

ENERJİMİZ İLE
**TÜRKİYE'Yİ
SARIYORUZ!**

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

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

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



aksa
DOĞALGAZ
aksadogalgaz.com.tr • 444 4 187

PETFORM'dan enerji arz güvenliği vurgusu:

**'Türkiye bölgesel enerji merkezi
olma yolunda güçleniyor'**

PETFORM tarafından Gas&Power için hazırlanan değerlendirmede; küresel enerji krizleri, jeopolitik gerilimler ve arz güvenliği risklerinin enerji politikalarını yeniden şekillendirdiğine dikkat çekildi. **s16**



PETFORM Yönetim
Kurulu Başkanı Güleşan
Göktaoğlu Cengiz



PETFORM Arama
Üretim Grup Başkanı
Çağatay Beydoğan



PETFORM Gaz Grubu
Başkanı Ömer Şenkardes

**ÖZEL
DOSYA**

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 22

Sayı: 409

@petroturkcom

www.petroturk.com



WOM 2027
World of Mobility
Istanbul, 2027

Uluslararası Mobilite
Ürün, Hizmet ve Teknolojileri Fuarı

15-17 Nisan 2027 TÜYAP

wom-istanbul.com

16.

TÜRKİYE ENERJİ ZİRVESİ İÇİN GERİ SAYIM

Enerji endüstrisinin **"En Büyük Aile Buluşması"** Türkiye Enerji Zirvesi, 26-27 Ekim 2026 tarihlerinde Hilton İstanbul Bomonti Hotel Conference Center'da 16'ncı kez düzenlenecek.

**ZİRVE'NİN ANA TEMASI: "ENERGY
SECURITY EURO-MED ZONE"**

Zirve, bu yıl "Energy Security Euro-Med Zone" temasıyla düzenlenecek. Avrupa ve Akdeniz havzasında enerji arz güvenliği, enerji ticareti, altyapı yatırımları, doğal gaz ve LNG piyasalarındaki dönüşüm, yenilenebilir yatırımları ve depolama teknolojileri Zirve'nin ana gündem başlıkları arasında yer alacak.

**DÖRT PİYASAYI TEK ÇATI ALTINDA
16. KEZ BİR ARAYA GETİRİYOR**

Türkiye Enerji Zirvesi; elektrik, doğal gaz, akaryakıt ve LPG piyasalarını tek çatı altında toplayan ilk ve tek sürdürülebilir organizasyon olma özelliğini devam ettiriyor. Ulusal ve uluslararası katılımcıları, kamu kurum ve kuruluşlarının üst düzey isimleri ile buluşturan Zirve, yeni iş birliği olanaklarının da önünü açacak.

**SEKTÖRE SAĞLADIĞI KATKILAR
İLE 'İTİCİ GÜÇ' ROLÜ ÜSTLENİYOR**

Enerji sektörünün karar alıcılarını aynı platformda buluşturan Zirve, sektörün ilerlemesine verdiği katkı ile itici güç rolü üstleniyor. Zirve, güncel gelişmelerin değerlendirilmesinin yanı sıra sektörün geleceğine yön verecek stratejik yol haritalarının oluşturulmasına katkı sunmayı sürdürüyor. **s10**



16 TÜRKİYE ENERGY SUMMIT

The largest organization of Turkish energy market, held with the alliance of public and private sector

ENERGY SECURITY EURO-MED ZONE



26-27



OCTOBER 2026

ISTANBUL

Hilton Bomonti

Hotel & Conference Center



www.turkeyenergysummit.com



Türkiye'nin elektrik kurulu gücü, nisan ayı sonu itibarıyla 125 bin 410 megavata yükseldi. Güneş kurulu gücünün toplam kurulu güç içerisindeki payı yüzde 21,3'e ulaştı.

Türkiye'nin elektrik kurulu gücü, 2026'nın nisan ayında da yükselişini sürdürerek 125 bin 410 megavata yükseldi. Toplam elektrik kurulu gücünün yüzde 62,5'ine karşılık gelen 78 bin 377 megavatlık kısmını yenilenebilir enerji oluşturdu. Yerli kaynakların payı ise yüzde 71,7 oldu.

GÜNEŞİN PAYI ARTMAYI SÜRDÜRÜYOR

Nisan ayı sonu itibarıyla elektrik kurulu gücünde 26 bin 769 megavat ile güneşin payı yüzde 21,3'e çıktı. 15 bin 75 megavata ulaşan rüzgârın payı da yüzde 12 olarak kayıtlara geçti. Güneş ve rüzgâr kurulu gücünün toplamı ise Nisan'da yüzde 33,3'lük pay ile 41 bin 844 megavata yükselmiş oldu. Böylece toplam kurulu gücün 3'te 1'i sadece rüzgâr ve güneşten oluştu.

Elektrik kurulu gücü 125 bin 410 megavat oldu



ELEKTRİK KURULU GÜCÜ KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI NİSAN 2026

	Kurulu Güç (MW)	Pay (%)
HİDROELEKTRİK	32.338	25,8
GÜNEŞ	26.769	21,3
DOĞAL GAZ	25.013	20,0
RÜZGAR	15.075	12,0
YERLİ KÖMÜR	11.565	9,2
İTHAL KÖMÜR	10.456	8,3
BİYOKÜTLE	2.396	1,9
JEOTERMAL	1.798	1,4
TOPLAM	125.410	%100

YATIRIMLAR DEVAM EDECEK

Verileri değerlendiren Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, elektrik kurulu gücünün artmaya devam ettiğini belirterek, "2035 Net Sıfır Emisyon hedefimize

önemli bir katkı sağlayan yenilenebilir enerji, kurulu gücümüz içerisinde giderek daha fazla yer ediniyor. Sadece güneşte son 13 yılda sıfırdan 26 bin 769 megavatlık bir kurulu güce eriştik.

Güneş, bu yıl sonunda hidrolik gücü geçerek toplam kurulu güçte zirveye çıkacak. 2024 yılında devreye aldığımız rüzgâr ve güneş santralleri ile bir rekor kırmıştık. Önümüzdeki hafta

Sayın Cumhurbaşkanımızın teşrifleri ile gerçekleştireceğimiz 2025 Yılı Yenilenebilir Enerji Yatırımları Toplu Açılış Töreni ile inşallah bu alanda yeni bir rekora daha imza atacağız" dedi.

Peru, Türkiye'nin madencilik alanındaki tecrübesinden yararlanmak istiyor

"Artık yalnızca ham madde ihracatçısı olmak istemiyoruz, bunun yerine madenlerin bizzat işlenmesine kadar uzanan katma değer, yani bir endüstri oluşturmak istiyoruz."

Peru Çevre Bakanı Nelly Paredes del Castillo, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ile madencilik alanında iş birliği için büyükelçilikler aracılığıyla bir mutabakat zaptı taslağı iletilmesi konusunda mutabık kaldıklarını belirterek, "Temmuzda yeni bir cumhurbaşkanımız olacak ancak yeni hükümetin Türkiye ile koordinasyonu ve mutabakat zaptı müzakerelerini sürdürebilmesi için süreci ilerletilmiş şekilde bırakmayı hedefliyoruz" dedi.

Paredes del Castillo, madencilik ve kritik mineraller alanında Peru ile Türkiye arasındaki iş birliği fırsatlarına ilişkin değerlendirmelerde bulundu.

Geçen ay Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü'nün (OECD) İstanbul'da düzenlediği Kritik Mineraller Forumu'nun Türkiye ile önemli iş birliği fırsatları sunduğunu belirten Paredes del Castillo, kritik minerallerin enerji dönüşümünde önemli rol oynadığını söyledi.

Paredes del Castillo, kritik



minerallere yönelik artan talep açısından bu dönüşümün dünyanın üçüncü büyük bakır üreticisi Peru için önemli fırsatlar yarattığını dile getirdi.

İstanbul ziyaretinde Bakan Bayraktar ile görüş alışverişini imkanı bulduklarını ve sürdürülebilir kalkınma çerçevesinde kritik minerallerin düzenli ve planlı şekilde değerlendirilmesi gerektiği hususunda mutabık kaldıklarını aktaran Paredes del Castillo, kritik minerallerin üretimi sürecinde su kaynakları, biyoçeşitlilik ve özellikle Latin Amerika örneğinde yerel toplulukların korunmasının önemli olduğunu ifade etti.

Paredes del Castillo, Türkiye'nin bu alanda sahip olduğu tecrübeye

ve ikili iş birliğine dikkati çekerek, "Çünkü biz artık yalnızca ham madde ihracatçısı olmak istemiyoruz, bunun yerine madenlerin bizzat işlenmesine kadar uzanan katma değer, yani bir endüstri oluşturmak istiyoruz. Ancak aynı zamanda sürdürülebilir kalkınma, özellikle sosyal sorumluluk boyutunu da içeren bir katma değer istiyoruz. Bakan (Bayraktar) ile Peru ve Türkiye hükümetleri arasındaki bu ortak çalışmanın koordinasyonuna başlanması amacıyla, büyükelçiliklerimiz aracılığıyla bir mutabakat zaptı taslak önerisinin iletilmesi konusunda mutabık kaldık" diye konuştu.

Geçiş hükümeti olarak bu süreci mümkün olduğunca ilerletmek

istediklerinin altını çizen Paredes del Castillo, "Temmuzda yeni bir cumhurbaşkanımız olacak ancak yeni hükümetin Türkiye ile koordinasyonu ve söz konusu mutabakat zaptının imzalanmasına yönelik müzakereleri sürdürebilmesi için bu süreci ilerletilmiş şekilde bırakmayı hedefliyoruz" değerlendirmesinde bulundu.

"ÜLKE OLARAK YENİ PROJELERLE DAHA FAZLA FIRSAT ARIYORUZ"

Paredes del Castillo, enerji dönüşümüyle madenlere yönelik küresel talebin hızla arttığını anımsatarak, "Bu nedenle ülke olarak yeni projelerle daha fazla fırsat arıyoruz. Geçen yıl, yalnızca ana ham madde olan bakırın değil, diğer kritik minerallerin de çıkarılması amacıyla 67 yeni projeyi hayata geçirdik" bilgisini paylaştı.

Yapay zeka ile elektrikli araçların giderek artan kullanımıyla küresel enerji talebinde beklenen artışın, ülkeleri kritik minerallerin tedarikinde yeni alternatif arayışına yönlendirdiğini aktaran Paredes del Castillo, "Ancak bu her zaman sürdürülebilir yönetimle beraber olmalı. Su kaynaklarımızı ve biyoçeşitliliğimizi korumamız gerekiyor. Böylece kritik minerallerin tedarik zinciri dayanıklı, sorumlu ve düzenli bir şekilde işleyebilir" değerlendirmesinde bulundu.

Cumhurbaşkanı Erdoğan'dan Bakü Enerji Haftası'na önemli mesaj

"Türkiye-Azerbaycan ortak girişimi sonucunda Suriye'ye başlayan gaz tedarikinin bu ülkenin kalkınmasına ve bölgesel güvenliğe katkıları tartışılmazdır."

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Türkiye-Azerbaycan ortak girişimi sonucunda Suriye'ye başlayan gaz tedarikinin bu ülkenin kalkınmasına ve bölgesel güvenliğe katkılarının tartışılmaz olduğunu belirtti.

Erdoğan, Azerbaycan'ın başkenti Bakü'de düzenlenen Bakü Enerji Haftası'nın açılışına mesaj gönderdi. Erdoğan'ın mesajını Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar okudu.

Bölgedeki gelişmelerin Azerbaycan'la enerji alanında attıkları adımların ne kadar isabetli olduğunu bir kez daha gösterdiğine dikkati çeken Erdoğan, bölge için hayal olarak nitelendirilen birçok mega projeyi, Azerbaycan'la birlikte başarıyla hayata geçirmeyi sürdürdüklerini kaydetti.

İŞ BİRLİĞİ HIZ KESMEDEN SÜRÜYOR

Erdoğan, Azerbaycan'la başlattıkları ve bir diğer dost ülke Gürcistan'ın katkılarıyla tamamladıkları "Bakü-Tiflis-Ceyhan", "Bakü-Tiflis-Erzurum" ve TANAP boru hattı gibi projelere değinerek, "Azeri-Çırac-Güneşli" ve "Şahdeniz" ortaklığı suretiyle Azerbaycan'la iş birliğinin daha da derinleştiğini vurguladı.

Türkiye ile Azerbaycan'ın "Şafak-Asıman'daki" yeni ortaklığının bu iş birliğinin hız kesmeden sürdüğünün

adeta yeni kanıtı niteliğinde olduğunu altını çizen Erdoğan, şöyle devam etti:

"Geçtiğimiz yıl hizmete giren 'İğdir-Nahçıvan boru hattı' Nahçıvan bölgesinin enerji arz güvenliğini desteklemiş, pekiştirmiştir. Türkiye-Azerbaycan arasındaki elektrik bağlantıları bizler için stratejik önemde olmayı sürdürüyor. İnşallah, Türkiye, Azerbaycan, Gürcistan ve Bulgaristan arasında 'Yeşil Elektrik İletimi ve Ticareti' projesinin hayata geçirilmesiyle birlikte tüm bölgemizin enerji güvenliğine de katkı sunmayı temenni ediyoruz."

KAZAKİSTAN'A DA DOKUNUYORUZ

Erdoğan mesajında, "Aynı şekilde geçtiğimiz ağustos ayında Türkiye-Azerbaycan ortak girişimi sonucunda Suriye'ye başlayan gaz tedarikinin bu ülkenin kalkınmasına ve bölgesel güvenliğe katkıları tartışılmazdır. Türkmen gazının Azerbaycan ve Türkiye üzerinden ihracı hususunda iş birliğimizi geliştirmek için önümüzde büyük fırsatlar bulunmaktadır. Kazakistan'ın doğal kaynaklarının Batı pazarlarına ulaştırılmasında Bakü-Tiflis-Ceyhan hattının daha da artarak kullanıldığına şahit oluyoruz" ifadelerine yer verdi.

Türkiye olarak, yenilenebilir ve yeşil enerji dahil enerjinin tüm boyutlarında, verimlilik



ve çevreye saygıyı esas alarak etkinliği sağlamaya yönelik bir vizyona sahip olduklarına dikkati çeken Erdoğan, şunları kaydetti:

"Küresel iklim eyleminde öncü ve örnek ülkelerden biri olma kararlılığımızı, bu yıl 9-20 Kasım tarihlerinde Antalya'da ev sahipliği yapacağımız COP31 Zirvesi ile pekiştireceğiz. Bu düşüncelerle Bakü Enerji Haftası'nın ülkelerimiz ve bölgemiz için hayırlara vesile olmasını temenni ediyorum."

BAKAN BAYRAKTAR'DAN DA ÖNEMLİ MESAJLAR

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Azerbaycan'da düzenlenen Bakü Enerji Haftası'na katılarak enerji güvenliği bağlamında dünyaya mesaj verdi. Türkiye ve Azerbaycan ortaklığının Avrupa'nın enerji güvenliğine önemli katkılar sağladığını

vurgulayan Bakan Bayraktar, "Doğu ile Batı arasında stratejik bir konuma sahip olan Türkiye, güvenilir bir ortak, bir enerji merkezi ve bölgesel enerji projelerinde kilit olma rolüne devam edecektir" dedi.

MEGA PROJELER

Bakü Enerji Haftası, Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev'in açılış hitabıyla başlarken Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan da açılış törenine bir mesaj ile katıldı. Mesajında, bölge için hayal olarak nitelendirilen birçok mega projeyi, Azerbaycan'la birlikte başarıyla hayata geçirmeye devam ettiklerini kaydeden Cumhurbaşkanı Erdoğan, özetle şunlara değindi:

MEVCUT İŞ BİRLİKLERİ

Bakü-Tiflis-Ceyhan, Bakü-Tiflis-Erzurum ve TANAP Boru Hattı gibi

projeler, Azerbaycan'la birlikte başlattığımız ve bir diğer dost ülke Gürcistan'ın katkılarıyla tamamladığımız projeler olmayı sürdürüyor. Azeri-Çırac-Güneşli ve Şahdeniz ortaklığımız suretiyle Azerbaycan'la iş birliğimizin daha da derinleştiğini görüyoruz.

ELEKTRİK BAĞLANTILARI

Türkiye-Azerbaycan arasındaki elektrik bağlantıları bizler için stratejik önemde olmayı sürdürüyor. İnşallah Türkiye, Azerbaycan, Gürcistan ve Bulgaristan arasında yeşil elektrik iletimi ve ticareti projesinin hayata geçirilmesiyle birlikte, tüm bölgemizin enerji güvenliğine katkı sunmayı temenni ediyoruz.

Türkmen gazının Azerbaycan ve Türkiye üzerinden ihracı hususunda iş birliğimizi geliştirmek için önümüzde büyük fırsatlar bulunmaktadır. Kazakistan'ın doğal kaynaklarının Batı pazarlarına ulaştırılmasında Bakü-Tiflis-Ceyhan Hattının daha da artarak kullanıldığına şahit oluyoruz.

COP31 ZİRVESİ

Türkiye olarak yenilenebilir ve yeşil enerji dahil enerjinin tüm boyutlarında verimlilik ve çevreye saygıyı esas alarak etkinliği sağlamaya yönelik bir vizyona sahibiz. Küresel iklim eyleminde öncü ve örnek ülkelerden biri olma kararlılığımızı, bu yıl 9-20 Kasım tarihlerinde Antalya'da ev sahipliğini yapacağımız COP31 zirvesiyle pekiştireceğiz.

TÜRKİYE'NİN ÖNCELİKLERİ

Açılış töreninde Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın



mesajını okuyan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, kendisi de Türkiye'nin enerji vizyonunu anlatan bir konuşma yaptı. Türkiye'nin enerjideki önceliklerini; arz güvenliğini sağlamak, ithalat bağımlılığını azaltmak, ekonomik büyümeyi desteklemek ve yüzyılın ortalarına doğru net sıfır emisyon hedefine ulaşmak olarak sıralayan Bakan Bayraktar, Türkiye ile Azerbaycan arasındaki ilişkinin, güçlü ikili iş birliğinin tüm bölge için nasıl stratejik değer yaratabileceğinin dikkat çekici bir örneği olduğunu söyledi.

MİMARİYİ DÖNÜŞTÜREN PROJELER

Bakan Bayraktar, "Ortak tarihimiz ve kardeşliğimiz üzerine kurulu olan ortaklığımız, Avrupa'nın enerji güvenliğine önemli katkılar sağlamıştır." İfadelerini kullanırken Bakü-Tiflis-Ceyhan, Güney Kafkasya Boru Hattı, TANAP ve STAR Rafinerisi gibi amiral projelerin, bölgesel enerji mimarisini dönüştürdüğünü anlattı.

Doğu ile Batı arasında stratejik bir konuma sahip olan Türkiye'nin, güvenilir bir

ortak, bir enerji merkezi ve bölgesel enerji projelerinde kilit olma rolüne devam edeceğini kaydeden Bakan Bayraktar, "Bu yıl COP31'e ev sahipliği yapacak ülke olarak Türkiye, küresel enerji ve iklim diyaloguna yönelik yapıcı çabalarını sürdürmeye ve daha dayanıklı, daha sürdürülebilir bir enerji geleceğinin inşasına katkıda bulunmaya kararlıdır" dedi.

Türkiye ile Azerbaycan arasındaki güçlü enerji ilişkileri, Bakü Enerji Haftası'nda yeni bir aşamaya geçti. BOTAŞ ile birlikte SOCAR, TotalEnergies ve ADNOC şirketleri,



Azerbaycan'dan 2029'dan başlamak üzere 15 yıl boyunca Türkiye'ye toplam 33 milyar metreküp doğal gaz sağlayacak bir anlaşmayı imzaladı.

MERKEZ ÜLKE VİZYONU

Anlaşmaya ilişkin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'ndan yapılan sosyal medya açıklamasında şunlar kaydedildi: Bakü Enerji Forumu marjında Azerbaycan Cumhurbaşkanı Sayın İlham Aliyev'in katılımıyla millî şirketimiz BOTAŞ ile SOCAR, TotalEnergies ve ADNOC

arasında 15 yıllık yeni bir doğal gaz tedarik anlaşması imza altına alındı. Söz konusu anlaşmayla, Absheron sahasındaki yeni üretim yatırımları kapsamında 2029 yılından itibaren ülkemize toplam 33 milyar metreküp doğal gaz arzı sağlanacak. Türkiye'nin enerjide merkez ülke olma vizyonunu destekleyen bu stratejik adım; ülkemizin, bölgemizin ve Avrupa'nın enerji arz güvenliğine önemli katkılar sunacaktır.



BOTAŞ ile İtalyan enerji şirketi Edison'dan doğal gaz ve LNG iş birliği

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, BOTAŞ ile İtalyan enerji şirketi Edison arasında doğal gaz ve sıvılaştırılmış doğal gazda (LNG) potansiyel iş birliği imkanlarını değerlendirmek üzere mutabakat zaptı imzalandığını bildirdi.

İstanbul Doğal Kaynaklar Zirvesi kapsamında bir araya gelen Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) ve İtalya'nın köklü enerji şirketlerinden Edison S.p.A., iki ülke arasındaki enerji bağlarını derinleştirecek stratejik bir mutabakat zaptına imza attı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar tarafından duyurulan anlaşma; doğal gaz ve sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ticaretinden swap operasyonlarına, ortak ticari yatırımlardan Türkiye ile İtalya arasında kurulması muhtemel yeni bir boru hattı bağlantısına kadar oldukça geniş bir yelpazeyi kapsıyor. Kurulacak Ortak Çalışma Grubu vasıtasıyla iki şirketin teknik ve ticari birikimini birleştirmeyi



hedefleyen bu adımın, Akdeniz Havzası'ndaki enerji koridorlarını güçlendirirken bölgesel arz güvenliğine ve iki ülkenin ekonomik kalkınmasına da kalıcı katkılar sunması bekleniyor.

TÜRKİYE İLE İTALYA ARASINDA OLASI BORU HATTI

Bakan Bayraktar, sosyal medya hesabından Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) ile İtalyan enerji şirketi Edison arasında imzalanan mutabakat zaptına ilişkin paylaşım yaptı.

Bayraktar, paylaşımında şu ifadeleri kullandı:

"İstanbul Doğal Kaynaklar Zirvesi marjında BOTAŞ ile İtalyan enerji şirketi Edison S.p.A. arasında doğal gaz ve LNG alanlarında potansiyel iş birliği imkanlarını değerlendirmek üzere bir Mutabakat Zaptı (MoU) imzalandı. Anlaşma kapsamında doğal gaz ve LNG ticaretinden swap operasyonlarına, ortak ticari fırsatlardan Türkiye ile İtalya arasında kurulması planlanan olası boru hattı bağlantısına kadar geniş bir sahada birlikte çalışacağız. Kuracağımız Ortak Çalışma Grubu ile de teknik ve ticari tecrübelerimizi birleştireceğiz. Bu stratejik



ortaklığın ülkelerimizin kalkınmasına, Akdeniz Havzası'ndaki bağlantılarımıza

ve bölgesel enerji arz güvenliğine güçlü bir katkı sunacağına inanıyoruz."

'Türkiye ile Cezayir arasında yeni LNG anlaşması imzalanabilir'

Bakan Bayraktar, Türkiye ile Cezayir arasında yeni LNG anlaşmasının olabileceğini açıklayarak, "Cezayir ile enerji alanında, özellikle LNG ticareti çerçevesinde gelişen iş birliğimizin, önümüzdeki dönemde petrol ve doğal gazda ortak arama çalışmalarıyla daha güçlü bir zeminde ilerlemesini bekliyoruz" ifadelerini kullandı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye ile Cezayir arasındaki sivilleştirilmiş doğal gaz (LNG) anlaşmasının bu yıl yenilenebileceğini belirterek, "Şu anda yıllık 4,4 milyar metreküp bir anlaşmamız var. Onu eskiden olduğu gibi 6-6,5 milyar metreküplere çıkarabiliriz. Anlaşma süremizi 5-10 yıl

yapabiliriz" dedi.

Bakan Bayraktar, Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde basın mensuplarına yaptığı açıklamada, Türkiye ile Cezayir arasında LNG ticareti ile petrol ve doğal gaz arama faaliyetleri başta olmak üzere enerji alanındaki iş birliği konularının ele alındığını söyledi.

Cezayir ile Türkiye arasında yeni projelerin gündeme



gelebileceğine dikkati çeken Bayraktar, "Bu sene içerisinde yeni bir anlaşma yapabiliriz diye ümit ediyoruz. Mevcut anlaşmamız Eylül 2027'de bitiyor zaten. Dolayısıyla

onu yenilemeyi hedefliyoruz. Şu anda yıllık 4,4 milyar metreküp bir anlaşmamız var. Onu eskiden olduğu gibi 6-6,5 milyar metreküplere çıkarabiliriz. Anlaşma süremizi

5-10 yıl yapabiliriz. Buna hazır olduğumuzu söyledik. Avrupa, kendilerine uzun dönemli bir taahhüt veremiyor. Dolayısıyla 'Rahat olun' dedik, biz size verebiliriz" diye konuştu.

CEZAYİR LNG'Sİ TÜRKİYE ÜZERİNDEN AVRUPAYA

Bakan Bayraktar, Cezayir LNG'sinin Türkiye üzerinden özellikle Güneydoğu Avrupa'ya gidişyle alakalı iki ülkenin beraber çalışabileceğini söyledi.

Konuya ilişkin teknik bilgi de veren Bayraktar, "Önce LNG'nin Türkiye'ye gelmesi gerekiyor. İkinci aşama için gelen LNG'nin bir miktarının Türkiye'deki tesislerimizde gazlaştırılıp özellikle Bulgaristan üzerinden Avrupa'ya gitmesiyle alakalı bir proje konuşuyoruz" ifadelerini kullandı.

Bayraktar, "Bugün önemli gündemlerden biri de özellikle

milli şirketimiz Türkiye Petrollerinin Cezayir'in milli petrol ve doğal gaz şirketi Sonatrach ile bizim sismik ve sondaj gemilerimizle beraber Cezayir denizlerinde petrol ve doğal gaz arama konusunda birlikte çalışması konusuydu" dedi.

TÜRKİYE-CEZAYİR YÜKSEK DÜZEYLİ STRATEJİK İŞBİRLİĞİ KONSEYİ

Bakan Bayraktar, Nsosyal hesabından Türkiye-Cezayir Yüksek Düzeyli Stratejik İşbirliği Konseyine ilişkin

paylaşımında bulundu.

Cezayir ile enerji alanında gelişen iş birliğinin daha güçlü şekilde ilerlemesinin hedeflendiğini vurgulayan Bayraktar, şunları kaydetti:

"Cumhurbaşkanı'mız Sayın Recep Tayyip Erdoğan ve Cezayir Cumhurbaşkanı Sayın Abdülmecid Tebbun'un riyasetlerinde Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde düzenlenen Türkiye-Cezayir Yüksek Düzeyli Stratejik İşbirliği Konseyinin ilk toplantısına katıldık. Cezayir ile enerji alanında, özellikle LNG ticareti çerçevesinde gelişen



iş birliğimizin önümüzdeki dönemde petrol ve doğal gaz alanında ortak arama çalışmalarını daha güçlü bir zeminde ilerlemesini bekliyoruz.

Türkiye ile Cezayir arasındaki köklü ortaklığın, karşılıklı güven ve ortak vizyon temelinde daha da derinleşerek yoluna devam edeceğine inanıyoruz."

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığında yapılan açıklamaya göre, Türkiye ile Azerbaycan arasındaki güçlü enerji ilişkileri, Bakü Enerji Haftası'nda yeni bir aşamaya geçti.

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) ile Azerbaycan Devlet Petrol Şirketi (SOCAR), TotalEnergies ve Abu Dabi Ulusal Petrol Şirketi (ADNOC) şirketleri, Azerbaycan'dan Türkiye'ye 2029 itibarıyla 15 yıl boyunca toplam 33 milyar metreküp doğal gaz sağlayacak anlaşmaya imza attı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar

Azerbaycan'dan Türkiye'ye 33 milyar metreküp doğal gaz arzı



Bakanlığında yapılan açıklamaya göre, Türkiye ile Azerbaycan arasındaki güçlü

enerji ilişkileri, Bakü Enerji Haftası'nda yeni bir aşamaya geçti.

TÜRKİYE'NİN ENERJİDE MERKEZ ÜLKE OLMA VİZYONU

Bakü Enerji Forumu kapsamında imzalanan doğal gaz tedarik anlaşmasıyla Abşeron sahasındaki yeni üretim yatırımları kapsamında 2029'dan itibaren Türkiye'ye toplam 33 milyar metreküp doğal gaz arzı sağlanacak.

Türkiye'nin enerjide merkez ülke olma vizyonunu destekleyen bu adımın, ülkenin,

bölgenin ve Avrupa'nın enerji arz güvenliğine katkı sunması hedefleniyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, ocak ayı başında Azerbaycan ile toplam 33 milyar metreküplük yeni bir doğal gaz tedarik anlaşması yapıldığını duyurmuş, "Azerbaycan'da Abşeron Sahası'ndan her yıl 2,25 milyar metreküplük 15 yıl boyunca da toplam 33 milyar metreküplük bir anlaşma" ifadesini kullanmıştı.



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.

EPDK'dan doğal gaz ve motorin üretim tarifelerine ilişkin düzenleme

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca (EPDK), dört doğal gaz dağıtım şirketinin üçüncü tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik kurul kararı revize edildi.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Resmi Gazete'de yayımlanan yeni kurul kararlarıyla hem doğal gaz dağıtım tarifelerinde revizyona gitti hem de motorin standartları ile süresini dolduran lisanssız elektrik üretim tesislerinin dağıtım bedellerine yönelik kritik düzenlemeleri hayata geçirdi.

Buna göre, Samgaz

Doğal Gaz Dağıtım AŞ, Enerya Konya Gaz Dağıtım AŞ, Enerya Denizli Gaz Dağıtım AŞ ve Torosgaz Isparta Burdur Doğalgaz Dağıtım AŞ'nin 2022 ile 2026 arasındaki 5 yıllık dönemi kapsayan üçüncü tarife uygulama dönemindeki perakende satış tarifeleri revize edildi.

Perakende satış tarifeleri kapsamında şirketlerin

sistem kullanım bedelleri ile tarife uygulama dönemi hesaplamalarına ilişkin detaylar ve gelir farkı sonrası gelir gereksinimi yeniden düzenlendi.

MOTORİN STANDARDI VE LİSANSIZ ÜRETİM TARİFESİNE DÜZENLEME

EPDK, ayrıca motorin türlerine ilişkin teknik

düzenlemede değişikliğe gitti.

Karara göre, "TS EN 590 Otomotiv Yakıtları-Dizel (Motorin)-Gerek ve Deneysel Yöntemleri Aralık 2025" standardında yer alan "4 mikrometreden büyük partikül sayısı" özelliğinin teknik düzenleme olarak yürürlük tarihi, 1 Haziran 2027 olarak belirlendi.

Öte yandan Kurum, lisanssız elektrik üretim

tesislerine uygulanacak dağıtım bedeline ilişkin de karar aldı.

Buna göre, 1 Haziran'dan itibaren geçerli olmak üzere, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında 10 yıllık süresini dolduran lisanssız üretim tesislerine, Cumhurbaşkanı kararı yayımlanana kadar veriş yönlü dağıtım bedeli olarak "Lisanssız Üretici-2" tarifi uygulanmaya başladı.



Enerji filosunun son üyesi olan Yıldırım Derin Deniz Sondaj Gemisi, Karadeniz'deki ilk görevi için Filyos Limanı'ndan ayrıldı. İlk olarak Türkali-16 Kuyusunda görev yapacak olan Yıldırım, bu lokasyonda alt tamamlama faaliyetleri yürütecek. Böylece Karadeniz'deki sondaj gemisi sayısı da 5'e çıktı

Türkiye'nin Mavi Vatan'da yürüteceği arama ve üretim çalışmalarındaki yeni gücü Yıldırım Derin Deniz Sondaj Gemisi, geçtiğimiz yıl

Yıldırım ilk görevi için Karadeniz'de

4 Aralık'ta Türkiye'ye geldi. Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, 30 Aralık'ta yaptığı açıklamada, filoya dahil edilen yeni sondaj gemisinin isminin 'Yıldırım' olarak belirlendiğini açıkladı.

KULE MONTAJI YAPILDI

Mersin'deki Taşucu Limanı'na yanaşan gemi, burada Ay-Yıldız ile bezendi. Karadeniz'de görev yapacak olan Yıldırım 21 Ocak'ta Filyos Limanı'na gitmek üzere Mersin'den yola çıktı. Sırasıyla Çanakkale ve İstanbul Boğazı'ndan geçerek 27 Ocak'ta Filyos'a ulaştı.



Boğazlardan geçebilmesi amacıyla daha önce sökülen geminin bin 10 ton ağırlığındaki sondaj kulesinin üst kısmı, Yıldırım'ın Filyos'a

yanaşmasının ardından yerine monte edildi.

Kule montajının ardından da Yıldırım'ın sondaj, gemi ve sualtı sistemlerinin devreye

alınmasına ve kontrollerine ilişkin süreçler yürütüldü. Tüm testleri başarıyla tamamlanan gemi, operasyonlara hazır hale getirildi.

İLK GÖREV YERİ TÜRKALİ-16

Test süreçleri tamamlanan Yıldırım Derin Deniz Sondaj Gemisi, ilk görevi için Filyos Limanı'ndan ayrılarak Karadeniz'e açıldı. Yıldırım, ilk görevini Türkali-16 Kuyusunda icra edecek. 20 Mayıs'ta operasyona başlayacak olan gemi, söz konusu lokasyonda kuyuya ilişkin alt tamamlama faaliyetleri yürütecek.

KARADENİZ'DE 5 GEMİ

Fatih, Yavuz, Kanuni ve Abdülhamid Han derin deniz sondaj gemilerinin ardından Yıldırım'ın da göreve başlamasıyla Karadeniz'deki sondaj gemisi sayısı da 5'e çıktı. Böylece Türkiye Karadeniz'deki sondaj kabiliyetini daha da güçlendirerek arama ve üretim faaliyetlerine hız verecek.

İnşası 2024 yılında Güney Kore'de tamamlanan ve Türkiye'nin enerji filosuna katılan Yıldırım, derin denizde 12 bin metreye kadar sondaj yapabiliyor. '7. nesil ultra derin deniz sondaj gemisi' olarak adlandırılan gemi, 228 metre uzunluğa ve 42 metre genişliğe sahip. Helikopter pisti bulunan Yıldırım, ayrıca 200 personele yaşam alanı da sunuyor.





“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

1561 Sokak No: 3 Konak 35170 İzmir / Türkiye



Enerjinin Zirvesi

26-27 Ekim'de İstanbul'da

Türkiye enerji endüstrisinin "En Büyük Aile Buluşması" olarak gelenekselleşen Türkiye Enerji Zirvesi, bu yıl 16'ncı kez sektör paydaşlarını bir araya getirmeye hazırlanıyor. Enerji Fuarcılık tarafından düzenlenen 16. Türkiye Enerji Zirvesi, 26-27 Ekim 2026 tarihlerinde Hilton İstanbul Bomonti Hotel Conference Center'da gerçekleştirilecek. Kamu ve özel sektör temsilcilerinin yoğun katılım göstermesi beklenen Zirve'de; elektrik, doğal gaz, akaryakıt, LPG ve sürdürülebilir enerji piyasalarının yanı sıra enerji dönüşümü, depolama, e-mobilite ve dijitalleşme gibi güncel başlıklar ele alınacak.

16. Türkiye Enerji Zirvesi, 26-27 Ekim 2026 tarihlerinde Hilton İstanbul Bomonti Hotel Conference Center'da gerçekleştirilecek.

ZİRVE'NİN TEMASI: 'ENERGY SECURITY EURO-MED ZONE'

Enerji sektörünün geleceğine yön veren gelişmelerin masaya yatırılacağı 16. Türkiye Enerji Zirvesi, bu yıl "Energy Security Euro-Med Zone" temasıyla düzenlenecek. Avrupa ve Akdeniz havzasında enerji arz

güvenliği, enerji ticareti, altyapı yatırımları, doğal gaz ve LNG piyasalarındaki dönüşüm, yenilenebilir enerji yatırımları, enerji depolama teknolojileri ve bölgesel enerji iş birlikleri Zirve'nin ana gündem başlıkları arasında yer alacak.

Küresel enerji denkleminde kritik rol üstlenen Türkiye'nin enerji merkezi olma hedefi doğrultusunda attığı adımların da değerlendirileceği Zirve'de, enerji piyasalarındaki dönüşüm süreci çok boyutlu şekilde ele alınacak. Doğu Akdeniz, Avrupa, Orta Doğu ve çevre bölgelerde yaşanan gelişmelerin enerji piyasalarına etkileri de sektör temsilcileri tarafından kapsamlı şekilde değerlendirilecek.



ULUSAL VE ULUSLARARASI ÖLÇEKTE GÜÇLÜ KATILIM



Her yıl olduğu gibi bu yıl da çok sayıda yerli ve yabancı sektör temsilcisini ağırlamaya hazırlanan Türkiye Enerji Zirvesi, enerji sektörünün karar alıcılarını aynı platformda buluşturacak. Kamu kurumları, özel sektör şirketleri, yatırımcılar, akademisyenler ve uluslararası kuruluşların temsilcilerinin katılım sağlayacağı Zirve, yeni iş birlikleri ve yatırım fırsatlarına da zemin hazırlayacak.

Türkiye Enerji Zirvesi, enerji sektöründeki gelişmelerin değerlendirilmesinin yanı sıra sektörün geleceğine yönelik stratejik yol haritalarının oluşturulmasına katkı sunmayı sürdürecektir.

Türkiye'den yeni nükleer santral hamlelerine teknik hazırlık



Nükleer Düzenleme Kurumu'nun yürürlüğe aldığı yeni düzenleme ile nükleer santrallerde kullanılacak kritik ekipmanların depolama süreçleri ilk kez kapsamlı kurallara bağlandı. Başta Akkuyu olmak üzere mevcut ve planlanan nükleer santral projelerinde kalite güvence, dijital izlenebilirlik ve teknik denetim süreçlerini güçlendirecek düzenleme, Türkiye'nin yeni nükleer santral planları için altyapı hazırlığı olarak değerlendiriliyor.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Nükleer Düzenleme Kurumu, nükleer santrallerde kullanılacak güvenlik açısından kritik sistem ve ekipmanların depolanmasına ilişkin yeni kuralları yürürlüğe koydu.

Resmi Gazete'de dün yayımlanan kurul kararıyla birlikte depolama süreçlerinde güvenlik, kalite kontrol ve dijital izlenebilirlik şartları önemli ölçüde artırdı.

Yeni düzenleme, başta Akkuyu Nükleer Güç Santrali olmak üzere Türkiye'de yapımı süren ve planlanan nükleer enerji projelerinde kullanılacak ekipmanların depolama süreçlerini doğrudan etkileyecek.

KRİTİK EKİPMANLAR DİJİTAL OLARAK TAKİP EDİLECEK

Karara göre, nükleer



tesis kurmak, işletmek veya işletmeden çıkarmak amacıyla yetkilendirilen kuruluşlar; güvenlik açısından önemli sistem ve ekipmanların depolama faaliyetlerinde güvenlik, kalite, tasarım ve izlenebilirlik şartlarını sağlamakla yükümlü olacak.

Yeni dönemde; depolama alanlarında konumlandırma sistemleri oluşturulacak, tüm ekipmanlar elektronik ortamda kayıt altına alınacak ve ekipmanların depolama ve montaj geçmişi entegre biçimde takip edilecek.

Böylece özellikle uzun süre depoda bekleyen kritik sistemlerde oluşabilecek karışıklık, kayıt kaybı ve

teknik uyumsuzluk risklerinin azaltılması hedefleniyor.

BAKIM ZORUNLULUĞU GELİYOR

Düzenleme kapsamında depolama sürecindeki ekipmanların belirli periyotlarla bakımının yapılması da zorunlu hale getirildi.

Buna göre; yağlama, azot kontrolü, koruyucu bakım, teknik kontrol işlemleri, sözleşme ve teknik şartnamelerde belirtilen sürelerde gerçekleştirilecek.

Yapılan tüm işlemler tarih, kapsam ve sorumlu personel bilgileriyle kayıt altına alınacak.

Düzenlemenin özellikle yüksek maliyetli nükleer ekipmanlarda zaman kaynaklı performans kayıplarını önlemeyi amaçladığını belirtiliyor.

İMALATÇI TEMSİLCİSİ ŞARTI

Kararla birlikte depolama alanlarında bulunan veya montajı tamamlanmış ancak henüz işletmeye alınmamış sistem ve ekipmanların bakım

süreçlerinde imalatçı firmanın yetkili temsilcisinin sürece katılması öngörüldü.

Yetkili temsilcinin katılmadığı durumlarda ise üretici firmadan yazılı açıklama alınması gerekecek.

Bu uygulamanın; garanti süreçlerinin korunması, üretici standartlarının sürdürülmesi, teknik sorumlulukların netleştirilmesi açısından önem taşıdığı değerlendiriliyor.

TÜRKİYE'NİN NÜKLEER GELİŞİMİNE NASIL KATKI SAĞLAYACAK?

Enerji uzmanlarına göre yeni düzenleme, Türkiye'nin yalnızca nükleer santral kuran değil aynı zamanda uluslararası standartlarda bir nükleer yönetim ve denetim altyapısı oluşturan ülke konumuna geçişini destekleyecek.

Kararın özellikle; uluslararası nükleer güvenlik standartlarına uyumu güçlendirmesi, yatırımcı güvenini artırması, yerli sanayinin nükleer kalite standartlarına adaptasyonunu hızlandırması, tedarik zinciri

yönetimini güçlendirmesi ve gelecekte kurulacak yeni santraller için standart süreç altyapısı oluşturması bekleniyor.

Nükleer projelerde en kritik başlıklardan birinin "kalite güvence kültürü" olduğuna dikkat çekilirken yeni düzenlemenin bu kültürün kurumsallaşmasına katkı sağlayacağı ifade ediliyor.

Özellikle dijital izlenebilirlik ve kayıt altyapısının geliştirilmesinin, Türkiye'nin ilerleyen dönemde Sinop ve Trakya'da planlanan yeni nükleer santral projelerinde de süreç yönetimini kolaylaştırabileceği belirtiliyor.

NÜKLEER PROJELERDE DENETİM YÜKÜ ARTACAK

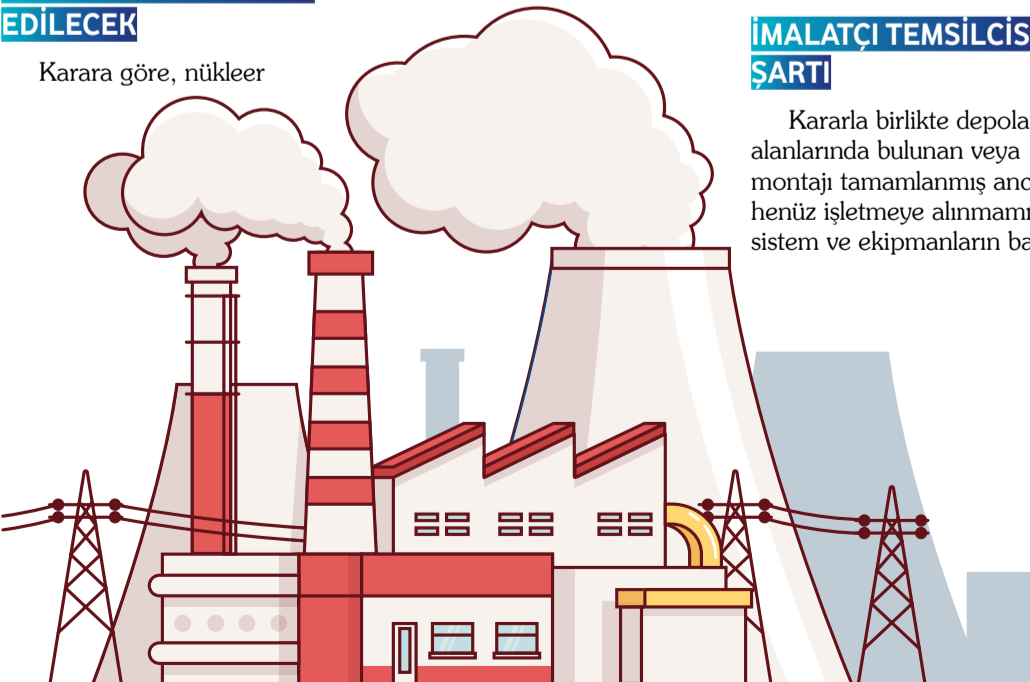
Enerji sektörü temsilcileri, yeni düzenlemenin özellikle büyük ölçekli nükleer projelerde kalite güvence süreçlerini daha sıkı hale getireceğini ifade ediyor.

Düzenleme ayrıca Türkiye'nin nükleer enerji alanındaki kurumsal ve teknik altyapısını güçlendirmeye yönelik önemli adımlardan biri olarak değerlendiriliyor.

YENİ NÜKLEER SANTRAL PLANLARI İÇİN ALTYAPI HAZIRLIĞI

Türkiye'nin; Sinop'ta kurulması planlanan ikinci nükleer santral, Trakya'da değerlendirme süreci devam eden üçüncü nükleer santral ve küçük modüler reaktör (SMR) projeleri üzerindeki çalışmalarını sürdürdüğü biliniyor.

Uzmanlara göre düzenleme, yalnızca Akkuyu Nükleer Güç Santrali sahasındaki mevcut süreçleri değil Türkiye'nin gelecek dönemde hayata geçirmeyi planladığı yeni nükleer santral projelerini de doğrudan etkileyecek.



Elder Genel Sekreteri Erdoğan'dan elektrikli araç şarjında güvenli kurulumun yol haritası

ÖZEL
RÖPORTAJ

Elektrikli araç sayısındaki hızlı artış, apartman ve sitelerde şarj altyapısı tartışmalarını büyütüyor. Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, kontrolsüz şarj ünitesi kurulumlarının güvenlik riski oluşturduğunu belirterek teknik kurallar ve yasal süreçlere uygun hareket edilmesi gerektiğini vurguladı. Elektrikli araç şarj sistemlerine dair merak edilen tüm detaylar özel röportajımızda...

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Türkiye'de elektrikli araç dönüşümü yalnızca otomobil satış rakamlarında değil enerji altyapısında da yeni bir dönemin kapısını aralıyor. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) yayımladığı son veriler, şarj istasyonlarının kurulu gücü ve elektrik tüketiminde dikkat çekici artış yaşandığını ortaya koyarken, özellikle apartman ve sitelerde bireysel şarj



ünitesi kurulumları yeni bir tartışma alanı oluşturuyor. Elektrikli araç sahiplerinin evlerinde şarj çözümüne yönelmesiyle birlikte güvenlik, mevzuat uyumu ve şebeke altyapısına ilişkin soru işaretleri de büyüyor.



Röportaj
Sibel Cennetoğlu

Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (Elder) Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, gazetemiz muhabiri Sibel Cennetoğlu'na özel değerlendirmelerde bulunarak kontrolsüz kurulumların hem can ve mal güvenliği hem de enerji sistemi açısından ciddi riskler oluşturabileceğine dikkat

çektik. Erdoğan, elektrikli araç şarj altyapısının teknik kurallar, proje süreçleri ve yasal çerçeveye uygun şekilde kurulmasının önemine vurgu yaptı.

Türkiye'nin hızlanan elektrikli araç dönüşümünde bireysel şarj altyapısının nasıl yönetileceği, önümüzdeki dönemin en kritik başlıklarından biri olmaya hazırlanıyor. Apartman ve sitelerde ortak alan kullanımı, elektrik altyapısının yeterliliği,

yangın güvenliği, dağıtım şirketi onay süreçleri ve gelecekte artacak enerji talebi gibi pek çok unsur yeni dönemin temel tartışma alanları arasında yer alıyor.

Erdoğan ile gerçekleştirdiğimiz özel röportajda, elektrikli araç şarj sistemlerine ilişkin tüm merak edilenleri, doğru bilinen yanlışları ve güvenli kurulum için dikkat edilmesi gerekenleri tüm detaylarıyla ele aldık.

Keyifli okumalar...

Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan

• Apartman, müstakil ev ve site otoparklarında elektrikli araç şarj istasyonu kurulumu için süreci anlatabilir misiniz?

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) internet sitesinde bu konuda detaylı açıklamalar yer alıyor. Merak edenler, EPDK internet sitesindeki 'Enerji Dönüşümü Sıkça Sorulan Sorular' bölümüne bakabilirler. Kısaca özetlemeye çalışalım:

Ev ve site otoparklarında ya ayrı bir abonelik ile ünite kurulabilir ya da iç tesis kapsamında kurulum yapılabilir. Ayrı abonelik başvuruları, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği hükümleri kapsamında değerlendirilmektedir. İç tesisat kapsamındaki şarj üniteleri ise, gerekmesi halinde kurulu güç artışı, bağlantı seviyesi değişikliği, proje ve/veya tesis tadili gibi işlemler yapılarak kurulabilir. Bu konudaki mevzuat çerçevesini Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliği, Elektrik İç Tesisleri Yönetmeliği, Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği ve Elektrikli Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliği oluşturmaktadır.

Otoparkı bulunan site ve apartmanlarda şarj ünitesi kurulumu, 634 sayılı Kat Mülkiyeti Kanunu ve ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde değerlendirilen bir konudur. Bu çerçevede, apartman ve site otoparklarında elektrikli araç şarj ünitesi kurulumunun

hem teknik mevzuata hem de kat mülkiyeti hükümlerine tabi olduğunu belirtmek isterim. Tüketicilerimizin projersiz ve onaysız işlem yapmalarını ve yaptırmamalarını tavsiye ederim. Bu, can ve mal güvenliği açısından gereklidir.

Dağıtım şirketleri açısından temel mesele; şarj ünitesinin sayacın gerisinde bulunması, projesinin olması ve projeye uygun şekilde kurulmuş olmasıdır. Bu şartlara aykırı uygulamaların hem can ve mal güvenliği açısından risk oluşturabileceği hem de kaçak elektrik işlemlerine konu olabileceği unutulmamalıdır.

Biz, elektrikli araçların yaygınlaşmasını enerji dönüşümünün doğal bir parçası olarak görüyoruz ve destekliyoruz. Ancak bu dönüşümün güvenli, ölçülebilir ve şebekeyle uyumlu şekilde ilerlemesi gerekiyor.

İZİN VE BİLDİRİM SÜREÇLERİ NASIL İŞLİYOR?

• Şarj istasyonu kurulumu için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, dağıtım şirketleri ve belediyeler nezdinde hangi izin ve bildirim süreçleri izleniyor?

Önceki soruya verdiğimiz yanıtta ifade ettiğimiz üzere, müstakil olarak kurulacak şarj istasyonunun sisteme bağlantısı Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde; iç

tesisata bağlı olarak kurulacak şarj istasyonunun kurulumu ise Elektrik İç Tesisleri Yönetmeliği hükümlerine göre gerçekleştirilmektedir.

Ticari şarj hizmeti sunulacaksa süreç, EPDK'nın Şarj Hizmeti Yönetmeliği çerçevesinde yürütülmektedir. Yönetmelikte oldukça ayrıntılı düzenlemeler yer almaktadır. Ancak sanırım siz daha çok bireysel, ticari amaç taşımayan ev ve site otoparklarındaki şarj ünitesi kurulum süreçlerini soruyorsunuz.

Her şeyden önce şarj üniteleri, elektrik piyasası mevzuatı açısından bir tüketim tesisi niteliğindedir. Bir tüketim tesisi nasıl değerlendiriliyorsa, örneğin bir konutun elektrik sistemi nasıl ele alınıyorsa, şarj üniteleri de aynı şekilde değerlendirilmektedir. Bu örnek üzerinden devam edelim: Evinizin elektrik projesi belirli kablularla dayanılarak hazırlanır. Kullanılabilecek cihazların güçleri ve kullanım süreleri gibi kriterler esas alınır. Proje dışında yeni bir yük eklenmesi, projenin revize edilmesini gerektirebilir.

Bu bağlamda şarj ünitesi kurulumları için öncelikle mevcut onaylı elektrik tesisat projesine uygunluk değerlendirilmelidir. Bu değerlendirme elektrik mühendisleri veya yetkili fen adamları tarafından yapılabilir. Mevcut elektrik tesisatında değişiklik ihtiyacı tespit edilirse, mevzuat çerçevesinde proje tadilatı yapılarak dağıtım



şirketinin onayına sunulması gerekir. Ardından onaylı projeye uygun şekilde kurulum gerçekleştirilir.

Ticari faaliyet amacı taşımayan şarj üniteleri için belediyelerden ruhsat alınması zorunlu değildir.

3) Mevcut elektrik altyapısının şarj istasyonu kurulumuna uygun olup olmadığı nasıl tespit ediliyor, trafo ve güç kapasitesi açısından hangi kriterler dikkate alınıyor?

Bu tespit, elektrik mühendisleri veya yetkili fen adamları tarafından yapılacak kapasite ve tesisat analiziyle ortaya konur. Sadece "otoparkta priz var" ya da "panoda boş yer var" düşüncesiyle şarj ünitesi kurulması doğru değildir.

Bina tarafında ana panonun fiziki ve elektriksel yeterliliği, mevcut sözleşme gücü, kablo kesitleri, koruma elemanları, kaçak akım koruma düzeni, topraklama durumu, gerilim

düşümü, kısa devre hesapları ve kablo güzergâhları incelenir. Apartman ve sitelerde yalnızca tek bir aracın değil, ilerleyen dönemde birden fazla aracın aynı anda şarj olma ihtimalinin de dikkate alınmasını tavsiye ederim. Çünkü bugün tek araç için yapılan plansız bir bağlantı, yarın onlarca araçlık talebe dönüştüğünde ciddi kapasite ve güvenlik sorunları doğurabilir.

Dağıtım şirketleri ise bağlantı noktası, mevcut şebeke kapasitesi, trafo yüklenme durumu, talep edilen güç artışı, ölçüm sistemi ve gerekiyorsa yeni bağlantı ihtiyacını değerlendirir. Kapasite uygun ise süreç ilerler; uygun değilse güç artırımı, pano düzenlemesi, yeni hat, yeni bağlantı veya daha kapsamlı şebeke yatırımları gündeme gelebilir.

Dağıtım şirketlerinin buradaki rolü talebi engellemek değil, yeni yükün sisteme güvenli şekilde eklenmesini sağlamaktır. Elektrikli araçlar yaygınlaştıkça dağıtım

şebekeleri artık yalnızca bugünün tüketimini değil, gelecekte oluşacak şarj talebini de planlamak zorunda kalacaktır. Bu nedenle apartman ve sitelerde münferit ve dağınık çözümler yerine, ortak altyapıyı ve gelecekteki talep artışını dikkate alan bütüncül planlamaların yapılması çok daha sağlıklı olacaktır.

"BUGÜNÜN DEĞİL YARININ TALEBİ DE HESAPLANMALI"

• **Elektrikli araç şarj istasyonu kurulurken yangın güvenliği, kablolama ve topraklama açısından hangi teknik standartlara uyulması gerekiyor?**

Şarj üniteleri; yürürlükteki elektrik mevzuatına, ilgili Türk standartlarına, üretici teknik şartlarına ve yangın güvenliği hükümlerine uygun şekilde kurulmalıdır. Şarj Hizmeti Yönetmeliği de şarj istasyonlarının yürürlükteki mevzuat ve standartlara uygun biçimde tasarlanmasını, kurulmasını, işletmeye alınmasını ve işletilmesini öngörmektedir. İç tesisata bağlı kurulumlarda ise Elektrik İç Tesisleri Yönetmeliği hükümleri dikkate alınmalıdır.

Teknik açıdan şarj hattının mümkünse ayrı bir devre üzerinden tasarlanması, uygun kesitte kablo kullanılması ve doğru seçilmiş sigorta ile kaçak akım koruma düzeninin

bulunması gerekir. Topraklama sürekliliği sağlanmalı; aşırı akım, kısa devre, kaçak akım ve aşırı gerilim risklerine karşı koruma ekipmanları projeye uygun biçimde seçilmelidir.

Kapalı otoparklarda konu daha hassas hale gelmektedir. Kablo güzergâhları, yangın algılama ve müdahale imkânı, havalandırma, su baskını riski, mekanik darbe ihtimali ve acil erişim koşulları birlikte değerlendirilmelidir. Uzatma kablosuyla, standart priz üzerinden uzun süre yüksek akım çekilerek veya sayaç dışı hat kullanılarak araç şarj edilmesi kesinlikle doğru bir uygulama değildir. Bu tür uygulamalar hem tüketici hem bina hem de dağıtım şebekesi açısından risk oluşturmaktadır.

EN SAĞLIKLI YÖNTEM: KİŞİSEL ABONELİK

• **Ortak alanlarda kurulacak şarj ünitelerinde elektrik tüketimi nasıl ölçülüyor ve kullanıcı bazında faturalandırma nasıl yapılıyor?**

Temel ilke oldukça nettir ki tüketilen elektrik mutlaka yasal olarak tesis edilmiş ve mühürlenmiş sayaç üzerinden ölçülmelidir. Sayaçtan geçmeyen, abonelik ilişkilerinden yoksun veya projeye aykırı bağlantılar kaçak kullanım riski doğurur.

Bireysel kullanımda en sağlıklı yöntem, şarj ünitesinin ilgili kullanıcının kendi aboneliği ve sayacıyla ilişkilendirilmesidir.

Kendi adına abonelik olmadan elektrik kullanımı usulsüz kullanım kapsamına girer ve yaptırımı vardır. Kullanıcının kendi aboneliğine bağlı sayaç üzerinden ölçülen enerji tüketimi doğrudan ilgili abonenin faturasına yansır. Ancak apartman ve sitelerde bu bağlantının da kablo güzergâhı, ortak alan kullanımı ve tesisat güvenliği bakımından projeye uygun şekilde yapılması gerekir.

Burada dağıtım şirketlerinin rolünü doğru tarif etmek gerekir. Dağıtım şirketi, mevzuata uygun sayaç ve abonelik üzerinden toplam tüketimi ölçer; site içindeki uygulamalara doğrudan müdahil olmaz. Bu noktada, EPDK'dan lisanslı şarj ağı işletmecilerinin gerekli şartları sağlayan site içlerine de şarj istasyonu kurabildiğini hatırlatmak isterim.

BİREYSEL KONUT İLE SİTE KURULUMLARI ARASINDAKİ FARKLAR

• **Apartment ve sitelerde AC ve DC şarj istasyonları arasında nasıl bir tercih yapılmalı, hangi kullanım senaryosunda hangi sistem daha uygun olur?**

Apartment ve sitelerde çoğu kullanım senaryosu için AC şarj çözümleri daha uygundur. Çünkü AC sistemler bina içi elektrik altyapısına daha kolay entegre edilebilir. Yatırım maliyeti, pano ve kablolama ihtiyacı ile şebeke üzerindeki

ani yük etkisi, DC sistemlere göre daha yönetilebilir düzeydedir. Özellikle çok araçlı sitelerde AC şarj üniteleri akıllı yük dengeleme sistemleriyle birlikte planlandığında hem kullanıcı ihtiyacını karşılar hem de bina ve şebeke kapasitesinin daha verimli kullanılmasını sağlar.

DC hızlı şarj sistemleri ise yüksek güç gerektirdiğinden daha çok ticari amaçlı kullanımlarda; otoyollar, akaryakıt istasyonları, AVM'ler, filo operasyonları, ticari otoparklar veya kısa süreli yoğun duraklama alanlarında tercih edilmektedir. Apartment ve site otoparklarında DC kurulum teknik olarak mümkün olsa da bağlantı gücü, trafo kapasitesi, yatırım maliyeti, yangın güvenliği, havalandırma ve işletme modeli açısından çok daha kapsamlı değerlendirmeler gerektirir.

Bu nedenle apartment ve sitelerde öncelik "en hızlı şarj" değil; güvenli, sayaçlı, yönetilebilir ve şebeke kapasitesiyle uyumlu bir şarj altyapısı olmalıdır.

• **Bireysel konutlarda kurulan şarj istasyonları ile apartment ve site otoparklarına kurulan sistemler arasında teknik ve hukuki açıdan ne gibi farklar bulunuyor?**

Bireysel konutlarda süreç daha sınırlı bir kullanıcı ihtiyacı üzerinden ilerler. Kullanıcı; kendi aboneliği, kendi panosu ve kendi tüketim profili

çerçevesinde hareket eder. Ancak bu durum kurulumun kontrolsüz yapılabileceği anlamına gelmez. Tesisat uygunluğu, sayaç bağlantısı, topraklama, koruma ekipmanları ve gerekiyorsa güç artırımı yine teknik açıdan değerlendirilmelidir.

Apartment ve sitelerde ise konu yalnızca bir kişinin ihtiyacı olmaktan çıkar. Ortak alan kullanımı, kablo güzergâhı, otopark düzeni, yangın güvenliği, gider paylaşımı, diğer kat maliklerinin hakları ve gelecekte artacak şarj talebi birlikte değerlendirilir. Ortak otoparklarda şarj istasyonu kurulumu, daha önce ifade ettiğim üzere 634 sayılı Kanun hükümleri çerçevesinde yapılmaktadır. Bu noktada kat maliklerinin sayı ve arsa payı çoğunluğu ile karar alma ilkesine riayet edilmesi esastır.

Ortak alan olmayan bağımsız bölüm eklentilerinde ise mevcut elektrik tesisatında değişiklik yapılmaması ve ortak alanlar ile diğer bağımsız bölümlerin etkilenmemesi şartıyla kurul kararı aranmayabilir. Ancak her durumda elektrik güvenliği ve ilgili elektrik kurumunun olumlu görüşü sürecin ayrılmaz bir parçasıdır.

Teknik açıdan en önemli fark ölçek ve eş zamanlılık riskidir. Bireysel konutlarda genellikle tek araç üzerinden hesap yapılırken, apartment ve sitelerde aynı anda çok sayıda aracın şarj olma ihtimali bulunmaktadır. Bu durum daha dikkatli kapasite planlamasını, akıllı yük yönetimini, doğru ölçüm sistemlerini ve gerektiğinde şebeke yatırımlarını beraberinde getirir.

Dağıtım şirketleri olarak bakış açımız nettir: Elektrikli araçların yaygınlaşmasını destekliyoruz. Ancak bu yaygınlaşmanın sayaç dışı, onaysız ve plansız bağlantılarla değil; mevzuata uygun, güvenli, ölçülebilir ve dağıtım şebekesiyle uyumlu altyapılarla gerçekleşmesi gerekir. Tüketicilerimizin mağduriyet yaşamaması, binalarda güvenlik riski oluşmaması ve şebekenin sağlıklı şekilde işletilebilmesi için kurulum öncesinde mutlaka yetkin teknik ekiplerle ve ilgili dağıtım şirketiyle sürecin birlikte yürütülmesi gerekir.



Avustralya'da fırtına nedeniyle 47 binden fazla abone elektriksiz kaldı

Avustralya'nın batısında hafta sonu etkili olan şiddetli fırtına, 47 binden fazla abonenin elektriksiz kalmasına neden oldu.

ABC News kanalının haberine göre, fırtına hafta

Hızı, saatte 135 kilometreye ulaşan kuvvetli rüzgarlar nedeniyle ağaçlar devrildi ve elektrik hatlarında hasar meydana geldi.

sonu Avustralya'nın batısını etkisi altına aldı.

Hızı, saatte 135 kilometreye ulaşan kuvvetli

rüzgarlar nedeniyle ağaçlar devrildi ve elektrik hatlarında hasar meydana geldi.

Acil durum ekipleri, fırtına nedeniyle yaklaşık 700 yardım çağrısı aldığını açıkladı. Yetkililer de elektrik

şebekesinde yaklaşık 1300 arıza tespit edildiğini belirtti.

Fırtına nedeniyle 47 binden fazla abonenin elektriği kesilirken, ekipler arızaları gidermek için çalışmalarını sürdürüyor.

Akkuyu NGS'nin 4. güç ünitesi için buhar jeneratörleri sahaya teslim edildi

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un inşa ettiği Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 4. güç ünitesinin temel ekipmanları olan reaktör basınç kapları ve buhar jeneratörleri sahaya teslim edildi.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un inşa ettiği Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 4. güç ünitesinin temel ekipmanları olan reaktör basınç kapları ve buhar jeneratörleri sahaya teslim edildi.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Akkuyu NGS'nin 4. güç ünitesi için üretilen dört buhar jeneratörü sahaya getirildi. Ekipmanlar, kendinden tahrikli modüler taşıyıcı aracılığıyla güvenli şekilde geçici depolama alanına nakledildi.

ÖNEMLİ BİR AŞAMAYI TEMSİL EDİYOR

Buhar jeneratörleri,



Rosatom'un Makine Mühendisliği Bölümü bünyesinde faaliyet gösteren Volgodonsk kentindeki Atomnash tesisinde üretildi. Yaklaşık 3 bin kilometrelik deniz yolculuğunun ardından Türkiye'ye ulaştırılan ekipmanlar, Akkuyu NGS'nin inşasında önemli bir aşamayı temsil ediyor.

Buhar jeneratörleri, uzun üretim sürecine sahip ekipmanlar arasında yer alıyor. Üretim sürecinin

başlangıcından sevkiate kadar geçen toplam süre yaklaşık iki yıl sürüyor. Bu süreçte gövde, ayrı parçaların kaynaklanmasıyla oluşturulurken, alt ve üst kapaklar, ısı değiştirici borular ve iç gövde ekipmanları üretilip monte ediliyor. Üretim her aşamada kapsamlı kalite kontrol çalışmaları yürütülüyor. Üretici tesisten sevk edilmeden önce hidrolik ve vakum testlerinden geçirilen buhar jeneratörleri, bu testlerin

başarıyla tamamlanmasıyla birlikte en az 60 yıl boyunca güvenli ve güvenilir şekilde çalışabileceklerini ortaya koyuyor.

Rosatom mühendisleri ve üretim ekipleri, Akkuyu NGS'nin dört güç ünitesi için bugüne kadar 7 bin tondan fazla reaktör ekipmanı üretti. Bu ekipmanlar arasında yeni nesil VVER-1200 reaktör teknolojisinin temel bileşenleri olan dört reaktör basınç kabı ve 16 buhar jeneratörü

bulunuyor. Reaktör tesislerinin ana ekipmanları arasında yer alan bu bileşenler, güç ünitelerinin tüm işletme ömrü boyunca güvenilir ve kesintisiz çalışmasına katkı sağlayacak.

"ÇALIŞMALAR PLANLI ŞEKİLDE YÜRÜTÜLÜYOR"

Açıklamada görüşlerine yer verilen Akkuyu Nükleer AŞ Genel Müdürü Sergei Butckikh, buhar jeneratörlerinin, reaktör tesisinin temel bileşenleri arasında yer aldığını belirterek, şunları kaydetti:

"Reaktörde üretilen ısı enerjisi, bu ekipmanlar aracılığıyla ikinci devreye aktarılıyor ve ardından elektrik üretiminde kullanılıyor. 4. güç ünitesine ait bu ekipmanların sahaya teslim edilmesi, projenin üretim ve lojistik zincirinin istikrarlı bir şekilde işlediğini gösteriyor. İnşaat yapılarının hazır olma durumuna bağlı olarak, sonraki montaj aşamalarının gerçekleştirilmesi için gerekli ekipmanları sahaya ulaştırmaya devam ediyoruz. Bu sayede nükleer güç santralinin tüm tesislerinde inşaat ve montaj çalışmaları planlı şekilde yürütülüyor."

Rosatom'un 'Bilgi Buzkıranı Projesi'nin uluslararası aşaması başladı

Her ülkeden projeye katılmaya hak kazananlar, ağustosta nükleer buzkıran gemisi 50 Let Pobedy ile Kuzey Kutbu keşif gezisine katılacak. Keşif gezisine katılanlardan bazıları, ülkelerinin Kuzey Kutbu'na ulaşan ilk temsilcileri olacak.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom, 7'ncisi yapılacak uluslararası bilim ve eğitim projesi "Bilgi Buzkıranı"nda uluslararası katılımcılar için seçim sürecini başlattı.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Türkiye, Ermenistan, Bangladeş, Belarus, Bolivya, Brezilya, Macaristan, Vietnam, Mısır, Hindistan, Endonezya, Kazakistan, Çin, Kırgızistan, Moğolistan, Myanmar, Namibya, Ruanda, Sırbistan, Tanzanya, Özbekistan ve Güney Afrika dahil 22 ülkeden



14-16 yaş arası öğrenciler, seçim sürecinin uluslararası aşamasına katılmaya davet edildi.

Her ülkeden projeye katılmaya hak kazananlar, ağustosta, nükleer buzkıran gemisi 50 Let Pobedy ile Kuzey Kutbu keşif gezisine katılacak. Keşif gezisine katılanlardan bazıları, ülkelerinin Kuzey Kutbu'na ulaşan ilk temsilcileri

olacak.

23 ÜLKEDEN ÇOCUKLAR KATILIMCI OLUYOR

Uluslararası katılımcılar için seçim süreci üç aşamadan oluşuyor. Birinci aşamada, "goarctic.energy" internet sitesinden kayıt yapanlar bilim temelli bilgi yarışmasına katılacak. İkinci aşama,

Arktik denizciliğinin güvenli gelişimini sağlamak için kullanılan teknolojiler dahil olmak üzere Rosatom'un yenilikçi çözümlerine ilişkin bir dizi çevrim içi seminerden oluşuyor. Videoları izledikten sonra, her katılımcı bilgisini değerlendirmek için bir sınava girecek ve verilen materyale dayalı olarak görevleri tamamlayacak. İlk

iki aşamada en yüksek puanı alan her ülkeden ilk 10 finalist, final görevinin konusuyla ilgili fikirlerini bir video ile anlatacak.

Açıklamada görüşlerine yer verilen RAIN Özel Kurumu İletişim Genel Müdür Yardımcısı Alexandra Yustus, Bilgi Buzkıranı projesinin uluslararası formatta üçüncü kez düzenlendiğini belirterek, "23 ülkeden çocuklar, nükleer buzkıran gemisiyle Kuzey Kutbu'na doğru büyüleyici ve eğitici bir yolculuk yapacaklar. 10 gün boyunca, önde gelen bilim insanları, bilim iletişimcileri ve blog yazarlarıyla birlikte nükleer buzkıran gemisinde Kuzey Kutbu'nu keşfedecekler. Bu keşif gezisi, sadece dünyanın en yüksek noktasına ulaşmak için değil, aynı zamanda ufuklarını genişletmek, yeni arkadaşlar edinmek, rekorlar kırmak ve belki de bir kutup ayısı görmek için de bir fırsat" ifadelerini kullandı.

WOM 2027

World of Mobility
İstanbul, 2027

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

15-17 Nisan 2027
TÜYAP
İstanbul

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



Yakıt



Elektrik



Market



Servis



Otomotiv



Teknoloji



Lojistik

PETFORM'dan enerji arz güvenliği vurgusu: "Türkiye bölgesel enerji merkezi olma yolunda güçleniyor"

PETFORM tarafından Gas&Power için hazırlanan değerlendirmede; küresel enerji krizleri, jeopolitik gerilimler ve arz güvenliği risklerinin enerji politikalarını yeniden şekillendirdiğine dikkat çekildi. Açıklamada, Türkiye'nin LNG altyapısı, depolama kapasitesi, boru hatları ve yerli üretim hamleleriyle enerji denklemindeki stratejik konumunu güçlendirdiği vurgulandı.



Küresel enerji piyasalarında son yıllarda yaşanan krizler, jeopolitik gerilimler ve arz güvenliği endişeleri enerji politikalarının yeniden şekillenmesine neden

olurken, PETFORM tarafından Gas&Power için hazırlanan değerlendirme metninde Türkiye'nin enerji alanındaki stratejik konumu ve dönüşüm



Arama Üretim Grup Başkanı

süreci ele alındı.

PETFORM Yönetim Kurulu Başkanı Güleşan Göktaoğlu Cengiz,

Çağatay Beydoğan ve Gaz Grubu Başkanı Ömer Şenkardeş tarafından yapılan değerlendirmelerde; enerji arz güvenliği, yerli üretim, doğal gaz piyasalarının serbestleşmesi, depolama

yatırımları ve Türkiye'nin bölgesel enerji merkezi olma hedefi ön plana çıktı.



PETFORM YK Başkanı – Güleşan Göktaoğlu Cengiz

"Enerji anlamında kırılğan bir dönemden geçiyoruz"

Covid sonrası ortaya çıkan enerji krizi, ardından derinleşen Ukrayna-Rusya savaşı ve son dönemde Orta Doğu'da İran merkezli yaşanan jeopolitik gerilimler, başta arz güvenliği olmak üzere tüm ülkeler açısından enerji politikalarının yeniden şekillendiği kritik bir dönemi beraberinde getirmiştir. Özellikle Hürmüz Boğazı üzerinden küresel enerji akışına yönelik risklerin artması, enerji arz güvenliği konusunun yalnızca ekonomik değil aynı zamanda stratejik ve ulusal güvenlik boyutuyla da ele alınmasına neden olmuştur.

Bu süreçte; yalnızca kısa vadeli tedbirlerin değil, aynı zamanda orta ve uzun vadeli stratejik planlamaların da ön plana çıktığı, olağanüstü koşullara ulusal ölçekte adapte olabilmek adına önemli tecrübelerin kazanıldığı bir dönem olmuştur. Birçok ülke yakın geçmişte yaşanan bu dalgalı sürecin etkilerini analiz ederek gelecekte ortaya çıkabilecek benzer risklere karşı

daha dayanıklı enerji sistemleri oluşturmayı hedeflemiştir. Enerji arzında sürdürülebilirlik, kaynak çeşitliliği, depolama kapasitesi, altyapı yatırımları ve uluslararası iş birlikleri bu dönemin en önemli başlıkları arasında yer almıştır.

Ülkemiz de çok uzun zamandır petrol ve doğal gaz tedariki anlamında farklı ülkelerle ve uluslararası üreticilerle doğrudan anlaşmalar yaparak kaynak çeşitliliğini artırmıştır. Aynı zamanda, her ülke uluslararası düzenlemeler ve kendi ihtiyaçları doğrultusunda ulusal stoklarını oluşturmuştur. Bu ana ve çerçeve tedbirlerin hemen yanında LNG tedarik kabiliyetinin artırılması, ulusal iletim sistemine günlük 160-170 milyon metreküplük gazlaştırma kapasitesinin entegre edilmiş olması, sahip olduğumuz LNG terminallerinin ve FSRU ünitelerinin sayısı, yeraltı doğal gaz depolama kapasitemizin varlığı (Silivri ve Tuzgölü) ve bu depolama kapasitesinin artışına yönelik

yatırımlar uluslararası anlaşmalarla garanti altına alınmış petrol ve doğal gaz boru hatlarının varlığı bizi bu kırılğan süreçte güçlü tutan unsurlardandır. Şüphesiz, yerli petrol ve doğal gaz üretiminin artırılması ve mevcut keşiflerin hızlı bir şekilde üretime alınarak ekonomik döngünün sağlanması dışa bağımlılığımızı azaltan ve gelecek dönemde farklı coğrafyalarda da olsa yerli üretim kabiliyetimizi artıran bir diğer önemli unsur olacaktır.

Petrol ve Doğal Gaz Platformu Derneği bünyesinde yaptığımız tüm çalışmalarda ülkemizdeki petrol ve doğal gaz faaliyetlerinin artırılması hedefiyle yerli/yabancı – kamu/özel ayrımı olmaksızın tüm paydaşların ortak ve ahenkle hareket etmesi gerektiği inancındayız. BOTAŞ ve TPAO gibi güçlü kamu kuruluşlarının yanında yerli ve yabancı uluslararası tecrübesi olan özel sektör paydaşlarının ve yatırımcılarının da güçlü bir şekilde yer alması gerektiği inancı içerisindeyiz.

Başarılarıyla gurur duyduğumuz kamu kuruluşlarımız, arz güvenliği perspektifiyle ülkenin enerji denklemini yönetmeye çalışırken, Enerji Bakanlığımız, EPDK ve MAPEG gibi kuruluşlarımız da piyasalarımızın uluslararası sistemle entegre olması, rekabetçi, şeffaf ve derinliği olan bir piyasanın oluşması için mevzuatsal düzenlemeler yapmakta ve makro hedefler doğrultusunda piyasaların şekillenmesini sağlamaktadır. Dünya, özellikle enerji anlamında kırılğan bir dönemden geçerken yeni merkezler, rotalar ve fırsatlar da ortaya çıkmaktadır. Ülkemiz bu manada altyapı yatırımlarını tamamlamış, kapasitesini geliştirmiş ve uluslararası sisteme entegre olmuş bir şekilde bu tarihi dönemde pozisyonunu güçlendirmeye devam etmekte ve enerji diplomasisi ile global bir oyuncu olma yolunda pozisyon almaktadır.

Petrol ve doğal gaz Türkiye'nin enerji talebinde



hâlâ önemli bir paya sahip ve kısa-orta vadede bu kaynakların rolü devam edecektir. Bununla birlikte Türkiye'nin regülasyon yapısı hâlâ iki temel hedef arasında denge kurmaya çalışıyor: bir yandan enerji arz güvenliğini korumak ve büyüyen enerji talebini karşılamak, diğer yandan ise enerji dönüşümü ve karbon azaltımı hedeflerine uyum sağlamak. Bu nedenle petrol ve doğal gaz sektörü kısa ve orta vadede sistemin önemli bir parçası olmaya devam ederken, mevzuat giderek daha fazla yenilenebilir enerji yatırımı hızlandıran, enerji verimliliğini teşvik eden ve enerji piyasasında öngörülebilirliği artırmayı hedefleyen bir çerçeveye doğru evrimleşmektedir.

ARAMA ÜRETİM GRUP BAŞKANI – Çağatay Beydoğan

“Türkiye güvenilir bir enerji köprüsü haline geliyor”

Türkiye’de petrol ve doğal gaz arama-üretim sektörü, son yıllarda hem üretim hacmi hem de stratejik yönelim açısından önemli bir dönüşüm sürecinden geçmektedir. Enerji politikalarının merkezine yerleşen sektör, küresel enerji piyasalarındaki dalgalanmalar, arz güvenliği kaygıları ve artan jeopolitik riskler doğrultusunda yerli kaynaklara yönelimin hız kazanmasıyla birlikte stratejik önemini daha da artırmıştır. Türkiye, bu küresel dönüşümün aktif ve iddialı aktörlerinden biri olarak öne çıkmaktadır.

2025 yılı itibarıyla Türkiye’nin yurt içi petrol üretimi bir önceki yıla göre %26 artarak 47,9 milyon varile ulaşırken, doğal gaz üretimi %39 artışla 3,2 milyar metreküp seviyesine yükselmiştir. Bu dikkat çekici artışta, Gabar sahasında devreye alınan yeni petrol üretimi ile Karadeniz’de üretime başlayan doğal gaz projeleri belirleyici rol oynamıştır.

2026 yılına girilirken sektör, daha agresif bir büyüme ve keşif vizyonu ile yoluna devam etmektedir ve planlanan yeni sondaj çalışmaları kapsamında yıl içinde ülkemizde yaklaşık 300 yeni kuyunun açılması öngörülmektedir. Türkiye’de özellikle Güneydoğu Anadolu Bölgesi’nde yayılım gösteren ve son yıllarda ankonvansiyonel hidrokarbon (şeyl gazı/şeyl petrolü) potansiyeli nedeniyle dikkat çekmekte olan Dadaş Formasyonunda yoğunlaşacak olan yatırımların sektörde “oyun değiştirici” bir etki yaratması beklenmektedir. Karadeniz’de hem doğal gaz üretiminin iki katına çıkarılması hedefi hem de gerçekleştirilecek arama sondajı yatırımları ise offshore faaliyetlerin stratejik önemini daha da güçlendirmektedir.

Türkiye’de arama-üretim sektörünün son dönemde kazandığı ivme, büyük ölçüde milli kuruluşumuz TPAO’nun artan operasyonel kabiliyeti ve keşifleri hızlı bir şekilde üretime

alma yeteneği sayesinde mümkün olmuştur. Bununla birlikte, sektörün sürdürülebilir ve derinlikli bir büyüme yakalayabilmesi yalnızca kamu öncülüğünde değil; çok aktörlü, rekabetçi ve dengeli bir ekosistemin güçlenmesiyle mümkün olacaktır. Küresel örnekler, güçlü bir arama-üretim ekosisteminin temelinde operatörler, bağımsız üreticiler ve servis şirketleri arasında sağlıklı bir iş bölümü ve rekabet ortamının yer aldığını göstermektedir.

Bu kapsamda, lisanslama süreçlerinin çeşitlendirilmesi, küçük ve orta ölçekli sahaların yatırımcılar için daha erişilebilir hale getirilmesi ve yerli servis firmalarının operasyonlarda daha etkin rol alması sektörün derinleşmesine önemli katkı sağlayacaktır. Ayrıca, petrol ve doğal gaz arama-üretim faaliyetleri ile servis hizmetlerinin küresel ölçekte rekabetçi bir seviyeye ulaşabilmesi adına, milli kuruluşumuz TPAO’nun yanı

sıra özel sektör şirketlerinin de uluslararası projelerde ve farklı coğrafyalarda daha fazla yer alması büyük önem taşımaktadır.

Üretimin veya sunulan hizmetlerin hangi ülkede gerçekleştirildiğinden bağımsız olarak, uluslararası projeler aracılığıyla yaratılan katma değer ülke ekonomisine katkı sağlamakta ve enerji alanındaki dışa bağımlılığın azaltılmasına hizmet etmektedir. Bugün gelinen noktada Türkiye’nin arama-üretim sektörü, klasik bir hidrokarbon faaliyet alanı olmanın ötesine geçmiş; jeopolitik, ekonomik ve teknolojik boyutlarıyla çok katmanlı bir dönüşüm sürecinin merkezindeki stratejik sektörlerden biri haline gelmiştir.

Türkiye, sahip olduğu jeostratejik konum sayesinde yalnızca üretici bir ülke olmanın ötesine geçerek, enerji kaynaklarına sahip ülkeler ile enerji talebinin yoğun olduğu pazarlar arasında kritik bir geçiş



ve dengeleme ülkesi konumunu da güçlendirmektedir. Son yıllarda hayata geçirilen ve planlanan boru hatları, LNG ve FSRU yatırımları, depolama kapasitesindeki artış ve bölgesel enerji altyapı projeleri; Türkiye’yi Doğu ile Batı, Kuzey ile Güney arasında güvenilir bir enerji köprüsü haline getirmektedir. Bu rol, hem bölgesel arz güvenliğine katkı sağlaması hem de ülkemizin enerji diplomasisi ve ticaretindeki ağırlığını artırması açısından stratejik önem taşımaktadır. Türkiye’nin arama-üretim faaliyetleriyle desteklenen bu geçiş ülkesi kimliği, ülkemizi bölgesel bir enerji merkezi olma hedefine her geçen gün daha da yaklaştırmaktadır.

GAZ GRUBU BAŞKANI – Ömer Şenkardes

“Türkiye hibrit bir model inşa etmeye yöneldi”

Türkiye’de doğal gaz piyasası, uzun yıllar boyunca büyük ölçüde ithalata dayalı bir yapı sergilemektedir. Küresel enerji krizlerinin ardından arz güvenliğinin stratejik önemi artarken, Türkiye de hem kaynak çeşitliliğini artıran hem de kendi üretimini devreye alan hibrit bir model inşa etmeye yönelmiştir. Karadeniz’deki Sakarya Gaz Sahası’nın devreye alınmasıyla birlikte yerli üretim ivme kazanırken doğal gaz talebi de artan sanayi üretimi, elektrik talebi ve genişleyen abone tabanına bağlı olarak büyümeye devam etmiştir.

Türkiye’nin mevcut doğal gaz sistemi; yüksek giriş kapasitesi, gelişmiş LNG terminalleri ve artan depolama imkanları sayesinde artık yalnızca iç talebi karşılayan bir yapıdan çıkmış, aynı zamanda bölgesel ticaret ve ihracat potansiyeli taşıyan bir yapıya doğru evrilmektedir. Bu süreçte, piyasanın yönünü belirleyecek temel unsurlar; üretim artışının sürdürülebilirliği, piyasa serbestleşmesinin derinliği ve özel sektör oyuncularının sisteme daha etkin katılımıyla mümkün olacaktır. Türkiye’nin son yıllarda LNG terminalleri, FSRU yatırımları ve yeraltı depolama kapasitesinde sağladığı artış, sisteme önemli bir esneklik kazandırmıştır. Bu esneklik, yalnızca arz güvenliğini güçlendirmekle

kalmayıp, aynı zamanda kısa vadeli ihtiyaçların değerlendirilmesine de imkân tanımaktadır. Bu çerçevede, EPIAŞ bünyesinde gelişen organize gaz piyasası, fiyat oluşumunun şeffaflaşması ve referans fiyat mekanizmasının oluşması açısından önemli bir zemin sunmaktadır. Öte yandan, Türkiye’nin “bölgesel gaz ticaret merkezi” olma hedefi, yalnızca fiziksel altyapı ile değil; aynı zamanda güçlü bir finansal piyasa, derinlikli finansal piyasaların oluşması, forward ve türev ürünlerin gelişmesi ve yüksek likiditeye sahip itibarlı bir referans fiyatının ortaya çıkması için kritik önem taşımaktadır. Bu gelişmelerle birlikte, doğal gaz piyasasında serbestleşmenin derinleştirilmesini ve özel sektör oyuncularının sistemde daha fazla yer almasını gerektirmektedir. Yıllık yaklaşık 60 milyar metreküp doğal gazın tüketildiği ülkemizde, gerek hane halkı olsun gerek sanayinin rekabet gücü olsun, gerekse elektrik üretiminin ana maliyet unsuru olan fiyatlandırma mekanizması ekonomik canlanmaya imkân sağlayacaktır. Dünya ile rekabet etme noktasında sanayimiz gerçek ve öngörülebilir fiyatla stratejilerini güncelleyerek ihracat anlamında kırılgan yapısını güçlendirme fırsatı bulacaktır. Son dönemde, İran-İsrail-ABD hattında yükselen gerilim, enerji piyasaları

açısından dünyanın en kritik bölgelerinden birini doğrudan etkilemektedir. Küresel petrol ticaretinin yaklaşık %20’sinin Hürmüz Boğazı’ndan geçiyor olması, bu bölgedeki olası bir arz kesintisinin yalnızca fiyat artışına değil, aynı zamanda volatilité ve risk primlerinde ani sıçramalara neden olabileceğini göstermektedir. Benzer şekilde LNG ticaretinin önemli bir kısmının da bu jeopolitik hatlardan geçmesi, doğal gaz piyasasında da fiyat oynaklığını artırmaktadır.

Doğal gaz, petrol ve türevlerindeki fiyat artışları, enerji ithalatında büyük ölçüde dışa bağımlı olan Türkiye ekonomisi için cari denge üzerinde doğrudan baskı oluşturmaktadır. Enerji maliyetlerindeki bu artış yalnızca dış ticaret dengesini değil, aynı zamanda üretim maliyetleri, enflasyon ve döviz talebi üzerinden makroekonomik dengeleri de etkiler. Bu nedenle Orta Doğu’da yükselen jeopolitik risklerin enerji fiyatlarını yukarı çekmesi, Türkiye açısından yalnızca enerji piyasası meselesi değil, aynı zamanda cari denge ve finansal istikrar açısından da kritik bir risk alanı oluşturur. Petrol ve doğal gaz fiyatlarındaki hızlı yükseliş, enerjide dışa bağımlı bir ekonomi olan Türkiye için hem sanayi üretim maliyetlerini hem de tüketici fiyatlarını doğrudan yukarı

çekerek. Uluslararası piyasalarda referans kabul edilen Brent Petrol fiyatındaki artış akaryakıt, lojistik ve hammadde taşımacılığı maliyetlerini yükselterek özellikle demir-çelik, kimya, çimento ve tekstil gibi enerji yoğun sektörlerin üretim giderlerini artırır. Benzer şekilde, ithal edilen doğal gaz maliyetindeki yükseliş de elektrik üretim maliyetlerine yansır ve bu durum sanayi tarifeleri üzerinden fabrikaların enerji giderlerini büyütür. Bu maliyet artışları zincirleme şekilde tüketici fiyatlarına yansımakta ve enflasyonist baskıyı da güçlendirmektedir. Sonuç olarak, enerji fiyatlarındaki artış Türkiye’de hem sanayinin rekabet gücünü zorlayan hem de hane halkının yaşam maliyetini yükselten çift yönlü bir maliyet baskısı yaratır. Bunu aşmak için de ülke içindeki enerji fiyatlamasında çeşitliliğe, derinliğe ve yerli/yabancı daha çok özel sektör katılımına ihtiyaç duyulmaktadır. İleri vadeli işlemler (forward), riskten korunma “hedge” gibi türev enerji ürünlerinin de piyada bulunması hem üreticilerin maliyetlerini bilmesine, ihracatta rekabet gücünü arttırmasına ve iç piyasada daha stabil bir maliyetlenmesine yardımcı olarak hane halkı maliyetlerinin de artmasının önüne geçecektir.

Bu çerçevede Türkiye



açısından en kritik öncelik, bu tür jeopolitik şoklara karşı dayanıklılığı artıracak bir piyasa yapısının tesis edilmesidir. Arz kaynaklarının çeşitlendirilmesi, depolama kapasitesinin artırılması ve piyasa bazlı, öngörülebilir fiyatlama mekanizmalarının güçlendirilmesi, yerli ve yabancı piyasa katılımcıları için ithalat ve ihracat yollarının ticari olarak kullanılabilir olması; hem sanayinin rekabet gücünü destekleyecek hem de enerji piyasalarının daha sağlıklı ve sürdürülebilir bir yapıya kavuşmasına katkı sağlayacaktır. Bu dönüşüm aynı zamanda Türkiye’nin bölgesel bir doğal gaz ticaret merkezi olma hedefini de doğrudan desteklemektedir. Fiziksel altyapı yatırımlarının, derinlikli ve likit bir piyasa yapısı ile tamamlanması; Türkiye’yi yalnızca tüketim odaklı bir pazar olmaktan çıkarıp fiyat oluşumunda referans alınan bir ticaret merkezi haline getirebilir. Önümüzdeki dönemde enerji piyasalarında istikrarın yeniden tesis edilmesi, hem küresel ekonomi hem de Türkiye açısından kritik önem taşımaktadır.

Fırat EDAŞ başarılı ilçe performanslarını ödüllendirdi

Doğu Anadolu Bölgesi'nde elektrik dağıtım hizmeti sunan Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. (Fırat EDAŞ), sorumluluk alanında bulunan Elazığ, Malatya, Bingöl ve Tunceli illerindeki yürüttüğü faaliyetlere ilişkin 2025 yılı ilçe performanslarını değerlendirdiği toplantıyı Elazığ'da gerçekleştirdi. İl ve ilçe yöneticilerinin katılımıyla düzenlenen toplantıda, 2025 yılına ait operasyonel veriler kapsamlı şekilde incelenerek, hizmet kalitesi, operasyonel verimlilik ve saha performansı gibi kritik göstergeler üzerinden yapılan değerlendirmeler doğrultusunda başarılı olan ilçeler ödüllendirildi.



Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. (Fırat EDAŞ), Elazığ'da düzenlediği "2025 Yılı İlçe Performansları Değerlendirme Toplantısı ve Ödül Töreni"nde ilçe performanslarını değerlendirerek başarılı çalışanlarını ödüllendirdi. 142 çalışanın ödül aldığı törende TEGV'e yapılan bağışla eğitime de katkı sağlandı.



142 ÇALIŞANA ÖDÜL

Aksa Elektrik Dağıtım Operasyonları Genel Müdürü Alper Erbaş, Aksa Elektrik Dağıtım Operasyonları Genel Müdür Yardımcısı Cengiz

Çakmak ve Yönetim Kurulu Başkan Vekili Fırat Doğan'ın katılım sağladığı ödül töreninde 142 çalışan, gösterdikleri performans doğrultusunda ödüle layık görüldü. Saha

operasyonlarındaki başarının sürdürülebilirliği açısından ekiplerin rolüne dikkat çekilen tören kapsamında, Türkiye Eğitim Gönüllüleri Vakfı'na (TEGV) bağış yapılarak çocukların eğitimine destek

sağlandı. Bu yaklaşım, Fırat EDAŞ'ın sahadaki başarısı ile sosyal sorumluluğu birlikte ele alan bütüncül yönetim anlayışının bir yansıması olarak öne çıktı.

Şirket, önümüzdeki dönemde de veri odaklı yönetim anlayışıyla operasyonel verimliliği artırmaya ve paydaşlarına kesintisiz, kaliteli enerji hizmeti sunmaya odaklanmaya sürdürecektir.

Neoenergia'dan Brezilya şebekesine 2030'a kadar 10 milyar dolarlık yatırım

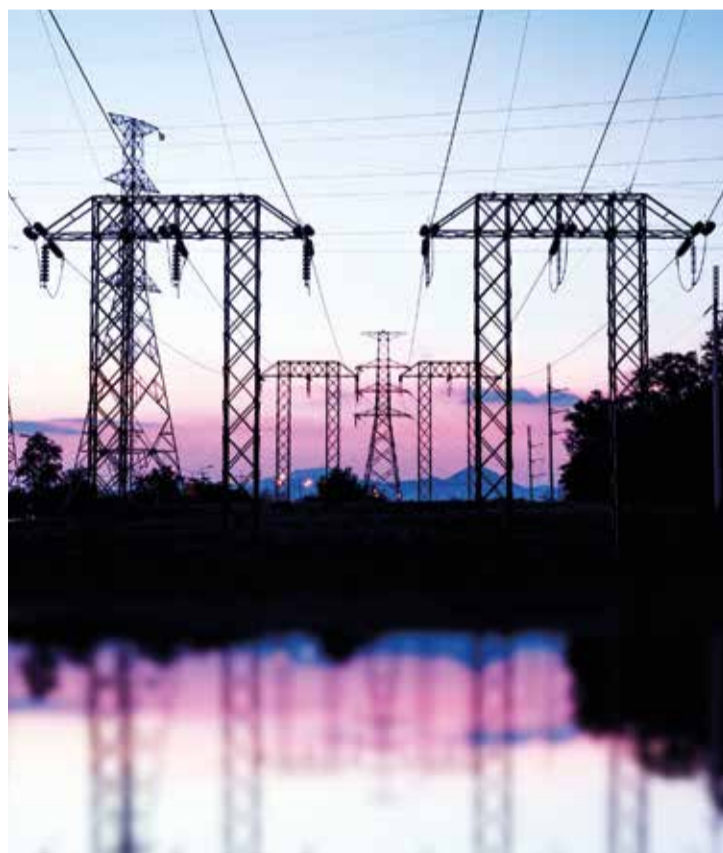
İspanyol enerji devi Iberdrola'nın Brezilya'daki iştiraki Neoenergia, ülkedeki üç büyük elektrik dağıtım imtiyaz sözleşmesini yenileyerek elektrik altyapısını genişletmek, modernize etmek ve dijitalleştirmek amacıyla 2030 yılına kadar yaklaşık 50 milyar reallik (10.2 milyar dolar) dev bir yatırım planı açıkladı.

Brezilya enerji pazarının en büyük aktörlerinden biri olan Neoenergia, ülkedeki operasyonel gücünü uzun vadeye taşıyacak stratejik bir adıma imza attı. Şirket; Bahia eyaletindeki Neoenergia Coelba, Rio Grande do Norte'deki Neoenergia Cosern ile São Paulo ve Mato Grosso do Sul bölgelerine hizmet veren Neoenergia Elektro dağıtım imtiyazlarını 30'ar yıl süreyle uzattı. Bu yeni dönemle birlikte duyurulan 50 milyar reallik yatırım taahhüdü, şirketin son beş yılda gerçekleştirdiği 27.5 milyar reallik yatırım bütçesini neredeyse ikiye katlıyor. Yenilenen bu sözleşmeler; şirketin 2060 yılına kadar geçerli olan Neoenergia Pernambuco ve 2045 yılına kadar uzanan Brasília Federal Bölgesi imtiyazlarının yanına

eklenecek grubun ülkedeki pazar payını kalıcı hale getirdi.

YATIRIM GÜVENİ VE İSTİHDAM ARTIŞI ÖN PLANDA

Duyurulan bu devasa bütçe, şebekelerin dijitalleştirilmesi, tedarik kalitesinin artırılması ve hızla büyüyen enerji talebini karşılayacak kapasite artış projeleri için kullanılacak. Iberdrola Yönetim Kurulu Başkanı Ignacio Galán, imtiyaz sözleşmelerinin yenilenmesinin Brezilya elektrik sektörü için muazzam bir öneme sahip olduğunu belirterek, bu adımın hukuki ve sözleşmesel güvenliği pekiştirdiğini vurguladı. Galán, istikrarlı ve öngörülebilir bir düzenleyici çevrenin uluslararası yatırımcıların Brezilya'ya olan bağlılıklarını artırmaları için



gerekten güveni sağladığını ifade etti. Bu uzun vadeli öngörülebilirliğin, ekipman ve malzeme siparişlerinin şimdiden verilmesine olanak tanıyacağını

ve elektrifikasyonun yön verdiği küresel rekabet ortamında Brezilya'daki yerel sanayiye ve istihdamı ciddi şekilde canlandıracağını da sözlerine ekledi.

40 MİLYON VATANDAŞA HİZMET VEREN DEV ALTYAPI

Geniş bir operasyon ağına sahip olan Neoenergia, 2025 yılında hem organik büyümeyi hem de stratejik satın almaları kapsayan hamleleriyle Brezilya'daki toplam yatırımlarını 30 milyar reale ulaştırmıştı. Şirket bugün itibarıyla Brezilya'nın 18 eyaletinde ve Federal Bölge'de faaliyet gösteriyor. Portföyünde 750 bin kilometreden fazla dağıtım hattı, 8 bin kilometre iletim hattı ve ağırlıklı olarak hidroelektrik santrallerine dayalı 4 bin megavatlık yenilenebilir enerji üretim kapasitesi barındıran Neoenergia, ülkede yaklaşık 40 milyon vatandaşa doğrudan hizmet sunuyor. Küresel portföyünü yeniden şekillendiren ana şirket Iberdrola, geçtiğimiz ay tüm yasal onayları tamamlayarak Meksika'daki operasyonlarını ve 2.6 GW kapasiteli varlıklarını 4 milyar dolar (3.41 milyar euro) karşılığında Cox şirketine devrederek odağını Brezilya gibi yüksek büyüme potansiyeli sunan pazarlara kaydırıldığını göstermişti.

Karpowership'ten Meksika'da stratejik anlaşma

Yüzer enerji çözümlerinin küresel öncüsü Karadeniz Holding'in uluslararası markası Karpowership, yeni anlaşmasını Meksika'nın bağımsız şebeke operatörü CENACE ile yaptı. CENACE ile ortaklaşa yürüteceği üç yıl süreli anlaşma kapsamında Karpowership, ülkenin en hızlı büyüyen bölgelerinden biri olan Yucatán Yarımadası'nda enerji arz güvenliğine katkı sağlayacak.

Karadeniz Holding'in dünyanın en büyük enerji gemisi (Powership®) filosunu yöneten global markası Karpowership, küresel büyüme stratejisi doğrultusunda Amerika kıtasındaki varlığını kritik bir pazara taşıdı. Meksika'nın bağımsız şebeke operatörü CENACE ile ortaklaşa

yürütülecek üç yıl süreli anlaşma kapsamında şirket, ülkenin sanayileşme ve nüfus artışı dinamikleriyle en hızlı büyüyen bölgelerinden biri olan Yucatán Yarımadası'nın enerji arz güvenliğine katkı sağlayacak.

Karpowership anlaşma kapsamında, bölgenin artan elektrik ihtiyacını desteklemek

ve şebeke dayanıklılığını artırmak amacıyla 250 MW kapasiteli bir Powership'e ek olarak bir de LNG terminal gemisini (LNGTS) bölgeye gönderecek. Çevre dostu bir yakıt olan doğal gaz ile işletilecek proje, bölgedeki elektrik şebekesini güçlendirecek.



ESNEK ALTYAPI MODELİNİN GÜCÜ

Önümüzdeki haftalarda Meksika'ya ulaşması planlanan yüzer enerji gemisi ve destekleyici LNG terminal gemisinin, federal ve eyalet

düzeyindeki resmi makamlarla koordineli olarak ticari operasyonlarına hızla başlaması öngörülmüyor. Ekonomik büyüme ve iklimsel faktörler

nedeniyle elektrik talebinin tepe noktaya ulaştığı Yucatán Yarımadası, bu projeye kesintisiz ve güvenli bir altyapı modeline kavuşacak.

Karadeniz Holding Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Zeynep Harezi Yılmaz



"AMERİKA KITASINDA STRATEJİK YATIRIMLARLA BÜYÜMEYE DEVAM EDİYORUZ"

Yapılan anlaşmanın küresel enerji pazarlarındaki stratejik önemini değerlendiren Karadeniz Holding Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Zeynep Harezi Yılmaz, şu açıklamalarda bulundu:

"Karpowership olarak geliştirdiğimiz entegre LNG-to-Power iş modelini, bugün Brezilya'dan Senegal'e kadar uzanan geniş bir coğrafyada küresel ölçekte başarıyla işletiyoruz. Bu yüksek teknolojlili ve esnek enerji modelimizi taşıdığımız son küresel pazar ise Meksika oldu. Karadeniz Holding'in Amerika kıtasındaki operasyonel derinliğini artırması ve küresel büyüme hedefleri açısından Meksika, portföyümüzde son derece stratejik bir konuma sahip. Bölgenin en büyük ve en dinamik ekonomilerinden

biri olan Meksika'nın artan enerji ihtiyacına yönelik geliştirdiğimiz bu proje, kıta genelindeki büyüme stratejimiz açısından önemli bir kilometre taşı niteliği taşıyor. Brezilya, Ekvador, Guyana ve Dominik Cumhuriyeti'nde devam eden operasyonlarımızın ardından Meksika'nın da bu güçlü operasyon ağına eklenmesiyle birlikte, Amerika kıtasındaki varlığımızı daha da pekiştiriyoruz. Bu hamle, Karpowership'in bölgedeki büyük ölçekli enerji projeleri için en güvenilir ve esnek çözüm ortaklarından biri olduğunu da bir kez daha ortaya koyuyor. Attığımız bu imza, Amerika kıtasındaki uzun vadeli ve stratejik yatırım kararlılığımızın en somut göstergelerinden biridir."

ABD ve Güney Kore'den üst düzey yetkililer, Güney Kore Devlet Başkanı Lee Jae Myung ve ABD Başkanı Donald Trump arasında geçen yıl yapılan güvenlik anlaşmalarını ele aldı.

Yonhap ajansının Güney Kore Dışişleri Bakanlığında bir yetkilinin açıklamasına dayandığı haberine göre, ABD ve Güney Kore'den üst düzey yetkililerin bulunduğu heyetler, başkent Seul'de iki gün sürecek görüşmelerin ilk gününü tamamladı.

Açıklamada heyetlerin, Güney Kore Devlet Başkanı Lee ve ABD Başkanı Trump'ın

ABD ve Güney Kore'den nükleer enerji ve güvenlik çıkarması

geçen yılki görüşmelerinde yapılan güvenlik anlaşmalarını ele aldığı ifade edildi.

Güney Kore ve ABD'nin nükleer alandaki iş birliğinin ikili ilişkileri derinleştireceği belirtilen açıklamada, görüşmenin uzun süredir ertelenen güvenlik istişarelerinin başlaması açısından önem arz ettiği vurgulandı.

Haberde, görüşmelerin ilk gününde Seul yönetiminin nükleer enerjili denizaltı

girişimine odaklanıldığı öne sürülürken, yarın yapılacak görüşmede ise uranyum zenginleştirilmesi gibi diğer güvenlik konularının masaya yatırılacağına işaret edildi.

NÜKLEER ENERJİYLE ÇALIŞAN DENİZALTI GELİŞTİRME PLANI

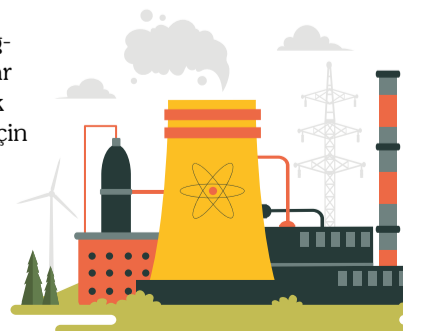
Güney Kore Devlet Başkanı Lee Jae Myung, 29 Ekim 2025'te ABD Başkanı Donald Trump ile yaptığı görüşmede imzalanan anlaşma kapsamında

ABD'nin Güney Kore'nin nükleer enerjili denizaltı geliştirme planına onay verdiğini belirtmişti.

Güney Kore Ulusal Güvenlik Danışmanı Wi Sung-lac, nükleer enerjili denizaltılar konusunda iş birliğine yönelik bağımsız anlaşma yapılması için ABD ile çalışma düzeyindeki görüşmelerin 2026'da başlamasının beklendiğini açıklamıştı.

Güney Kore Donanması da 20 Mayıs'ta, nükleer

enerjili denizaltı programı için resmi süreci başlatan belgeyi Genelkurmay Başkanlığına iletmişti.



OEDAŞ 6 bin 250 direği göçmen kuşlar için güvenli hale getirdi

Göçmen kuşların rotasında olan bir bölgede hizmet veren elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ hem kuşları korumak hem de enerji sürekliliğini sağlamak amacıyla elektrik direklerinde çeşitli çalışmalar gerçekleştiriyor.

Göçmen kuşların binlerce kilometrelik yolculuğu, doğal yaşam alanlarının yanı sıra şehirlerden, tarım arazilerinden veya enerji hatlarından da geçiyor. Bu nedenle enerji altyapısının yaban hayatıyla uyumlu hale getirilmesi, biyoçeşitliliğin korunması için büyük önem arz ediyor. Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak olmak üzere göçmen kuşların rotasında yer alan beş ilde elektrik dağıtım hizmeti veren Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), Dünya Göçmen Kuşlar Günü kapsamında kuşların güvenliği ve enerji



sürekliliği için yürüttüğü çalışmalarını paylaştı.

Bu alandaki faaliyetlerine 2021 yılında başlayan şirket, o tarihten bu yana göç rotasında bulunan ve yaklaşık 6 bin 250 direği kapsayan

toplam 35 kilometrelik hattın izolasyonunu tamamladı. Enerji nakil hatlarında bulunan ayırıcıların arka bölümlerinde flexiglass adı verilen bir malzeme kullanıldığından, kuşlar direklerin enerji olmayan

DÜNYA GÖÇMEN KUŞLAR GÜNÜ NEDİR?

Dünya Göçmen Kuşlar Günü, göçmen kuşların ve yaşam alanlarının korunmasına dikkat çekmek amacıyla her yıl iki kez, Mayıs ve Ekim aylarının ikinci cumartesi günü kutlanıyor. Gün kapsamında, kuş göç yollarının korunması, biyoçeşitlilik ve insan faaliyetlerinin doğal yaşam

üzerindeki etkileri konusunda küresel farkındalık oluşturuluyor. 2026 yılının teması olarak belirlenen "Her Kuş Önemlidir – Gözlemlerinizi Değerlendir!" temasıyla da kuşların korunması için hayati önem taşıyan insan odaklı çabalara ışık tutulması hedefleniyor.

bölümlerinde yuva yapıyor ve enerjili bölümlerle bağlantıları tamamen kesiliyor. Direklere kuş koruma aparatları (kuş konmaz) ve izolatör kaplamaları monte eden OEDAŞ'ın bu çalışmaları neticesinde kuşların akıma kapılma oranı yüzde 97 azaltıldı. Şirket ayrıca, leylek gibi kuş türleri için de güvenli yuva platformları oluşturuyor.

MUHTARLARA VE VATANDAŞLARA TEŞEKKÜR

Göçmen kuşlara yönelik çalışmalarını 2024 yılı itibarıyla Can Dostlar projesi

kapsamına alan OEDAŞ, bölgedeki tüm canlıların yaşam koşullarının iyileşmesine katkı sunarken bu konuda toplumsal farkındalığın artmasını da destekliyor. Şirketten yapılan açıklamada, bu konudaki en büyük destekçilerin muhtarlar olduğu belirtilirken, "Yoğun göç dönemlerinde muhtarlarımızın yaptığı bilgilendirmeler neticesinde gerekli durumlarda kuşların sağlığını korumak için planlı kesintiler yapabiliyoruz. Muhtarlarımız da bu konuda son derece duyarlı davranıyor ve bizi destekliyor. Kendilerine teşekkür ediyoruz" ifadelerine yer verildi.

Elektrik dağıtım hizmetini Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta sürdürülebilir ve kaliteli hizmet anlayışıyla sürdüren Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), yaklaşık 1.200 çalışanın sağlığı ve güvenliği için eğitimden Ar-Ge'ye uzanan bir dizi çalışma yürütüyor. Şirket, 4-10 Mayıs İş Sağlığı ve Güvenliği Haftası dolayısıyla bu alandaki çalışmalarını hakkında bilgi verdi.

Açıklamaya göre, faaliyet gösterdikleri iş kolu gereği enerji nakil hatları, yol kenarı, engebeli araziler gibi riskli alanlarda çalışmalar yürüten OEDAŞ, iş sağlığı ve güvenliği (İSG) kapsamında yüksek standartlar geliştiriyor. 6331 Sayılı İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu ve ilgili mevzuatın yanı sıra ek eğitimler de düzenleyen şirketin açıklamasında, "Geçtiğimiz yıl yaklaşık 1.200 çalışmamız farklı konularda toplam 40 bin 139 saat eğitim aldı. Bu yılın ilk dört ayında da temel İSG eğitimleri, yüksekte çalışma, mesleki teknik eğitimler, sürdürülebilirliği de kapsayan pek çok alanda toplam 10 bin 87 saat eğitim verdik. Bu eğitimlerimiz şirket çalışanlarımızın yanı sıra

OEDAŞ, güvenli çalışma kültürünü eğitim ve dijital çözümlerle destekliyor

Elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ, çalışanlarının sağlığını ve güvenliğini destekleyen uygulamaları eğitim, teknoloji ve sürekli gelişim anlayışıyla sürdürüyor. 4-10 Mayıs İş Sağlığı ve Güvenliği Haftası dolayısıyla şirketten yapılan açıklamaya göre 2025 yılında OEDAŞ çalışanlarına 40 bin 139 saat, bu yılın ilk dört ayında ise 10 bin 87 saat eğitim verildi. OEDAŞ ayrıca, iş sağlığı ve güvenliği operasyonel risklerinin minimize edilmesine yönelik uydudan sayaç okuma, dron ile arıza tespiti gibi projeler de yürütüyor.



yüklenici ve tedarikçilerimiz başta olmak üzere tüm paydaşlarımızı da kapsıyor" denildi.

İŞ GÜVENLİĞİ PERFORMANSI TEKNOLOJİ DESTEĞİYLE ARTIRILIYOR

İş sağlığı ve güvenliğinde

teknolojinin önemine vurgu yapılan açıklama şöyle devam etti; "Arıza tespiti ve önleyici bakım çalışmalarını mümkün olduğunca uzaktan müdahale ederek gerçekleştiriyor, bu sayede çalışma arkadaşlarımızın zorlu saha işlerini azaltıyoruz. Engebeli alanlarda dron kullanımı, arızalara uzaktan müdahale ettiğimiz SCADA, saha denetimlerini canlı ve

uzaktan gerçekleştirdiğimiz Görüntülü Haberleşme Sistemi, risk değerlendirmesi ve denetim planı için kullandığımız diğer dijital çözümler ve yazılımlarla süreçleri daha güvenli ve kontrollü hale getiriyoruz. Öte yandan uydu destekli projemizle arıza tespiti, aydınlatma takibi ve sayaç okuma gibi süreçleri uzaktan yürütebiliyoruz. Ekiplerimizin

zorlu saha ve yol koşullarında bulunma ihtiyacını azaltan bu projemiz de iş güvenliği açısından kritik bir fayda sağlıyor."

İSG SÜREÇLERİ YAZILIMDAN TAKİP EDİLECEK

OEDAŞ, tüm İSG süreçlerinin anlık izlenmesi ve takibi, risklerin belirlenmesi ile eğitimlerin sistem üzerinden yönetilmesi amacıyla bu yıl itibarıyla Pincident İSG yazılım programını kullanmaya başladıklarını da açıkladı. Yazılım, tüm çalışanların İSG süreçlerine katılımını artırarak risklere yönelik aksiyonların daha hızlı ve etkin alınması ve bunlara yönelik eğitimlerin düzenlenmesine olanak tanıyor.

Aksa Enerji'den güçlü başlangıç

Aksa Enerji, 2026 yılının ilk çeyreğinde global ölçekte çeşitlendirilmiş portföy yapısı, döviz bazlı gelir modeli ve disiplinli yatırım yaklaşımının desteğiyle güçlü operasyonel ve finansal performansını sürdürdü. Türkiye, Afrika ve Orta Asya'daki yatırımlarına devam eden Şirket, yılın ilk 3 ayında 3,3 milyar TL FAVÖK elde ederek FAVÖK marjını yüzde 33'e yükseltti.

7 ülkedeki 12 santral operasyonu ve 3.000 MW'ın üzerindeki kurulu gücüyle enerjide global bir oyuncu olan Aksa Enerji, 2026 yılı ilk çeyrek konsolide finansal sonuçlarını açıkladı. Uzun vadeli ABD doları bazlı garantili satış anlaşmaları, farklı coğrafyalara yayılan operasyonel yapısı ve disiplinli finansal yaklaşımı sayesinde güçlü karlılık performansını sürdüren Şirket, yılın ilk çeyreğinde 565 milyon TL net dönem karı elde etti. Aksa Enerji'nin konsolide gelirleri 10 milyar TL seviyesinde



gerçekleşirken, FAVÖK 3,3 milyar TL oldu. FAVÖK marjı ise yıllık bazda 4 puanlık artışla yüzde 33 seviyesine ulaştı.

Global ölçekte enerji arz güvenliği ve finansmana erişimin stratejik önemini koruduğu bir dönemde Aksa Enerji; coğrafi çeşitliliğin sağladığı portföy dengesi, yüksek operasyonel verimlilik ve öngörülebilir gelir yapısı sayesinde güçlü nakit akışı yaratmayı sürdürdü.

İKİ TEMEL ALANINDA ÖNEMLİ İLERLEME

Aksa Enerji, 2026 yılının ilk

Aksa Enerji CEO'su ve İcra Kurulu Başkanı Naci Ağbal



çeyreğinde büyüme stratejisinin iki temel alanında önemli ilerleme kaydetti; operasyonel kapasite artışı ve güçlü finansman altyapısı. Şirket, Gana'da inşa ettiği Kumasi Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin ilk fazını basit çevrim 130 MW kurulu güçle ocak ayında devreye alırken, Africa Finance Corporation (AFC) ile imzaladığı 300 milyon ABD doları büyüklüğünde yeni kredi anlaşmasıyla Afrika'daki yatırımlarını destekleyen uzun vadeli finansman yapısını daha da güçlendirdi.

Şirketin ilk çeyrek sonuçlarını değerlendiren Aksa Enerji CEO'su ve İcra Kurulu Başkanı Naci Ağbal şunları söyledi: "2026 yılının ilk çeyreği, global ölçekte enerji talebinin artmaya devam ettiği, enerji arz güvenliği ve finansmana erişimin stratejik önem kazandığı bir dönem oldu. Aksa Enerji olarak bu dönemde; çeşitlendirilmiş coğrafi portföyümüz, döviz bazlı gelir yapımız ve disiplinli yatırım yaklaşımımız sayesinde güçlü finansal performansımızı korurken sürdürülebilir yüksek

büyüme stratejimizi kararlılıkla sürdürdük.

Türkiye, Afrika ve Orta Asya'daki yatırımlarımızla yalnızca kurulu gücümüzü artırmıyor; aynı zamanda bulunduğumuz ülkelerin enerji altyapısına uzun vadeli katkı sağlayan sürdürülebilir projeler geliştiriyoruz. Gana Kumasi Santralimizin ilk fazında basit çevrim 130 MW kurulu güçle ulaşmamız ve Africa Finance Corporation ile toplam 450 milyon ABD doları seviyesine ulaşan finansman iş birliğimiz, uluslararası ölçekte duyulan güvenin güçlü bir göstergesi oldu.

Önümüzdeki dönemde de güçlü bilanço yapımız, yüksek mühendislik yetkinliğimiz ve esnek iş modelimizle sürdürülebilir yüksek büyüme stratejimizi desteklemeye devam edeceğiz. Enerji dönüşümünün hız kazandığı bu süreçte hem geleneksel enerji yatırımlarında hem de yeni nesil enerji çözümlerinde aktif rol üstlenerek global ölçekte değer üretmeyi sürdüreceğiz."

GANNA KUMASİ SANTRALİ'NDE İLK FAZ BASİT ÇEVİRİM OLARAK DEVREYE ALINDI

Aksa Enerji'nin Gana'da yatırımını sürdürdüğü Kumasi Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin ilk fazı basit çevrimde 130 MW kurulu güce ulaştı. Santralin kademeli olarak tam kapasiteye ulaşmasıyla birlikte, Gana'nın artan enerji ihtiyacına uzun vadeli ve sürdürülebilir katkı sağlanması hedefleniyor.

20 yıl süreli ve ABD doları bazlı garantili satış anlaşması kapsamında geliştirilen Kumasi Santrali'nin finansmanı, mühendisliği, inşası, işletmesi ve bakım süreçleri Aksa Enerji tarafından yürütülüyor. Proje, şirketin Afrika'daki uzun vadeli büyüme stratejisinin önemli yapı taşlarından biri olarak öne çıkıyor.

AFRİKA'DAKİ BÜYÜME GÜÇLÜ FİNANSMAN YAPISIYLA DESTEKLENİYOR

Aksa Enerji, yılın ilk çeyreğinde Afrika'daki enerji yatırımlarının finansmanında kullanılmak üzere Africa Finance Corporation (AFC) ile 300 milyon ABD doları

tutarında yeni bir kredi anlaşmasına imza attı. Haziran 2025'te sağlanan 150 milyon ABD doları tutarındaki finansmana ek olarak gerçekleştirilen bu yeni anlaşmayla birlikte, şirketin AFC ile imzaladığı toplam finansman tutarı 450 milyon ABD dolarına ulaştı.

Söz konusu finansman

yapısı, Aksa Enerji'nin Afrika'daki mevcut yatırımlarını desteklerken aynı zamanda şirketin gelecekteki büyüme projeleri için de güçlü bir finansal esneklik sağlamayı hedefliyor.

Aksa Enerji, Türkiye'den Afrika ve Orta Asya'ya uzanan yatırımlarıyla global ölçekte sürdürülebilir değer yaratmayı ve enerji sektöründeki güçlü konumunu daha ileri taşımayı sürdürecektir.

İspanya'da elektrik ve doğal gazda KDV oranları yeniden yüzde 21'e çıktı

Hükümet, İran'a yönelik saldırılarla birlikte başlayan akaryakıt ve doğal gaz fiyatlarındaki artışın küresel etkilerini hafifletmek için aldığı önlemlerin bir kısmını sonlandırdı.

İspanya'da azınlık sol koalisyon hükümetinin, ABD ve İsrail'in İran'a yönelik saldırılarının ardından 20 Mart'ta aldığı önlemler kapsamında elektrik ve doğal gazda Katma Değer Vergisi'ni (KDV) yüzde 21'den yüzde 10'a indirme uygulaması sona erdi.

Hükümet, İran'a yönelik saldırılarla birlikte başlayan akaryakıt ve doğal gaz

fiyatlarındaki artışın küresel etkilerini hafifletmek için aldığı önlemlerin bir kısmını sonlandırdı.

Hükümetin 20 Mart'ta onayladığı kriz karşıtı paketin 30 Haziran'a kadar yürürlükte kalması beklense de nisan ayında arz fiyatlarının kontrol altında tutulması gerekçe gösterilerek, elektrik ve doğal gazdaki KDV oranlarında olduğu gibi bazı önlemler erken

devre dışı bırakıldı.

Buna göre 1 Haziran'dan itibaren İspanya'da elektrik ve doğal gaz faturalarındaki KDV oranı yeniden yüzde 21'e çıktı.

Ayrıca endüstri alanlarında kullanılan özel elektrik vergisindeki indirim de sona ererek, yüzde 0,5'ten tekrar yüzde 5'e getirildi.

Diğer yandan, enflasyon oranlarının hükümetin belirlediği eşğin üzerinde kalmasından dolayı akaryakıtlara uygulanan KDV indirimi 30 Haziran'a kadar korundu.

Tüketiciler derneği Facua



ise yaptığı basın açıklamasında, "elektrik gibi temel ve hayati bir hizmete en yüksek KDV oranının uygulanmasının

adaletsiz olduğunu" savunarak, elektrik ve doğal gazda KDV oranlarındaki indirimin sona erdirilmesini eleştirdi.

Enerjisa Enerji'nin lider elektrik dağıtım şirketlerinden Ayedaş, 2026 yılının ilk 3 ayında Türkiye'nin ekonomik, kültürel ve tarihi merkezini oluşturan ve yaklaşık 5,5 milyon nüfusa hizmet verdiği İstanbul Anadolu Yakasında 252 milyon TL'lik yatırımı hayata geçirirken, bakım ve onarım çalışmalarıyla şehrin enerji altyapısını güçlendirmeye devam etti.

Türkiye'nin enerji dönüşüme öncülük eden Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Başkent EDAŞ ve Toroslar EDAŞ ile birlikte üç elektrik dağıtım şirketinden biri olan Ayedaş, Türkiye'nin

Ayedaş'tan Anadolu Yakası'nda geleceğe yatırım



en çok göç alan ve en kalabalık ili olan İstanbul'un Anadolu yakasında 5.5 milyon nüfusa hizmet vermeye devam ediyor. Kesintisiz ve kaliteli enerji için çalışmalarını sürdüren şirket, daha güvenilir ve kesintisiz enerji sunmak için 2026 yılının ilk çeyreğinde de müşteri ve çözüm odaklı yaklaşımı ile çalışmalarını sürdürdü.

İSTANBUL'DA KESİNTİSİZ ENERJİ İÇİN ALTYAPI GÜÇLENİYOR

Daha aydınlık bir İstanbul hedefi doğrultusunda, mevsimsel ve iklim şartlarının etkilerini en aza indirmek için Adalar, Ataşehir, Beykoz, Çekmeköy, Kadıköy, Kartal, Maltepe, Pendik, Sancaktepe, Sultanbeyli, Şile, Tuzla, Ümraniye ve Üsküdar ilçelerinde toplamda 5.300

aydınlatma armatürünün bakımı tamamlandı. Bunun yanı sıra, 1.561 pano, 9 trafo ve 524 dağıtım merkezinin kontrol ve yenileme çalışmaları yapılarak enerji altyapısı güçlendirildi. Aynı dönemde 292 kilometrelik hattın bakımı gerçekleştirilerek sürdürülebilir enerji dağıtımına katkı sağlandı.

Kentin büyüyen enerji ihtiyaçları doğrultusunda yatırım hedefleri belirleyen Ayedaş, kitaları birleştiren şehir olan İstanbul'da 2026 yılının ilk çeyreğinde bu hedefleri başarıyla tamamladı. Hizmet verdiği yaklaşık 5,5 milyon nüfusa kesintisiz ve kaliteli enerji sunmak amacıyla 43,5 kilometrelik yeni kablo döşemesi, 391 armatür, 14 pano ve 3 trafo merkezi kurarak altyapısını daha da güçlendirdi.

İSTANBUL'DA ENERJİ GÜVENLİĞİ VE MÜŞTERİ MEMNUNİYETİ YENİ TEKNOLOJİYLE ARTIYOR

Türkiye'de ilk kez devreye alınan Temas Gerilimi Tespit Teknolojisi, Ayedaş ve ABD merkezli Osmose Utilities Services Inc. iş birliğiyle İstanbul Anadolu Yakası'nda sahada uygulanmaya başladı. Şehir altyapısında can güvenliğini tehdit edebilecek gizli elektrik kaçaklarını yüksek hassasiyetle tespit eden bu yenilikçi sistem kapsamında, özel donanımlı Osmose aracıyla yürütülen taramalarda şu ana kadar 6.300 kilometreden fazla yol kat edildi. Yüksek hassasiyetli sensörler ve mobil tarama sistemleriyle donatılmış araç sayesinde, elektrik altyapısında

oluşabilecek temas gerilimleri tehlikeye dönüşmeden önce tespit edilerek ilgili noktalara noktasal müdahale imkanı sağlanıyor. Bu sayede Ayedaş, milyonlarca insanın güvenliği için şehir altyapısındaki potansiyel riskleri minimize ederek kesintisiz, güvenli ve sürdürülebilir enerji hedefi doğrultusunda önemli bir adım atıyor.

Operasyonel iş süreçlerini daha verimli hale getirebilmek için dijital dönüşümüne ağırlık veren Enerjisa Dağıtım Şirketleri kullanıcı memnuniyetini en üst seviyeye çıkarmak için çalışmalarını sürdürüyor. 7/24 hizmet

sunan www.ayedas.com.tr, Web ChatVolt, Ayedaş 186 Mobil Uygulaması, WhatsApp İhbar Hattı ve 186 Çağrı Merkezi ile her kanaldan müşterilerine ulaşıyor. Sosyal medya üzerinden gelen talepleri de hızlıca karşılayarak İstanbulluların yanında olmayı sürdürüyor.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Başkent EDAŞ ve Toroslar EDAŞ ile birlikte elektrik dağıtımındaki 3 şirketinden biri olan Ayedaş, İstanbul Anadolu Yakası'ndaki enerji altyapısını güçlendirmek için yatırımlarına kararlılıkla devam edecek.



Saldırlarda zarar görmemesine rağmen üretimi durdurulan Güney Pars doğal gaz sahasındaki üç deniz üstü platformunda gaz üretiminin yeniden başladığı belirtildi.

İran'da ABD ve İsrail saldırılarını nedeniyle faaliyeti durdurulan Güney Pars doğal gaz sahasındaki üç deniz üstü platformunda gaz üretiminin yeniden başlatıldığı belirtildi.

İran Yargı Erki'ne bağlı Mizan Haber Ajansında yer alan habere göre, Pars Petrol ve Gaz Şirketi Genel Müdürü Turac Dehgani, ülkedeki gaz

İran, üç deniz üstü platformunda gaz üretimini yeniden başlattı

üretimine ilişkin açıklamalarda bulundu.

ABD ve İsrail'in Güney Pars'taki bazı rafineri tesislerine düzenledikleri saldırılara işaret eden Dehgani, bu saldırılar sırasında Buşehr eyaletinin sahil kısımlarında yer alan gaz işleme tesislerinin zarar gördüğünü ve buna bağlı olarak denizde bulunan gaz üretim tesislerinde de üretimin durduğunu hatırlattı.

GÜNLÜK 730 MİLYON METREKÜP GAZ ÜRETİMİ

Dehgani, "Saldırlarda zarar görmemesine rağmen üretimi durdurulan Güney Pars doğal gaz sahasındaki üç deniz üstü platformunda gaz üretimi yeniden başladı" bilgisini verdi.

İran ile Katar'ın birlikte işlettiği Güney Pars sahası 2025 yılında günlük 730 milyon metreküp gaz üretimi ile rekor kırmıştı.



Başkent EDAŞ'tan Ankara'ya 214 milyon TL yatırım

Sektöre öncü teknolojileri ve insan odaklı çalışma anlayışıyla hareket eden Başkent EDAŞ, 2026 yılının ilk 3 ayında Ankara'da kesintisiz ve kaliteli enerji için 214 milyon TL yatırımı hayata geçirdi. Bakım, onarım ve yatırım çalışmalarına hız veren şirket, Türkiye'nin başkenti ve nüfus bakımından en büyük ikinci olan Ankara'da yenilikçi teknolojilerini de faaliyetlerine entegre etmeyi sürdürdü.

'Herkes için daha iyi bir gelecek' vizyonuyla sürdürülebilir projelerini hayata geçiren Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nden Başkent EDAŞ, 3 milyon 332 binden fazla aboneye kesintisiz ve kaliteli enerji hizmeti vermek için çalışmalarını sürdürüyor.

2025 yılında en çok yatırım yapan 4 elektrik dağıtım şirketinden biri olarak öne çıkan Başkent EDAŞ, kamu ve özel sektörün ağırlıklı olduğu, ticaret ve sanayi yatırımlarına bağlı olarak büyük bir nüfus göçü alan Ankara'da sorumluluk alanında olan 22 bin 843 trafo ve 70 bin 87

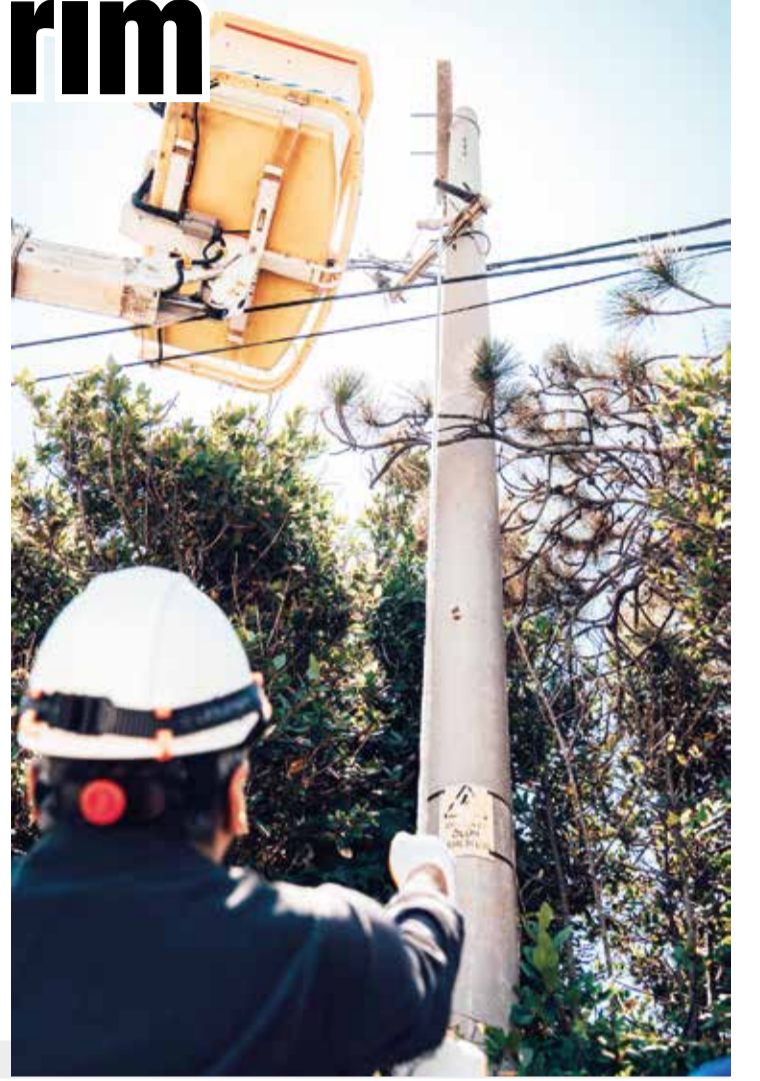
kilometrelik enerji hattında kesintisiz ve kaliteli enerji arzını sağlamak amacıyla bakım, onarım ve yatırım çalışmalarını 2026 yılının ilk 3 ayında da kararlılıkla sürdürdü.

ANKARA'DA KESINTISIZ ENERJİ İÇİN ALTYAPI GÜÇLENİYOR

Daha aydınlık bir kent hedefi doğrultusunda, mevsimsel ve coğrafi şartların olumsuz etkilerini en aza indirmek için çalışan şirket Akyurt, Altındağ, Ayaş, Bala, Beypazarı, Çamlıdere, Çankaya, Çubuk, Elmadağ,

Etimesgut, Gölbaşı, Gütül, Haymana, Kahramankazan, Kalecik, Kızılcahamam, Nallıhan, Polatlı, Pursaklar, Şereflikoçhisar ve Sincan ilçelerinde bakım ve onarım çalışmalarını aralıksız sürdürdü.

2026 yılının ilk çeyreğinde, 5 bin 511 armatür, 8 bin 412 km'lik kablo, 42 trafo merkezi, 546 adet dağıtım merkezi ve 117 elektrik dağıtım panosunun bakımlarını tamamladı. Ayrıca yeni yatırımlar kapsamında 14.373 km'lik kablo hattı, 7 trafo ile 92 armatür ve 12 elektrik dağıtım panosu tesis ederek enerji altyapısını güçlendirdi.



Umman'ın ulusal enerji şirketi OQEP ile Libya Yatırım Kurumu, petrol ve doğal gaz arama-üretim faaliyetlerinde yeni ortaklıklar kurmak ve küresel pazarlardaki varlıklarını genişletmek amacıyla stratejik bir mutabakat zaptı imzaladı.

Umman resmi ajansı UONA'nın haberine göre, Umman'ın enerji şirketi OQ Exploration & Production (OQEP) ile Libya Yatırım Kurumu arasında Libya'nın başkenti Trablus'ta mutabakat zaptı imzalandı.

Anlaşmaya, OQEP Yönetim Kurulu Başkanı Eşref Hamed el-Mameri ile Libya Yatırım Kurumu Yönetim Kurulu Başkanı ve İcra Kurulu Başkanı Ali Mahmud Hasan imza attı. Törene Libya Ulusal Birlik Hükümeti Başbakanı Abdulhamid Dibeybe de katıldı.

Mutabakat zaptının, iki ülke arasındaki mevcut iş birliği ilişkilerini güçlendirmesinin yanı sıra petrol ve doğal gaz arama ile üretim faaliyetlerinde yeni yatırım ortaklıklarının önünü açmasının hedeflendiği belirtildi.

UZUN VADELİ EKONOMİK DEĞER

Anlaşma kapsamında

Umman ile Libya'dan petrol ve doğal gaz alanında iş birliği



varlık portföyünü geliştirmeyi, üretim ve rezerv kapasitesini artırmayı ve gelecek vadede pazarlardaki yatırım fırsatlarını değerlendirmeyi sürdürdüğü kaydedildi.

Enerji sektöründe küresel ölçekte yaşanan dönüşümlerin ve başlıca üretim bölgelerine yönelik yatırım ilgisinin yeniden artmasının, anlaşmanın önemini artırdığı ifade edildi.

Bu kapsamda Libya'nın sahip olduğu zengin petrol ve doğal gaz kaynakları ile bölgesel ve uluslararası enerji piyasalarındaki stratejik konumuna dikkati çekildi.

REKABET GÜCÜ ARTIRILACAK

İki tarafın iş birliği sayesinde petrol ve doğal gaz arama ve üretim alanlarında yeni fırsatların değerlendirilmesi, büyüme kaynaklarının çeşitlendirilmesi ve rekabet gücünün artırılması bekleniyor.

Ortaklığın ayrıca OQEP'in rezerv ve üretim kapasitesini artırma, Umman dışındaki yatırımlarını genişletme ve sürdürülebilir ekonomik değer oluşturma hedeflerine katkı sağlaması öngörülmüyor.

taraf, iki ülkede ve uluslararası düzeyde petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerine yönelik ortak yatırım fırsatlarını değerlendirecek.

Böylece tarafların büyüme hedeflerinin desteklenmesi ve uzun vadeli ekonomik değer üretecek nitelikli ortaklıkların geliştirilmesi amaçlanıyor.

Açıklamada, söz konusu adının OQEP'in uluslararası büyüme ve genişleme stratejisinin önemli bir parçası olduğu vurgulanırken, şirketin

OEPSAŞ 2024 yılı ve öncesine ait icralık borçların faizlerini siliyor

Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende (OEPSAŞ), 2024 yılı ve öncesine ait icralık borçların faizsiz yapılandırılmasına yönelik bir kampanya başlattı. Kampanya kapsamında icra takibi bulunan mesken, ticarethane, tarımsal sulama ve sanayi tarife grubu tüketicileri borçlarını faiz ödemeksizin kapatabilecek.

Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta elektrik abonelik işlemleri, satış, faturalama ve tahsilat hizmeti veren Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende (OEPSAŞ), elektrik faturası borcu nedeniyle icra takibi bulunan tüketicilere ödeme kolaylığı sağlayan bir kampanya başlattı. Buna göre 2024 yılı ve öncesine ait borçları icra takibinde olan mesken, ticarethane, tarımsal sulama ve sanayi tarife grubu tüketicileri, borçlarını

yüzde 100 faiz indirimiyle yapılandırarak ödeme imkanından yararlanabilecek.

"TÜM TÜKETİCİLERİMİZİ, ŞİRKETİMİZLE İLETİŞİME GEÇMEYE DAVET EDİYORUZ"

Tüketiciler, 0850 933 3 999 numaralı çağrı merkezini arayarak başvuru yaptıkları takdirde hukuk firması kendileri ile doğrudan irtibata geçerek borçların kampanya kapsamında faizsiz

yapılandırılmasını sağlayacak. Kampanya katılımı, icra dosyasındaki asıl alacak tutarı, masraf, harç ve kanuni vekalet ücretinin peşin olarak defaten ödenmesi halinde geçerli olacak.

Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende Direktörü Tamer Akaslan, tüketicilere ödeme süreçlerinde kolaylık sağlamayı önemsediklerini belirterek, "Hizmet verdiğimiz beş ilde tüketicilerimizin farklı ihtiyaçlarına çözüm sunan uygulamalar geliştiriyoruz.

Zorlu Enerji
Osmangazi Elektrik
Perakende Direktörü
Tamer Akaslan



Bu kampanyayla da geçmiş dönem elektrik fatura borçlarını kapatmak isteyen abonelerimize yüzde 100 faiz indirimi avantajı sağlıyoruz. Kampanya koşullarına uyan

tüm tüketicilerimizi, bu imkandan yararlanmak üzere çağrı merkezimiz üzerinden şirketimizle iletişime geçmeye davet ediyoruz" dedi.

Güney Kore nükleer enerji ile büyüyor

Güney Kore, enerji arz güvenliğini sağlamak ve karbonsuzlaşma hedeflerine ulaşmak amacıyla nükleer enerjiyi merkezine alan çift yönlü bir stratejiyle elektrik üretimini önemli ölçüde artırmayı hedefliyor.

Uluslararası enerji piyasaları için hazırlanan güncel sektörel projeksiyonlar, Güney Kore'nin enerji politikasındaki köklü stratejik değişimi ortaya koyuyor. Diğer ülkelerle kara sınırı veya sınır ötesi şebeke bağlantısı bulunmadığı için adeta bir enerji adası olarak faaliyet gösteren Güney Kore için yerel üretimin güvenilirliği ve arz güvenliği hayati bir önem taşıyor. Bu doğrultuda 2022 yılında yaşanan politika değişikliğinin ardından nükleer enerji, elektrik karmasının en merkezi sütunu olarak yeniden konumlandırıldı. Sektör analizlerine göre, 2025 yılında yaklaşık 25,6 GW olan nükleer kurulu gücünün 2035 yılına kadar 29,8 GW'a çıkarılması ve reaktör filosundaki yüksek verimlilikle birlikte nükleerden elde edilen elektrik üretiminin 219,2 TWh seviyesine ulaşması öngörülmüyor.

11. TEMEL ELEKTRİK PLANI

Güney Kore'nin nükleer kapasite artış hamlesi, devletin koordineli ve kararlı politika çerçeveleriyle yürütülüyor. Bu doğrultuda hazırlanan "11. Uzun Vadeli Elektrik Arz ve Talebi Temel Planı", nükleer enerjiyi hem düşük karbonlu bir varlık hem de enerji güvenliğinin en büyük garantörü olarak öncelikli sıraya koyuyor. Hükümetin stratejik yol haritası; yeni reaktörlerin inşasını, işletme süresi dolan mevcut santrallerin ömürlerinin uzatılmasını ve yeni nesil küçük modüler reaktörlerin (SMR) geliştirilmesini içeriyor.

Son dönemdeki siyasi gelişmeler ve kamuoyu desteği de bu politika sürekliliğini ve yeni reaktör inşaatlarını doğrudan destekliyor. Bu



istikrar, yüksek elektrik talebine sahip olan Güney Kore sanayisi için kesintisiz ve istikrarlı bir temel yük üretimi anlamına geliyor. Diğer taraftan Seul yönetimi, yalnızca iç pazarla sınırlı kalmayarak yerli nükleer tedarik zincirini güçlendirmeyi, uluslararası ortaklıklar ve ihracat odaklı büyük projeler vasıtasıyla

küresel nükleer pazarındaki payını ve varlığını genişletmeyi de ana hedeflerinden biri olarak görüyor.

GÜNEŞ VE RÜZGAR YATIRIMLARI TEMİZ ENERJİ BÜYÜMESİNİ KÖRÜKLÜYOR

Nükleer enerjideki

güçlenmeye paralel olarak, Güney Kore'nin yenilenebilir enerji kapasitesinde de güneş PV ve deniz üstü rüzgar teknolojilerinin liderliğinde devasa bir genişleme yaşanıyor. Hükümetin net sıfır hedefleri, kurumsal temiz enerji tedarik mekanizmaları ve düşen teknoloji maliyetlerinin etkisiyle, 2025 yılında 33,8 GW olan güneş enerjisi kurulu gücünün 2035 yılına kadar 75,6 GW seviyesine fırlayacağı tahmin ediliyor.

Deniz üstü rüzgar enerjisi ise ülkenin en agresif büyüme alanlarından biri olmaya aday görünüyor. 2025'te henüz 0,3 GW gibi sembolik bir seviyede olan rüzgar kapasitesinin, özel yasal düzenlemeler ve devreye alınacak büyük ölçekli proje hatları sayesinde 2035'te 28,7 GW'a ulaşması bekleniyor. Ancak uzmanlar, bu denli büyük bir yenilenebilir enerji kapasitesinin şebekeye sorunsuz entegre edilebilmesi için esneklik çözümlerine ve mevcut elektrik şebekesinin ciddi şekilde geliştirilmesine ihtiyaç duyulduğunu vurguluyor.

DOĞAL GAZ KÖPRÜ ROLÜ ÜSTLENİYOR

Güney Kore elektrik şebekesinde fosil yakıtların oynadığı rol de karbonsuzlaşma hedefleri doğrultusunda önemli bir evrim geçiriyor. İklim krizine

karşı yürütülen politikalar ve aşamalı devre dışı bırakma planları neticesinde, 2025 yılında yaklaşık 41,3 GW olan kömürlü termik santral kapasitesinin 2035 yılına

kadar 28,8 GW'a gerilemesi bekleniyor. Kömürden doğan boşluğu dengelemek ve şebekeye esneklik sağlamak adına doğal gaz (LNG) kapasitesinin ise aynı dönemde 45,2 GW'tan 61,7 GW seviyesine çıkarılması planlanıyor.

Buna karşın, fosil yakıtlarda dışa ve ithalata bağımlılığın devam etmesi, Güney Kore enerji sektörünü küresel fiyat dalgalanmalarına ve jeopolitik risklere karşı kırılgan tutmaya devam ediyor. Sonuç olarak Güney Kore, bir yandan

nükleer enerjiyi şebeke güvenilirliğinin sigortası olarak tahkim ederken, diğer yandan yenilenebilir kaynakları büyütürken çift kulvarlı bir enerji dönüşümünü hayata geçirmeyi amaçlıyor.

Rekabet Kurumu Başkanı Birol Küle, enerji sektöründe güçlü düzenleyici çerçeve nedeniyle piyasayı doğrudan yönlendiren kararlar almadıklarını, buna karşın birleşme-devralma işlemleri ve olası rekabet ihlallerini "yüksek hassasiyetle" denetlediklerini söyledi.

Sibel Cennetoğlu-Antalya

Rekabet Kurumu Başkanı Birol Küle, Antalya'da bir grup gazeteciye yaptığı değerlendirmelerde enerji piyasalarına ilişkin önemli açıklamalarda bulundu. Küle, sektörün halihazırda güçlü bir regülasyon yapısına sahip olduğunu vurgulayarak, bu nedenle Kurum'un doğrudan piyasa belirleyici rol üstlenmekten kaçındığını ifade etti.

"Regülasyonun güçlü olduğu alanlarda piyasayı şekillendiren kararları düzenleyici otoritelere

Enerji sektöründe rekabette "regülasyon önceliği"

birakıyoruz" diyen Küle, buna rağmen enerji sektöründe son dönemde artan birleşme ve devralma işlemlerinin yakından takip edildiğini söyledi. Söz konusu işlemlerin çoğunun pazar yapısını kökten değiştirecek büyüklükte olmadığını, ancak eşik değerler nedeniyle Kurum gündemine geldiğini belirten Küle, bu dosyaların etkin rekabet ve yoğunlaşma açısından titizlikle incelendiğini kaydetti.

YATAY İŞ BİRLİKLERİ VE SEKTÖREL İNCELEME SİNYALİ

Enerji sektöründe teşebbüsler arası olası yatay iş birliklerinin de denetim altında tutulduğunu belirten Küle, ihtiyaç duyulması halinde sektörel inceleme raporlarının devreye alınabileceğini dile getirdi. Bu yaklaşımın, piyasa dinamiklerini bozabilecek yapıları erken aşamada tespit etmeyi amaçladığını kaydetti.



ŞARJ ALTYAPISINDA "MÜNHASIRLIK" UYARISI

Elektrikli araçların yaygınlaşmasıyla birlikte şarj istasyonlarında ortaya çıkabilecek münhasırlık risklerine de dikkat çeken Küle, geçmişte İstanbul-İzmir otoyolu üzerindeki dinlenme tesislerinde benzer bir sorunun

çözüldüğünü hatırlattı. "Münhasırlıkları kaldırarak tüm teşebbüslerin serbestçe hizmet sunabilmesini sağladık" diyen Küle, benzer uygulamaların ülke genelinde ortaya çıkması halinde hızlı müdahale edebileceklerini söyledi. Vatandaşın hizmete erişimini kısıtlayan her türlü yapının yakın takipte olduğunu vurguladı.

"SADECE CEZA KESEN KURUM DEĞİLİZ"

Rekabet Kurumu'nun rolünün dönüşüm geçirdiğine işaret eden Küle, son dönemde alınan kararların giderek daha fazla düzenleyici nitelik taşıdığını belirtti. "Artık yalnızca ihlal tespit eden ve ceza kesen bir kurum değiliz. Sektör ayırt etmeksizin düzenleme yapma yetkimiz var ve bunu daha aktif kullanıyoruz" ifadelerini kullandı.

CEZALARDA TAHSİLAT ORANI YÜKSEK

Kurumun kestiği idari para cezalarının tahsilatında herhangi bir sorun yaşanmadığını da belirten Küle, tahsilat oranının neredeyse tam olduğunu söyledi. Özellikle dijital platformlara yönelik yaptırımlarda da yüksek tahsilat oranlarına ulaşıldığını kaydeden Küle, "Tahsilat oranımız yüzde 100'e yakın, bu alanda bir problemimiz yok" dedi.

ENKA'nın öz yatırımıyla hayata geçirilen ve GE Vernova'nın ileri teknolojisi kullanan 852 MW kapasiteli Kırklareli Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'nin en verimli enerji tesislerinden biri olarak ticari operasyonlarına başladı.

Türkiye'nin enerji altyapısında modernleşme sürecinin en kritik halkalarından biri olan Kırklareli Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın katıldığı törenle hizmete açıldı. ENKA ve GE Vernova iş birliğiyle tamamlanan tesis, Türkiye'de kullanılan ilk "H sınıfı" gaz türbini teknolojisine sahip olma özelliğiyle ulusal şebekeye yüksek verimli ve esnek bir güç kaynağı sağlıyor. Mühendislik, satın alma ve inşaat süreçlerinin tamamı ENKA ekipleri tarafından 36 ay gibi kısa bir sürede tamamlanan proje, yüzde 63'ün üzerindeki net verimlilik oranıyla ülkenin artan elektrik ihtiyacını sürdürülebilir yöntemlerle karşılamayı hedefliyor.

ENKA ve GE Vernova, 852 megavat (MW) kapasiteli Kırklareli Doğal Gaz Kombine

Türkiye'nin ilk HA teknolojili dev tesisi Kırklareli'nde üretime başladı

Çevrim Santrali'nin ticari üretime başladığını duyurdu. Tesisin devreye alınması, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sayın Alparslan Bayraktar'ın da aralarında bulunduğu üst düzey kamu yetkilileri ile her iki şirketten temsilcilerin katılımıyla düzenlenen törenle kutlandı.

36 AY SÜREN ÇALIŞMA

GE Vernova, ENKA'nın öz yatırımı olan Kırklareli'deki santral için H78 jeneratörlü 9HA.02 gaz türbininin yanı sıra STF-D650 buhar türbini ve üç basınç seviyeli atık ısı geri kazanım kazanının (HRSG) dahil olduğu ileri kombine çevrim teknolojileri sağladı. Mühendislikten satın almaya, inşaatın ticari üretime geçişe tüm faaliyetler, ENKA'nın kendi ekipleri tarafından yürütülen ve 36 ay süren bir çalışmanın sonunda tamamlandı. Yüzde 63'ün üzerinde net verimlilik sağlaması beklenen tesisin, Türkiye'nin en verimli doğal gaz kombine çevrim santrallerinden biri olması bekleniyor.

GE Vernova Avrupa, Orta Doğu ve Afrika Doğal Gaz Enerjisi Birimi Başkanı ve CEO'su Joseph Anis, "Bu

ÖNEMLİ BİR KİLOMETRE TAŞI

Türkiye'nin ilk HA teknolojili santrali olma özelliğini taşıyan tesis, ülkenin enerji üretim altyapısının modernizasyonunda önemli bir kilometre taşı temsil ediyor. ENKA, GE Vernova ile imzalanan uzun süreli bakım anlaşması kapsamında, santralin operasyonel performansını ve güvenilirliğini artırmayı hedefleyen bakım hizmetlerinden de faydalanacak.

ENKA Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü Mehmet Tara, "Yatırımcısı, EPC yüklenicisi ve işletmecisi olduğumuz ve Türkiye'nin en verimli kombine çevrim santrallerinden biri olan Kırklareli'deki tesisimizde ticari üretime başlayarak önemli bir başarıya imza attık. Ulusal şebekeye esnek ve yüksek verimli enerji sağlayan bu proje, ENKA'nın

yaklaşık 70 yıllık mühendislik deneyimini, tasarımdan işletmeye almaya uzanan güçlü yetkinliklerini ve Türkiye'nin artan elektrik ihtiyacını verimli, güvenilir ve esnek üretimle desteklemeye yönelik uzun vadeli taahhüdünü ortaya koyuyor," dedi.

Santralin ticari üretime başlaması, Türkiye'nin artan elektrik talebini daha verimli, dayanıklı ve çeşitlendirilmiş bir üretim altyapısıyla karşılamak amacıyla enerji sistemini modernize etmeye devam ettiği bir döneme denk geliyor. Uluslararası Enerji Ajansı'na (IEA) göre, Türkiye'de doğal gazdan elektrik üretimi son yirmi yılda büyük artış gösterdi ve bugün ülkenin elektrik üretiminin dörtte birinden fazlasını karşılayarak enerji karmasının önemli bir bileşeni haline geldi.

proje, Türkiye'nin COP31'e ev sahipliği yapmaya

hazırladığı dönemde, gelişmiş ve yüksek verimli

enerji üretim teknolojilerinin enerji güvenliğini güçlendirme ve şebeke güvenilirliğini artırmadaki önemli rolünü ortaya koyuyor. Kırklareli Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin ticari üretime başlaması, ENKA ile iş birliğimiz ve HA teknolojimizin Türkiye'ye kazandırılması açısından önemli bir adımı temsil ediyor. Türkiye'nin enerji dönüşümünü; büyümeyi destekleyen, altyapıyı güçlendiren ve ülkenin uzun vadeli ekonomik kalkınmasına katkı sağlayan teknolojilerle desteklemekten gurur duyuyoruz" dedi.

75 yılı aşkın süredir Türkiye'nin enerji altyapısına katkı sağlayan GE Vernova; doğal gaz, rüzgâr, hidroelektrik ve güneş enerjisi teknolojilerinin yanı sıra şebeke modernizasyonu projeleri ile Gebze'deki Güç Transformatörleri Fabrikası bünyesindeki üretim ve Ar-Ge kabiliyetleri sayesinde Türkiye genelinde yaklaşık 33,5 gigavatlık (GW) kurulu güç portföyünü destekliyor. Bu projeye birlikte, GE Vernova'nın Türkiye'deki toplam kurulu doğal gaz enerjisi kapasitesi yaklaşık 13,5 gigavata ulaştı.

Hüsamlar Yeniden, IPMS 2026'da örnek uygulama olarak yer aldı

İki yılda bir düzenlenen IPMS ile Avrupa Madencilik Sonrası Faaliyetler Kongresi (ECOP) bu yıl Bodrum'da gerçekleştirildi. Yeniköy Kemerköy Enerji'nin de sponsorları arasında yer aldığı etkinlik, akademi, kamu ve sektör temsilcilerini bir araya getirdi.

Sempozyum kapsamında

düzenlenen teknik gezide katılımcılar Muğla'daki rehabilitasyon sahalarını yerinde gözlemledi. Yeniköy Kemerköy Enerji tarafından hayata geçirilen Hüsamlar Yeniden projesi, üretim sonrası alanların planlı şekilde doğaya kazandırılabilirliğini gösteren örnek uygulamalardan biri olarak öne çıktı.

Hüsamlar Yeniden projesi, Uluslararası Madencilik Sonrası Faaliyetler Sempozyumu'nda (IPMS) uluslararası akademi ve sektör temsilcilerinin karşısına çıktı.



kazandırılması hedefleniyor.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Yeniköy Kemerköy Enerji Genel Müdür Yardımcısı Burak Işık, sempozyumun sahadaki uygulamaların uluslararası ölçekte paylaşılması açısından önemli bir zemin sunduğunun altını çizerek, şunları kaydetti:

"Sürdürülebilir madencilik, maden açılmadan önce başlar, kapandıktan sonra devam eder. Rehabilitasyonu bir yasal yükümlülükten öte, madenciliğin ayrılmaz bir parçası olarak ele alıyoruz. Hüsamlar sahasında yürüttüğümüz çalışmalar, maden sahalarının planlı şekilde doğaya ve tarımsal üretime kazandırılabilirliğinin en güzel örneği. Bu deneyimi uluslararası akademi ve sektör temsilcileriyle paylaşmak bizim için son derece kıymetli oldu. Çalışmaları yerinde inceleyen bilim insanları ve sektör temsilcilerinin yorumları Hüsamlar Yeniden projemizin, küresel ölçekte örnek gösterilecek bir dönüşüm modeli olma yolunda ilerlemesine katkı sağlayacak."

İki yılı aşkın süredir yürütülen çalışmalar kapsamında sahada bütüncül ekosistem dönüşümü sağlandı. Bu süreçte 576 hektarlık alan rehabilite edilirken yaklaşık 250 bin fidan ve bitki dikildi.

1363 HEKTARLIK ALAN DOĞAYA KAZANDIRILACAK

Göletler, zeytinlikler ve bölgeye uygun bitki örtüsüyle ekosistem yeniden şekillenirken, kuş türlerinin sahaya geri döndüğü gözlemlendi. Projenin, üretim planına paralel şekilde sürdürülerek 2032'ye kadar 1363 hektarlık alanın doğaya



YEREL TARIM EKONOMİSİNE DESTEK SAĞLAYACAK

Maden sahalarındaki kömür rezervi tamamlandıkça doğaya kazandırma çalışmalarına devam edeceklerini vurgulayan Işık, "2032'ye kadar toplam 1363 hektar alan rehabilite etmeyi, 2040 itibarıyla ise tam bir orman dokusuna sahip doğal alan haline getirmeyi hedefliyoruz. Rehabilitasyon sahamız, 15 yıl içinde daha önce madencilik faaliyeti yapıldığına dair hiçbir iz taşımayan, yürüyüş ve mesire alanlarının, farklı kuş türlerine ev sahipliği yapan göletlerin de bulunduğu bir bölgeye dönüşecek. Bölgeye dikilen zeytin fidanları, lavanta gibi bitkiler de yerel tarım ekonomisine destek sağlayacak" ifadelerini kullandı.

Türkiye Tabiatını Koruma



Derneği Başkan Yardımcısı İlhami Kızıroğlu da madencilik sonrası süreçlerin ekolojik ve toplumsal bir dönüşüm anlamına geldiğini belirterek, "Rehabilitasyon çalışmaları, özünde ekosistemle yeniden bağ kurma sürecidir. Bu

sürecin sağlıklı ilerleyebilmesi için bilimsel yöntemler kadar, bağımsız izleme ve şeffaflık da büyük önem taşıyor. Hüsamlar Yeniden, bilimsel verilerle takip edilen örnek uygulamalardan biri oldu" değerlendirmesinde bulundu. Sonuçların somut

biçimde gözlemlendiğini kaydeden Kızıroğlu, "Toprak iyileştikçe bitki örtüsü gelişiyor, su varlıkları yeniden oluşuyor ve en önemlisi ekosistem kendiliğinden canlanmaya başlıyor. Nitekim saha çalışmalarımız sırasında,

oluşturulan göletlere farklı kuş türlerinin geldiğini ve burada yaşam alanı oluşturduğunu gözlemledik. Bu, doğanın doğru müdahalelerle kendini yenileyebildiğinin en açık göstergelerinden biri" ifadelerini kullandı.

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Abdullah Paçal

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

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

● Reklam ve Abonelik: **Ferdi Özbuğtu**

● CEO: **Çağrı Ekmekci**

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

● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**

● İK Sorumlusu: **Merve Şen**

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

X @Petroturkcom

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

İLETİŞİM

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

Türkiye genelinde dağıtım yapılan GP, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. GP, Basın Meslek İktisadine uymaya söz vermiştir. GP'de yayınlanan yazı, haber ve fotoğrafların her türlü telif hakkı Balkan Gazetecilik Dijital Medya Yayıncılık ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş.'ne aittir. İzin alınmadan, kaynak gösterilerek dahi iktibas edilemez. Köşe yazılarında yer verilen görüşler yazarın kendisine ait olup, gazetemiz açısından bağlayıcı değildir.

www.petroturk.com

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

Kadınlar için Enerji Okulu'nda ikinci eğitim dönemi

Enerji sektöründe kadın istihdamını artırmak ve kadınların profesyonel hayatta daha güçlü şekilde yer almalarını desteklemek amacıyla hayata geçirilen "Kadınlar için Enerji Okulu", ikinci yıl eğitim dönemiyle yolculuğuna devam ediyor.

T.C. Aile ve Sosyal Hizmetler Bakanlığı ve Reges Elektrik iş birliği; İstanbul Kültür Üniversitesi'nin akademik ev sahipliğiyle gerçekleştirilen Kadınlar için Enerji Okulu'nun ikinci dönem eğitim süreci başlıyor.

İlk yılında yoğun ilgi gören programa bu yıl 200 başvuru yapılırken, değerlendirme süreci sonucunda 32 aday programa dahil edildi. Programa kabul edilen adayların üçte birini öğrenciler, üçte ikisini ise halihazırda enerji sektöründe çalışan profesyoneller oluşturuyor.

Bu yıl toplam 32 kadının eğitim alacağı Kadınlar için Enerji Okulu'nun 11 Mayıs'ta

gerçekleşen açılışına, Reges Elektrik Genel Müdürü Enver Altuncu ve Reges Elektrik Yönetim Kurulu Üyesi Dr. Cansu Ünal Öngören ile İstanbul Kültür Üniversitesi Rektörü Prof. Dr. Fadime Üney Yüksektepe, Rektör Yardımcısı Prof. Dr. Burcu Yavuz Tiftikçigil ve Prof. Dr. Gülce Öğrüş İldız'ın yanı sıra davetliler, eğitim alacak öğrenciler ve önceki yılın mezunları katıldı.

"KADINLARIN ENERJİ SEKTÖRÜNDEKİ VARLIĞINI BELİRLEYİCİ HALE GETİRMEYİ HEDEFLİYORUZ"

Reges Elektrik adına açılış töreninde değerlendirmelerde

bulunan Yönetim Kurulu Üyesi Dr. Cansu Ünal Öngören, projenin ikinci yılına ilişkin şunları söyledi: "Öncelikle başarıyla tamamladığımız ilk dönemin ardından ikinci dönem, hayırlı olsun. İlk dönem çıktılarına baktığımız zaman yaptığımız işin ne kadar kıymetli olduğunu gördük. Bu proje yalnızca sosyal sorumluluk değil, katma değere de dönüşerek ülkemizin enerji sektörüne çok büyük katkılar sağlayacak. Son dönemde enerji sektöründe yaşananlar gösterdi ki adeta satranç gibi birkaç hamle sonrasında hesaplayıp öyle adım atmalı, özellikle şirketler insan kaynağını öngörerek pozisyonunu



belirlemeli. Bu doğrultuda yalnızca teknik eğitimler vermiyoruz, mezunlarımızı kimi zaman tekniker ya da yatırımcı veya stratejist olmaları için destekliyoruz. Bu sene, programı hibrit hale getirmenin daha fazla insana ulaşabileceğimiz sonucuna ulaştık. Artık yüz yüze ve online eğitimlere başlıyoruz. Bizi gerçekten heyecanlandıran bir yenilik ise EPDK tarafından projeye gösterilen ilgi oldu. Eğitimlerin sonunda EPDK iş birliğiyle başarılı olan öğrencilerle Ankara'da bir güçlendirme çalışması gerçekleştireceğiz. Kadınlar için Enerji Okulu projemizi önemsiyoruz, bu projenin hayata geçmesinde emeği olan Aile ve Sosyal Hizmetler Bakanlığı'na, EPDK'ya ve İstanbul Kültür Üniversitesi'ne teşekkür ediyoruz."

İstanbul Kültür Üniversitesi Rektörü Prof. Dr. Fadime Üney Yüksektepe ise Kadınlar için Enerji Okulu projesinin toplumsal katma değeri hakkında şunları söyledi: "Enerji dünyanın geleceği için çok kritik bir sektör. Bu değerli kaynak için eğitilmiş, azimli yetişmiş insan gücünün emek vermesi dünyanın geleceği için çok önemli. Enerji sektöründeki kadın sayısının ve yöneticilerin az olmasından yola çıkarak bu projeyi devam ettirmekten mutluluk duyuyoruz. Kadınlara imkân verildiğinde çok başarılı oluyorlar. Kadının Enerjisi Türkiye'nin Enerjisi projesine dahil olduğumuzda da şunu

fark ettim. Kadının, doğru paydaşlarla iş hayatına adım attığı her girişim mutlaka pozitif sonuçlar veriyor. Bu kapsamda çok doğru bir girişimin parçası olmaktan üniversitemiz adına gurur, kadınların geleceği adına umut duyduğumuzu belirtmek isterim."

İstanbul Kültür Üniversitesi Rektör Yardımcısı Prof. Dr. Burcu Yavuz Tiftikçigil de ikinci döneme dair; "Genellikle enerji sektörünü konuşurken hep teknik tarafı konuşuruz ama asıl olan dönüşüm masasında kimlerin olduğudur. Bu masada kadın istihdamı çok az, burayı desteklemek adına ikinci dönemde içeriğini geliştirmeye çalıştık. Konu yalnızca kadınların sektörde görev alması değil, karar mekanizmasında olmaları ve aktif rol almalarıdır. İkinci döneme baslarken bir etki araştırması yapıp mentorluk eğitimini baştan vermeyi ve eğitimleri hibrit modele dönüştürmeyi kararlaştırdık. Bu proje bizler için yalnızca bir eğitim projesi değil, çünkü enerji piyasalarında kadın temsilci nispeten az ancak bu sayı artarsa sektördeki eşitsizlikleri azaltıp sağlıklı bireyler yetiştirmeye kadar hizmet etmiş oluruz. İKÜ ve Sürdürülebilir Kalkınma Merkezi olarak bu ulvi amaç doğrultusunda çalışmalarımıza devam ediyoruz" şeklinde konuştu.



İLK YIL SOMUT SONUÇLAR ÜRETTİ

Kadınlar için Enerji Okulu'nun ilk yılında elde edilen çıktılar, projenin sektörel karşılığını açık şekilde ortaya koydu. Eğitim sürecini tamamlayan katılımcıların önemli bir kısmı yeni iş ve staj imkanlarına erişirken, bir kısmı da mevcut çalışma alanlarında yükselme fırsatı yakaladı.

Program kapsamında geçtiğimiz yıl eğitim alan 32 katılımcının sektörde istihdam edilmesine ya da kendi kariyer yolculuklarında somut

ilerlemeler kaydetmesine destek sağlandı. Bu sonuçlar, projenin yalnızca bir eğitim programı değil, aynı zamanda sektöre nitelikli insan kaynağı kazandıran güçlü bir model olduğunu ortaya koydu.

GÜÇLÜ VE YOĞUN BİR EĞİTİM PROGRAMI

İkinci yıl eğitim programı, başvuru sürecinin tamamlanmasının ardından 11 Mayıs'ta başlayacak ve haziran ayı ortasına kadar

devam edecek. Eğitim takvimi kapsamında, açılış programı ve güçlendirme atölyelerinin ardından, Türkiye elektrik piyasasına genel bakış, yenilenebilir enerji mekanizmaları, depolama ve toplayıcılık faaliyetleri, AB Yeşil Mutabakatı, ETS sistemleri, fiyatlandırma mekanizmaları ve EPIAŞ piyasalarına ilişkin kapsamlı eğitimler verilecek. Program, 10 Haziran'da yapılacak sınavla tamamlanacak.

EĞİTİM SONUNDA SERTİFİKA, STAJ VE KARIYER DESTEĞİ SUNULACAK

Eğitim programının tamamlanmasının ardından katılımcılara sertifikaları verilecek; başarı gösteren katılımcılar için staj ve iş imkanlarına erişim konusunda destek sağlanacak. Bu kapsamda, belirlenen 3 öğrenciye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) nezdinde staj imkanı sunulması planlanıyor. Mezunlar ayrıca, programın uzun vadeli etkisini güçlendirmek amacıyla mezunlar arasında bilgi paylaşımı ve sektörel etkileşimi artırmak üzere kurulan iletişim ve destek ağının da bir parçası olacak.





“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