturuyor. 2030 yılına kadar yenilenebilir enerjiye dayalı kurulu gücün ülkenin toplam enerji dengesi içindeki payının en az yüzde 30 olması hedefleniyor.

Azerbaycan rüzgar ve güneş enerjisi alanında hangi ülke ve şirketlerle iş birliği kuruyor?

Azerbaycan yeşil enerji kullanımının geliştirilmesi konusunda birçok ülke ve çeşitli yerel-uluslararası şirketle iş birliği yapıyor. Bunlar arasında Birleşik Arap Emirlikleri (BAE), Suudi Arabistan, İngiltere, Türkiye, Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA), Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD), Asya Kalkınma Bankası (ADB) var. 2020'den beri Masdar, ACWA Power, BP, Fortescue Future, CGGC of China, Total, Nobel



Azerbaycan'ın yenilenebilir enerji kaynaklarındaki gelişimine dair Gas & Power'a konuşan Azerbaycan Enerji Bakanlığı Yenilenebilir Enerji Ajansı Direktörü Cavid Abdullayev yeşil hidrojen üretimi ve ihracatında Ankara'yla iş birliği yapılabileceğini belirtti. Abdullayev, 5 GW'lık yeşil enerji potansiyeli bulunan Nahçıvan'dan Türkiye'ye 1 GW'lık elektrik ihracatı yapılmasını hedeflediklerini anlattı.

Enerji, A-Z Czech ve Baltech'le güneş ve rüzgar enerjisi projeleri için iş birliği içerisindeyiz.

Hazar Denizi ve Bağımsız Devletler Topluluğu (BDT) bölgesinin en büyük güneş enerjisi santrali (GES) olan 230 MW'lık Karadağ GES, 26 Ekim 2023 tarihinde BAE şirketi Masdar'ın iş birliğiyle işletmeye açıldı. Santral, 262 milyon dolar tutarında yabancı yatırımla inşa edildi. Yıllık 500 milyon kWh elektrik üretilen ve 110 milyon metreküp doğal gaz tasarrufu sağlanacak. Aynı zamanda karbon emisyonları 200 bin ton azaltılacak. 550 hektar alanı kaplayan santrale 570 bin adet güneş paneli yerleştirildi. Bu santralin şebekeye bağlanması için de 330 kV'lık bir trafo merkezi inşa edildi.

4 Haziran'da Masdar şirketi iş birliğiyle 445 MW'lık Bilasuvar, 315 MW'lık Neftchala GES'leri ve 240 MW'lık Abşeron-Karadağ RES'inin de temelleri atıldı. Bu projeler sayesinde yıllık 2 milyar 305 milyon kWh elektrik üretilen ve bununla da 496 milyon metreküp doğal gaz tasarrufu sağlanacak. Ayrıca 1 milyon tona yakın karbon salımının engellenmesi ve yeni istihdam olanakları yaratılması da bu tesislerin çevresel-sosyal faydaları arasında.

Ek olarak ACWA Power'la 240 MW'lık Khizi-Absheron RES ve BP'yle Cebrayıl ilçesindeki 240 MW'lık Shafaq GES inşaatı çalışmalarımız devam ediyor. Ayrıca 100 MW'lık Gobustan GES de yeşil enerji potansiyelimizin artmasına katkı sunacak.

Altını çizmek lazım ki Nahçıvan'ın yenilenebilir enerji alanında Türkiye'yle iş birliği çerçevesinde özel avantajları bulunuyor. Nahçıvan'ın yeşil

enerji potansiyeli 5 GW olarak tahmin ediliyor. Azerbaycan ve Türkiye, yenilenebilir kaynaklardan üretilen enerjinin Nahçıvan üzerinden transferine ilişkin -Baltech'in iş birliğinde- belgeler imzaladı. Nahçıvan'da oluşturulacak yeşil enerji kapasitesiyle Türkiye'ye 1 GW'lık elektrik ihracatı yapılması hedefleniyor.

Küresel olarak offshore rüzgar enerjisi yatırımları ciddi oranda artmaya başladı. Karadeniz'e kıyaslı olan ülkelerle bu konuda iş birliği planlarınız var mı?

Azerbaycan offshore rüzgar enerjisi projelerinin geliştirilmesi için Masdar'la 2 GW, ACWA Power'la 1,5 GW, Fotecue Future'la 12 GW'lık iş birliği anlaşmaları imzaladı. Hazar Denizi'nin Azerbaycan sektöründe rüzgar enerjisi projelerinin uygulanması için su alanlarının belirlenmesine yönelik çalışmalar yapıyoruz.

Enerji tedarikinde yeni bir aşamaya girdik. Denizdeki rüzgar potansiyelinin kullanılması ve üretilen elektriğin Gürcistan üzerinden Avrupa'ya taşınması konusunda önemli çalışmalar yapıyoruz. Bu bakımdan üretilen enerjinin iletimi de ayrı bir önem taşıyor. 17 Aralık 2022'de imzalanan "Azerbaycan, Gürcistan, Romanya ve Macaristan Hükümetleri arasında Yeşil Enerjinin Geliştirilmesi ve İletimi Alanında Stratejik Ortaklık Anlaşması" yeşil enerjinin geliştirilmesine yönelik fırsatları genişletiyor.

Geçtiğimiz ay Azerbaycan, Kazakistan ve Özbekistan'ın enerji sistemlerinin birbirine bağlanmasına ilişkin bir iş birliği mutabakat zaptının imzalandığını da belirtmekte fayda var. Bu mutabakat zaptı, Azerbaycan'daki yeşil enerji

üretiminin Avrupa'ya ihracatı, sistemlerin birbirine entegre edilmesi ve yenilenebilir enerji kaynaklarının verimli kullanımı gibi ortak hedeflerimizin uygulanmasını teşvik edecek.

Avrupa'nın 2030 yılına kadar 15 milyon ton yeşil hidrojen ithal etme hedefi var. En önemli pazarlardan biri de Türkiye. Bu kapsamda Bakü ve Ankara arasında bir iş birliği olabilir mi?

Hidrojen üretimi ve kullanımı Azerbaycan'ın temel önceliklerinden biri. Hidrojen üretimi ve kullanımının yanı sıra ihracat fırsatlarının değerlendirilmesine yönelik çalışmalar da ülkemizin sosyo-ekonomik kalkınma stratejisi çerçevesinde yürütülüyor.

2022'de Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev ve Avrupa Komisyonu Başkanı Ursula von der Leyen, Avrupa Birliği'yle (AB) Enerji Stratejik Ortaklığı İlişkin Mutabakat Zaptı'nı imzalamıştı. Bu mutabakat zaptında AB ülkelerine doğal gaz ihracatının artırılmasının yanı sıra hidrojen kullanımı olanaklarının araştırılması da yer alıyor. Güney Gaz Koridoru üç ana boru hattından oluşuyor ve bu, Hazar Denizi'nin Azerbaycan sektöründe üretilen doğal gazın Gürcistan, Türkiye, İtalya ve daha sonra Avrupa'daki diğer noktalara taşınmasına olanak sağlıyor. Bu boru hattıyla ticari ve hukuki bazı zorlukların üstesinden gelinirse, hidrojen içeren karışık gazın Avrupa'ya tedariki için geniş fırsatlar doğabilir.

Ek olarak, EBRD'nin yaptığı çalışma sonucunda Azerbaycan'ın hidrojen üretiminin AB ülkeleriyle karşılaştırıldığında "rekabetçi" bir konumda olduğu belirlendi.

Bu şu anlama geliyor: Ülkemizde hem yeşil hem de mavi hidrojen üretiminin gelişimine yönelik umut var. Ancak mavi hidrojen üretimi sırasında karbonun yakalanması ve depolanması gibi konular kapsamlı bir araştırma gerektiriyor.

Şu anda ülkemiz ve AB arasında bir yeşil enerji koridoru geliştiriliyor. Bu girişim, Azerbaycan'da üretilen yenilenebilir enerjinin Avrupa'ya taşınmasını amaçlıyor. Ayrıca ülkemizi Kazakistan ve Özbekistan'a bağlayan yeşil enerji koridorunun oluşturulmasına yönelik bir başka proje daha hayata geçiriliyor, bu girişimde de ekolojik olarak temiz hidrojen hayati bir rol oynuyor. Azerbaycan bu Hazar-Karadeniz-AB koridoru sayesinde AB için güvenilir bir yeşil hidrojen tedarikçisi haline gelecek. Enerji Bakanlığı'mız, hidrojen üretimine ilişkin kavramsal-stratejik belge taslağının hazırlıklarına başladı. Belgenin ev sahipliğimizde düzenlenecek COP29'da açıklanması planlanıyor.

"Azerbaycan, Gürcistan, Romanya ve Macaristan Hükümetleri arasında Yeşil Enerjinin Geliştirilmesi ve İletimi Alanında Stratejik Ortaklık Anlaşması", Karadeniz'in Hazar Denizi'ne bağlanmasına katkıda bulunacak. Bu hat, Gürcistan'ı ve Güney Kafkasya'nın tamamını Romanya'ya bağlayacak ve yeşil enerjinin Avrupa'ya ihraç edilmesine olanak tanıyacak, karşılıklı sürdürülebilirliği güçlendirecek. Ayrıca Azerbaycan, Özbekistan ve Kazakistan arasında Orta Asya'daki elektriğin Azerbaycan toprakları üzerinden Avrupa'ya ihracı konusunda da bir ortak tebliğ kabul edildi.

Belirtilen bu gaz koridorları üzerinden Azerbaycan'dan Türkiye'ye yeşil hidrojen ihracatı ve üretiminin mümkün olduğu söylenebilir. Bu aynı zamanda Avrupa'nın yeşil hidrojen ithalatı hedefine de katkıda bulunabilir. Bu bağlamda ülkelerimiz arasındaki iş birliği kapsamlı bir şekilde ele alınabilir.

OEDAŞ iletişim kanalları üzerinden 7/24 hizmet veriyor

Elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ, çeşitli iletişim kanallarından 7 gün 24 saat hizmet veriyor. Geleneksel kanalların yanı sıra WhatsApp ve yapay zeka destekli dijital kanallardan da hizmet verdiklerini söyleyen OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "Her tüketicimizin bize istediği şekilde, hızlı ve kolayca ulaşmasını sağlıyoruz" dedi.

Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta elektrik dağıtım hizmeti veren Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. (OEDAŞ), tüketicilerine sunduğu hizmetin kalitesini artırmak ve faaliyetleri hakkında bilgi vermek üzere günün her saatinde iletişimi



açık tutuyor. Gelenekselden dijital kadar tüm kanallardan hizmet veren OEDAŞ, bu kanallardan bilgi paylaşımında bulunmasının yanı sıra talep ve önerileri olarak çözüm süreçlerini de yürütüyor.

"TÜKETİCİLERİMİZDEN GELEN HER GERİ BİLDİRİM BİZİM İÇİN ÇOK DEĞERLİ"

OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, iletişim politikaları ve kanalları hakkında bilgi verdi. Tüketici memnuniyeti yaklaşımları kapsamında

iletişim hizmet kalitesini sürekli olarak artırdıklarını söyleyen Yalçın, "Tüketicilerimizle karşılıklı etkileşime dayanan açık iletişim politikamız kapsamında gelenekselden dijital pek çok kanaldan hizmet sunuyoruz. İl müdürlüklerimizde hafta içi her gün 08:00-18:00 saatleri arasında hizmet sunarken çağrı merkezimiz ve dijital iletişim kanallarımızı 7 gün 24 saat açık tutarak kesintisiz ve sürekli iletişim sağlıyoruz. Bu kanallar aracılığıyla yaptığımız çalışmalar, faaliyetler, planlı kesintiler gibi süreçler hakkında

bilgi vermemizin yanı sıra tüketicilerimizin talep ve beklentilerini de alıyoruz. Böylece iletilen konuları ilgili ekiplerimizin liderliğinde hızla ve titizlikle ele alıyoruz. Her geri bildirim bizim için çok değerli. Tüketicilerimizin beklentilerini karşılamak ve bu beklentilerin de ötesine geçmek için kendimizi sürekli olarak geliştiriyoruz" dedi.

"TEKNOLOJİNİN TÜM İMKANLARINDAN YARARLANIYORUZ"

İletişim kanallarının çeşitliliğinin önemine değinen Yalçın şöyle devam etti; "Hizmet bölgemizde yaklaşık 3 milyon kişinin hayatına dokunuyoruz. Dolayısıyla tüketicilerimizin bize ulaşmayı tercih ettiği kanallar da çeşitlilik gösteriyor. Kimi tüketicimiz il müdürlüklerimizi ziyaret ederken kimi tüketicimiz çağrı merkezini ya da diğer dijital kanallarımızı tercih ediyor. Biz OEDAŞ olarak her an tüketicilerimizin yanındayız. Geleneksel kanallardan güler yüzlü, çözüm odaklı hizmet



OEDAŞ Direktörü
Muzaffer Yalçın

sunarken tüketicilerimize günün her saatinde yanlarında olduğumuzu hissettirmek ve kesintisiz iletişim kurmak için teknolojinin tüm imkanlarından yararlanıyoruz."

OEDAŞ tüketicileri ile beş ildeki OEDAŞ İl Müdürlükleri, ALO 186 OEDAŞ Çözüm Merkezi, OEDAŞ 186 mobil uygulaması, 0222 186 00 00 numaralı OEDAŞ WhatsApp hattı, web sitesindeki chatbot, sesli yanıt sistemi (IVR), SMS ve e-posta aracılığıyla iletişim kuruyor.

OEDAŞ'tan enerji sektörüne yerli yazılım hizmeti

Geleceğin akıllı enerji sistemleri üzerine çalışan elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ'ın Ar-Ge departmanı tarafından hazırlanan altı proje EPDK tarafından kabul edildi.

Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta yaklaşık 3 milyon kişinin hayatına dokunan elektrik dağıtım şirketi Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. (OEDAŞ), Enerji Piyasaları Düzenleme Kurumu'na (EPDK) yaptığı proje başvurularında büyük bir başarıya imza attı. İki yerli yazılım ekosistemleri projesi olmak üzere dört projede yürütücü, iki projede de paydaş olarak yer alan OEDAŞ, Türkiye genelindeki 21 elektrik dağıtım şirketi arasında en çok proje kabulü alan şirketlerden biri oldu.

Şirket, ikisi yerli yazılım ekosistemleri projesi olmak üzere dört projede yürütücü, iki projede de paydaş olarak yer aldı. Elektrik dağıtım şirketleri arasında en çok proje kabulü

alan şirketlerden biri olduklarını söyleyen OEDAŞ Ar-Ge Müdürü Ural Halaçoğlu, "Kabul edilen iki yazılım projemiz hem tüketicilerimize daha verimli ve güvenilir hizmet sunma hem de ülkemizin enerji altyapısındaki yerlilik oranının güçlendirilmesi açısından önem teşkil ediyor" dedi.

"ÜLKEMİZİN ENERJİ ALTYAPISINA HİZMET EDİYORUZ"

OEDAŞ Ar-Ge Müdürü Ural Halaçoğlu, EPDK tarafından kabul edilen yerli yazılım projeleri ve departmanın çalışmaları hakkında bilgi verdi. Geleceğin enerji sistemlerine yönelik hem kendi bünyelerinde hem de ulusal ve uluslararası projelerde çeşitli çalışmalar yürüttüklerini söyleyen Halaçoğlu, "İkisi de kendi bünyemizde geliştirdiğimiz, yüzde 100 yerli yazılım olan Entegre Kesinti Yönetim Sistemi Projesi (E-KEYS) ve Bilgi Teknolojileri Servis Yönetim Sistemi Projesi (BTSYS), EPDK tarafından kabul edildi. Projelerimizin kabul edilmesi, yalnızca şirketimizin

değil, aynı zamanda ülkemizin enerji altyapısına hizmet edecek yazılım ve sistemlerin çeşitliliğinin ve yerlilik oranının güçlendirilmesi açısından da önem teşkil ediyor. Bu sonuç aynı zamanda yenilikçi çözümler ve teknoloji konularında doğru yolda olduğumuzun bir göstergesi olarak tüm ekibimiz için büyük bir motivasyon kaynağı" dedi.

"YERLİ YAZILIMLARIMIZ İLE VERİMLİLİĞİ ARTIRACAĞIZ"

Avrupa Birliği (AB) ve TÜBİTAK destekli projelerde edindikleri bilgi, birikim ve tecrübeyi EPDK tarafından sunulan desteklerle perçinleyeceklerini ifade eden Halaçoğlu şöyle devam etti, "Yerli yazılım projelerimiz, bilgi teknolojilerinden maksimum fayda elde edilmesi ve dağıtım şirketlerine ait kesinti yönetim süreçleri için büyük bir verimlilik sağlayacak. Böylelikle OEDAŞ olarak tüketicilerimize daha verimli ve güvenilir hizmet sunma hedefimizi bir adım daha ileriye taşıyacağız."



Halaçoğlu, EPDK onaylı projelerin yanı sıra yenilenebilir enerji kaynakları, elektrikli araçlar ve şarj istasyonları, mikro şebeke ve depolama sistemleri, IoT, bilgi ve haberleşme teknolojileri, yapay zeka, büyük veri ve siber güvenlik alanlarında çalıştıklarını açıkladı.

E-KEYS İLE KESİNTİ YÖNETİM SÜRECİ UÇTAN UCA İZLENECEK

OEDAŞ'ın geliştirdiği yerli yazılım projesi E-KEYS, Coğrafi Bilgi Sistemi altyapısına sahip şebekeyi ve şebeke anahtar konumlarını eş zamanlı olarak dahili şebeke bağlantı modeline aktaracak. Kanallardan gelen sinyalleri ve ihbarları gerçek şebeke bağlantısalığına göre koordine edecek ve bu süreçte etkilenen aboneleri doğru tespit edebilecek. Bu sayede dağıtım şirketlerine ait kesinti yönetim süreçleri uçtan uca izlenebilecek.



OEDAŞ Ar-Ge Müdürü
Ural Halaçoğlu

BTSYS İLE BİLGİ TEKNOLOJİLERİ KAYNAKLARINDAN MAKSİMUM FAYDA

OEDAŞ'ın ikinci yerli projesi olan BTSYS kapsamında ise iş süreçlerinde enerji dağıtım şirketlerinin ihtiyaç duyduğu bilgi teknolojileri kaynaklarından maksimum faydanın elde edilmesi amaçlanıyor. Proje ile bu kaynaklar arasındaki entegrasyon ve orkestrasyon sağlanacak.

'Küresel ihtiyaçları karşılamak için dengeli bir enerji geçişini destekliyoruz'

Rosneft'in CEO'su Igor Seçin, "Enerji geçişi dengeli olmalı ve çoğunluğun, yani gelişmekte olan ülkelerin enerji tüketiminin önümüzdeki yıllarda artmasını sağlayacak çıkarlarına hitap etmeye odaklanılmalıdır" dedi.

Rosneft'in CEO'su Igor Seçin, 27. St. Petersburg Uluslararası Ekonomik Forumu Enerji Paneli'nde enerji dönüşümüne dikkat çeken bir konuşma yaptı. Seçin, "Alternatif enerji kaynakları, son yıllarda yapılan büyük yatırımlara rağmen fosil yakıtların enerji piyasasından çekilmesini sağlayamamış ve küresel pazarda önemli bir pay elde edememiştir. Aynı zamanda, enerji piyasasında Batılı ülkelerin politikalarından kaynaklanan bir dengesizlik de söz konusu" dedi.

Igor Seçin şu ifadelerle yer verdi: "Çoğunluğun çıkarlarına odaklanmak gerekiyor. Enerji geçişi dengeli olmalı ve çoğunluğun, yani gelişmekte olan ülkelerin enerji tüketiminin önümüzdeki yıllarda artmasını sağlayacak çıkarlarına hitap etmeye odaklanılmalıdır."

"EMİSYONLARIN YÜZDE 65'İ GELİŞMİŞ ÜLKELERDEN KAYNAKLI"

İklim krizine en fazla katkıya gelişmiş ülkelerin sağladığına dikkat çeken Seçin, "Son



200 yılda üretilen kümülatif emisyonların yüzde 65'i gelişmiş ülkelerden kaynaklı. Dünyanın en zengin yüzde 10'luk kesimi, tüm CO² emisyonlarının yarısından sorumludur. Dünyanın en zengin yüzde 1'lik kesimi, dünya nüfusunun en yoksul yüzde 50'sinden iki kat daha fazla karbondioksit emisyonuna neden oluyor. Afrika kıtasının tamamı, dünyadaki emisyonların yüzde 4'ünden azını üretiyor" açıklamasında bulundu.

"ELEKTRİKLİ ARAÇLAR HER DERDE DEVA DEĞİL"

Enerji güvenliğinin sağlanması için enerji kaynaklarının yeterliliğinin, satın alınabilirliğinin ve güvenilirliğinin sağlanması gerektiği görüşünde olan Seçin, "Elektrikli araçlar her yerde deva değil. Elektrikli araç sübvansiyon politikalarının gözden geçirilmesi, Batılı

ülkelerin başlangıçta araçların elektrifikasyonuna yaklaşırken planlama eksikliğini ve acelesini ortaya koyuyor. Birkaç yıl önce yüksek sübvansiyonlarla alıcı çekmeyi başaran Batılı hükümetler, şimdi bütçe açıklarını kapatmak için elektrikli araçlara vergi uygulamayı planlıyor" dedi.

Seçin, şöyle devam etti: "Son on yılda Batılı teknoloji devleri fosil yakıtları kötüye kullanmak, güvenilir elektrik sağlayan enerji santrallerini kapatmak ve güvenilir yenilenebilir enerjiyi teşvik etmek için çok çalıştı. Veri merkezlerinin (DC'ler) artan elektrik talebi, artık mevcut kapasiteyle karşılanamıyor. Enerji dönüşümü bağlamında, yeni teknolojilerin devreye sokulması büyük yatırımlar gerektiriyor. Özellikle büyük mega kentlerde elektrikli araçlara geçişin maliyetinin milyarlarca dolar olduğu tahmin ediliyor."

KARBON NÖTRE ULAŞMAK İÇİN YAPILACAKLAR

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), 2030 yılına kadar karbon nötrlüğüne ulaşma yolunda bakır üretimini neredeyse 1,5 kat, nikel ve kobalt üretimini iki kat, lityum üretimini ise dört kattan fazla arttırmak gerektiğini öngörüyor. Seçin'e göre bu durum, yeşil geçiş için kritik öneme sahip maden yataklarının çoğunun bulunduğu gelişmekte olan ülkelerde toprak, su ve kaynaklar üzerindeki baskı daha da artırabilir. Bu nedenle yeşil gündemin agresif bir şekilde desteklenmesi, dünya nüfusunun büyük bir kısmını enerji sıkıntısına sokmak anlamına geliyor.

Seçin, bu konuyu şu cümlelerle açıklıyor: "Güvenilir petrol ve gaz kaynakları olmadan enerji eşitsizliğinin üstesinden gelmek imkansızdır. Petrol ürünlerine

ek olarak petrol, modern insanın yaşamının artık hayal edilemeyeceği çok sayıda günlük ürünün üretiminde de kullanılıyor. 'Petrol zirvesi' olarak adlandırılan beklentilere rağmen, küresel petrol talebinin artmaya devam etmesi şaşırtıcı değil. Petrol talebinin 2045 yılına kadar neredeyse yüzde 20 artarak günde 116 milyon varil değerine ulaşması bekleniyor."

"GÜVENİLİR BİR ENERJİ TEDARİĞİ İÇİN YENİ BİR STRATEJİ GELİŞTİRMELİ"

Seçin son olarak "Petrol, küresel enerji karışımının yaklaşık yüzde 30'unu oluşturmaya devam edecek. Yeşil geçiş konseptinin başarısızlığı artık açıkça görüldüğüne göre, gelişmekte olan ülkelerin ihtiyaçlarına uygun, güvenilir ve emniyetli bir enerji tedariki için yeni bir strateji geliştirmemiz gerekiyor" dedi.

Rosatom Genel Müdür Yardımcısı Nikolay Spasskiy ve Kongo Başbakanı Anatole Collinet-Makoso arasında yapılan toplantıda nükleer enerji masaya yatırıldı.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Şirketi (Rosatom) ve Kongo, nükleer enerjinin barışçıl amaçlarla kullanılması ve

Rosatom ve Kongo barışçıl nükleer enerji alanında anlaşma imzaladı

hidroelektrik alanında, iş birliği mutabakatı zaptı imzaladı. Rosatom'un basın servisi tarafından yapılan açıklamada şu ifadeler kullanıldı:

"17-18 Temmuz 2024 tarihlerinde Rosatom'un

Genel Müdür Yardımcısı ve Uluslararası Faaliyetler Birimi Direktörü Nikolay Spasskiy, Kongo Cumhuriyeti'ne bir çalışma ziyareti gerçekleştirdi ve Enerji ve Su Bakanı'yla ayrıntılı görüşmelerde bulundu. Buna ek olarak, Kongo

Cumhuriyeti Başbakanı Anatole Collinet-Makoso ile Rusya-Kongo ortaklığının istikrarlı bir şekilde ilerlemesine ilişkin bir toplantı yapıldı. Haziran ayının sonunda Kongo Devlet Başkanı Denis Sassou Nguesso, enerji alanında Rusya-Kongo iş

birliğini genişletme planlarını açıklamıştı."

Kongo'da üretilen elektriğin yüzde 60,1'ini termik santraller, yüzde 39,9'unu ise hidroelektrik santraller karşılıyor.

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahhas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahhas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Genel Yayın Yönetmeni:
Bikem Ögünc

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Raşit Kırkağaç

● Haber Merkezi: **Sibel Acar, Gözde Emlik, Deniz Yaşayan, Beyza Erdoğan, Soner Okur**
● Grafik: **Ersin Güleç, Serra Ergan, H. Buse Ceylan**

● Reklam ve Abonelik:
Ayşegül Yıldırım

● Mali İşler Başkanı: **Ş. Doğan Erbay**

● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**

● İK Sorumlusu: **Gülşah Uzunal, Merve Şen**

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

@Petroturkcom

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

İLETİŞİM

İstanbul: **(0216) 466 74 96** Fax : **(0216) 365 58 05**

Ankara : **(0312) 467 99 36** Fax : **(0312) 427 30 16**

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

www.petroturk.com

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

PT

Petroturk TV

ABONE OL

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

PETROTURK

 Petroturk TV  Petroturk.com  petroturkcom  petroturkcom



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

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

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

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