

2024 Faaliyet Raporumuz Çıktı

“Güçlü ve Doğal Büyüme”

Qr Kodu Telefonunuzun Kamerasına Okutarak 2024 Faaliyet Raporumuza Ulaşabilirsiniz.



aksadogalgaz.com.tr • 444 4 187

Bakan Bayraktar:
Türkiye bölgesel arz güvenliğine katkı sağlıyor

s4

Cumhurbaşkanı Erdoğan:
Derin deniz sondaj gemi sayımızı 6'ya çıkarıyoruz

Türkiye, derin deniz filosu listesinde dünyada 4. sıraya yükseldi.

s3

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 21

Sayı: 393

@petroturkcom

www.petroturk.com



TALEP TARAFI KATILIMI BEKLEMEDE

TEİAŞ, Temmuz-Aralık 2025 dönemine ilişkin Talep Tarafı Katılımı tedarik sürecini, başvuru dosyalarındaki eksiklikler ve teknik altyapı yetersizlikleri nedeniyle iptal etti. Konuyla ilgili ETD Yönetim Kurulu Başkanı Bilal Tuğrul Kaya, Energy Pool Genel Müdür Yardımcısı Doğan Sönmez, gazetemize özel açıklamalarda bulundu. s14

ÖZEL DOSYA



Enerji Ticareti Derneği (ETD) Yönetim Kurulu Başkanı Bilal Tuğrul Kaya

'KARAR YENİ FIRSATLAR YARATABİLİR'

İptal kararı, kısa vadede öngörülebilirlik konusunda bazı soru işaretleri doğurabilir. Ancak bu kararın, sistem ihtiyaçlarının yeniden değerlendirilmesi ve kaynak tahsisinde daha etkin bir yapı kurulması açısından fırsatlar yaratabileceği de göz önünde bulundurulmalıdır. s15



Energy Pool Genel Müdür Yardımcısı Doğan Sönmez

'YENİ YOL HARİTASI AÇIKLANABİLİR'

Alınan kararı, iptal yerine erteleme olarak değerlendiriyorum. Yetkililerin, yol haritasına ilişkin önemli açıklamalarda bulunmasını bekliyorum. Güven kaybının önüne geçileceğini ve aynı motivasyonla bir sonraki ihaleye hazırlık süreçlerinin devam edeceğine inanıyorum. s15

Türkiye'nin yenilenebilir enerjiye dayalı ve esnek bir elektrik sistemi kurma hedefi açısından Talep Tarafı Katılımı, yalnızca kriz anlarında değil, sistemin sürdürülebilir işleyişinde de stratejik bir araç olarak konumlanıyor.



- ✓ Alanında uzman ekip
- ✓ Müşteri odaklı hizmet anlayışı
- ✓ Güçlü tedarik ağı
- ✓ Operasyonel destek
- ✓ Anahtar teslim proje hizmeti



**Kurumsal
Organizasyonlarınızda
Uzman Ekibimizle
Yanınızdayız**



www.efo.com.tr



Cumhurbaşkanı Erdoğan'dan yeni sondaj gemisi müjdesi

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Kabine Toplantısı'nın ardından yaptığı açıklamada Türkiye'nin enerji konusunda son yıllarda büyük bir atılım içinde olduğuna vurgu yaparak, "Şu an 4 olan derin deniz sondaj gemimizin sayısını 6'ya çıkartıyoruz. Yeni gemilerimizin de katılımıyla inşallah derin deniz filosu olarak dünyada 4. sıraya yükselmiş olacağız" ifadelerini kullandı.

Düzenleyen: Sibel Acar

Türkiye, enerji alanında tarihi bir dönüm noktasına doğru ilerliyor. Karadeniz'de keşfedilen dev doğal gaz rezerviyle başlayan süreç, üretim kapasitesinin artırılması ve enerji filolarının güçlendirilmesiyle hız kesmeden devam ediyor.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Kabinesi Toplantısı'nın ardından basın açıklaması yaptı.

"12 KUYUDAN GÜNLÜK TOPLAM 9,5 MİLYON METREKÜP DOĞAL GAZ"

Enerjide dışa bağımlılığı azaltma hedefi doğrultusunda Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda sürdürülen çalışmalar, meyvelerini vermeye başladı. İlk faz kapsamında 12 kuyudan günlük toplam 9,5 milyon metreküp doğal gaz üretimi sağlanıyor. Cumhurbaşkanı Erdoğan, bu gazın halihazırda yaklaşık 4 milyon haneye ulaştığını belirtti.

Yurt içi ve yurt dışı sahalarda yürütülen petrol faaliyetleri sayesinde Türkiye'nin günlük petrol üretimi 170 bin varile çıktı. Bu gelişme, enerji arz güvenliğinin güçlendirilmesi ve döviz tasarrufu açısından kritik önem taşıyor.



Türkiye, derin deniz sondaj kapasitesini artırmak için filosunu büyütüyor. Şu anda 4 olan derin deniz sondaj gemisi sayısının, yapılacak yeni

yatırımlarla 6'ya çıkarılması hedefleniyor. Böylece Türkiye, bu alanda dünyanın en güçlü 4. ülkesi olmayı amaçlıyor.

Enerji yatırımlarının

kararlılıkla sürecini vurgulayan Cumhurbaşkanı Erdoğan, 'Tam bağımsız Türkiye' vizyonu doğrultusunda doğal gaz ve petrol arama, sondaj ve üretim faaliyetlerinin artarak devam edeceğini ifade etti.

"ENERJİ KONUSUNDA SON YILLARDA BÜYÜK BİR ATILIM İÇİNDEYİZ"

Toplantıda ele alınan konulara ilişkin açıklamalarda bulunan Cumhurbaşkanı Erdoğan, şunları söyledi:

"Enerji konusunda son yıllarda büyük bir atılım içindeyiz. 2020 yılında Karadeniz'de tarihimizin en

büyük doğal gaz keşfini yaptık. Sakarya gaz sahasında 12 kuyuda günlük 9,5 milyon metreküp üretimle birinci fazı tamamladık. Hâlihazırda 4 milyon hanede yerli gazımız kullanılıyor. Yurt içi ve yurt dışında günlük petrol üretimimiz ise 170 bin varile ulaştı. Filomuz güçlendirmek için yatırımlarımız sürüyor. Şu an 4 olan derin deniz sondaj gemimizin sayısını 6'ya çıkartıyoruz. Yeni gemilerimizin de katılımıyla inşallah derin deniz filosu olarak dünyada 4. sıraya yükselmiş olacağız. Enerjide tam bağımsız Türkiye hedefine ulaşınca kadar çalışmaya, yatırımlarımıza yenilerini eklemeye inşallah devam edeceğiz."



DERİN DENİZLERDEKİ VARLIĞIMIZ GÜÇLENİYOR

Bakan Bayraktar, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın açıkladığı filoya katılacak yeni gemilere ilişkin sosyal medya platformu X'te yaptığı paylaşımda, enerji filosunun sadece sayıca değil, nitelik açısından da güçlendiğine dikkati çekti.

Bayraktar paylaşımında şu ifadeleri kullandı:

"Filomuz büyüyor, Mavi Vatan'daki gücümüz artıyor. İkiz özelliklere sahip, yüksek teknolojiyle donatılmış 2 yeni nesil derin deniz sondaj gemisini enerji filomuza

katıyoruz. Bu önemli adımla derin denizlerdeki varlığımızı daha da güçlendiriyor, keşif ve üretim kapasitemizi genişletiyoruz; Karadeniz ve ötesi için yeni ufuklar açıyoruz. Bu yeni takviyelerle, Türkiye olarak dünyanın en modern ilk dört enerji filosu arasındaki yerimizi alıyoruz. Filomuz artık sadece sayıca değil, teknoloji, kapasite ve operasyonel etkinlik açısından da dünya çapında bir seviyeye ulaştı. Enerjide Tam Bağımsız Türkiye hedefiyle çıktığımız bu yolda, kararlılıkla ilerliyoruz. Milletimize hayırlı olsun."

Alparslan Bayraktar: Türkiye bölgesel arz güvenliğine katkı sağlıyor

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, 9. OPEC Uluslararası Semineri kapsamında bulunduğu, Avusturya'nın başkenti Viyana'da, Türkiye'nin enerji politikalarına ilişkin açıklamalarda bulundu.

OPEC'in, düzenlediği seminerlerle dünyanın en önemli petrol ihracatçıların bir araya getirdiğini dile getiren Bayraktar, Türkiye'nin böyle bir toplantıya davet edilmesinin, son yıllarda petrol ve doğal gaz alanında yaptığı çalışmaların yansımaları olduğunu söyledi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar, Türkiye'nin yurt içinde ve yurt dışında petrol ve doğal gaz aramacılığında çok aktif rol üstlenmesi nedeniyle burada oldukça ilgi gördüğünü aktardı.

Türkiye'nin kendi mühendisleri ve kendi gemileriyle yaptığı çalışmalara dikkati çeken Bayraktar, Karadeniz'de gaz keşfinin, Gabar'da günlük 80 bin varil petrol üretiminin ve Diyarbakır'da petrol keşfinin, Türkiye'yi bu alanda önemli bir oyuncu haline getireceğini ifade etti.

Bayraktar, Türkiye'de yeni keşiflerin de olacağını, ülke içinde ve dışında yapılacak çalışmalarla ülkenin ihtiyaç duyduğu 2 milyon varil eşdeğeri petrol ve doğal gazı karşılamak istediklerini vurgulayarak "Türkiye'yi bu alanda dışa bağımlılıktan kurtarmak, en büyük hedefimiz. Bunu Türkiye'de yapacağımız üretimle, yurt dışında yapacağımız ortaklıklar ve üretimlerle gerçekleştirmek istiyoruz" diye konuştu.

"TÜRKİYE BÖLGESEL ARZ GÜVENLİĞİNE KATKI SAĞLIYOR"

Türkiye olarak ihtiyaç duyulan gaz ve petrolün tamamını ülke içerisinden karşılamının mümkün olamayacağını söyleyen Bayraktar, şöyle devam etti: "Biz mutlaka yakın coğrafyamızda, Afrika'da, farklı ülkelerde ortaklıklar yoluyla kendi kabiliyetlerimizi kullanarak orada da üretimler yapmayı planlıyoruz."

Bayraktar, halihazırda projeler yürüttüğünü belirterek "Irak, Basra'da 3 sahada, yine Kuzey Irak'ta 3 sahada ortaklığımız var. Azerbaycan'da hem petrol hem doğal gaz ortaklığımız var. Çok kısa süre önce yeni bir sahada SOCAR ve bp ile ortaklık



Bakan Bayraktar 9. OPEC Uluslararası Semineri'nde, "2035'e kadar özellikle iletim tarafında 30 milyar dolarlık bir yatırımla biz Türkiye'yi doğudan batıya, kuzeyden güneye elektrik hatlarıyla donatmayı hedefliyoruz" ifadelerini kullandı.

yaptık" ifadelerini kullandı.

OPEC'in iş birliklerine imkan sağlayan bir platform olduğunu aktaran Bayraktar, Türkiye'nin özellikle altyapı ve bağlantı olmak üzere iki konuda ciddi yatırımları bulunduğunu ve bu alanda son derece önemli gelişmeler yaşandığını dile getirdi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar, Türkiye'nin, petrol boru hatları ve gazlaştırma tesisleriyle altyapıya, komşularıyla hem elektrik hem de doğal gaz ve petrole yakın iş birliği kurarak bağlantılara yatırım yaptığını anlatarak bu alanda yeni projeler olabileceğini öngördüklerini söyledi.

Irak-Türkiye boru hattının artık tam kapasiteyle kullanılması hususunda da çalışmalar yaptıklarını ifade eden Bayraktar, "Türkiye aynı zamanda bütün bu yatırımları yaparken şunu da yapmış oluyor, kendi arz güvenliğini sağlayıp aynı zamanda bölgesel arz güvenliğine katkı sağlıyor. Bu anlamda özellikle Avrupa'nın doğal gaz arz güvenliği için Türkiye önemli bir role sahip" değerlendirmesini yaptı.



'GAZIN KULLANMADIĞIMIZ KISMINI İHRAÇ EDER HALE GELDİK'

Alparslan Bayraktar, Türkiye'deki gazlaştırma terminallerinin Avrupa'ya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ulaştırması anlamında önemli işlev gördüğüne dikkati çekerek "Türkiye, gelen çok miktarda gazın kullanılmayan kısmını ihraç eder hale geldi" dedi.

Suriye'de hayatın normalleşmesi ve enerji ihtiyacının karşılanması kapsamında Türkiye'nin çalışmalarını sürdürdüğünü belirten Bayraktar, şu ifadeleri kullandı: "Doğal gaz boru hattının Suriye'deki sistemle bağlantısını bitirdik, çok kısa bir süre içerisinde. Orada sınırındaki mayınlı bölgeyi, Silahlı Kuvvetlerimiz, Milli

Savunma Bakanlığımızın koordinasyonu ile temizledi ve o bağlantıyı biz yaptık. Artık Suriye'ye gaz vermemiz an meselesi."

Bakan Bayraktar, bu gibi çalışmalarla Türkiye'nin hem kendi arz güvenliğini hem de bölgesel arz güvenliğine katkı yapacak projeler geliştirmeye devam ettiğini vurguladı.

Öte yandan elektrikte de yoğun altyapı hedeflerinin olduğunu anlatan Bayraktar, "2035'e kadar özellikle iletim tarafında 30 milyar dolarlık bir yatırımla biz Türkiye'yi doğudan batıya, kuzeyden güneye elektrik hatlarıyla donatmayı hedefliyoruz. Aslında yeni elektrik

otobanları hedefliyoruz" diye konuştu.

Bayraktar, bu adımları atarken komşu ülkelerle elektrik bağlantılarını artırıp, onların elektrik üretimlerini Türkiye üzerinden Avrupa'ya ulaştırmaları konusunda da çalışmalar yürüttüklerini dile getirerek "Bütün bunlarla beraber elektrikte, petrole, doğal gazda Türkiye, önemli bir pazar, önemli bir tüketici ama aynı zamanda coğrafi konumu ve altyapısı güçlü olduğu için de bölgesindeki ülkelere bu elektriğin, bu enerjinin, petrolün, doğal gazın ticaretinde de önemli bir merkez haline geliyor" ifadelerini kullandı.



Umman ile enerjide yeni dönem

Türkiye ile Umman, enerjide stratejik ortaklık yolunda önemli bir adım attı. Petrol, doğal gaz, yenilenebilir enerji ve hidrojen teknolojileri gibi alanlarda ortak projeler ve yatırım fırsatları gündemde.

Yürüttüğü enerji diplomasisi ile birçok ülkede farklı projelerde yer alan Türkiye, şimdi de Umman ile enerji alanında yeni bir iş birliğine imza attı. Umman'ı ziyaret eden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, çeşitli temaslarda bulundu. Bayraktar, ilk olarak Umman Enerji ve Madenler Bakanı Salim Nasser Al Aufi ile görüştü. İki ülke arasında 'Enerji Alanında İşbirliğine Dair Mutabakat Zaptı' imzalandı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, "Bu anlaşma ile petrol ve doğal gaz keşfinden taşınmasına ve işlenmesine kadar uzanan süreçlerde ortak çalışmalar yürütmeyi hedefliyoruz" dedi.

KAPSAMLI İŞ BİRLİĞİ

Daha sonra Bayraktar ve Al Aufi, 'Enerji Alanında İşbirliğine Dair Mutabakat



Zaptı'nı imzaladı. Konuya ilişkin sosyal medya hesabından açıklama yapan Bayraktar, "Bu anlaşma ile petrol ve doğal gaz keşfinden taşınmasına

ve işlenmesine kadar uzanan süreçlerde ortak çalışmalar yürütmeyi hedefliyoruz. Ayrıca elektrik, yenilenebilir enerji, enerji verimliliği ve

hidrojen teknolojileri gibi alanlarda teknik bilgi paylaşımı ve ortak projelerin hayata geçirilmesi de anlaşmamızın temel unsurları arasında yer alıyor. Mevcut iş birliklerimizi farklı sektörlerde de ileriye götürecek bu anlaşmanın önümüzdeki dönemde somut projelerle derinleşmesini ve her iki ülke için ortak kazanımlar üretmesini temenni ediyorum" ifadelerini kullandı.

YATIRIM FIRSATLARI

Bakan Bayraktar, Umman temaslari kapsamında Yatırım Otoritesi Başkanı Abdulsalam bin Mohammed Al Murshidi ile de bir araya geldi. Bakan Bayraktar sosyal medyadan "Petrol ve doğal gazdan yenilenebilir enerji ve elektrik altyapısına kadar birçok alanda gerek karşılıklı gerekse de

üçüncü ülkelerde olası yatırım fırsatlarını ele aldık" paylaşımını yaptı.

ÜÇLÜ ANLAŞMA

Ziyaret sırasında ayrıca Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO), Umman'ın üst seviye petrol ve gaz arama üretim sektöründeki varlığını genişletmeye yönelik önemli bir adım attı. TPAO, Umman Sultanlığı Enerji ve Madenler Bakanlığı (MEM) ve OQ Exploration and Production New Ventures L.L.C. (OQEP) ile üçlü bir anlaşma imzaladı. Bu anlaşma kapsamında, MEM, TPAO ve OQEP'e belirli sahaları değerlendirmek ve incelemek üzere 3 aylık özel hak tanıdı. Ayrıca, TPAO ile OQEP arasında yeni fırsatları değerlendirmek amacıyla bir iş birliği anlaşması da imzalandı.

Girişimci Proje ve Finansman Platformu ile enerji girişimcileri tek çatı altında buluşacak

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, girişimcileri enerji, maden, nükleer ve dijital alanlarda bir araya getirecek Girişimci Proje ve Finansman Platformu'nu (GPFP) hayata geçirdi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının ilgili kuruluşu olan Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) enerjinin farklı başlıklarında çalışan girişimcileri, Girişimci Proje ve Finansman Platformu (GPFP) üzerinde buluşturacak. Bakanlıktan yapılan açıklamaya göre, platform ilk etapta enerji girişimcileri için bir forum vazifesi görecek, ilerleyen aşamalarda girişimcilere finansman ve uygun destek mekanizmaları konusunda



önemli destekler sağlayacak.

GPFP, enerjiden madene, nükleer teknolojiden dijitalleşmeye kadar birçok alanda bilişim teknolojileri odaklı girişimleri bir araya

getirmeyi amaçlıyor. Platformla enerji ve maden üretimi, iletimi, dağıtımı, ticareti ve dijitalleşmesi alanında çalışan veya bilişim teknolojileri odaklı girişimcilerin envanterinin

oluşturulmasının ardından, girişimcilerin talepleri ortaya konacak. Daha sonra girişimcilere, makro gelişmeler, piyasanın ihtiyaçları, politika öncelikleri, mevcut projeler, destek mekanizmaları ve finansman yöntemleri hakkında bilgiler verilecek. Eğitim programları, çağrı duyuruları, bakanlığın sorumlu olduğu alanlardaki ihaleler, hizmet ihtiyaçları girişimcilerle paylaşılacak.

"ENERJİ VE TEKNOLOJİ ODAKLI FİKİRLERİN TİCARİLEŞMESİNİ SAĞLAYACAĞIZ"

Açıklamada görüşlerine yer verilen Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, GPFP'yi enerjinin yanı sıra nükleer, maden ve dijitalleşme alanlarında yenilikçi çözümler geliştirmek isteyen girişimcileri desteklemek

amacıyla kurduklarını kaydetti.

Platform ile enerji girişimcilerini bir araya getirerek bir ekosistem oluşturacaklarını ve onları destekleyeceklerini belirten Bayraktar, "Enerji ve teknoloji odaklı fikirlerin ticarileşmesini sağlayacağız. Bu şirketlerin birbirleriyle gerçekleştirecekleri iş birliklerini destekleyeceğiz. Vizyoner girişimlerle geleceğin enerji altyapısını güçlendireceğiz" değerlendirmesinde bulundu.

Bayraktar, GPFP sayesinde kamu, özel sektöre ve akademi arasında bir güç birliği oluşturmayı hedeflediklerini anlatarak "Enerji girişimcilerini projelerini tanıtmak, mentörlük ve teknik destek almak, AR-GE süreçlerinde yönlendirilmek ve yatırım fırsatlarına erişmek için bu platformumuza başvuru yapmaya davet ediyorum" ifadesini kullandı.

Pakistan'dan EPDK'ya iş birliği ziyareti

Pakistanlı kamu yetkilileri ve dağıtım şirketi temsilcilerinden oluşan heyet, Türkiye'nin elektrik dağıtım alanındaki özelleştirme tecrübelerinden yararlanmak üzere EPDK'yı ziyaret etti; kurumun yapısı, görevleri ve uygulamaları hakkında kapsamlı bilgi aldı.

Son dönemlerde elektrik ve enerji sektöründe yaptığı yatırımlar ve atılımlar ile adından söz ettiren Pakistan'dan heyetler, Türkiye'ye iş birliği ziyaretinde bulundu. Asya Kalkınma Bankası tarafından yürütülen



bir proje kapsamında; Enerji Bakanlığı, Ekonomik İşler Bakanlığı ve ülkenin elektrik dağıtım şirketleri temsilcilerinden oluşan bir heyet, elektrik dağıtım sektörünün geliştirilmesi ve özelleştirme süreçlerine yönelik bilgi birikimi ve tecrübesinden yararlanmak amacıyla EPDK'yı (Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu) ziyaret etti.

Ziyaret kapsamında

'TÜRKİYE'NİN ELEKTRİK PİYASASI YAPISI İLERİ SEVİYEDE'

Toplantı sonrası ziyaretten duyulan memnuniyeti dile getiren Pakistanlı yetkililer, Türkiye'nin elektrik piyasası yapısının

oldukça ileri seviyede olduğunu belirtti. Yetkililer ayrıca Pakistan'ın da yakın zamanda elektrik piyasasının özelleştirme sürecine girme

planlarının olduğunu ve dolayısıyla EPDK'nın bilgi ve tecrübelerinin kendileri için çok önemli olduğunu ifade etti.

heyete öncelikle EPDK'nın kuruluşu, yapısı, görevleri ve uygulamaları hakkında detaylı bilgilendirme yapıldı.

EPDK enerji uzmanları tarafından Türkiye'de elektrik dağıtım özelleştirme süreci konusunda kapsamlı bir

sunum gerçekleştirildi ve heyetin konuya ilişkin soruları cevaplandırıldı.

EPDK'dan lisanssız elektrik üretiminde yeni dönem: Yönetmelik taslağı görüşe açıldı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), lisanssız elektrik üretimine ilişkin önemli değişiklikler içeren yönetmelik taslağını kamuoyunun görüşüne sundu. Yeni düzenlemeyle birlikte, üretim-tüketim ilişkisinden başvuru öncelik kriterlerine, tesis devirlerinden usulsüz üretime kadar birçok konuda önemli yenilikler öngörülüyor.

EPDK tarafından hazırlanan "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Taslağı", 1 Ağustos 2025 tarihine kadar kamuoyunun görüş ve değerlendirmelerine açık olacak. Kurum, başta sektör temsilcileri olmak üzere tüm ilgilileri katkı sunmaya davet etti.

Görüşlerin, EPDK internet sitesinde yer alan "Görüş Bildirim Formu" üzerinden Word formatında hazırlanarak hem epdlisanssiz@epdk.gov.tr adresine e-posta ile hem de yazılı olarak Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı'na gönderilmesi gerekiyor.

Taslak, mevcut yönetmeliğe kıyasla önemli düzenlemeler içeriyor. Yapılması planlanan başlıca değişiklikler şöyle:

EPDK, lisanssız elektrik üretimine ilişkin yönetmelik taslağını yayımladı. Tesis devirlerinden usulsüz üretime kadar birçok alanda köklü değişiklikler içeren taslak, 1 Ağustos'a kadar kamuoyunun görüşüne açık olacak.

TESİS DEVİRİ VE YENİDEN BAŞVURU YASAKLARI NETLEŞTİ

Taslağa göre, bir üretim tesisinin devredilmesi durumunda, daha önce ilişkilendirilmiş tüketim tesisleriyle yeniden lisanssız üretim başvurusu yapılamayacak. Ancak üretim tesisleriyle tüketim tesisinin birlikte devri halinde bu sınırlama uygulanmayacak.

ÖNCELİK SIRALAMASI KRİTERLERİ GÜNCELLENDİ

Şebeke bağlantısı için başvuruların teknik değerlendirmesinde geçerli olan öncelik kriterleri yeniden



belirldi. Yeni kriterler şu şekilde sıralandı:

- Yenilenebilir kaynaklara dayalı üretim tesisleri,
 - Kojenerasyon tesisleri,
 - Üretim ve tüketim tesisinin aynı ölçüm noktasında bulunması,
 - Öncelik değerlendirmesine esas tüketimin yüksekliği,
 - Bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü,
 - Daha önce olumlu bağlantı görüşü alınmamış olması.
- Ayrıca, aynı tüketim tesisinin kapasite tahsisine

konu edilmesi durumunda, yeni başvurularda önceki tahsisle denk gelen tüketim miktarı dikkate alınmayacak. Bu durumlar için formül bazlı bir hesaplama yöntemi eklendi.

JEOTERMAL VE BİYOKÜTLE TESİSLERİ DE KAPSAMA ALINDI

Bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu düzenlenmesi ve teknik değerlendirme süreçlerine artık jeotermal ve biyokütleyle dayalı üretim tesisleri de dahil edildi. Bu tesisler için de

USULSÜZ KURULUMLARA SERT YAPTIRIMLAR GELİYOR

Kabul işlemi yapılmadan devreye alınan tesislerin şebekeden fiziki olarak ayrılacağı, tüm ekipmanın 60 gün içinde parsel dışına çıkarılması gerektiği belirtildi. Ayrıca bu tür tesislerin sahipleri 3 yıl boyunca başvuru yapamayacak. Bağlantı anlaşması yapılmış ancak erken üretim gerçekleştirilmiş tesislerin enerjisi ise YEKDEM'e bedelsiz katkı sayılacak ve bu üretim için ödeme yapılmayacak.

EİGM (Enerji İşleri Genel Müdürlüğü) tarafından teknik değerlendirme yapılacak.

DEVİR VE BİRLEŞMELERDE ENERJİ KAYNAĞI AYRIMI

Bundan böyle yalnızca rüzgar ve güneş enerjisine dayalı lisanssız üretim tesislerinde, tüzel kişilerin başka bir tüzel kişi ile birleşmesinde tesisin kabulünün yapılmış olması şartı aranacak. Sanayi, belediye ve tarımsal sulama aboneleri gibi özel durumlarda sözleşme gücü iki kat kabul edilerek hesaplama dahil edilecek.



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.

Azerbaycan ile Suriye arasında yeni dönem: Enerji ve iş birliği vurgusu

Bakü'de gerçekleşen zirvede iki ülke ilişkilerinde yeni bir sayfa açıldı. Azerbaycan, Suriye'ye doğal gaz ihraç etmeye hazırlanırken, siyasi ve kültürel alanda da kapsamlı iş birliği mesajları verildi.

Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev, çalışma ziyareti kapsamında Bakü'ye gelen Suriye Cumhurbaşkanı Ahmed Şara ile bir araya geldi. Görüşmede iki ülke ilişkilerinin geçmişi ve geleceği kapsamlı şekilde ele alınırken, enerji, eğitim ve kültürel iş birliği başlıklarında somut adımlar atılması kararlaştırıldı.

"ESKİ REJİM İLİŞKİLERİ ZEDELEDİ, YENİ DÖNEM İŞ BİRLİĞİNE AÇIK"

Azerbaycan



Cumhurbaşkanlığından yapılan açıklamaya göre, Aliyev ve Şara'nın görüşmesine bakanlar ve üst düzey yetkililer de katıldı. Aliyev, devrik Beşşar Esed rejiminin uzun yıllar boyunca Azerbaycan'a karşı dostane olmayan bir politika izlediğini ve bu nedenle ilişkilerde durgunluk yaşandığını vurguladı. Yeni yönetimin göreve gelmesiyle birlikte iş

birliği perspektifinin önemli ölçüde genişlediğini belirten Aliyev, bu süreci ilerletme arzusunda olduklarını ifade etti.

Suriye Cumhurbaşkanı Ahmed Şara ise, Azerbaycan'ın Suriye'ye gösterdiği kardeşçe destekten dolayı teşekkür ederek, önceki rejimin birçok ülkeyle olduğu gibi Azerbaycan'la da ilişkileri

zedelediğini söyledi. Şara, artık Suriye'nin siyasi, ekonomik, kültürel ve insani alanlarda Azerbaycan'la tam iş birliğine açık olduğunu belirtti.

AZERBAYCAN GAZI SURIYE'YE ULAŞACAK

Görüşmede iki ülke arasında enerji alanındaki iş birliği öne çıktı. Suriye'nin

yaşadığı ciddi enerji sıkıntıları gündeme gelirken, Azerbaycan gazının Türkiye üzerinden Suriye'ye ulaştırılmasına yönelik projenin yakın zamanda hayata geçirileceği bildirildi. Bu adımın, Suriye'nin enerji güvenliğine önemli katkı sağlayacağı ve kalkınma sürecini destekleyeceği vurgulandı.

Azerbaycan'ın ayrıca Suriye'nin enerji altyapısının yeniden inşasında da rol üstlenebileceği belirtildi. Cumhurbaşkanı Şara, enerji krizinin çözümünde Azerbaycan'ın desteğinin hayati önem taşıdığını ifade etti.

Görüşmede sadece enerji değil, eğitim ve kültürel iş birliği konuları da ele alındı. Suriyeli öğrencilere Azerbaycan'da burs verilmesi, tarihi ve kültürel anıtların restorasyonu gibi başlıklarda fikir alışverişinde bulunuldu. Ayrıca, Azerbaycan'ın işgalden kurtardığı bölgelerde yürüttüğü yeniden inşa çalışmalarındaki tecrübesinin, Suriye'nin savaş sonrası kalkınma sürecine ışık tutabileceği değerlendirildi.

Elon Musk'ın yapay zeka şirketi xAI, Mississippi'de eski doğal gaz santralini satın aldı

Elon Musk'ın yapay zeka şirketi xAI, Mississippi'de bulunan, uzun süredir kullanılmayan eski bir doğal gaz santralini yalnızca 10 dolara satın aldı. Satın almanın, xAI'ın süperbilgisayar projesi Colossus'a enerji ve altyapı desteği sağlamak amacıyla yapıldığı tahmin ediliyor.

Elon Musk'a ait yapay zeka şirketi xAI, Mississippi'nin Southaven bölgesinde bulunan eski bir doğal gaz santralini satın aldı. Tapu kayıtlarına göre alım, Wyoming merkezli MZX Tech LLC üzerinden gerçekleştirildi. Şirketin adresi, xAI'ın Palo Alto'daki merkez ofisiyle aynı. Bu durum, satın almanın doğrudan xAI tarafından yapıldığını ortaya koyuyor.

Southaven'daki tesis, daha önce Duke Energy tarafından işletilen bir doğal gaz santraliydi. 114 dönümlük arazi, 10 dolarlık sembolik bir bedelle el değiştirdi. Santralin 2021 yılında faaliyet dışı bırakıldığı, o tarihten bu yana da kullanılmadığı biliniyor. xAI'ın bu tesisi hangi amaçla kullanacağına dair henüz resmi bir açıklama yapılmadı. Ancak

yerel kaynaklara göre şirket çalışanları ve yükleniciler son haftalarda tesiste aktif olarak çalışıyor.

Özellikle 15 Temmuz'da bölgeye gelen xAI yöneticisi Brent Mayo, şu anda ne yapılacağına dair net bir karar alınmadığını ancak çeşitli planların değerlendirildiğini belirtti. Mayo, yapılan hazırlıkların potansiyel projelere dönüştürülebileceğini ve bu süreçte gizliliğin ön planda tutulduğunu ifade etti.

VERİ MERKEZİNE ENERJİ SAĞLAMAK

Satın alınan tesisin, Memphis'te yapımı süren ve xAI tarafından geliştirilen devasa "Colossus" süperbilgisayar veri merkezine çok yakın bir konumda olması dikkat çekiyor. Bu

durum, tesisi veri merkezine enerji sağlamak ya da destek altyapısı oluşturmak amacıyla kullanılabileceğine dair yorumlara yol açtı.

Öte yandan, Mississippi Çevre Kalite Departmanı'ndan alınan bilgilere göre henüz yeni bir kullanım izni ya da hava emisyon lisansı için resmi başvuru yapılmadı. Bu da xAI'ın tesiste faaliyete geçmeden önce yasal süreçleri beklediğini ya da henüz net bir karar vermediğini gösteriyor.

Elon Musk, son dönemde xAI aracılığıyla yapay zeka ve yüksek işlem gücü gerektiren projelere hız verirken, şirketin enerji altyapılarına yaptığı bu tür yatırımlar da dikkatle izleniyor. Mississippi'deki bu satın almanın ilerleyen dönemde nasıl bir projeye dönüşeceği merak konusu.

PetroChina, Güneybatıda doğal gaz üretiminde rekor kırdı: İlk yarıda 24 milyar metreküpü geçti

Çin'in enerji devlerinden PetroChina'nın Güneybatı Şubesi, 2025 yılının ilk yarısında doğal gaz üretiminde dikkat çekici bir yükseliş kaydetti. Toplam üretim 24,02 milyar metreküpü aşarken, bu miktar geçen yılın aynı dönemine kıyasla yaklaşık 2,75 milyar metreküp arttı. Üretimdeki bu büyüme, Çin genelinde petrol ve gaz sahaları arasında en yüksek artış olarak öne çıkıyor.

PetroChina Güneybatı Şubesi, bu başarısını yılın ilk altı ayında devreye aldığı 15 yeni gaz kuyusuna ve saha genelindeki üretim kapasitesinin artırılmasına bağlıyor. Şirket, bölgedeki enerji kaynaklarının verimli kullanımını artırarak, hem yerel

talebi karşılamak hem de ülkenin enerji güvenliğine katkı sağlamak için yoğun bir çalışma yürütüyor.

GÜNEYBATI BÖLGESİNDE YATIRIMLAR ARTACAK

Uzmanlar, doğal gaz üretimindeki bu yükselişin Çin'in karbon emisyonlarını azaltma ve enerji dönüşümü hedeflerine ulaşması açısından kritik önem taşıdığını vurguluyor. Doğal gaz, fosil yakıtlar arasında daha temiz bir enerji kaynağı olarak ön plana çıkarken, üretimin artması enerji arzının sürdürülebilirliğini sağlıyor.

PetroChina, önümüzdeki dönemde yeni yatırımlarla üretim kapasitesini daha da artırmayı planlıyor.

“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

1561 Sokak No: 3 Konak 35170 İzmir / Türkiye

Maden Yasasında 7 maddelik değişiklik Meclis'te kabul edildi

TBMM'de kabul edilen kanun teklifiyle enerji ve maden sahalarına ilişkin pek çok hüküm yenilendi. Ruhsat bedellerinde yüzde 30 indirim yapılırken, çevresel sorumluluklar ayrı bir rehabilitasyon bedeliyle güvence altına alındı.

Enerji ve maden sektörlerini ilgilendiren kapsamlı düzenlemeler içeren kanun teklifinin 7 maddesi daha Türkiye Büyük Millet Meclisi (TBMM) Genel Kurulu'nda kabul edildi. Yeni düzenlemeyle ruhsat bedellerinde indirimle gidilirken, çevresel sorumlulukları artıran rehabilitasyon yükümlülükleri ayrı bir kalem olarak tanımlandı. Özellikle zeytinlik alanlarda yürütülecek madencilik faaliyetlerine ilişkin getirilen yeni hükümler dikkat çekti. Kabul edilen maddelere göre, Maden Kanunu'ndaki değişikliklerle, ruhsat bedelinde yüzde 30 oranında indirim yapılıyor ve rehabilitasyon bedeli, ruhsat bedelinden ayrıştırılarak ruhsat bedeli kadar bir tutarın rehabilitasyon bedeli olarak ödenmesi zorunlu hale getiriliyor. Tahsil edilecek işletme ruhsatı bedelinde yapılan indirimin genel bütçe gelirlerinde sebep olacağı azalmayı telafi etmek amacıyla ruhsat bedellerinin genel bütçeye gelir kaydedilecek payı yüzde 50'den yüzde 70'e çıkarılıyor. İptal edilen ruhsatlar için ocak ayının sonuna kadar ödenmesi gereken ruhsat ve rehabilitasyon bedelinin ödenmeyen kısmı, ruhsatı iptal eden idarelerce Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümlerine göre takip ve tahsil edilecek. Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne iptal edilen ruhsatlara dair ruhsat ve rehabilitasyon bedellerinin takibini ilgili tahsil daireleri yapacak. Rehabilitasyon bedeli, işletme ruhsat bedeli kadar olacak. Tahsil edilen bedeller, vadeli hesapta nemalandırılacak. Rehabilitasyon bedeli ve nema geliri sadece rehabilitasyon için kullanılacak, haczedilemeyecek, rehin edilemeyecek ve temlik edilemeyecek. Nemalandırmaya ilişkin diğer



MADEN ARAMA FAALİYETLERİNİ DÜZENLEYEN HÜKÜMDE DEĞİŞİKLİK

Maden Kanunu'nun arama faaliyetlerini düzenleyen hükümlerde yapılan değişikliğe göre, arama ruhsatının düzenlenmesinden sonraki ilk bir yıl ön arama dönemi olacak. Ön arama dönemini takip eden genel arama dönemi; 4. Grup madenlerde 2 yıl, diğer grup madenlerde 1 yıl olacak. Genel arama dönemi yükümlülükleri yerine getirilen arama ruhsatı, 4. Grup madenlerde 4 yıl detay arama dönemine hak sağlayacak. 4. Grup madenlerde detay arama döneminin, diğer madenlerde genel arama döneminin sonuna kadar üç boyutu ve miktarıyla rezerv belirlenmiş olarak işletme ruhsat talebinde bulunulmaması halinde ise ruhsat iptal edilecek. Ön,

genel ve detay arama faaliyet raporlarının ilgili döneminin sonuna kadar Genel Müdürlüğe verilmesi zorunlu olacak. Faaliyet raporlarının süresinde verilmemesi veya yönetmelikte belirlenen asgari faaliyetlerin yapılmaması halinde ilgili dönemin sonunda, raporlara ilişkin eksiklikler Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü tarafından verilecek, 1 aylık sürede tamamlanmaması halinde ise verilen sürenin sonunda teminat irat kaydedilerek arama ruhsatı iptal edilecek. Asgari faaliyetler yapılmış olmakla birlikte arama faaliyetlerinin projeye uygun yürütülmediğinin tespiti halinde yıllık gerçekleşmeyen yatırıma

karşılık gelen teminat miktarı irat kaydedilecek. Teminatın, yatırımın gerçekleşen kısmına karşılık gelen miktarının talebi halinde ruhsat sahibine iade edilecek. Yatırım programının 2 yıl üst üste yüzde 50'nin altında gerçekleştirilmesi durumunda verilen teminat irat

kaydedilecek ve ruhsat iptal edilecek. Arama faaliyetleri sonucunda işletilebilir rezerv bulunmadığının Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Kodu'na göre raporlanması ve talep edilmesi halinde arama ruhsat bedelleri ile ihale bedeli ruhsat sahibine iade edilecek.



hususlar, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yönetmelikle belirlenecek.

YÜKÜMLÜLÜKLER YERİNE GETİRİLİNCEYE KADAR ÜRETİM FAALİYETİ DURDURULABİLİR

Rehabilitasyon yükümlülüğü kalmayan ruhsat sahiplerine, ödedikleri rehabilitasyon bedelinin kullanılmayan kısmı iade edilecek. Madencilik faaliyeti yürütülen alanların rehabilitasyonunun sağlanması amacıyla Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne belirlenen yükümlülükler yerine getirilinceye kadar Genel Müdürlük tarafından üretim faaliyeti durdurulabilecek. Kamu kurum ve kuruluşlarına

ait olmayan ham madde üretim izinlerine aynı gruptaki ruhsatların rehabilitasyon yükümlülüklerine ilişkin hükümler uygulanacak. Kamu kurum ve kuruluşları uhdesindeki ham madde üretim izni sahalarının rehabilitasyonu, bu kamu kurum ve kuruluşlarının yükümlülüğünde olacak. Rehabilitasyon uygulamaları, izin sahibi kamu kurum ve kuruluşlarının bütçesinde bu amaçla ayrılan ödenekten karşılanacak. Rehabilitasyon, ayrılan bu kaynağın Tarım ve Orman Bakanlığına aktarılması suretiyle Tarım ve Orman Bakanlığınca da gerçekleştirilebilecek. Rehabilitasyon yükümlülüğünü ihlal eden kamu kurum ve kuruluşlarına eksiklikleri gidermesi için bir ay süre

verilecek. Bu sürede de eksiklik giderilmezse faaliyet durdurulacak. Ruhsat sahiplerinin işletme ruhsat bedeli kadar rehabilitasyon bedeli ödemesi zorunlu hale getiriliyor, mevcut düzenlemede çevre ile uyum bedeli ruhsat bedelinin bir payı olarak tahsil edilmesi nedeniyle ruhsat bedelinde yüzde 30 oranında indirim yapılması öngörülüyor. Tahsil edilecek işletme ruhsatı bedelinde yapılan indirimin devlet hakkı gelirlerinde azalmaya sebebiyet vermemesi için mevcut en az işletme ruhsat bedeli kadar alınan asgari devlet hakkı miktarı da ruhsat bedelinin yüzde 50 fazlası kadar artırılıyor. Ayrıca düzenlemeyle krom madeni, Maden Kanunu'nun "Devlet Hakkı Oranlarının" bulunduğu tabloda yer almasına rağmen

Londra Metal Borsası'nda işlem görmediği için bu tablodan çıkarılarak genel hükümlere tabi hale getirilecek.

Ruhsat müracaatlarının hak sağlama veya ihale yoluyla hak sağlanan sahaların ihale bedelinin yatırılmasını müteakip 2 ay içinde ön inceleme raporu ile arama dönemi faaliyetlerinin yerine getirilebilmesi için gerekli mali yeterliliği de içeren maden arama projesinin verilmesi, proje için gerekli toplam yatırım tutarının yüzde 5'i kadar yatırım teminatı sunulması ve ruhsat bedelinin yatırılması halinde arama ruhsatı verilecek. Düzenlemeyle, 4. Grup madenlerin bent olarak ayrı ruhsatlandırılmasına imkan tanınıyor ve madenlerin atıl kalması önleniyor.

İDARİ PARA CEZASINA VE RUHSAT İPTALİ YAPTIRIMINA İLİŞKİN DEĞİŞİKLİK

Maden Kanunu'nun "işletme ruhsatı ve madenin işletilmesi"ni düzenleyen hükmünde değişik yapıyor. Buna göre, rehabilitasyon bedelinin ruhsat bedelinden ayrı bir bedel olarak alınmasını öngören ilgili diğer maddelere uyum sağlanması ve ruhsat süresinin uzatılması, taleplerinin uygun bulunabilmesi için makul ölçüde (asgari) üretim faaliyeti yapılması şartı getirilecek. İdari para cezasının uygulanmasından başlamak üzere, geriye doğru 3 yıllık dönemlerde yaptığı toplam üretim miktarı projede beyan edilen yıllık üretim miktarının yüzde 30'undan daha az olması durumunda ruhsat sahiplerine verilen 77 bin 632 Türk lirası idari para cezasını içeren hüküm ile 5 yıl içerisinde 2 defa idari para cezası uygulanması halinde ruhsat iptal edilmesine ilişkin hüküm de Kanun metninden çıkarılıyor. Herhangi bir sebeple hükümden düşmüş, terk edilmiş veya taksir edilmiş

bütün alanların ihale ile ruhsatlandırılması usulü yerine, rezerv varlığına ilişkin herhangi bir verinin bulunmaması gibi durumlarda alanların genel hükümlere tabi olarak ruhsatlandırılması, böylelikle sürecin daha uygun ve daha verimli yürütülmesi amacıyla değişikliğe gidiliyor. Maden Kanunu'nun "ihale" başlıklı hükmünde yapılan değişiklikle, 2. Grupta yer alan bazı madenler ile 1. Grup, 3. Grup ve 5. Grup maden ruhsatları ihale ile verilecek. Sahayla ilgili konum, rezerv ve geçmiş bilgiler doğrultusunda Genel Müdürlük tarafından gerekliliği ortaya konulan hallerde 2. Grup'ta yer alan bazı madenler ile 4. Grup maden ruhsatları da ihale ile verilecek.

ZEYTİNLİK DÜZENLEMESİNDE DEĞİŞİKLİK

AK Parti'nin kabul edilen önergesiyle, zeytinlik alanlarıyla ilgili düzenlemede değişiklik yapıldı. Bu değişiklik kapsamında taşınan veya taşınması mümkün olmayan zeytin ağacı sayısının iki katı kadar zeytin ağacı dikilmesi zorunlu hale getirildi. Buna göre, elektrik üretimine

münhasır olarak gerçek veya tüzel kişiler tarafından yürütülen madencilik faaliyetleri, uzman kişilerin de sürece katkı sağlaması ile zeytinlik alanlarda kayıp yaşanmadan doğayla barışık bir biçimde sürdürülmesi için bağlı olunacak usul ve esaslar düzenleniyor. Düzenlemenin yürürlüğe girdiği tarihte ruhsat sahibi veya rödovansçı olan gerçek veya tüzel kişiler tarafından ülkenin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere yürütülen madencilik faaliyetlerinin tapuda zeytinlik olarak kayıtlı veya fiili olarak bu Kanuna ekli Harita ve Koordinat Listesi sınırları içindeki alanlara denk gelmesi ve faaliyetlerin başka alanlarda yürütülmesinin mümkün olmaması durumunda, madencilik faaliyeti yürütülecek kısımdaki zeytin ağaçlarının maden sahalarının bulunduğu ilçe ve il sınırlarına öncelik vermek suretiyle taşınmasına, sahada madencilik faaliyetleri yürütülmesine ve bu faaliyetlere ilişkin geçici tesisler inşa edilmesine kamu yararı dikkate alınarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca izin verilebilecek. Zeytin ağaçlarının taşınmasından kaynaklanan

tüm masraf ve taleplerden madencilik faaliyeti yürütmesi yönünde lehine karar verilen kişi sorumlu olacak. Zeytin ağaçlarının taşınmasının mümkün olmadığı durumlarda ise ilgili sahada madencilik faaliyetleri yürütülmesine ve bu faaliyetlere ilişkin geçici tesisler inşa edilmesine kamu yararı dikkate alınarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca izin verilebilmesi için iznin öncesinde aralarında biyolog ve ziraat mühendisinin de bulunduğu uzman kişilerden alınan görüşler doğrultusunda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca belirlenecek alanda dikim normlarına uygun, faaliyet yürütülecek alan ile eşdeğer büyüklükte izin verilecek maden sahalarının bulunduğu ilçe ve il sınırlarına öncelik verilmek suretiyle taşınan ve taşınamayan zeytin ağacı sayısının en az 2 katı zeytin ağacıyla oluşan zeytin sahası tesis edilmesi zorunlu olacak. Bu düzenleme kapsamında zeytinlik olarak kayıtlı alanlar veya fiili olarak üzerinde zeytinlik bulunan alanlarda madencilik faaliyeti yürütülen her yıl için, bu sahaların rehabilitasyon çalışmalarını temin etmek üzere ruhsat sahibinden işletme

ruhsat bedeli kadar ayrıca tahsilat yapılacak. Bu sahalar madencilik faaliyetlerinin öncesinde sahada bulunan zeytin ağacı sayısı ile aynı sayıda zeytin ağacı dikilerek rehabilite edilecek. Zeytin ağaçlarının taşınması ile zeytin sahası tesis edilmesine ilişkin usul ve esaslar Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca belirlenecek. Yeni tesis edilecek zeytin bahçeleri ile taşınacak zeytin ağaçları için Hazine taşınmazlarına ihtiyaç duyulması halinde, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığınca uygun görülenler veya maden sahalarının bulunduğu il sınırlarında kamu iktisadi teşebbüslerine ait taşınmazlardan ilgili kamu iktisadi teşebbüsünce uygun görülenler, zeytinliği kamulaştırılan taşınmaz maliklerinden talep edenlere Harçlar Kanunu'nun ilgili maddesinde yer alan harca esas değerın yüzde 1'i üzerinden 20 yıl süreyle doğrudan kiralanabilecek. Kira süresi sonunda bakım yükümlülüklerini yerine getirdiği tespit edilen ve talepte bulunan kiracıların kira süresi 10'ar yıl süreyle uzatılabilecek.

SEDAŞ'tan Kartepe'ye 250 milyon TL'lik enerji yatırımı

SEDAŞ, Kocaeli ili Kartepe ilçesinde toplam 250 milyon TL'lik yatırımla bölgenin elektrik altyapısını modernize ediyor. 2025 yılına ait bu kapsamlı yatırım programı, dağıtım şebekesinin güvenliğini artırmayı ve bölge halkına kesintisiz, kaliteli enerji sunmayı hedefliyor.

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ), Kocaeli'de yürüttüğü yatırımlar, enerji arz güvenliğini güçlendirmenin yanı sıra bölgenin büyüme potansiyeline ve artan enerji taleplerine uzun vadeli çözümler sunuyor. SEDAŞ, 20 bin kilometrekarelik geniş hizmet alanında 2 milyonu aşkın müşteriye ve toplamda 3,9 milyonluk bir nüfusa enerji sağlarken, Kocaeli'nin sürdürülebilir kalkınmasına kritik katkılarda bulunuyor.

2025 yılında da yatırımlarını artırarak sürdürmeyi hedefleyen SEDAŞ, enerji altyapısında modern ve yenilikçi çözümleri hayata geçirerek bölge halkına daha kaliteli hizmet sunmayı amaçlıyor. Yatırımlar, ilçelerin büyüme potansiyeli, yeni bağlantı taleplerindeki artış, enerji kesintilerinin azaltılması hedefi ve mevcut altyapının yenilenme ihtiyacına göre planlanıyor. Coğrafi ve iklimsel koşullar, arazi yapısı ve uzun vadeli işletilebilirlik gibi teknik

kriterler dikkate alınarak farklı mühendislik çözümleri uygulanıyor. Beton veya demir direkli havai hatlar, yeraltı kablo sistemleri ve modern dağıtım teknolojileri bu yaklaşımın temel unsurlarını oluşturuyor.

MODERN VE GÜVENLİ BİR ŞEBEKE YAPISI

Kartepe özelinde gerçekleştirilen yaklaşık 250 milyon TL'lik yatırım programı kapsamında 7 ayrı proje hayata geçirildi. 2 ana dağıtım merkezi ve 15 dağıtım merkezi ile bölgedeki enerji dağıtım kapasitesi önemli ölçüde arttırıldı. Ayrıca, 18 yeni trafo ile dönüşüm altyapısı güçlendirilirken, 25 km yüksek gerilim ve 51 km alçak gerilim yeraltı hattı inşa edilerek modern ve güvenli bir şebeke yapısı oluşturuldu.

Bu çalışmalara ilave olarak 1,2 km yüksek gerilim ve 17 km alçak gerilim havai hattı devreye alınarak bölgedeki enerji erişimi daha geniş bir



alana yayıldı. Gerçekleştirilen bu yatırımlar, Kartepe halkına daha güvenilir, sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlarken bölgenin 2025 ve sonrasında artacak enerji ihtiyaçları için de sağlam bir altyapı oluşturuyor.

SEDAŞ, kamu yararı ilkesini ve yasal düzenlemelere tam uyumu esas alarak, bölge halkına kesintisiz ve kaliteli enerji ulaştırmak için yatırımlarını 2025 yılında da artırarak sürdürüyor. Yenilikçi teknolojiler ve çevre dostu mühendislik çözümleriyle, Kocaeli'nin enerji geleceğine yön vermeye ve bölgenin kalkınmasına katkı sunmaya devam ediyor.



Elektrik dağıtım sektöründe tüketici sayısı 50,7 milyona ulaştı

Türkiye genelinde hizmet veren 21 dağıtım şirketinin çatı örgütü Elder, tüketici sayısının 50 milyon 692 bin 800 aboneye ulaştığını bildirdi



Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (Elder), ülke



Elder

genelinde yapılan toplam yatırım tutarı, elektrik tüketim ve üretim rakamları olmak üzere trafo, hat uzunlukları, abone sayısı gibi pek çok veriyi içeren, 2024 yılını kapsayan 'Elektrik Dağıtım Sektör Raporu'nu yayınladı. Buna göre, Türkiye genelinde 2024'te elektrik dağıtım şirketleri onaylı birim bedellerine göre toplam 52 milyar 465 milyon liralık yatırım gerçekleşti. Bu yatırımların 40 milyar 972 milyon lirası şebeke yatırımları, 3 milyar lirası şebeke işletim sistemleri yatırımları, 7,6 milyar lirası yasal zorunluluk yatırımları, 822 milyon lirası diğer yatırım harcamaları ve 37,9 milyon lirası AR-GE projelerinin yaygınlaştırılması amacıyla kullanıldı. Bölgesel bazda en yüksek yatırımı 5 milyar 77 milyon lira ile Meram EDAŞ gerçekleştirirken, onu 4,5 milyar lira ile Dicle EDAŞ ve 4,2 milyar lira ile Toroslar EDAŞ izledi.

ELEKTRİK TÜKETİMİNDE 279 TERAVATSAAT İLE REKOR

Rapora göre, 2024 yılı sonu

itibarıyla faturalanan elektrik tüketimi 279,04 teravatsaat ile tarihi seviyeye ulaştı. Bu

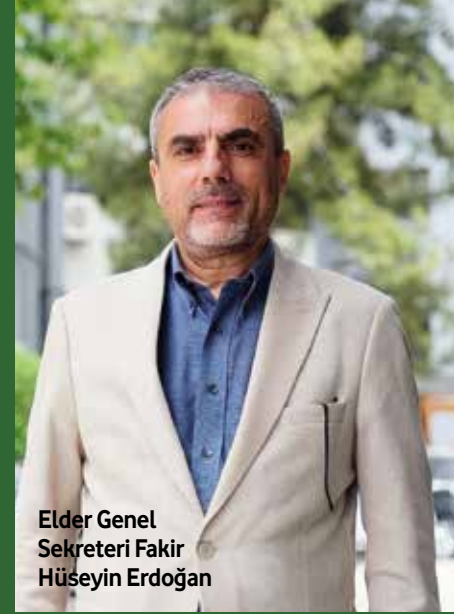
miktarın 207,3 teravatsaatı dağıtım, 71,74 teravatsaatı ise iletim kaynaklı oldu. Toplam elektrik tüketimi geçen yıl 2023'e göre yaklaşık yüzde 5,76 oranında arttı. En yüksek tüketim 36,9 teravatsaat ile Toroslar EDAŞ bölgesinde, en düşük tüketim ise 2,65 teravatsaat ile Vangölü EDAŞ bölgesinde gerçekleşti.

Tüketim miktarının sektörel dağılımında en büyük payı sanayi sektörü aldı. Sanayi sektöründe 113,95 teravatsaat elektrik tüketilerek toplam tüketimin yüzde 40,84'ünü oluşturdu. Tüketim sıralamasında meskenler 75,09 teravatsaatla yüzde 26,91, kamu ve özel hizmet sektörü 71,86 teravatsaatle yüzde 25,75, tarımsal sulama 12,41 teravatsaatle yüzde 4,45 ve aydınlatma 5,73 teravatsaatle yüzde 2,05'lik paya sahip oldu. Türkiye genelinde elektrik dağıtım sistemini kullanan toplam tüketici sayısı, 2024'te bir önceki yıla göre yüzde 1,94 artarak 50 milyon 692 bin 800 aboneye ulaştı. En yüksek tüketici sayısına 5 milyon 506 bin ile Boğaziçi EDAŞ sahip olurken, ikinci

ELEKTRİK ÇAĞINDA ŞEBEKELER ESNEK VE DİJİTAL OLMALI

Açıklamada görüşlerine yer verilen Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, enerji dönüşümünü "elektrik çağı" olarak tanımladıklarını belirterek, sanayiden tarıma, binalardan ulaşım sektörüne kadar hayatın her alanında bu dönüşümün her geçen gün daha derin hissedildiğini aktardı. Erdoğan, elektrifikasyonun hızla yayılması ile yapay zeka, veri merkezleri, elektrikli araçlar ve ısı pompaları kullanımının elektrik talebini artırdığına işaret ederek, "Dağıtık üretim, enerji depolama ve mikro şebekeler tüketicileri aynı zamanda üretici konumuna getiriyor. İklim krizinin etkileri ise daha dirençli ve esnek şebekeleri zorunlu kılıyor. Bu süreçte dağıtım şirketlerinin sistem işletmecisine dönüşmesi gerekiyor" ifadelerini kullandı.

Uluslararası Enerji Ajansı'na (IEA) göre 2030'a kadar küresel şebeke yatırımının 700 milyar dolara ulaşması gerektiğine dikkati çeken Erdoğan, şunları kaydetti: "Türkiye'de ise yıllık yaklaşık 2 milyar dolar olan şebeke yatırımlarının artırılması gerekiyor. IEA ayrıca, dünya genelinde



Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan

önemli elektrik pazarlarındaki kısa vadeli esneklik kapasitesinin 2030'a kadar iki katından fazla artmasının zorunlu olduğunu belirtiyor. Bu durum, yeşil ve dijital dönüşüm yatırımlarının ertelenemez olduğunu bir kez daha ortaya koyuyor. Daha fazla yenilenebilir enerji ve kaliteli arz için akıllı, dijital, esnek ve sürdürülebilir şebekelere ihtiyacımız var. Bu yalnızca teknik mesele değil, aynı zamanda ekonomik rekabetçilik ve iklim politikaları açısından stratejik bir zorunluluk. Elektrik çağında güçlü bir gelecek ancak bugünün doğru adımlarıyla inşa edilebilir."

sırada 4 milyon 656 bin ile Başkent EDAŞ, üçüncü sırada ise 4 milyon 425 bin tüketici ile Toroslar EDAŞ yer aldı.

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE ARTIŞ

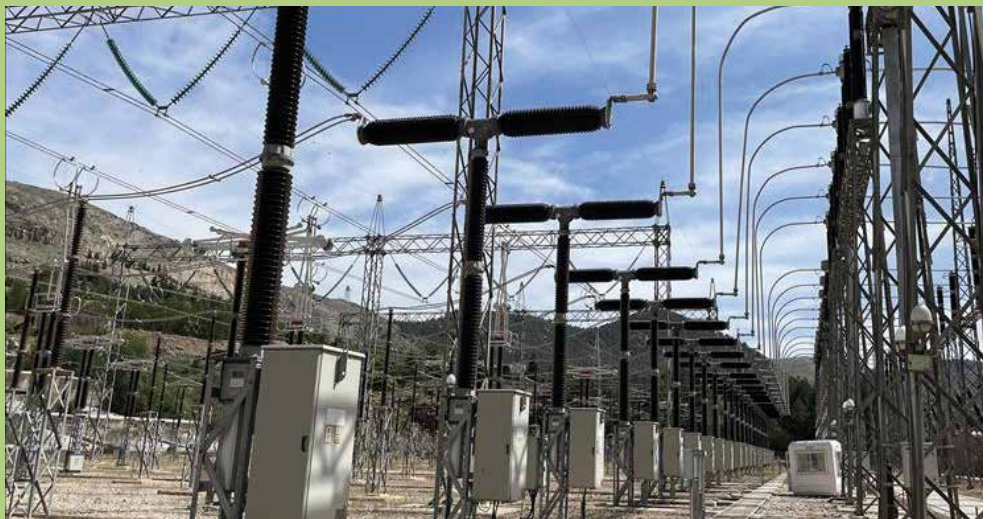
Serbest üretim şirketleri, EÜAŞ, işletme hakkı devri ve yap-işlet-devret santrallerinin üretimini kapsayan toplam lisanslı elektrik üretimi, geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 4,9 artarak 326 bin 843 gigavatsaat olarak gerçekleşti. Lisanslı elektrik üretiminin kaynaklara göre dağılımına bakıldığında, doğal gaz santrallerinin payındaki gerileme sürdü. 2023'te lisanslı elektrik üretiminin yüzde 21,9'u doğal gaz santralleri tarafından karşılanırken 2024'te

bu oran yüzde 19,9'a geriledi. Bu dönemde ithal kömürün payı yüzde 23,3'ten yüzde 23,1'e, yerli kömürün payı yüzde 15,1'den yüzde 14,5'e, jeotermalin payı da yüzde 3,6'dan yüzde 3,4'e indi. Hidroelektriğin payı yüzde 20,5'ten yüzde 22,9'a çıkarken rüzgarın payı da yüzde 10,9'dan yüzde 11,2'ye yükseldi. Lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf kişilerin ihtiyaç fazlası olarak sisteme verdikleri üretimi kapsayan lisanssız elektrik üretimi ise 2024'te bir önceki yıla göre yüzde 37,7 artarak 20 bin 370 gigavatsaat oldu. Lisansız elektrik üretiminde güneş enerjisinin payı yüzde 97,6'dan yüzde 98,5'e çıktı.

2024 itibarıyla Türkiye genelinde toplam elektrik dağıtım hattı uzunluğu 1 milyon 491 bin kilometre olarak kaydedildi. Bunun 1 milyon 127 bin kilometresi havai, 364 bin kilometresi ise yer altı hattından oluştu. En yüksek hat uzunluğuna sahip şirket yaklaşık 158 bin kilometreyle Toroslar EDAŞ olurken, onu yaklaşık 142 bin kilometre ile Başkent EDAŞ ve 131 bin kilometre ile Meram EDAŞ izledi. Elektrik dağıtım şebekesindeki toplam trafo sayısı, 2024 sonunda 557 bin 438'e ulaştı. Trafo sayısı bakımından 73 bin 971 ile Dicle EDAŞ, 69 bin 953 ile Meram EDAŞ ve 52 bin 573 ile Toroslar EDAŞ bölgeleri öne çıktı. Türkiye genelinde sektörde ortalama teknik ve

TÜRKİYE'NİN DAĞITIM HATTI 1,5 MİLYON KİLOMETREYE ULAŞTI

teknik olmayan kayıp oranı, 2023'e oranla yüzde 18,41'lik düşüş ile yüzde 8,99 seviyesine geriledi. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) desteğiyle 2014'ten bu yana geliştirilen AR-GE proje sayısı 472'ye ulaştı. Bu projeler içinde en büyük payı yüzde 19,5 ile malzeme teknolojisi alanı aldı. Onu, yüzde 17,2 pay ile şebeke işletimine yönelik projeler ve yüzde 9,5 ile şebeke işletimine yönelik teknoloji geliştirilmesi ve hizmet kalitesinin artırılmasına yönelik projeler takip etti.





Tecrübe,
yenilik,
güven dolu
bir enerji!

Bütün enerjimizle sizin için varız...

ENERCO ENERJİ

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

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

ENERCO ENERJİ'nin

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



ISO 9001:2008

www.enercoenerji.com



facebook.com/EnercoEnerji



twitter.com/Enerco_Enerji

ENERCO
ENERJİ

Talep Tarafı Katılımı neden iptal edildi?

ÖZEL
DOSYA

TEİAŞ, Temmuz-Aralık 2025 dönemine ilişkin Talep Tarafı Katılımı tedarik sürecini, başvuru dosyalarındaki eksiklikler ve teknik altyapı yetersizlikleri nedeniyle iptal etti. Konuyla alakalı Enerji Ticareti Derneği (ETD) Yönetim Kurulu Başkanı Bilal Tuğrul Kaya, Energy Pool Genel Müdür Yardımcısı Doğan Sönmez, gazetemize özel açıklamalarda bulundu.

Abdullah Paçal / İstanbul

Türkiye elektrik sisteminin esnekliğini artırmak ve arz-talep dengesini piyasa mekanizmalarıyla daha etkin bir şekilde yönetmek amacıyla geliştirilen Talep Tarafı Katılımı (TTK) uygulaması, son bir yıl içinde önemli bir dönüşüm sürecinden geçti. Ancak sistemin tam anlamıyla işlerlik kazanması beklenirken, 2025'in ikinci yarısına yönelik planlanan tedarik süreci, teknik ve idari eksiklikler nedeniyle iptal edildi. Bu durum, Türkiye'nin esnek şebeke hedefinde karşılaştığı yapısal zorlukları da açıkça ortaya koydu.

2024 yılının sonunda yürürlüğe giren yönetmelik değişikliğiyle, Talep Tarafı Katılımı (TTK) hizmetinin yasal çerçevesi önemli ölçüde güçlendirildi. İlk olarak, TEİAŞ'ın tedarik şartnamesinde belirlendiği "kritik ay", "kritik gün" ve "kritik saat" tanımları resmî olarak mevzuata girdi. Buna göre, kritik ay; TTK hizmetine katılan portföylerin talep düşürme çağrısı alabileceği ayları, kritik gün; bu aylarda TEİAŞ tarafından bir gün öncesinden ilan edilen günleri, kritik saat ise o günlerde çağrı yapılabilecek saat dilimlerini ifade ediyor.

Mevzuata eklenen bir diğer önemli tanım ise "Temel Tüketim Değeridir." Buna göre, her portföyün gün öncesi TEİAŞ'a bildirdiği tüketim öngörüsü, katılımın referans noktası olarak alınacak. Aktivasyon döneminde bu temel tüketim değerine göre gerçek tüketim ölçülecek ve sapma durumunda performans

değerlendirilmesi yapılacak.

HEDEF, TOPLAYICILARIN GERÇEK ZAMANLI PERFORMANSLA SİSTEMDE YER ALMASI

Yönetmelikte ayrıca, talep tarafı katılımı hizmetine katılmak isteyen toplayıcıların bu hizmeti sağlayabilecek teknik yetkinliğe sahip olduklarını belgelemek üzere TEİAŞ tarafından düzenlenecek test raporları ile sertifikalandırılması şartı getirildi. Bu çıktı, toplayıcıların yalnızca teorik katılım değil, gerçek zamanlı performansla da sistemde yer almasını hedefliyor.

Ayrıca, test raporlarının yenilenmesi ve geçerliliğinin sağlanmaması durumlarında ilgili portföy veya tesisin sistem dışında bırakılacağı netleştirildi. Yani, periyodik uygunluk kontrolleri yapılacak ve belgesi olmayan ya da hizmeti sunamayan toplayıcılar sistem dışında bırakılabilecek.

Yine değişikliklerle birlikte, kritik gün ilanı süreci düzenlendi: TEİAŞ, kritik olarak belirlenen günlerden en geç bir önceki gün saat 18:00'a kadar portföy yöneticilerine çağrı bilgisi göndermeli. Aynı şekilde, teklif süresi, itiraz hakkı, seçilen tekliflere bildirim ve "emre amadelik" durumu da bir bütün olarak düzenlemeye alındı.

Son olarak, değişiklik sadece talep tarafı katılımına değil; toplayıcılık lisansı, reaktif güç kontrolü, senkron kompanzasyon gibi diğer yan hizmetleri de kapsayarak elektrik piyasasında bütüncül

bir yan hizmet yapısına geçişin önünü açtı.

ASGARİ KAPASİTE EŞİĞİ 200 MW'A DÜŞÜRÜLDÜ

Ayrıca, Talep Tarafı Katılımı hizmeti sunacak olan toplayıcıların teknik yeterliliklerini ispatlamak üzere sistem testi, ölçüm uyumu ve sertifikasyon süreçlerini tamamlaması zorunlu hale getirildi. Bu değişiklikler, Talep Tarafı Katılımının sadece bir arz güvenliği aracı değil, aynı zamanda ölçülebilir ve denetlenebilir bir yan hizmet olarak değerlendirileceğini netleştirdi.

2025 yılı başlarında ise sektör nezdinde kapsamlı bilgilendirme çalışmaları yapıldı. Şubat ayında EPDK, Enerji Ticareti Derneği ve Elektrik Üreticileri Derneği'nin ortaklığıyla düzenlenen Talep Tarafı Katılımı Bilgilendirme Toplantısı'nda sistemin işleyişi, katılım şartları ve ödeme mekanizmaları paydaşlara sunuldu. Mart ayında TEİAŞ tarafından yapılan açıklamayla, 1 Temmuz – 31 Aralık 2025 döneminde kapsayan TTK hizmeti için tedarik sürecinin başlatıldığı ilan edildi. Bu kapsamda başvuruların 20 Haziran'a kadar alınacağı, tekliflerin ise 25 Haziran 2025 tarihinde toplanacağı belirtildi. Sistemin tasarımına göre, toplamda 200 ile 4.500 MW arasında talep tarafı esneklik kapasitesi tedarik edilmesi hedefleniyordu. Her bir toplayıcının oluşturabileceği maksimum portföy büyüklüğü 400 MW olarak sınırlandırıldı.

Ancak Mayıs ayında yapılan önemli bir güncellemeyle,

sistemin kapsayıcılığını artırmak amacıyla tedarik sürecinin asgari kapasite eşiği 450 MW'tan 200 MW'a düşürüldü. Bu adımın gerekçesi, daha küçük ölçekli toplayıcıların da sisteme dahil olabilesini sağlamak ve piyasa rekabetini artırmaktı. Ardından, Haziran ayının başında, Talep Tarafı Katılımı Modülü (TTK Modülü) TEİAŞ'ın canlı sistemine entegre edildi. Bu modül üzerinden başvurular, API entegrasyonları, ölçüm verileri ve diğer iletişim adımları dijital ortamda yürütülebilecekti. Sistemin kullanımıyla ilgili teknik dokümanlar da kamuoyuyla paylaşıldı.

SÜREÇ İPTAL EDİLDİ

Ancak tüm bu hazırlıklara rağmen, süreç planlandığı gibi ilerlemedi. 24 Haziran 2025 tarihinde TEİAŞ, teklif alım tarihinden yalnızca bir gün önce yaptığı duyuruyla, Temmuz-Aralık 2025 dönemine ait TTK hizmeti tedarik sürecinin iptal edildiğini açıkladı. Açıklamada, toplayıcıların başvuru dosyalarında gerekli belge ve bilgileri zamanında sağlayamadığı, ölçüm ve test sistemlerinin tamamlanamadığı ve bu nedenle hiçbir başvurunun katılım kriterlerini karşılamadığı belirtildi. TEİAŞ, iptalin "Kapasite Tedarik Sürecine İlişkin İptal Şartları" çerçevesinde yapıldığını vurguladı.

Bu iptal kararı, Türkiye'de esnek şebeke uygulamaları kapsamında büyük önem taşıyan Talep Tarafı Katılımı mekanizmasının henüz olgunluk aşamasına

ulaşmadığını ortaya koydu. Sürecin başarısızlıkla sonuçlanmasında; veri altyapısının yetersizliği, OSOS (Otomatik Sayaç Okuma Sistemi) uyum sorunları, performans doğrulama mekanizmalarının belirsizliği ve piyasa oyuncuları arasında yeterli koordinasyonun kurulamamış olması etkili oldu.

Sonuç olarak, 2024 ortasında hukuki altyapısı oluşturulan ve 2025 yılı ortasında tedarik süreci başlatılan TTK sistemi, teknik ve idari uyumsuzluklar nedeniyle beklenen katılımı hayata geçirilemedi. TEİAŞ'ın önümüzdeki aylarda süreci revize ederek yeniden teklif alımına çıkması bekleniyor. Bu bağlamda, sistemin sağlıklı şekilde işlemesi için veri doğrulama altyapısının güçlendirilmesi, toplayıcı firmaların eğitilmesi ve katılım şartlarının daha uygulanabilir hale getirilmesi kritik önem taşıyor.

Türkiye'nin yenilenebilir enerjiye dayalı ve esnek bir elektrik sistemi kurma hedefi açısından Talep Tarafı Katılımı, yalnızca kriz anlarında değil, sistemin sürdürülebilir işleyişinde de stratejik bir araç olarak konumlanıyor. Ancak mevcut süreç, bu dönüşüm için sadece mevzuat düzenlemesinin değil, etkin uygulama, koordinasyon ve denetimin de şart olduğunu gösterdi.

Konuyla ilgili Enerji Ticareti Derneği (ETD) Yönetim Kurulu Başkanı Bilal Tuğrul Kaya, Energy Pool Genel Müdür Yardımcısı Doğan Sönmez, gazetemize özel açıklamalarda bulundu.

Enerji Ticareti Derneği (ETD) Yönetim Kurulu Başkanı Bilal Tuğrul Kaya

‘TÜKETİCİLER NEZDİNDE YETERİNCE KARLI GÖRÜLMEMEKTEDİR’

- TEİAŞ tarafından 2025 yılı ikinci yarısına yönelik Talep Tarafı Katılımı (TTK) hizmeti tedarik sürecinin iptal edilmesini piyasa güveni ve öngörülebilirlik açısından nasıl değerlendiriyorsunuz?

TEİAŞ'ın 2025 yılının ikinci yarısına yönelik TTK hizmeti alım sürecini iptal etme kararı, kısa vadede bazı piyasa aktörleri açısından öngörülebilirlik konusunda soru işaretleri doğurabilir. Ancak bu kararın, sistem ihtiyaçlarının yeniden değerlendirilmesi ve kaynak tahsisinde daha etkin bir yapı kurulması açısından fırsatlar yaratabileceği de göz önünde bulundurulmalıdır. Süreklilik beklentisinin korunmasıyla

birlikte, karar alma süreçlerinde şeffaflık ve zamanlı bilgilendirme mekanizmalarının güçlendirilmesi, piyasa güveni açısından yapıcı bir etki sağlayabilir.

- Katılımın yetersiz kalmasının temel nedenlerinden biri olarak toplayıcı firmaların portföy oluşturmada zorlanması gösterildi. Bu durum, piyasa tasarımında yapısal bir sorun olduğuna mı işaret ediyor?

Mevcut fiyat seviyesi ve piyasa işleyişine bakıldığında, tüketiciler nezdinde talep tarafı katılımı hizmeti yeterince karlı görülmemektedir. Dolayısıyla sorun doğrudan piyasa tasarımının yapısal eksikliklerinden ziyade,

uygulamadaki ekonomik teşviklerin yetersizliğiyle ilgili olabilir. Tüm bunlara ilave olarak EPDK'nın 22.05.2025 tarihli ve 13529 sayılı kararıyla yayımlanan “Temel Tüketim Değerinden Sapma Tutarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” da bazı açılardan talep tarafı katılımı üzerinde caydırıcı etki yaratmış olabilir. Bu düzenleme, taahhüt edilen anlaşma sağlanamadığında cezai risk getirdiği için katılımcılar üzerinde baskı oluşturuyor.

“İLGİNİN ARTMASI İÇİN KATILIMCILAR AÇISINDAN ANLAMLİ BİR YAPI OLUŞTURULMALI”

- TTK sistemine

olan ilginin artması için sizce nasıl bir piyasa mekanizması kurulmalı? Mevcut modelde fiyatlama, ödeme güvencesi ya da katılım kriterleri revize edilmeli mi?

İlginin artması için öncelikle katılımcılar açısından ekonomik olarak anlamlı bir yapı oluşturulmalı. Mevcut modelde fiyatlama mekanizmasının daha cazip hale getirilmesine ihtiyaç olduğu görülüyor. Katılım kriterleri daha esnek ve gerçekçi hale getirilirse, toplayıcı firmaların portföy oluşturması kolaylaşabilir.

- Enerji ticareti yapan şirketlerin, talep tarafı esnekliği gibi hizmetlere aktif şekilde entegre olması gerektiği sıkça



vurgulanıyor. Ancak ETD üyeleri arasında bu konuya mesafeli duranlar olduğu da biliniyor. Bu çekincelerin altında yatan nedenler nelerdir?

Bu çekincelerin temelinde ekonomik modele dair soru işaretleri, operasyonel belirsizlikler ve mevcut regülasyonların net olmaması yatıyor. Ayrıca bazı şirketler için bu alana girişin getireceği ek iş yükü ve portföy yönetimi açısından yaratabileceği riskler de caydırıcı olabiliyor.

Energy Pool Genel Müdür Yardımcısı Doğan Sönmez

‘BELİRSİZLİKLER NEDENİYLE KATILIM BEKLENTİLERİN ALTINDA KALDI’

- Türkiye’de talep tarafı katılımı mekanizması süreci nasıl gelişmiştir? Önemli dönüm noktaları nelerdir?

Şebekede arz-talep dengesini sağlamak ve korumak adına ülkemizde mevzuatsal ve teknik çalışmalar son 15 yılda hız kazanmıştır. Enerjide arz-talep dengesini koruyarak şebeke güvenilirliğini sağlamak üzere “Talep Tarafı Katılımı” hizmeti ise 2013 yılından bu yana önemli gündem maddelerinden biri olmuştur.

Burada öncelik olarak Talep Tarafı Katılımı tanımını netleştirmek isterim. Şebekede ihtiyaç olması durumunda, elektrik tüketen tesisler tarafından belirlenecek esnek yük miktarınca, önceden belirtilen kritik dönemlerde ve saatlerde TEİAŞ'ın talimatları ve yapacağı ödeme doğrultusunda tesislerin şebekeden çektiği elektriği azaltarak şebekeye fayda sağlamaları “Talep Tarafı Katılımı” hizmeti olarak değerlendirilmektedir. Özetle; fabrikayı plansız ve ani

şekilde durdurmak değil, önceden planlama yaparak ve tesis içerisinde önceden belirlenen ekipmanların elektrik tüketimlerini farklı bir saate kaydırmak şeklinde yorumlanmalıdır. İlave yatırım ihtiyacı olmadan tesislerin mevcut esnekliklerinden faydalanılmasıdır.

TEİAŞ tarafından; 2021 ve 2022 yıllarında gönüllü ve bireysel katılım üzerinden düzenlenen ihaleleri takip eden süreçte “Toplayıcılık Faaliyetleri”nin kanunda tanımlanması ile birlikte

Türkiye enerji piyasalarında yeni bir dönem başlamıştır. Donanım ve yazılım teknik altyapısına sahip ve elektrik piyasasında operasyon yönetimi becerisi olan lisans sahibi Toplayıcı firmalar; bu tanımlama ile tüketim tesislerini portföylerine dahil ederek ilgili piyasa faaliyetlerini yürütme hakkını edinmiştir. Bu doğrultuda fabrikaların bireysel olarak teknik altyapı yatırımı yapmalarına gerek kalmadan, TEİAŞ'ın doğru yetkinliklerde ve tek bir muhatap üzerinden talep tarafı katılımı hizmeti almasına olanak sağlanmıştır.

“1.13 GW KAPASİTELİ ESNEK YÜK POTANSİYELİ BULUNDUĞUNU TESPİT ETTİK”

- Talep tarafı katılımı 2025 yılı ihalesi neden gerçekleşmedi? İhale kapsamında beklentiler neydi ve beklentilerin karşılanmamasındaki ana etkenler nelerdi?

Mart, 2025 tarihinde TEİAŞ tarafından yayımlanan duyuru metnine istinaden 01.07.2025 – 31.12.2025 tarihleri kapsayan ve yalnızca Toplayıcıların katılımı üzerinden düzenlenen Talep Tarafı Katılımı ihalesinin tekliflendirme süreci 25 Haziran 2025 tarihinde sonuçlanmış, hizmete ilişkin testlerin gerçekleştirilememiş olmaması ve yeterli rezerv kapasitesi bulunamaması sebebiyle ihale ileri bir tarihe ertelenmiştir.

İhale hazırlık süresince Energy Pool Türkiye olarak yaptığımız çalışmalar sonucunda; ülkemizin stratejik



eylem planları ile uyumlu şekilde, 2025 yılı ihalesine katılım sağlayabilecek yaklaşık 1.13 GW kapasiteli esnek yük potansiyeli bulunduğunu tespit ettik. Sürecin devamında yapılan detaylı teknik analizlere istinaden; TEİAŞ tarafından belirlenen 2025 yılı ihale şartlarına uyum sağlayabilecek yaklaşık 760 MW esnek yük potansiyeli belirledik. Buna ek olarak, yapılan tüm çalışmalara istinaden mevcut durumda ülkemizde bulunan tüketim tesislerinin yaklaşık 4 GW esnek yüke sahip olduğunu ve kapasite ve aktivasyon bedeli ödeme tutarlarının doğru belirlenerek talep tarafı katılımı piyasaları ile şebeke dengelemeye önemli ölçüde katkı sağlayabileceğine inandığımızı da belirtmek isterim.

2025 yılı ihalesi özelinde; ilk defa deneyimlenecek olması sebebiyle esnek yük belirlenmesi aşamasında tüketicilerin güvenli alanda kalma talepleri, TEİAŞ ve EPDK tarafından belirlenen yüksek cezai uygulamalar, katılım sağlamak isteyen tüketicilere yönelik sınırlamalar ve süreç içerisinde oluşan belirsizlikler nedeniyle katılım beklentilerin altında kalmıştır.

Özellikle; teknik çalışmaların tamamlanıp karar görüşmelerinin yürütüldüğü



süreç içerisinde, 27 Mayıs 2025 tarihinde yayımlanan kurul kararı ile yalnızca Talep Tarafı Katılımı hizmeti ihalesine katılım sağlayacak olan tüketiciler için getirilen ve tüketiciler tarafından yüksek bulunan “temel tüketim değerinden sapma tutarı” cezası katılımın önemli ölçüde azalmasına neden olmuştur.

Ayrıca, süreç içerisinde katılım sağlamak isteyen tüketicilere yönelik sınırlama konusunun belirsiz bir şekilde ilerlemesi ve son günlerde tüketici konumunda bulunan fakat üretim lisansı sahibi ve üretici olarak değerlendirilen, sayaç öncesi aktif veya pasif üretim ünitesi bulunan ve/veya dağıtım seviyesinden bağlı tesislerin katılım sağlamalarına olanak verilmemesi de teklif edilecek esnek yük miktarını olumsuz yönde etkilemiştir.

“İPTAL KARARINI ERTELEME KARARI OLARAK GÖRÜYORUM”

- İptal kararı toplayıcılar ve tüketiciler nezdinde nasıl bir yankı buldu? Bundan sonra nasıl bir süreç bizi bekliyor?

Öncelikle ben iptal



yerine erteleme kararı olarak değerlendiriyorum. Erteleme kararından sonraki aksiyonların çok önemli olduğunu düşünüyorum. 2025 yılı ihale sürecinin TEİAŞ, toplayıcılar ve tüketiciler açısından öğretici ve verimli geçtiği düşüncesindeyim. Detaylara inildikçe güçlü ve eksik yanların, karşılıklı istişare

ve iletişimin öneminin ve tarafların beklentilerinin net bir şekilde ortaya çıktığı bir dönem olarak yorumluyorum. Bu süreç içerisinde taraflar arasında bilgi-birikim ve farkındalık arttı. Sektörel olarak ve tesisler özelinde bilgi transferi gerçekleşti. Tüketiciler hem esnek yük hem piyasalar hakkında bilgi

ve birikimlerini artırdı. Piyasa ihalenin gerçekleşmesi için teknik ve teknolojik altyapı olarak hazır ve paydaşlar motiveydi. Dolayısıyla oluşan güven ortamını ve motivasyonu kaybetmemek adına bundan sonra önümüzde çok önemli bir eşik olduğu kanaatindeyim. İstek ve motivasyonun yüksek olduğu bu dönemin ardından

güvenin olumsuz etkilenmemesi adına hız kesmeden resmi makamlar tarafından yol haritası ve aksiyon planlarının duyurulmasını önemli buluyorum.

Toplayıcılar ve tüketiciler tarafından resmi makamlara yapılacak 2025 yılı ihale geri bildirimleri, bir sonraki ihale dönemi için hazırlık sürecinde yetkililere önemli katkılarda bulunacaktır. En yakın zamanda düzenlenecek bir sonraki ihale dönemi hazırlık sürecinde bu geri bildirimlerin dikkate alınması tüm paydaşlar için olumlu bir hava yaratacaktır. En kısa süre içerisinde yetkililerin; mevcut değerlendirmeler ve çıktılar, gelecek planlaması ve yol haritasına ilişkin önemli açıklamalarda bulunmasını bekliyorum. Bu vesileyle güven kaybının önüne geçileceğini ve aynı motivasyonla bir sonraki ihaleye hazırlık süreçlerinin devam edeceğine inanıyorum. Bir sonraki ihaleye katılımın beklentilerin üstünde gerçekleşmesi için de tüm paydaşların üstüne düşeni yapacağına eminim. Tatlı bir rekabet ortamı ile birlikte faydanın tüm taraflar için artacağına inanıyorum.

Küresel gaz yakma miktarı, ikinci yıl üst üste arttı: 63 milyar dolarlık enerji israfı

Dünya Bankası'nın raporuna göre, 2024 yılında küresel gaz yakma miktarı 151 milyar metreküpe çıkarak 2007'den bu yana en yüksek seviyeye ulaştı. Bu durum, 389 milyon ton karbondioksit eşdeğeri emisyonu ve 63 milyar dolarlık enerji kaybına yol açtı.

Küresel gaz yakma, 2024 yılında ikinci yıl üst üste arttı. Dünya Bankası'nın yayımladığı 2025 Küresel Gaz Yakma Takip Raporu'na göre, 2024 yılında 151 milyar metreküpe ulaşan gaz yakma miktarı, 2007'den bu yana en yüksek seviyeyi gördü. Bu artış, 389 milyon ton karbondioksit eşdeğeri emisyonu ve yaklaşık 63 milyar dolarlık enerji kaybına neden oldu.

'BU UYGULAMA SONA ERDİRİLMELİ'

Küresel gaz yakma, petrol üretimi sırasında ortaya çıkan doğal gazın verimli bir şekilde kullanılmadan yakılması anlamına geliyor. Bu süreç, sera gazı emisyonlarını artırarak iklim değişikliğine sebep oluyor ve enerji kaynaklarının israfına yol açıyor. Dünya Bankası, bu uygulamanın sona erdirilmesi gerektiğini vurguluyor.

9 ÜLKE YÜZDE 75'İ OLUŞTURUYOR

Rapora göre, 2024 yılında

gaz yakma miktarındaki artış, özellikle Rusya, İran, Irak, ABD, Venezuela, Cezayir, Nijerya, Libya ve Meksika gibi ülkelerde yoğunlaştı. Bu dokuz ülke, küresel gaz yakma miktarının yüzde 75'ini oluştururken, dünya genelindeki petrol üretiminin yalnızca yüzde 50'sini gerçekleştiriyor. Bu durum, gazın verimli bir şekilde kullanılmaması nedeniyle enerji kaynaklarının israfına yol açıyor.

GAZ YAKMANIN SONA ERDİRİLMESİ EKONOMİK VE ÇEVRESEL FAYDA SAĞLAYACAK

Dünya Bankası, gaz yakmanın sona erdirilmesinin çevresel ve ekonomik faydalar sağlayacağını belirtiyor. Gazın verimli bir şekilde kullanılması, sera gazı emisyonlarını azaltabilir ve enerji güvenliğini artırabilir. Ayrıca, gazın enerji üretiminde kullanılması, Afrika gibi enerjiye erişimi sınırlı bölgelerde elektrik üretimini artırabilir.



2030 YILINA KADAR SONA ERDİRME HEDEFİ

Raporda, "Gaz yakmanın sona erdirilmesi, çevresel ve ekonomik faydalar sağlayacaktır. Bu, sera gazı emisyonlarını azaltabilir ve enerji güvenliğini artırabilir" ifadelerine yer verildi. Ayrıca, gazın verimli bir şekilde kullanılması gerektiği

vurgulandı.

Dünya Bankası, 2030 yılına kadar rutin gaz yakmanın sona erdirilmesi hedefini destekliyor ve bu konuda uluslararası iş birliğini teşvik ediyor. Bu hedefe ulaşmak için hükümetlerin ve özel sektörün iş birliği

yapması gerektiği belirtiliyor. Önümüzdeki yıllarda da gaz yakma oranlarının hafif de olsa artacağı öngörülüyor. Uzmanlara göre uzun vadede hem ekonomik hem de çevresel çıkarlarımız için bu uygulamayı sona erdirebilmemiz gerekiyor.

Mehmet Ekici / İstanbul

Enerji güvenliği, 1970'lerdeki OPEC kaynaklı petrol krizlerinden bu yana ulusal hükümetlerin en öncelikli gündemlerinden biri olmayı sürdürüyor. Ülkeler, jeopolitik ve siyasi gelişmelere karşı oldukça kırılgan bir enerji tedariklerinin ceremelerini çektiklerini ve artık değişim vakti olduğunu düşünüyor. Ancak Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), 10 Temmuz 2025 tarihinde yayınladığı analizde, geçmişin dar kapsamlı yakıt krizlerinin yerini bugün daha karmaşık, çok boyutlu ve eşzamanlı risklere bıraktığını vurguluyor. Enerji sistemlerinin dijitalleşmesi, iklim değişikliği kaynaklı ekstrem hava olayları, kritik minerallere bağımlılık ve küresel tedarik zincirlerindeki kırılganlıklar, artık sadece bir tür enerji kaynağını değil, sistemin tamamını tehdit ediyor. Peki, hükümetler bu yeni tehdit ortamına ne kadar hazırlıklı?

IEA'nın değerlendirmelerine göre, birçok ülke özellikle petrol ve gaz arz güvenliği konusunda son kırk yılda kayda değer adımlar attı. Ancak enerji güvenliğini artık sadece arz-talep dengesiyle değil, sistemik kırılganlıklarla birlikte ele almak gerekiyor. IEA uzmanları, bu nedenle enerji güvenliği kavramının kapsamının genişletilmesi gerektiğine dikkat çekiyor.

PETROL VE GAZDA GÜÇLÜ ADIMLAR, ANCAK TÜM DÜNYA AYNI HIZDA DEĞİL

Enerji güvenliğinde ilk büyük reform, 1970'lerdeki OPEC krizlerinden sonra geldi. 1974'te kurulan IEA'nın temel misyonlarından biri de üye ülkelerin en az 90 günlük net petrol ithalatına denk gelen stratejik rezervler tutmasını zorunlu hale getirmektir. O dönemde bu sistem yalnızca sınırlı sayıda ülkeyi kapsarken, bugün dünya genelinde 61 ülke petrol stoklaması yapıyor ve bu ülkelerin 42'si net petrol ithalatçısı. 1975'te küresel petrol ithalatının yalnızca yüzde 35'i stratejik rezerv kapsamındayken, bu oran bugün yüzde 98'e ulaştı.

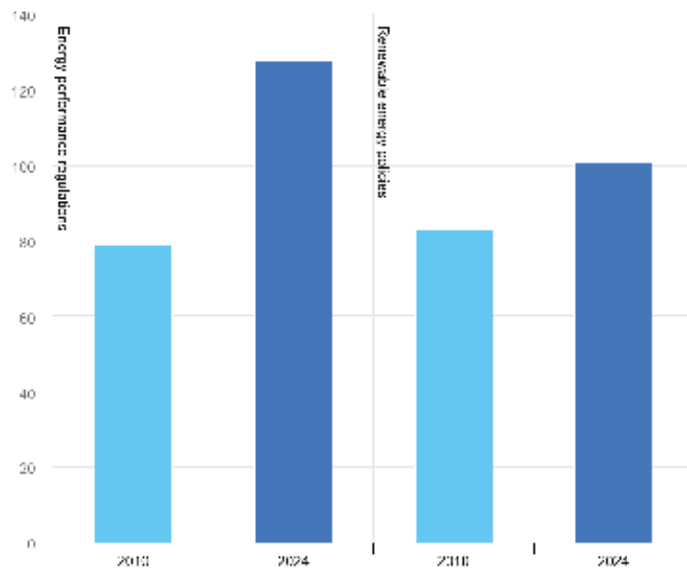
Doğal gazda ise gelişmeler görece daha yavaş ilerledi. 2015 yılında küresel gaz ithalatının yalnızca yüzde 11'i stratejik rezervlerle destekleniyordu. Bu oran 2025'te yüzde 32'ye çıktı. Özellikle Rusya-Ukrayna savaşı sonrasında Avrupa'da ve Asya'da bu alanda somut adımlar atıldı. Avrupa Birliği, üye ülkelere depolama tesislerinin her yıl yüzde 90 oranında doldurulmasını zorunlu hale getirdi. Japonya, ani LNG arz kesintilerine karşı "Stratejik Tampon LNG"



Devletler, bugün enerji krizlerine ne kadar hazır?

Uluslararası Enerji Ajansı'nın son yayınladığı analizine göre, petrol krizlerinden bu yana ülkeler enerji güvenliğinde ciddi ilerlemeler kaydetti. Ancak günümüzün çok boyutlu krizleri, siber saldırılar, kritik minerallerdeki arz riski ve iklim şokları gibi sorunlar geleneksel yaklaşımları yetersiz kılıyor.

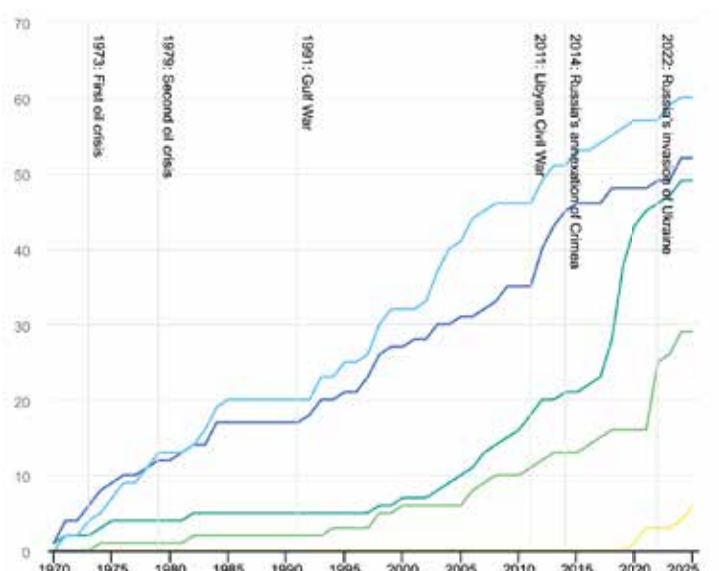
Global energy performance regulations and renewable energy policies 2010-2024



sistemi kurdu. Bununla birlikte, gelişmekte olan birçok ülke halen gaz güvenliği açısından ciddi risklerle karşı karşıya.

Enerji güvenliği yalnızca arz güvenliğiyle sınırlı değil. 2010'dan bu yana enerji verimliliği politikaları da bu alanın merkezine yerleşmiş durumda. Bugün yaklaşık 130 ülke enerji verimliliğine dair zorunlu veya teşvik edici düzenlemeler uyguluyor. Bu politikaların kapsadığı enerji talebi oranı, küresel toplamın yüzde 15'ine yaklaşmış durumda. Ayrıca enerji kaynak çeşitliliği de artıyor. 2010'dan bu yana 20 ülke, elektrik üretim portföyünü dönüştürmek üzere yeni politikalar hayata geçirdi. Böylece enerji karışımı içindeki fosil yakıt payı düşerken, yenilenebilir kaynakların sistemdeki ağırlığı artıyor. Bu durum, birçok ülkenin artık tek bir kaynağa veya tedarikçiye bağımlı olmadan daha esnek bir sistemle ilerlemesini sağlıyor.

Timeline of selected emergency response and energy security policy coverage 1970-2025



ENERJİ GÜVENLİĞİNE KARŞI YENİ TEHDİTLER

Enerji güvenliğinde en dikkat çekici risk alanlarından biri siber saldırılar. Enerji sistemlerinin dijitalleşmesi, otomasyonun artması ve internet üzerinden birbirine bağlanması, enerji altyapılarını hedef haline getiriyor. IEA verilerine göre, 2024 yılında dünya genelindeki enerji tesislerine haftalık ortalama 1.500 siber saldırı düzenlendi. Bu rakam, dört yıl öncesine göre yaklaşık üç kat artış anlamına geliyor. Devletlerin siber güvenlik kapasiteleri gelişse de saldırı yüzeyinin genişlemesi, enerji güvenliğinde yeni bir kırılganlık yaratıyor.

Bir diğer risk alanı ise dönüşümün temelinde yer alan kritik mineraller. Lityum, nadir toprak elementleri gibi hammaddelere olan talep, enerji teknolojilerindeki

değişimle birlikte hızla arttı. Bu maddelerin çıkarıldığı ve işlendiği ülkelerin sayısının sınırlı olması, yeni bir jeopolitik bağımlılık ilişkisi doğuruyor. IEA'nın başlattığı "Gönüllü Kritik Mineraller Güvenlik Programı", ülkeleri tedarik güvenliği konusunda daha şeffaf ve iş birliğine dayalı stratejilere yönlendirmeyi amaçlıyor. 2020 yılında yalnızca 200 civarında olan bu alandaki politika sayısı, 2025 itibarıyla 600'ü aşmış durumda.

İklim krizinin enerji güvenliği üzerindeki etkileri de giderek daha belirgin hale geliyor. Kuraklıklar, aşırı sıcaklar, fırtınalar ve seller enerji üretimini, iletim hatlarını ve altyapıyı doğrudan etkiliyor. Son yıllarda enerji iletim hatlarında büyük kesintilerin önemli bir kısmı,

iklim kaynaklı ekstrem olaylardan kaynaklandı. Bu durum, enerji güvenliğinin artık yalnızca jeopolitik değil, aynı zamanda ekolojik bir boyuta da sahip olduğunu gösteriyor. Bu riski dikkate alan 55'ten fazla ülke, doğa olaylarına karşı dayanıklılığı artırmak üzere yeni finansman mekanizmaları ve altyapı projeleri geliştirmeye başladı.

Geçmişe kıyasla enerji güvenliğine dair daha kapsamlı, çeşitlendirilmiş ve entegre politikalar yürütülüyor. Enerji güvenliği artık tek bir kriz anına karşı hazırlanmakla değil, sistemin tüm bileşenlerine yönelik esnek, önleyici ve çok katmanlı çözümlerle mümkün. Bu da yalnızca ulusal planlamalarla değil, bölgesel ve küresel iş birlikleriyle başarılabilir.

Aksa Doğalgaz, geçen yıl 1,8 milyar dolar ciro yaptı

Aksa Doğalgaz, 2024 yılına ilişkin faaliyet ve sürdürülebilirlik raporlarını kamuoyuyla paylaştı. Şirketin mali performansı, çevresel etkileri ve stratejik yatırımlarına dair detaylara yer verilen raporlarda; 1,8 milyar dolarlık ciro, 188 milyon dolarlık FAVÖK ve 4,9 milyar liralık yatırım tutarı öne çıktı. Aksa Doğalgaz, büyümesini sürdürülebilirlik odağında şekillendirerek hem Türkiye'nin dört bir yanındaki kullanıcıya doğal gaz ulaştırdı hem de karbon emisyonlarının azaltılmasına katkı sundu.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Aksa Doğalgaz'ın 2024 yılı sürdürülebilir büyüme ve çevresel etki çalışmalarını detaylıca açıkladığı faaliyet ve sürdürülebilirlik raporları yayımlandı.

Faaliyet raporu, "Güçlü ve Doğal Büyüme" temasıyla, sürdürülebilirlik raporu ise "Doğallığın Gücüyle, Türkiye'nin Neredeyse Her Köşesinde" temasıyla hazırlandı.

Geçen yıl, Aksa Doğalgaz, Türkiye genelinde 62 bin kilometreyi aşan şebeke uzunluğuyla 29 il merkezi, 337 ilçe ve belde 7,3 milyon aboneyi doğal gazla buluşturdu.

KÖMÜR YERİNE DOĞAL GAZ

Aksa Doğalgaz, faaliyet gösterdiği bölgelerde kömür yerine doğal gaz kullanımını

yaygınlaştırarak sadece bir yılda 11,13 milyon ton daha az karbon emisyonu salımı gerçekleşmesini sağladı. Bu miktar yaklaşık 469 milyon ağaçtan oluşan bir ormanın temizleyebileceği karbon miktarına eş değer.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Aksa Doğalgaz Yönetim Kurulu Başkanı Yaşar Arslan, 2024'te önemli atılımlar hayata geçirdiklerini belirterek, "Bursagaz ve Kayserigaz'ı bünyemize katarak stratejik büyüme vizyonumuzu yeni bölgelere taşıma, hizmet ağıımızı daha da genişletme yönünde güçlü bir adım attık" değerlendirmesinde bulundu.

Gerçekleştirdikleri faaliyetlerin doğal gaz ulaştırdıkları her bölgede yaşam kalitesinin artırılmasına katkıda bulunduğunu, yerel ekonomiyi canlandırdığını ve çevresel fayda yaratan etkiyi de sağladığını vurgulayan Arslan, şu ifadeleri kullandı:

"Makroekonomik dalgalanmaların etkisini sürdürdüğü 2024'te de finansal dayanıklılığımızı koruyarak güçlü bir performans ortaya koyduk. Yıl sonu itibarıyla konsolide ciromuz 1,8 milyar dolar, FAVÖK tutarımız ise 188 milyon dolar dolar seviyesinde gerçekleşti. Bu tablo, operasyonel gücümüzü korurken kaynaklarımızı etkin yönettiğimiz ve finansal istikrarı geleceğe taşıyan bir yılı geride bıraktığımızı ortaya koyuyor."

Aksa Doğalgaz'ın 2024 yılı sürdürülebilir büyüme ve çevresel etki çalışmalarını detaylıca açıkladığı faaliyet ve sürdürülebilirlik raporları yayınlandı.

SERA GAZI EMİSYONLARINDA YENİ AZALTIM STRATEJİLERİ

Arslan, sürdürülebilirlik raporunda, karbon emisyonu hesaplanması ve azaltılması projesinin detaylarını aktardıklarını ve projeyi tüm dağıtım bölgelerinde başarıyla uyguladıklarının bilgisini paylaştı.

Gelecek dönemde gerçekleştirilecek tüm hesaplamaların hassas şekilde kamuoyu ile paylaşılacağını aktaran Arslan, şu ifadeleri kullandı:

"Bu doğrultuda, 2024 yılına ait Kapsam 1, 2 ve 3 emisyonlarımızı ISO

14064 Kurumsal Sera Gazı Emisyonlarının Hesaplanması ve Raporlanması Standardına uygun olarak hesapladık. Önümüzdeki dönemde gerçekleştireceğimiz tüm hesaplamaları da kamuoyuyla şeffaf bir biçimde paylaşmayı taahhüt ediyoruz. Öte yandan 2024 yılında 207 ofisimizi Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi ile belgelendirerek elektrik tüketimimizden kaynaklı Kapsam 2 karbon emisyonlarımızı nötrledik. Enerji verimliliğine yönelik çalışmalarımıza devam edeceğiz."

MÜŞTERİ DENEYİMİ KESİNTİSİZ BİÇİMDE ÖLÇÜMLENİP GELİŞTİRİLİYOR

Arslan, Kazancı Holding'in yarım asrı aşan bilgi ve tecrübesinden güç alarak ilerlediklerine ve holdingin 2030 Global AKSA Stratejisi çerçevesinde adım attığına işaret ederek, şunları kaydetti:

"Sürdürülebilir büyüme atılımlarımızı yalnızca bugünü

değil, geleceği de gözeterek uzun vadeli yatırımlarla şekillendiriyoruz. Bu kapsamda 2024 yılında gerçekleştirdiğimiz toplam yatırım tutarı 4,9 milyar liraya ulaştı. Bursagaz ve Kayserigaz satın almalarımızla birlikte hedeflerimize ulaştık, satın alma sonrası oluşan fiziki büyüklükler, finansal göstergelerimizde de önemli bir ivme yaratacak. 2030 hedeflerimizi bugünkü göstergelerimizle değerlendirerek, yeni ve güçlü



Aksa Doğalgaz Yönetim Kurulu Başkanı Yaşar Arslan

hedeflerle yolumuza devam edeceğiz. Ayrıca, 2025 sonu için de halka arz hazırlıklarımızı tamamlama planımız bulunuyor."

Dağıtım sektöründe öncü bir uygulamayı daha hayata geçirdiklerini aktaran Arslan, Aksa Doğalgaz olarak, tüm temas noktalarındaki müşteri deneyimini kesintisiz biçimde ölçümleyip geliştirdiklerini ifade etti.

Arslan, mükemmel müşteri deneyimi hedefi kapsamında abonelere toplam 976 bin 930 anket gönderimi gerçekleştirdiklerini belirterek, şöyle devam etti:

"Abonelerimizin geri bildirimlerini içeren 15 farklı konu başlığı altında iletilen bu anketler aracılığıyla 60 bini aşkın yanıt analiz ettik. Uluslararası müşteri memnuniyeti ölçüm standartları arasında yer alan 'Net Tavsiye Skoru' ve 'Genel Memnuniyet' skorlarının sistematik ölçümünü sağlayarak süreçlerimizde somut iyileştirme adımları attık. Yanıtlanan tüm anketlerin ortalaması dikkate alındığında, 5 üzerinden 4,3 oranında bir genel memnuniyet skoru elde ederken, her 10 abonemizden 9'u olumlu geri bildirimde bulundu."

Uludağ Elektrik'ten sıcak yaz günlerinde can dostlara destek

Uludağ Elektrik, "Sevgimiz, Enerjimiz Sizinle" projesiyle, yaz aylarında artan sıcaklık nedeniyle zorlanan sokak hayvanlarına umut oluyor. Güney Marmara Bölgesi'ndeki 4 şehirde 100'e yakın işlem merkezinin önüne su ve mama kapları yerleştirerek, sokak hayvanlarının beslenme ve su ihtiyaçlarını karşılıyor.

Uludağ Elektrik, sokak hayvanlarının beslenme ve su ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla 2018 yılında başlattığı "Sevgimiz, Enerjimiz Sizinle" projesi ile sıcak yaz günlerinde de yardımlarını sürdürüyor. Proje, şirketin faaliyet alanı olan Bursa, Balıkesir, Çanakkale ve Yalova illerindeki 100'e yakın işlem merkezinde uygulanıyor. İşlem merkezlerinin önünde bulundurulmuş su ve mama



kapları sayesinde sokak hayvanlarına destek olunuyor. Kedi, köpek ve kuşların beslenme ve su ihtiyaçlarını karşılayarak yaşam koşullarını iyileştirmeyi amaçlayan şirket, toplumda hayvan sevgisini yaymak ve farkındalık yaratmak adına önemli bir rol üstleniyor.



SOKAK HAYVANLARINA Umut Oluyor

Sokak hayvanlarının ihtiyaçlarına dikkat çeken Uludağ Elektrik, yaz mevsiminin en sıcak günlerini yaşadığımız günlerde hem enerji sektöründeki sorumluluklarını hem de toplumsal sorumluluklarını yerine getirme bilinciyle hareket ediyor. Şirket, enerji ihtiyacını karşılamının ötesinde, sokak hayvanlarına destek olmanın sorumluluğunu taşıyor. Uludağ Elektrik, 'Sevgimiz, Enerjimiz Sizinle' projesi ile, tüm paydaşlarını sokak hayvanlarına duyarlı olmaya ve bu konuda üzerlerine düşen sorumluluğu almaya davet ediyor.

Nükleer sanayide yerleşme hızlanıyor: NETBİS platformu devrede

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde yerlilik oranı yüzde 54,73'e ulaştı. Yerli üreticiler artık NETBİS platformuna kaydolup nükleer projelerde küresel yatırımcılara doğrudan ulaşabilecek. Bu adım, Türkiye'nin nükleer enerji hedeflerine yerli katkıyı artırarak ulaşmasını amaçlıyor.

Türkiye'nin nükleer enerji alanındaki yerli katkı oranını artırmak amacıyla yeni bir dijital adım atıldı. Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde yerleşme oranı yüzde 54,73'e ulaşırken, nükleer projelerde yerli firmaların görünürlüğünü artırmak üzere NETBİS adlı bilgi sistemi devreye alındı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından kurulan sistemle, yerli üreticiler ürün ve hizmetlerini hem yerli hem de yabancı yatırımcılara tanıtmaya imkânı bulacak.

Bu kapsamda, alanda faaliyet gösteren firmalar, nükleer enerji projelerinde yerli ve milli katkıyı artırmak amacıyla oluşturulan NETBİS'e

kayıt yaptırarak hizmetlerini yerli ve yabancı yatırımcılara tanıtabilecek.

TÜM BİLGİLER SİSTEME GİRİLECEK

NETBİS'e kayıt yaptıran firmalar, şirket ve iletişim bilgileri, organizasyon şeması, firmayla ilgili tanıtıcı, bilgilendirici dokümanlar, kapasite raporları, yine firmaya dair katalog ve broşürleri sisteme yükleyecek. Firmalar, personel sayısı ve ürün sertifikalarının yanı sıra sunduğu mal ve hizmetlere ilişkin bilgileri de sisteme girecek.

Sisteme kayıt yaptıran firmalardan toplanan bilgiler,



Türk sanayisini tanıtmaya amacıyla nükleer alanda faaliyet gösteren küresel teknoloji sahiplerinin yanı sıra mühendislik, tedarik ve inşaat şirketleriyle paylaşılacak.

NETBİS, toplanan bilgilerle kapasite analizine de imkan

taniyacak. Ayrıca portal, Türkiye'nin yeni nükleer santral projelerinde ihale duyuru ve iletişim platformu olarak da kullanılacak.

Türkiye, 2050'ye kadar 20 bin megavatlık nükleer enerji kapasitesine ulaşmayı

hedefliyor. Bu doğrultuda, yapımı devam eden Akkuyu NGS'nin yanı sıra Sinop ve Trakya'da kurulması planlanan NGS'ler için de çalışmalar sürüyor. İlâveten küçük modüler reaktörlerin enerji portföyüne eklenmesi için çalışma yapılıyor.

İran, IAEA ile iş birliğini sonlandırmıyor: Yeni bir model gündemde

İran Dışişleri Bakanı Abbas Araghchi, IAEA ile yürütülen nükleer denetim sürecinin sona ermeyeceğini ancak güvenlik odaklı yeni bir çerçeveye oturtulacağını açıkladı.

Geçtiğimiz günlerde yaşanan İsrail-İran çatışmalarında Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı'nı (IAEA) bağımsız olmamak ve İsrail'e bilgi sağlamakla suçlayan Tahran yönetimi, Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı ile yürüttüğü iş birliğini tamamen sonlandırma yoluna gitmeyeceğini duyurdu. İran Dışişleri Bakanı Abbas Araghchi, denetimlerin yeni bir biçim alacağını ve özellikle İran'daki nükleer tesislerin güvenliğini önceleyen bir format üzerinde çalışıldığını belirtti. Bu açıklama, İran Meclisi'nin daha önce IAEA ile iş birliğini askıya alan bir yasayı onaylamasının ardından geldi.

İran Dışişleri Bakanı Abbas Araghchi, ülkedeki yabancı diplomatik misyon temsilcileriyle yaptığı bir

toplantıda, "Bu iş birliği sona ermeyecek ancak nükleer tesislerimizin güvenliğini koruyacak yeni bir forma bürünecek" dedi. Açıklama, hem Tahran'ın IAEA ile olan mevcut ilişkilerini koruma arzusunun hem de bu ilişkinin mahiyetinde önemli bir değişime gidileceğini ortaya koydu.

Araghchi, İran'ın nükleer faaliyetlerine dair Batılı ülkelerin yürüttüğü denetim politikalarını "çifte standartlı" olarak nitelendirdi. Batılı ülkeleri, uluslararası nükleer hukukta keyfi tutumlar sergilemekle suçlayan Araghchi, yalnızca İran'a değil, tüm sisteme zarar veren bir yaklaşımın hâkim olduğunu savundu. Bu açıklama, İran'ın denetime açıklık gösterirken

egemenlik haklarına yönelik müdahalelere karşı temkinli duruşunu da ortaya koyuyor.

İRAN'IN ÇIKARLARINI KORUYACAK KOŞULLAR

İran Dışişleri Bakanı, ABD ile yeniden nükleer müzakerelere açık olduklarını da dile getirdi. Washington'dan birçok doğrudan ve dolaylı mesaj aldıklarını ifade eden Araghchi, müzakerelerin ancak İran'ın çıkarlarını koruyacak koşullar oluştuğunda başlayabileceğini belirtti. Bu sözler, Tahran yönetiminin 2015 nükleer anlaşmasına (Kapsamlı Ortak Eylem Planı - KOEP) dönüş konusunda hâlâ diplomasiye açık olduğunu gösteriyor.

Öte yandan İran, Nükleer Silahların Yayılmasının



GÜVENLİK RİSKLERİ HALA DEVAM EDİYOR

İran'daki nükleer tesislerde yaşanabilecek güvenlik sorunları da Araghchi'nin açıklamalarında yer buldu. Özellikle radyasyon sızıntısı riski ve geçmişte yaşanan sabotajların ardından oluşan güvenlik açıklarına dikkat çekildi. Ayrıca İsrail ve ABD'nin İran topraklarında gerçekleştirdiği saldırıların ardından, Tahran yönetiminin IAEA'ya karşı daha ihtiyatlı bir yaklaşım geliştirmesi bekleniyor.

Önlenmesi Anlaşması (NPT) kapsamındaki yükümlülüklerine bağlı kalacağını teyit etti. IAEA ile yapılan iş birliğinin yeniden yapılandırılması, bu

Geçtiğimiz haftalarda İran Parlamentosu, IAEA ile yürütülen iş birliğini askıya alan bir yasayı onaylamıştı. Ancak bu kararın kalıcı bir kopuşa işaret etmediği, Araghchi'nin sözleriyle netlik kazandı. Bakanın açıklamaları, İran'ın uluslararası denetim mekanizmalarını bütünüyle reddetmediğini, fakat iş birliği çerçevesini artık kendi güvenlik öncelikleri doğrultusunda yeniden tanımlamak istediğini ortaya koyuyor.

taahhütlerin ihlal edilmediği ancak işleyişin artık İran'ın güvenlik önceliklerine göre yeniden düzenleneceği bir süreci işaret ediyor.

ABD, enerji ithalatında 40 yılın en düşük seviyesine ulaştı

ABD, enerji ithalatını 40 yılın en düşük seviyesi olan yüzde 17'ye indirerek enerji bağımsızlığına doğru önemli bir adım attı. Artan yerli üretim ve tedarik kaynaklarındaki değişim, hem ülkenin enerji güvenliğini güçlendiriyor hem de küresel enerji dengelerini yeniden şekillendiriyor.

Mehmet Ekici / İstanbul

Enerji Bilgi İdaresi (EIA) tarafından yayımlanan verilere göre, 2024 yılı itibarıyla ABD toplam enerji arzının sadece yüzde 17'sini dış kaynaklardan sağladı. 2005 ve 2006 yıllarında bu oran yüzde 30 seviyesindeyken, bugünkü rakam neredeyse yarı yarıya bir düşüşe işaret ediyor. Enerji ithalatı, 2000'li yılların ortasında zirve yaparak yıllık 35-36 katrilyon BTU seviyelerine ulaşmıştı. 2024'te ise bu rakam 22 katrilyon BTU'ya kadar geriledi. Bu tarihi düşüş, sadece iç üretim kapasitesinin değil; aynı zamanda enerji ticareti stratejilerinin ve tüketim yapısının da büyük ölçüde değiştiğini ortaya koyuyor.

ENERJİ BAĞIMSIZLIĞI HEDEFİNDE TARİHİ EŞİK

İthalattaki bu sert düşüşün

temelinde, ABD'nin son on yılda uygulamaya koyduğu kapsamlı enerji politikaları ve üretim kapasitesindeki hızlı artış yatıyor. 2024 yılı, ABD'nin petrol, doğal gaz, doğal gaz sıvıları, biyoyakıtlar, rüzgâr ve güneş enerjisi dahil olmak üzere birçok kategoride üretim rekorları kırdığı bir yıl oldu. Özellikle kaya gazı (shale gas) ve sıkı petrol (tight oil) üretiminde yaşanan patlama, ülkeyi kısa sürede dünyanın en büyük enerji üreticilerinden biri haline getirdi.

EIA verilerine göre, ABD üst üste üçüncü yıl boyunca net enerji ihracatçısı olarak kayda geçti. Yani ülke, ihraç ettiği daha az enerji ithal etti. Bu durum, ABD tarihinde yalnızca birkaç kez yaşanmış olup, enerji güvenliği açısından bir dönüm noktası kabul ediliyor.

Buna ek olarak, yenilenebilir enerji



kaynaklarının enerji arzı içindeki payı da istikrarlı biçimde artmaya devam ediyor. Güneş ve rüzgâr enerjisindeki büyüme, fosil yakıt kaynaklı ithalata olan bağımlılığı azaltan bir diğer önemli etken olarak öne çıkıyor.

OPEC'E BAĞIMLILIK AZALDI, KANADA LİDERLİĞE YÜKSELDİ

Veriler, sadece ithalat

miktarlarında değil, ithalatın coğrafi kompozisyonunda da büyük bir dönüşüme işaret ediyor. 2005 yılında ABD, ithal ettiği ham petrolün yüzde 55'ini OPEC ülkelerinden (özellikle Suudi Arabistan, Venezuela ve Nijerya gibi üreticilerden) sağlıyordu. Ancak 2024'te bu oran yüzde 13'e kadar düştü.

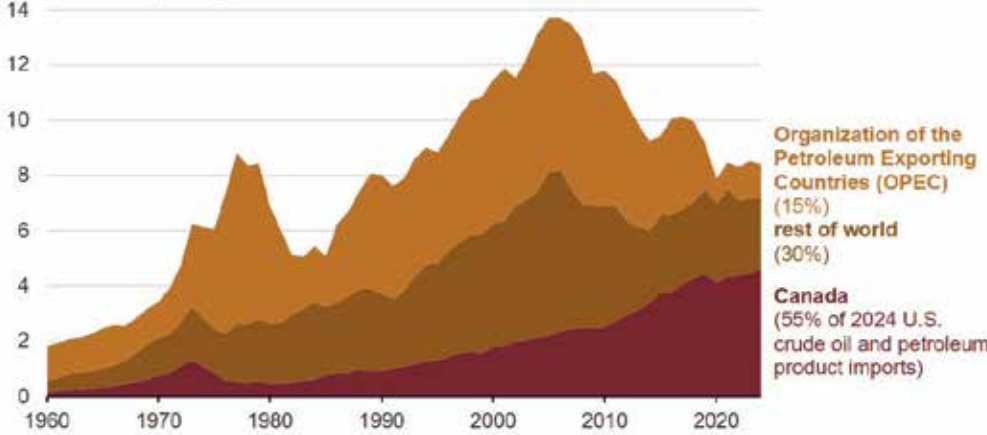
OPEC'ten uzaklaşma sürecinin yerini Kanada'ya yönelme aldı. 2024 yılında Kanada'dan yapılan ham petrol ithalatı, günlük 4,3 milyon varil gibi rekor bir seviyeye ulaştı. Bu miktar, 2005 yılına kıyasla iki katın üzerinde bir artışı temsil ediyor. Özellikle Trans Mountain boru hattı kapasite artışının devreye alınması, Kanada petrolünün ABD pazarındaki payını artıran

başlıca etkenlerden biri oldu.

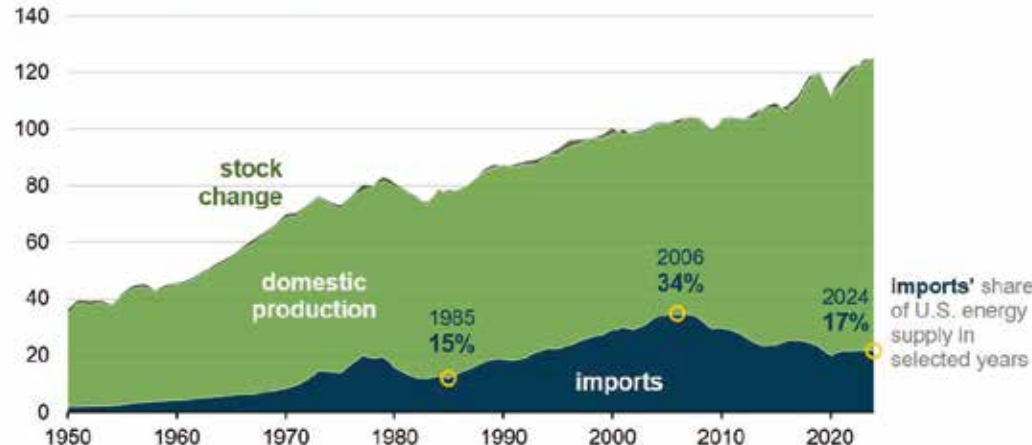
LOJİSTİK AVANTAJ ARTIK DAHA DEĞERLİ

Latin Amerika'dan ithalat da görece olarak azaldı. 2005'te rafine ürün ithalatının yaklaşık yüzde 30'u Latin Amerika ülkelerinden sağlanırken, 2024'te bu oran yüzde 10'un altına geriledi. Bunun yerine, Kanada ve Meksika gibi daha yakın ve lojistik açıdan avantajlı ülkeler ön plana çıktı. ABD'ye görece uzak ve bir çok jeopolitik değişkenlere bağlı ticaret ortaklarından çıkmasıyla yaşanan bu coğrafi kayma, ABD'nin ticaret risklerini azaltan, arz sürekliliğini güçlendiren ve politik krizlere karşı daha dayanıklı bir yapı oluşturmaya katkı sundu.

U.S. crude oil and petroleum product imports (1960-2024)
million barrels per day



U.S. total energy supply (1950-2024)
quadrillion British thermal units



ENERJİ GÜVENLİĞİNDE YENİ PARADİGMA: ABD'NİN DEĞİŞEN ROLÜ

Enerji ithalatındaki azalma, yalnızca bir miktar değişikliği değil, aynı zamanda ABD'nin küresel enerji sistemindeki rolünün radikal bir şekilde değiştiğini gösteriyor. Artık enerji arzının büyük bir kısmı iç piyasadan sağlanmakla kalmıyor; aynı zamanda fazla üretim ihraç edilerek ABD, dünya enerji piyasasında ki var olan gücünü daha da etkileyici bir yöne dönüştürüyor.

İthalat coğrafyasındaki bu değişim, ABD'nin dış politikada enerji kaynaklı kırılganlıklarını da önemli ölçüde azaltmış durumda.

OPEC gibi kartelleşmiş üretici ülkelerin fiyat manipülasyon gücünü sınırlarken, Kanada gibi ticaret ortağına dayalı uzun vadeli ve istikrarlı bir ilişki modeli, enerji güvenliği stratejisinin merkezine yerleştiriliyor.

Öte yandan, net enerji ihracatçısı konumuna gelen bir ABD'nin, uluslararası enerji piyasalarında artık sadece tüketici değil, fiyat yapıcı ve politik baskı aracı olarak da etkili olabileceği değerlendiriliyor. Bu durum, enerji diplomasisinde ABD'nin elini hiç olmadığı kadar güçlendiriyor.

Yaz sıcağıyla artan klima kullanımı enerji talebini zirveye taşıyor

Uluslararası Enerji Ajansı'nın verilerine göre, dünya genelinde artan klima kullanımı elektrik talebini hızla yükseltiyor. Türkiye'nin sıcak bölgelerinde talep yaz aylarında zirve yaparken, mevcut santrallerin bu yükü karşılamadaki rolü giderek kritikleşiyor.

Küresel ısınma ve artan yaşam konforu ihtiyacıyla birlikte klima kullanımı hızla yaygınlaşıyor. Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) yayınladığı "Soğutmanın geleceği" raporu, yalnızca soğutma kaynaklı elektrik talebinin 2050'ye kadar üç katına çıkabileceğini ortaya koyarken, Türkiye'de de özellikle Güney Ege, Akdeniz ve Güneydoğu Anadolu bölgelerinde yaz aylarında elektrik tüketimi rekor seviyelere ulaşıyor. Bu yükü karşılamak için bölgedeki mevcut enerji santralleri stratejik bir görev üstleniyor.

ELEKTRİK TALEBİ 2035'E KADAR NEREDEYSE İKİ KATINA ÇIKACAK

IEA'nın raporuna eşlik eden son grafik verileri, dünya genelinde konutlarda sadece soğutma amaçlı elektrik talebinin 2023 yılında yaklaşık 1050 TWh seviyesindeyken, 2035 yılında 1850 TWh'yi aşacağını gösteriyor. Bu, 12 yıl içinde neredeyse yüzde 80'lik

bir artış anlamına geliyor.

Bu hızlı artış, özellikle yaz aylarında bölgesel elektrik talebi dalgalanmalarına neden oluyor. Türkiye'nin sıcak bölgelerinde klima kaynaklı tüketimin yaz döneminde günlük tüketimin önemli bir bölümünü oluşturduğu, bölgedeki mevcut enerji santrallerinin bu talep artışını karşılamada belirleyici rol oynadığı belirtiliyor.

GEÇEN YIL TEMMUZ AYINDA ZİRVE GÖRÜLDÜ

2024 Temmuz ayında tüm zamanların rekoru kırılarak 1 milyon 147 bin MWh ile zirve görüldü. Ege kıyılarındaki otellerde klima, soğutma sistemleri ve havuz ekipmanlarının enerji tüketimi toplam yükün yaklaşık yüzde 10'unu oluşturuyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı verileri incelendiğinde Haziran ayında bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 12 daha fazla tüketim göze çarpıyor. Türkiye genelinde yaz aylarında günlük tüketim, 1 milyon MWh'nin üzerine çıkıyor. Yaz

sıcakları ve turizm yoğunluğu nedeniyle, Türkiye'nin güneyinde elektrik tüketiminin bu yıl da rekor seviyelere ulaşması bekleniyor.

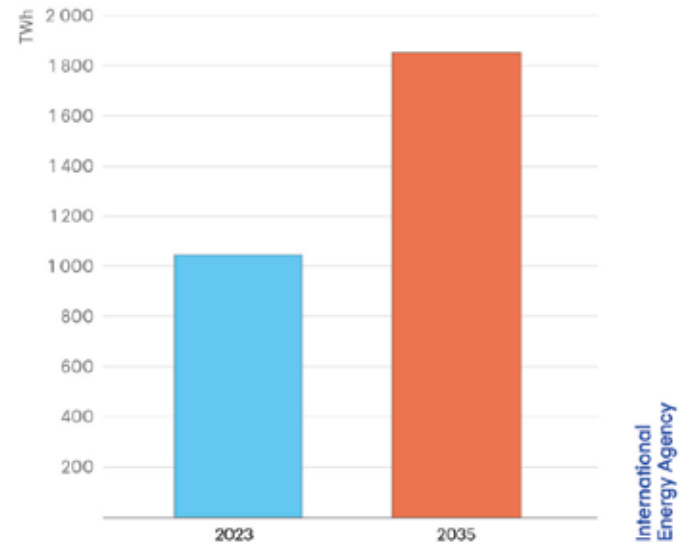
GÜNEY EGE'DEKİ SANTRALLER YAZ TALEBİNİ KARŞILIYOR

Güney Ege'de yaz aylarında artan sıcaklık ve turizm hareketliliği nedeniyle yaşanan elektrik talep artışlarının, bölgedeki mevcut santrallerin kapasitesiyle dengelendiği ifade ediliyor. Özellikle çevik kapasiteye sahip, hızlı devreye girebilen enerji üretim santralleri, sistem yükünü dengelemede ve olası arz problemlerinin önüne geçmede stratejik bir işlev görüyor.

Yetkililer, yalnızca klima kullanımının yaz aylarında bölgesel elektrik talebini neredeyse iki katına çıkardığını belirtiyor. Bu noktada bölgede faaliyet gösteren Yatağan, Yeniköy ve Kemerköy santrallerinin olası enerji arz açığı ve kesinti risklerini bertaraf etmede hayati bir rol

Electricity demand for cooling worldwide is set to almost double by 2035

Global electricity demand for residential space cooling, 2023 vs. 2035



üstlendiği ifade ediliyor.

Bu üç santral, sistem yükünün en yoğun olduğu saatlerde devreye girerek, bölgenin ve ülkenin enerji arz güvenliğinin korunmasına katkı sunuyor.

ENERJİ YÖNETİMİNDE MEVCUT KAPASİTENİN STRATEJİK ÖNEMİ ARTIYOR

Aynı raporda, verimli soğutma senaryosunda,

verimlilik iyileştirmeleri sayesinde klima kaynaklı enerji talebinin yaklaşık yüzde 45 yani neredeyse yarı yarıya azaltılabileceği ve 2050'ye kadar 2,9 trilyon USD tasarruf sağlanabileceği ifade ediliyor. Uzmanlar, bu süreçte mevcut kapasitenin güçlü biçimde korunması, verimli işletilmesi ve tüketici farkındalığının artırılmasıyla yaz döneminde yaşanabilecek olası enerji sıkıntılarının önüne geçilebileceğini belirtiyor.

Ukrayna, Azerbaycan doğal gazını Avrupa için yeraltı tesislerinde depolamayı teklif etti

Azerbaycan ile Ukrayna arasında enerji alanında yeni bir iş birliği gündeme geldi. Kiev yönetimi, Azerbaycan doğal gazının Avrupa'ya sevkiyatı öncesi Ukrayna'daki yeraltı depolama tesislerinde muhafaza edilmesini önerdi.

Ukrayna ile Azerbaycan arasında gerçekleştirilen 13. Hükümetlerarası Ekonomik İş Birliği Komisyonu toplantısında enerji alanındaki iş birliği başlıkları masaya yatırıldı. Toplantıda konuşan Ukrayna Enerji Bakanı German Galushchenko, ülkelerindeki yeraltı doğal gaz depolama tesislerinin Avrupa'nın en büyük altyapılarından biri olduğunu belirtti. Galushchenko, bu tesislerin Azerbaycan doğal gazının Avrupa'ya yönlendirilmeden önce geçici olarak depolanması için kullanılabileceğini ifade etti.

Ukrayna'nın önerdiği sistem, "gümrük antrepo rejimi" olarak bilinen özel bir statü üzerinden yürütülecek. Bu rejim kapsamında, yabancı ülkeler veya şirketler,

Ukrayna'daki gaz depolarını herhangi bir gümrük vergisine veya yasal sınırlamaya tabi olmadan kullanabilecek. Bu durum, Azerbaycan gibi enerji ihracatçısı ülkeler için hem maliyet avantajı hem de lojistik esneklik sağlayacak.

AVRUPA'NIN ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ İÇİN HAYATİ İKİ ÜLKE

Ukrayna, Avrupa'nın en büyük doğal gaz yeraltı depolama kapasitesine sahip ülkelerinden biri konumunda. Ülkede bulunan 12 ayrı yeraltı tesisi, toplamda yaklaşık 31 milyar metreküp doğal gazı depolayabiliyor. Bu kapasite, yalnızca Ukrayna'nın değil, aynı zamanda komşu ülkelerin de enerji tedarik planlaması açısından büyük önem taşıyor.

Azerbaycan ise son yıllarda özellikle Güney Gaz Koridoru ve Trans-Adriyatik Boru Hattı (TAP) gibi projeler üzerinden Avrupa'ya doğal gaz tedarik eden kilit ülkelerden biri haline geldi. Ukrayna'nın bu teklifi, Azeri gazının Avrupa'ya ulaştırılmasında yeni bir iş birliği alanı yaratma potansiyeli taşıyor.

POTANSİYEL UKRAYNA-TÜRKİYE-AZERBAYCAN İŞ BİRLİĞİ

Toplantıda yalnızca doğal gaz değil, yenilenebilir enerji, elektrik üretimi ve iletim sistemlerinin entegrasyonu gibi konular da gündeme geldi. Taraflar, enerji alanındaki iş birliğinin çeşitlendirilerek devam ettirilmesi konusunda mutabık kaldı. Ayrıca Ukrayna-



Türkiye-Azerbaycan üçlü iş birliği çerçevesinde, ulaşım ve lojistik ağlarının enerji hatlarıyla entegre edilmesi yönünde de görüşmeler yapıldı.

Bu gelişmelerin, Avrupa'nın enerji güvenliğinin sağlanması ve Azerbaycan'ın enerji ihracat

kanallarının çeşitlendirilmesi açısından stratejik önem taşıdığı belirtiliyor. Ukrayna'nın sunduğu depolama kapasitesinin, özellikle kış aylarında yaşanabilecek gaz arzı sıkıntılarına karşı Avrupa ülkeleri için bir güvence sağlayabileceği ifade ediliyor.

ABD Başkanı Donald Trump, Pensilvanya eyaletinde 56 milyar dolardan fazla yeni enerji altyapısı ve 36 milyar dolardan fazla yeni veri merkezi projesi yatırımı yapılacağını bildirdi.

Trump, Pensilvanya'da 92 milyar dolardan fazla yatırım yapılacağını açıkladı

ABD Başkanı Donald Trump, Pensilvanya eyaletinde düzenlenen Enerji ve İnovasyon Zirvesi'nde, eyalet tarihinin en büyük yatırım paketini duyurdu. Enerji altyapısı ve veri merkezi projeleri için toplamda 92 milyar doları aşan yeni yatırımın planlandığını açıklayan Trump, bu adımın yalnızca eyalet için değil, tüm ABD için "zafer dolu bir gün" anlamına geldiğini belirtti.

Önde gelen 20 teknoloji ve enerji şirketinin Pensilvanya'da 92 milyar dolardan fazla yatırım yapacağını duyuran Trump, "Bu, eyalet halkı ve ABD için gerçekten zafer dolu bir gün" değerlendirmesinde bulundu.

Trump, bugün verilen



yatırım taahhütlerinin, geleceğin Pensilvanya'da, ABD'de tasarlanmasını, inşa

edilmesini ve üretilmesini sağlayacağını vurguladı.

"DÜNYANIN BİR NUMARALI SÜPER GÜCÜ"

"Amerika'nın kaderinin her sektöre hükmetmek ve her teknolojiye ilk olmak olduğuna inanıyoruz" diye konuşan Trump, buna yapay zeka alanında "dünyanın bir numaralı süper gücü" olmanın da dahil olduğunu ifade etti. Trump, ABD'nin yapay zeka alanında Çin'in çok önünde olduğunu savunarak, Çin ve diğer ülkelerin yapay zeka konusunda Amerika'yı yakalamak için yarıştığını ama buna izin vermeyeceklerini söyledi. Bugün açıklanan yatırımların 56 milyar dolardan fazla yeni enerji altyapısı ve 36 milyar dolardan fazla yeni veri merkezi projesini kapsadığını

bildiren Trump, "Önümüzdeki haftalarda, bundan çok daha fazlası açıklanacak" diye konuştu.

"PAZARINI ABD'YE AÇMAYANLAR CİDDİ GÜMRÜK VERGİSİ ÖDEYECEK"

Trump, yakında yeni ticaret anlaşmaları açıklayabileceklerini ifade ederek, "Yaparsak yaparız, yapmazsak da sorun değil. Çünkü 'yüzde x tarife ödeyeceksiniz' diye gönderdiğimiz mektuplardan çok memnunuz" dedi. Pek çok ülkenin pazarını ABD'ye açacağını söyleyen Trump, açmayanların çok ciddi gümrük vergileriyle karşı karşıya kalacağını kaydetti.

Trump, Endonezya'dan 15 milyar dolarlık enerji almayı taahhüt ettiğini bildirdi

Trump yönetimi, Endonezya ile tarihi bir ticaret anlaşmasına imza attı. Anlaşma kapsamında Endonezya, ABD'den 15 milyar dolarlık enerji, 4,5 milyar dolarlık tarım ürünü ve 50 Boeing uçağı satın alacak.

ABD Başkanı Donald Trump, Endonezya ile yapılan ticaret anlaşmasıyla iki ülke arasındaki ekonomik ilişkilerde yeni bir dönem başladığını duyurdu. Trump, anlaşma kapsamında Endonezya'nın ABD'den enerji, tarım ürünleri ve uçak satın alacağını, buna karşılık ABD'nin Endonezya pazarına tarifersiz ve engelsiz erişim hakkı elde edeceğini belirtti. Anlaşmanın ABD çiftçileri ve sanayisi için tarihi bir fırsat sunduğunu vurgulayan Trump, "Bu anlaşma ile Endonezya pazarı ilk kez tamamen bize açılıyor" dedi.

Bu sabah Endonezya Devlet

Başkanı Prabowo Subianto ile görüşmesi sonrasında önemli bir anlaşmayı sonuçlandırdığına işaret eden Trump, "Bu dönüm noktası niteliğindeki anlaşma, Endonezya'nın tüm pazarını tarihte ilk kez ABD'ye açıyor" ifadesini kullandı.

Trump, anlaşmanın bir parçası olarak Endonezya'nın ABD'den 15 milyar dolarlık enerji, 4,5 milyar dolarlık tarım ürünü ve çoğu "777" olmak üzere 50 Boeing uçağı almayı taahhüt ettiğini bildirdi.

280 MİLYON İNSANLIK PAZAR

ABD'li çiftçilerin ilk kez 280 milyondan fazla insanın

yaşadığı Endonezya pazarına "tam ve eksiksiz erişime" sahip olacağına dikkati çeken Trump, şunları kaydetti:

"Buna ek olarak, Endonezya bize ihraç ettiği tüm mallar için yüzde 19'luk bir tarife ödeyecek, ABD'nin Endonezya'ya ihracatına ise tarife ve tarife dışı engeller olmayacak. Daha yüksek tarife uygulanan bir ülkeden herhangi bir aktarma söz konusu olursa, bu Endonezya'nın ödediği tarife üzerine eklenecek."

Trump, Endonezya'ya dostluğu ve ABD'nin ticaret açığını dengeleme taahhüdü için teşekkür etti.

ABD Başkanı Trump,



bugün daha önce sosyal medya hesabından yaptığı paylaşımında, Endonezya ile ticaret anlaşmasına varıldığını açıklamış ancak anlaşmanın detaylarına yer vermemişti.

Beyaz Saray'da

gazetecilerin anlaşmaya ilişkin sorusunu yanıtlayan Trump, "Anlaşma yaptık, Endonezya'ya tam erişimimiz olacak. Onlar yüzde 19 (tarife) ödeyecek, biz ise hiçbir şey ödemeyeceğiz" demişti.

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 Acar,**
Gözde Emlik, Beyza Erdoğan,
Soner Okur, Mehmet Ekici

● Grafik: **Ersin Güleç,**
H. Buse Ceylan, Aleya Çevik

● Reklam ve Abonelik:
Ferdi Özbuğutu

● Mali İşler Başkanı: **Ş. Doğan Erbay**
● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**

● İK Sorumlusu: **Merve Şen**

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

X @Petroturkcom

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

İLETİŞİM

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

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

EN İYİLERİN BASKI VE UYGULAMA MERKEZİ

İRM
DİJİTAL & MATBAA



Outdoor
Reklam Uygulamaları

Fuar, Etkinlik ve
Görsel Uygulamaları

LED, Videowall
Aydınlatma ve Ekran Uygulamaları

Indoor
Reklam Uygulamaları

Baskı
Çözümleri

Mimari Tasarım, Projelendirme
ve Dekorasyon Çözümleri

İRM
DİJİTAL & MATBAA

İRM DİJİTAL & MATBAA
Tel: 0216 466 74 98 | www.irmbaski.com
Şerifali Mah. Şehit Sok. Y. Dudullu, Ümraniye/İSTANBUL
@ irmdijitalbaski in irmdijital



“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