

YERALTI MADENCİLİKTE MYK MESLEKİ YETERLİLİK BELGESİ ZORUNLULUĞU GETİRİLDİ

DETAYLI BİLGİ ALMAK İÇİN BİZE ULAŞIN

0 216 527 32 62

www.odakligrup.com

info@odakligrup.com

ODAKLI
GRUP



GAZETEENERJİ



ODAKLI
GRUP

www.gazeteenerji.net

YIL: 5 SAYI: 70



“ENERJİ VE MADEN” DE REKORLARIN VE KEŞİFLERİN YILI 2023



Enerji sektöründe yılın ilk yarısında Karadeniz Doğal Gazı Devreye Alma Töreni, Zonguldak Filyos Türkiye Petrolleri Limanı'nda Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın da katılımıyla yapıldı, Türkiye ile

Bulgaristan arasında yılda yaklaşık 1,5 milyar metreküp kadar doğal gaz transferi sağlayacak işbirliği anlaşması imzalandı. Yılın ikinci yarısında Türkiye, Macaristan, Romanya ve Moldova ile doğal gaz ihra-

cata anlaşması imzalanırken, Sakarya Gaz Sahası'nda günlük üretim Eylül sonu itibarıyla yaklaşık 4 milyon metreküp Gabar'da günlük petrol üretimi aralıkta 30 bin varile ulaştı. **S» 6**

Bakan Bayraktar: “Şırnak, Türkiye'nin En Büyük Petrol Üreten İli Haline Gelecek”

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gabar'da günlük petrol üretiminin 30 bin varile ulaştığını belirterek, “Önümüzdeki 3 ayda Şırnak, Türkiye'nin en büyük petrol üreten ili haline gelecek. 2024 yılı sonuna geldiğimizde, 100 bin varil üretim hedefine ulaştığımızda da açık ara Türkiye'nin bir numaralı petrol şehri olacak.” dedi. **S» 2**



EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, “Depolamalı RES ve GES Yatırım Süreçlerinin Sıkı Takip Ediyoruz”

■ EPDK Başkanı Yılmaz, Depolamalı RES ve GES'lere yönelik değerlendirmede bulundu. EPDK tarafından 2023-2028 dönemine ilişkin TEİAŞ tarafından ilan edilen bağlanabilir kapasitelerin tamamı için kurulu gücü 260 bin megavattı aşan 5 bin 968 depolamalı rüzgar ve güneş ön lisans başvurusu aldıklarını ve ortaya konulan yatırım iştahının memnuniyet verici olduğunu ifade etti. **S» 4**



Fatih Birol: “Türkiye, 2025'te Başlayacak Yeni LNG Dalgasını En İyi Şekilde Kullanmalı”

■ Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol, Türkiye'nin önemli bir doğal gaz ithalatçısı olduğunu, ülkenin cari açığının büyük bir kısmının enerji ithalatından kaynaklandığını belirtti. 2025 itibarıyla dünya genelinde sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) üretimi ve ticaretinde beklenen güçlü artıştan Türkiye'nin karlı çıkabileceğini belirtti. **S» 8**



Bakan Bayraktar: “Şırnak, Türkiye’nin En Büyük Petrol Üreten İli Haline Gelecek”

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar, Gabar’da günlük petrol üretiminin 30 bin varile ulaştığını belirterek, “Bu sahalarda 30 civarında kuyu açtık. 23 kuyuda şu anda üretim yapıyoruz, günlük yaklaşık 30 bin varillik bir üretim var.” dedi.

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gabar’da günlük petrol üretiminin 30 bin varile ulaştığını belirterek, “Önümüzdeki 3 ayda Şırnak, Türkiye’nin en büyük petrol üreten ili haline gelecek. 2024 yılı sonuna geldiğimizde, 100 bin varil üretim hedefine ulaştığımızda da açık ara Türkiye’nin bir numaralı petrol şehri olacak.” dedi.

Şırnak’ta Gabar Dağı bölgesindeki Şehit Esmâ Çevik Üretim İstasyonu’nu ziyaret eden Bayraktar, yetkililerden çalışmalara ilişkin bilgi aldı.

Bayraktar, burada basın mensuplarına yaptığı açıklamada, uzun yıllar terörle anılan Şırnak’ta Cumhuriyet tarihinin karadaki en büyük petrol keşfinin yapıldığını söyledi.

Buradaki petrol üretiminde kısa bir sürede 30 bin varil seviyesine ulaşıldığını vurgulayan Bayraktar, “Önümüzdeki 3 ayda Şırnak, Türkiye’nin en büyük petrol üreten ili haline gelecek. 2024 yılı sonuna geldiğimizde, 100 bin varil üretim hedefine ulaştığımızda da açık ara Türkiye’nin bir numaralı petrol şehri olacak.” diye konuştu.

Bayraktar, Şırnak’ı bir enerji üssü olarak tanımladıklarını belirterek, şöyle devam etti:

“Sadece petrol değil, burada madenler, jeotermal kaynaklar, güneş santralleri, rüzgar santralleri olacak. Dolayısıyla adeta enerji üssü haline gelmiş bir Şırnak hedefliyoruz. Bunun en önemli projelerinden biri Gabar’daki petrol. Bugün bu sahalarda 30 civarında kuyu açtık. 23 kuyudan şu anda üretim yapıyoruz, günlük yaklaşık 30 bin varillik bir

üretim var. Hedefimiz, bu üretimi 2024 sonunda 100 bin varile çıkarmak. Bu sayede, sadece bu bölgeden Türkiye’nin günlük ihtiyacının yüzde 10’unu karşılamış olacağız.”

Bölgede istihdam imkanlarının da artacağına dikkati çeken Bayraktar, “Cumhurbaşkanımız, Aile ve Gençlik Bankası ile gerek Gabar’da gerek Sakarya Gaz Sahası’ndaki keşiflerimizin gelirlerinin milletimizin ihtiyaçları doğrultusunda sarf edilmesi ile alakalı bir vizyon ortaya koymuştu. Bu yasalaştı, Meclis’imizden geçti. Dolayısıyla biz buradaki petrol üretimini artırdıkça önce gençlerimiz, ailelerimiz başta olmak üzere buradaki zenginliği, refahı tüm milletimize yaymış olacağız. Bu bölgede istihdam imkanları artacak. 1200 kişiye şu anda burada istihdam sağlıyoruz. 2024 yılının sonuna kadar 100 kuyuya çıktığımız gün bu rakam yaklaşık 5 bine çıkacak ve istihdam imkanları daha da artacak.” ifadelerini kullandı.

Bayraktar, Hakkari, Van ve Siirt gibi illerde de petrol arama çalışmalarının devam ettiğini vurgulayarak, “Van’da kış koşulları nedeniyle başlamadık ama ilk çeyrekte orada da başlamayı hedefliyoruz. Lokasyonumuzu tespit ettik. Türkiye’nin her yerinde çalışmalarımız devam ediyor. Biz Türkiye’de, ülkemizin ihtiyacı olan petrol ve doğal gaz nerede varsa onu bulmak için çalışmalarımıza ve gayretlerimize devam edeceğiz. Türkiye’nin mutlaka enerjide dışa bağımlılığını düşürmek gibi bir hedefimiz var. Bu hedef doğrultusunda hep birlikte çalışacağız.” değerlendirmesinde bulundu.



“828 YERLEŞİM YERİNE DOĞAL GAZ GİTMİŞ DURUMDA”

Türkiye’nin yerli doğal gaz üretimi çalışmalarına da değinen Bayraktar, şunları kaydetti:

“2020 yılında Sakarya Gaz Sahası’nda yine Cumhuriyet tarihinin en büyük doğal gaz keşfini yapmıştık. Çok kısa bir sürede, dünya tarihinde rekor olabilecek bir sürede kıydan 170 kilometre ötedeki doğal gazı karaya çıkardık. 20 Nisan 2023’te karada gazı yaktık ve bugün Sakarya Gaz Sahası’nda üretilen gaz evlerimizde kullanılıyor. Şebekeye bağlı ve biz onu BOTAŞ hatlarından tüketim noktalarını taşıyoruz. Üretimin daha artmasını bekliyoruz ve hedefliyoruz. İlk etapta 10 milyon metreküpe, ondan sonra da günlük 40 mil-

yon metreküpe çıkıp, Türkiye’de konutların doğal gaz ihtiyacını karşılayabilecek seviyede üretime çıkmayı hedefliyoruz.”

Bayraktar, Bundan 21 yıl önce sadece 5 ilde doğal gaz vardı. Bugün bulunduğumuz Şırnak da dahil olmak üzere 81 ilde doğal gaz kullanılıyor. 828 yerleşim yerine doğal gaz gitmiş durumda. 2018 yılından beri Şırnak’ta doğal gaz var. Şırnak’ın doğal gaz gitmemiş ilçelerine de önümüzdeki süreçte doğal gazı götürmek istiyoruz. Bunu kendi ürettiğimiz, kendi gazımızla yapmak istiyoruz. Onun için Sakarya Gaz Sahası’ndaki çalışmalarımız devam ediyor. Türkiye’nin enerjide dışa bağımlılığını düşürme noktasındaki çalışmalarımıza devam edeceğiz.” diye konuştu.

“Türkiye’de Gaz Merkezinin 2024’te Kurulmasını Umuyoruz”

Rusya Başbakan Yardımcısı Novak, Türkiye’de doğal gaz merkezi kurulmasına yönelik projede yol haritasının yakın zamanda onaylanacağını belirterek, “Projenin 2024’te hayata geçeceğini umuyoruz.” dedi.

■ Rusya Başbakan Yardımcısı Aleksandr Novak, Rus devlet kanalı Rossiya 24’e verdiği mülakatta, enerji sektöründeki gelişmelere ilişkin değerlendirmelerde bulundu.

Avrupa’da yaşanan bazı gelişmelerin enerji sektöründe önemli etkileri olduğunu aktaran Novak, “Avrupa’da doğal gaz tüketiminin 2021’den bu yana 100 milyar metreküpten fazla azaldığını görüyoruz. Tüketimlerin 2021’de 609 milyar metreküpten, bu yıl 490 milyar metreküpe gerilemesi bekleniyor.” diye konuştu.

Novak, söz konusu düşüşün, Avrupa’da gübre, kimya ve metalürji gibi doğal gaz tüketen sanayilerin üretimi azalttığına işaret ettiğini vurgulayarak, “Aynı zamanda şirketlerin, ABD

gibi enerji kaynaklarının daha ucuz olduğu pazarlara gittikleri anlamına da geliyor.” dedi.

PETROL VE DOĞAL GAZDAN 9 TRİLYON RUBLE GELİR

Rus enerji sektörünün istikrarlı şekilde çalışmaya devam ettiğini ve bütçeye katkı sağladığını kaydeden Novak, “Rusya Maliye Bakanlığı tahminlerine göre petrol ve doğal gaz gelirleri bu yıl yaklaşık 9 trilyon ruble (yaklaşık 98 milyar dolar) seviyesinde gerçekleşecek ve bu da 2021 seviyesine yakın.” diye konuştu.

Küresel petrol fiyatlarının bu yıl büyük oranda istikrarlı bir seyir izlediğini dile getiren Novak, Brent petrolün varil fiyatının gelecek yıl 80 ila 85 dolar arasında seyredebileceğini söyledi.

Türkiye’de kurulması planlanan doğal gaz merkezi ilişkin de değerlendirmelerde bulunan Novak, şu ifadeleri kullandı:

“Ortaklarımızla uygun bir yol haritasının hazırlanması konusunda anlaştık ve bu da yakın zamanda onaylanacak. Söz konusu yol haritası çerçevesinde projenin uygulanmasına başlayacağız. Türk ortaklarımız deneyimlerini öğrenmek için yakında St. Petersburg’u ziyaret edecekler ve bunun, Türkiye’de bir elektronik platform ve merkez kurmak için yararlı olacağından eminim. Projenin 2024’te hayata geçmeye başlamasını umuyoruz.”



Türkiye'nin İlk Açık Deniz Rüzgar Enerjisi Santrali İçin Çalışmalar Başlıyor

Denizüstü Rüzgar Enerjisi Derneği (DÜRED) Yönetim Kurulu Başkanı Dr. Murat Durak, Türkiye'de deniz üstü (offshore) rüzgar enerjisi santrali için Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı'na (YEKA) ait saha büyüklüklerinin ağustosta belirlendiğini söyledi.

■ Durak, yaptığı açıklamada, enerji ihtiyacının üçte ikisinden fazlasını ithal eden Türkiye'nin arz güvenliği ve yerli kaynak çeşitliliğini artırması gerektiğini belirtti.

Türkiye'nin deniz üstü rüzgar enerjisi projelerini gerçekleştireceği YEKA alarının netleştiğini anımsatan Durak, "Bandırma açıklarında 1111 kilometrekare, Bozcaada açıklarında 299 kilometrekare, Gelibolu açıklarında 75,6 kilometrekare ve Karabiga kıyılarında 410 kilometrekare alan deniz üstü rüzgar enerjisi için tahsis edildi." dedi.

Durak, tahsis edilen YEKA için ilgili kurum ve kuruluşlardan görüşler alınmasının ardından

belirli sahalarda meteorolojik ve oşinografik analiz ve ölçümlerden oluşan ön fizibilite etütlerinin yapılacağını ifade ederek, "2024'te denizlerde teknik çalışmalara başlanabilecek. Deniz üstü rüzgar enerjisi santral projeleri için Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) taban fiyatı kilovatsaat başına 6,75 cent/dolar, tavan fiyatı ise kilovatsaat başına 8,25 cent/dolar olarak belirlendi." diye konuştu.

Ayrıca YEKDEM'in uygulama süresinin 10 yıl olduğu bilgisini paylaşan Durak, bu tesisler için yerli katkı fiyatı uygulama süresinin de 5 yıl olarak düzenlendiğini hatırlattı.

DENİZ ÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ SEKTÖRÜNE İLGİ ARTIYOR

Durak, Türkiye'de rüzgarda yüzer ve sabit temelli kurulumlar için potansiyeli yüksek bölgeler bulunduğuna işaret ederek, "Karadeniz'de yüzer kurulumlar için 13,9 gigavat ve sabit temelli kurulumlar için 1,3 gigavatlık potansiyel tespit edildi. Marmara Denizi'nde yüzer kurulumlar için 19,2 gigavat ve sabit temelli kurulumlar için 2,8 gigavatlık potansiyel mevcut." dedi.

Türkiye'nin deniz üstü rüzgar kurulumu hedefinin 2035'te 5 gigavat olduğunu belirten Durak, toplam rüzgar kapasitesi hedefinin ise 29,6 gigavat olduğunu söyledi.

Durak, dünya genelinde de deniz üstü rüzgar alanında önemli hedeflerin açıklandığına dikkati çekerek, "2019'de işletmeye alınan dünyadaki toplam rüzgar enerji kapasitesinin yüzde 10'u deniz üstünden oluşurken, 2025'ten sonra bu oranın yüzde 20'ye çıkacağı öngörülüyor." diye konuştu.

Dünyada 2030'a kadar 460 gigavat deniz üstü rüzgar enerji kapasitesi olacağının tahmin edildiğini dile getiren Durak, şunları kaydetti:

"Japonya'nın 2003'te Asya'daki ilk deniz üstü rüzgar projesini devreye almasına rağmen, Asya'da deniz üstü rüzgar enerji piyasasının gerçek anlamda başlangıcı 2014'te oldu. Çin, 2014'te ulusal planını açıklayarak ilk adımı attı. 2017'de 1 gigavat deniz üstü rüzgar kurulu gücüne ulaşan Çin, 1 yıl sonra İngiltere'yi de geçti. Asya pazarında ikinci büyük deniz üstü rüzgar piyasası ise Tayvan'dır. 2030 yılına kadar Asya'da deniz üstü rüzgar enerjisinin yıllık yüzde 8,4 büyümesi öngörülüyor. İlk 5 pazar Çin (52 gigavat), Tayvan (10,5 gigavat), Güney



Kore (7,9 gigavat), Japonya (7,4 gigavat) ve Vietnam (5,2 gigavat) olarak sıralanmaktadır."

Durak, Kuzey Amerika'da ilk ticari deniz üstü rüzgar enerjisinin ise 30 megavat kurulu gücünde ve Aralık 2016'da Rhode Island'da kurulduğunu anımsattı.

Amerika kıtasında halihazırda birçok deniz üstü rüzgar enerji projesinin geliştirilme aşamasında olduğunu dile getiren Durak, "Kapasite projeksiyonuna göre, 2030'da 10 gigavat kapasite tahmin edilmiştir. Bunun 1 gigavatı Kanada, 9 gigavatı ise ABD'de olarak planlandı." dedi.



Madencilik ve Metal Sektörü, Karbonsuzlaşma Planlarını Büyüme İçin Bir Fırsat Olarak Görüyor

KPMG'nin karbonsuzlaşma konusunda üst düzey yöneticilerin görüşlerini aldığı "2023 Küresel Madencilik ve Metal Sektörü Genel Görünümü" raporuna göre küresel ekonomi karbonsuz bir geleceğe doğru ilerlerken madencilik ve metal sektörü, bu dönüşüm için gerekli ham maddeleri karşılayabileceğinden emin görünüyor.

■ Uluslararası Enerji Ajansı'na göre, Paris Anlaşması'nın hedeflediği iki santigrat derecenin altında bir sıcaklık artışı hedefine 2040 yılından önce ulaşabilmesi için temiz enerji teknolojileri için gerekli olan maden talebi bugünkü dört katına ulaşacak. Küresel ekonomi karbonsuz bir geleceğe doğru ilerlerken madencilik ve metal şirketlerinin, net-sıfır bir dünyaya geçişi desteklemek için rüzgâr türbinleri, güneş panelleri ve elektrikli araçlar için gerekli olan ve sürekli talebi artan mineralleri karşılayıp karşılayamayacakları akıldaki önemli sorulardan biri.

KPMG, bu sorunun cevabını bulmak için çelikten kömüre ve lityuma kadar geniş bir yelpazede madencilik ve metal faaliyetlerini temsil eden 400'ün üzerinde üst düzey yönetici ile bir anket çalışması gerçekleştirdi. Ankete göre ma-

dencilik ve metal sektörü, dönüşüm için gerekli ham maddeleri karşılayabileceklerinden emin görünüyor. Daha yeşil bir gezegene geçişte kullanılacak malzemelere olan talebi karşılayabileceklerine çok güvenen ve güvenenlerin oranı yüzde 86'yı buluyor. KPMG, yöneticilerin genel olarak neden iyimser olduğunu ve bu hedefleri nasıl başarmayı planladıklarını anlamak için anket verilerini ayrıntılı olarak analiz etti. Ayrıca kritik madenleri üreten şirketlerin CEO'ları ile görüşmeler yapıldı ve sektörde geniş deneyime sahip uzmanların öngörülleri de dikkate alındı.

KARBONSUZLAŞMA PLANLARI BİR MALİYET DEĞİL BÜYÜME İÇİN FIRSAT

Anket sonuçlarına göre yöneticilerin önemli bir çoğunluğu, şirketlerinin ve sektörün genel

olarak büyüme potansiyeline güveniyor. Metal ve madencilik sektörü yöneticilerinin gelecek konusunda güvenli olmalarının bir nedeni, karbonsuzlaşma planlarını bir maliyet değil büyüme için bir fırsat olarak görmeleri. "Karbon ayak izini teknoloji yatırımları aracılığıyla dönüştürmek" yüzde 43 ile önümüzdeki beş yıl içindeki en önemli fırsat olarak değerlendiriliyor. Operasyonların maliyet verimliliğini teknoloji yatırımlarıyla iyileştirmek az farkla (yüzde 41) ikinci sırada yer alıyor. Katılımcıların üçte birinden fazlası (yüzde 36) ise faaliyetlerini satın alma ve varlık satışları yoluyla dönüştürmeyi planlıyor.

Madencilik şirketlerinin karbon emisyonunu azaltmak için şimdiden gösterdiği hızlı ilerleme, karbonsuzlaşma çabalarına daha fazla yatırım yapmaları için onları cesaretlendiriyor.



Anket, madencilik ve metal işleme sektörünün çevresel etkileriyle başa çıkmak için en yüksek önceliğin enerji tüketim verimliliğini artırmak olduğunu gösteriyor (yüzde 41). Bu, su (yüzde 16) ve atık (yüzde 21) yönetimini geliştirmekten neredeyse iki kat önemli olarak değerlendiriliyor.

EPDK Başkanı Yılmaz, Depolamalı RES ve GES Yatırım Süreçlerinin Sıkı Takip Ediyoruz

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz, depolamalı rüzgar enerjisi santrali (RES) ve güneş enerjisi santrali (GES) süreçlerini sıkı takip ettiklerini söyledi.

■ EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, yazılı açıklamasında, Türkiye ekonomisine büyük katkı vermesi beklenen depolamalı RES ve GES'lere yönelik değerlendirmede bulundu.

EPDK tarafından 2023-2028 dönemine ilişkin TEİAŞ tarafından ilan edilen bağlanabilir kapasitelerin tamamı için kurulu gücü 260 bin megavatı aşan 5 bin 968 depolamalı rüzgar ve güneş ön lisans başvurusu aldıklarını belirten Yılmaz, ortaya konulan yatırım istahının memnuniyet verici olduğunu ifade etti.

Yılmaz, bugüne kadar depolamalı elektrik üretim tesisi kurulması amacıyla yapılan başvurulardan 25 bin 630 megavat elektrik gücünde 493 projeye ön lisans verildiğini, verilen ön lisansların 13 bin 529 megavat elektrik gücündeki 193'ünün RES projesi, 12 bin 101 megavat elektrik gücündeki 300'ünün ise GES projesi olduğunu bildirdi.

Bu ön lisansların karşılığı olarak sahaya yaklaşık 35 milyar dolar düzeyinde yatırımın yansı-

masını belediklerini belirten Yılmaz, şu değerlendirmede bulundu:

"Depolamalı RES ve GES yatırım süreçlerini çok sıkı takip ediyoruz. Kimsenin bu süreci istismar etmesine müsaade etmeyiz. Ön lisans süreci yan gelip yatma dönemi değildir. En doğru ve verimli yatırım için gece gündüz çalışmamız gerekir. Çünkü bu yatırımlar ülkemize enerji sağlayacak, istihdam sağlayacak, yeni yatırımların da kapısını aralayacak. Piyasamızın kuralları belli ve bu kurallara da herkesin uyması şart. Ön lisans devredilemez, yönetmelikte belirlenen istisnalar hariç hisse veya pay devri de yapılamaz. Yapılması halinde ön lisans iptal edilir, şirket tarafından verilen teminat da yanar. Örneğin bugün kurul toplantımızda bir şirket hisse devrettiği için ön lisansını iptal ettik. Umarım bu son olur zira kurallara uygun hareket etmeyen şirketlere karşı gereken adımı atmaktan asla çekinmeyiz. Ön lisans alan şirketler yatırım için vakit kaybeder veya kurallara uymazsa pişman olur."

Yılmaz, bu aşamaya kadar olan ön lisans sürecinin hukuka uygun, adil ve şeffaf bir şekilde tamamlandığını vurgulayarak, herkese eşit mesafede durduklarını ifade etti.

1800'e yakın şirketin kuruma depolamalı RES ve GES ön lisansı için başvuru yaptığını ve hepsinin şeffaf süreçlerde değerlendirildiğini bildiren Yılmaz, şunları kaydetti:

"Hiçbir şirket dışlanmadı, hiçbir şirkete ayrıcalık yapılmadı. Bizim bu konuda gösterdiğimiz titizliği ve iyi niyeti yatırımcıların da göstermesini bekliyoruz. Gerçek yatırımcı sahada belli olur ve elini çabuk tutan kazanır. Türkiye'nin farklı şehirlerinde çalışmalar başladı. Depolamalı RES ve GES'ler ülkemizin gücüne güç katacak. Ben bir kez daha ön lisans alan şirketleri uyarıyorum. Ön lisans sürecinin tamamlanmasının ardından ilgili şirketler lisans almak ve yatırımı tamamlamak zorunda. Lisansını almayan şirket yatırım fırsatını da verdiği teminatı da kaybeder. Kimse- nin ülkemize de sektörümüze de vakit kaybettir-



Türkiye'nin Doğal Gaz Talebinin 2024'te 53 Milyar Metreküp Olacağı Hesaplanıyor

Türkiye Doğal Gaz Dağıtıcıları Birliği (GAZBİR) Başkanı Yaşar Arslan, Türkiye'nin doğal gaz talebinin gelecek yıl artacağını belirterek, "2024 yılı Türkiye doğal gaz talebinin 53 milyar metreküp civarında olacağını tahmin ediyorum." dedi.

40 milyon metreküp ve 2028'de faz-3'te günlük 60 milyon metreküp doğal gaz üretimi hedeflendiğini bildirdi.

2024'TE DAĞITIM ALTYAPISINA 25 MİLYAR LİRA YATIRIM ÖNGÖRÜLÜYOR

Gelecek yıl Türkiye'de doğal gaz altyapısına yapılacak yatırımlara da değinen Arslan, "2024 yılında 25 milyar liranın üzerinde yatırım öngörümüz var. Bu yatırımlarla 50'ye yakın yeni yerleşim yerine gaz arzı planlanıyor." değerlendirmesinde bulundu.

Türkiye Doğal Gaz Dağıtıcıları Birliği (GAZBİR) Başkanı Yaşar Arslan, doğal gaz dağıtım altyapısına yönelik büyümeye de işaret ederek, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile EPDK'nin koordinasyonunda 5-6 yıldır devam eden doğal gaz genişleme yatırımlarının 2023 yılında artarak devam ettiğini kaydetti.

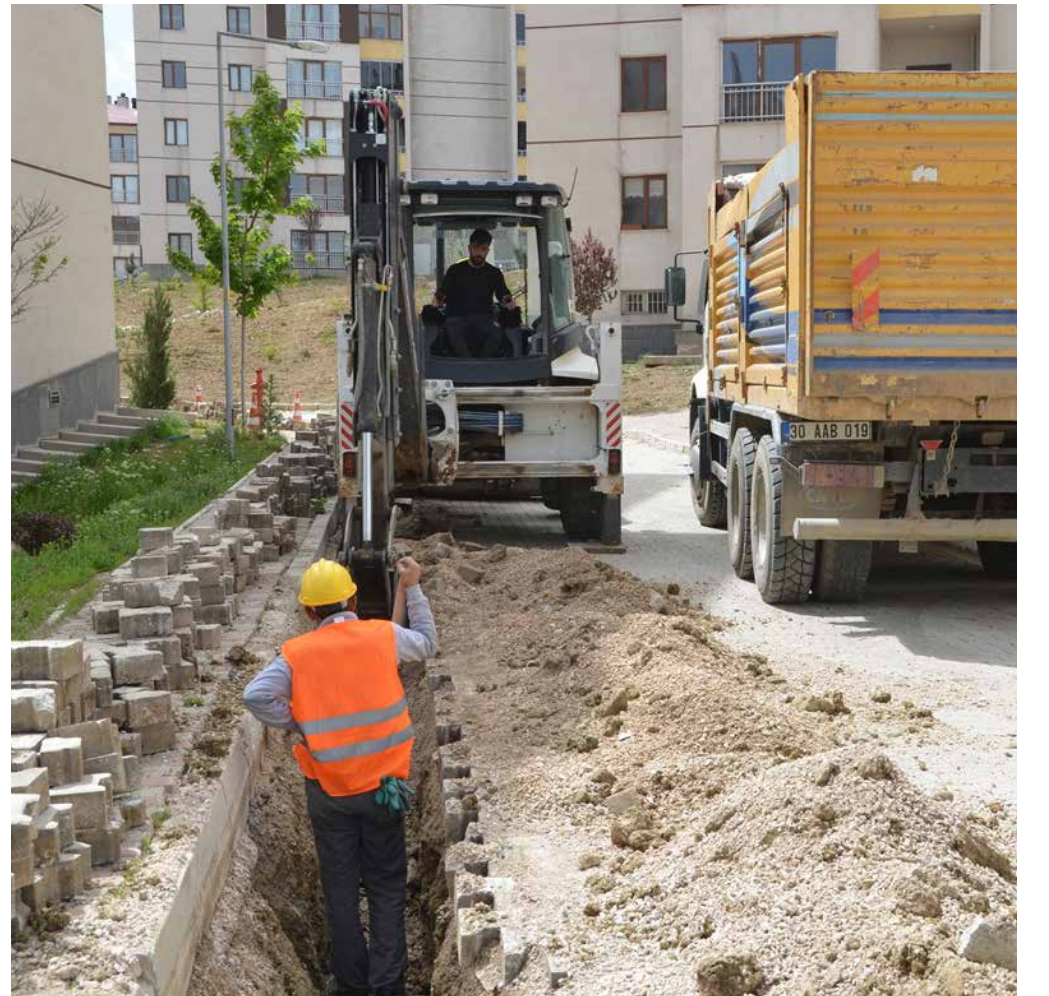
Kahramanmaraş merkezli depremler nedeniyle bölgedeki 11 ile yönelik yatırım programlarındaki aksamalara rağmen bu yıl "90 yeni yerleşim yeri" hedefinin üzerine çıktığını aktaran Arslan, yıl sonu itibarıyla doğal gaz arzı sağlanan yerleşim yeri sayısının 830'u aşacağı bilgisini verdi.

Arslan, bu yıl 81 ilde faaliyet gösteren 72 doğal gaz dağıtım şirketinin 17 milyar liranın üzerinde yatırım yaptığını belirterek, deprem bölgesinde de ilave şebeke yatırımlarının hız kesmeden devam ettiğini anlattı.

Yıl sonu itibarıyla dağıtım şebekesi toplam uzunluğunun 200 bin kilometreyi bulacağını ve Türkiye'nin böylece Polonya'yı geçerek Avrupa'nın en uzun dördüncü şebekesine sahip ülke konumuna geleceğini vurgulayan Arslan, şunları kaydetti:

"Yeni yatırımlarla doğal gaza ulaşım imkanı her geçen yıl artmaktadır. 2023 yıl sonu itibarıyla Türkiye nüfusunun yüzde 84'ünün doğal gaza erişim imkanı bulunmaktadır. Son 10 yıllık dönemde yıllık ortalama 1 milyon civarında yeni

abone sisteme dahil olmaktadır. 2023 yılında 1 milyonun üzerinde yeni abone doğal gaz kullanmaya başlamıştır. Toplam 20,7 milyon aboneyle Avrupa'nın en büyük üçüncü sektörü konumuna geldik."



■ Arslan, doğal gaz sektöründe 2024 yılı beklentilerine ilişkin yaptığı değerlendirmede, Türkiye'nin bu yılki doğal gaz tüketiminin, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) ocakta açıkladığı 56 milyar metreküp seviyesinin altında kalabileceğini söyledi.

Doğal gazın ülke genelinde daha ulaşılabilir olmasıyla konutlarda ısınma amaçlı tüketimde her yıl yaklaşık 1 milyar metreküp artış gözlemlediklerini aktaran Arslan, konutların doğal gaz tüketiminin söz konusu etkiler nedeniyle bu yıl 16-17 milyar metreküp olarak hesaplandığını dile getirdi.

Arslan, Türkiye'nin gelecek yılda tüketeceği doğal gaz miktarına ilişkin, "Deprem felaketinin etkilerinin azaltılması, yeni tüketicilerin etkisi ve hava sıcaklıklarının bu yıla kıyasla mevsim normallerinde seyretmesiyle 2024 yılı Türkiye doğal gaz talebinin 53 milyar metreküp civarında olacağını tahmin ediyorum." ifadesini kullandı.

Sakarya Doğal Gaz Üretim Sahası'nın devreye girmesiyle eylülde sahada yaklaşık 75 milyon metreküp üretim gerçekleştiğini ve bunun toplam üretimin yüzde 68'ine karşılık geldiğini vurgulayan Arslan, sahada 2023'te faz-1'de günlük 10 milyon metreküp, 2025'te faz-2'de günlük

Bakan Bayraktar Riyad'da Dünya Enerji Sektörüne Çağrıda Bulundu

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Suudi Arabistan'ın başkenti Riyad'da düzenlenen Geleceğin Mineralleri Forumu'nda Eskişehir Beylikova'da bulunan rezerv ile ilgili uluslararası camiaya bir çağrı yaptı.

■ Eskişehir'de yıllık 570 bin ton NTE rafine edecek bir tesis kurmayı planladıklarını kaydeden Bakan Bayraktar, "Afrika, Batı ve Orta Asya başta olmak üzere tüm ülkelerle iş birliğine hazırız. Aynı şekilde uzmanlarla tecrübelerimizi ve iyi uygulamalarımızı paylaşıırken onlarla da iş birliğine hazırız." dedi.

ENERJİ DÜNYASININ GÖZÜ RİYAD'DA

Geleceğin Mineralleri Forumu, Riyad'da dünya çapında yatırımcıları, madencilik şirketlerini ve madencilik sektörüyle ilgili tarafları bir araya getiriyor. Forumun ilk gününde bakanlar oturumu düzenlendi. Bu oturumda konuşan Bakan Bayraktar, şunları söyledi:

TÜM ÜLKELER EMİSYON AZALTIYOR: Tüm ülkeler emisyonlarını azaltmaya çalışıyor, bunun için de birçok farklı temiz enerji teknolojisini çok yaygın olarak devreye almak gerekiyor. Bunların birçoğu da bakır, lityum, nikel, kobalt ve nadir toprak elementleri gibi kritik mineralleri kullanıyor.

SÜRDÜRÜLEBİLİR POLİTİKALAR: Biz başarılı bir enerji dönüşümü için birkaç şey gerektiğini düşünüyoruz. Öncelikle politikaların süreklilik ve kesinlik arz etmesi, dolayısıyla

hükümetlerle birlikte değişmemesi gerekiyor. Ayrıca duyarlı ve rasyonel politikalarla birlikte bir dizi kural ve düzenleme geliştirerek ilgili sektörlerle ve finans kuruluşlarına doğru mesajları vermeli. Böylece bu alana finansman çekilebiliyoruz.

COĞRAFİ YOĞUNLAŞMA: İkinci husus, kritik minerallerin erişilebilirliği ve ekonomik olması. Maalesef bugün birçok kritik mineral, güneş panelleri, rüzgar türbinleri ve elektrikli araçların hızla artan kullanımına yetecek kadar üretilmiyor. Birçok mineral az sayıda tedarikçiden geliyor. Kobalt, lityum ve nadir toprak elementlerine baktığımızda en büyük üç üreticinin, küresel arzın dörtte üçünden fazlasını kontrol ettiğini görüyoruz. Hatta bazen tek bir ülkenin, küresel üretimin aşağı yukarı yarısını yaptığını görüyoruz. Bu coğrafi yoğunlaşmanın, karmaşık tedarik zincirleriyle birleşerek yeni maden üretimi için gereken süreci uzatması, bazı yerlerde kaynak kalitesinin düşmesi ve elbette toplumsal ve çevresel etkiler, maden arzının güvenilirliği ve sürdürülebilirliği noktasında endişe yaratmaktadır.

İŞ BİRLİKLERİ ÖNEMLİ: Meseleye bu perspektiften baktığımızda güçlü uluslararası



ve bölgesel iş birliği büyük önem kazanıyor. İşte bu nedenle de bu etkinlik anlamlı olduğu kadar doğru zamanda gerçekleşmektedir.

ENSTİTÜ KURDUK: Bizim enerji dönüşümü öykümüze ve Türkiye'deki kritik mineral potansiyeline baktığımızda ise ülkemizin maden çeşitliliğinin yüksek olduğunu görüyoruz. Son yirmi senede madencilğe çok yatırım yaptık. Maden ihracatımız da istikrarlı şekilde artıyor. 2020 yılında ülkemizin, ekonomimiz için de çok önemli olan bu alandaki potansiyelini in-

celemek amacıyla bir Nadir Toprak Mineralleri Enstitüsü kurduk. 2022'de ise Eskişehir'de dünyanın en büyük ikinci nadir toprak elementi rezervini bulduk. Burada yıllık 570 bin ton nadir toprak elementi rafine edecek bir tesis kurmayı planlıyoruz.

İŞ BİRLİĞİNE HAZIRIZ: Afrika, Batı ve Orta Asya başta olmak üzere tüm ülkelerle iş birliğine hazırız. Aynı şekilde uzmanlarla tecrübelerimizi ve iyi uygulamalarımızı paylaşıırken onlarla da iş birliğine hazırız.

Küresel Rüzgar Enerjisi Kurulu Gücü 2024'te 143 Gigavat Artacak

Küresel rüzgar enerjisinde 2023 "1 teravat" seviyesinin aşıldığı yıl olurken, 2024'te dünya genelinde kapasite artışının 143 gigavat olacağı tahmin ediliyor.

■ Küresel Rüzgar Enerjisi Konseyi (GWEC) ve WindEurope raporlarından derlenen bilgilere göre, küresel rüzgar enerjisi sektöründeki büyüme, hükümetlerin, şehirlerin, yatırımcıların ve müşterilerin desteğiyle önümüzdeki yıllarda da devam edecek.

GWEC'e göre rüzgar enerjisi kapasite artışı 2023-2030 döneminde yüzde 13 artışla yıllık 143 gigavat olacak. Böylelikle küresel rüzgar enerjisi kurulu gücü 2030'da 2 teravat seviyesine ulaşacak. GWEC'e göre küresel rüzgar enerjisi kurulu gücü 1 teravat seviyesine 40 yıl daha ulaştı.

Tüm dünyayı etkileyen Kovid-19 salgınının ardından yapılan ekonomik toparlanma planları ve Rusya-Ukrayna Savaşı'ndan kaynaklanan yüksek enerji fiyatları sebebiyle birçok ülke enerji ihtiyacını karşılamada güneş ve rüzgar başta olmak üzere yenilenebilir enerji kaynaklarını daha etkin kullanmak için politikalar geliştirmeye devam ediyor.

Türkiye 2021'de Paris Anlaşması'na taraf olarak 2053'e kadar net sıfır emisyon hedefi belirledi. Bu kapsamda ülkenin rüzgar ve güneş enerjisi hedefleri karbonsuzlaşmanın yanı sıra enerji bağımsızlığını da hedefliyor.

Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) Başkanı İbrahim Erden, rüzgar enerjisi sektöründe 2022 ve 2023'te verilen yüksek kapasite-

li depolamalı ön lisanslar ve kapasite artışlarına rağmen, geçmiş yıllardaki yüksek ve artan performansının aksine yıllık kurulum ve devreye alma süreçlerinde gözle görülür bir yavaşlamanın olduğunu bildirdi.

Yavaşlamanın sebebinin kapasite tahsisinin yapılmaması, yeni santrallerin izin süreçlerinin yeni başlamış olması ve daha önce verilen kapasite artışlarında da izin süreçleri ile finansman tarafında yaşanan zorluklar olduğunu dile getiren Erden, "Bu sürecin 2024'te bir miktar toparlanma beklentisine rağmen kısmen devam etmesi ve 2025'ten itibaren de yeni yatırımların artmasını bekliyoruz. Ayrıca bu yıl başlayan deniz üstü rüzgar çalışmalarında da belirlenen potansiyel alanlarda rüzgar ölçümleri ve oşinografik çalışmaların devam etmesini ve sonraki yıllarda başlamasını ümit ettiğimiz deniz üstü santral yatırımlarının etüt ve proje çalışmalarının hızlanmasını bekliyoruz." diye konuştu.

Erden, şu ana kadar Avrupa Birliği'nde (AB) 16 gigavatı deniz üstü olmak üzere 200 gigavattan fazla rüzgar enerjisi kurulumunun gerçekleştiğini vurgulayan Erden, bu tesislerin, 2022'de AB'nin ürettiği elektriğin yüzde 16'sını sağladığını aktardı.

Son iki yılda Avrupa'da Yeşil Mutabakat (European Green Deal) bünyesinde yapılan tüm kanuni düzenlemeler kara ve denizde yapıla-



cak rüzgar yatırımlarının artırılması, santral ve sanayi yatırımlarının desteklenmesi ve tedarik zincirinin güçlendirilmesine yönelik tedbir ve destekler içerdiklerine işaret eden Erden, şunları kaydetti:

"Rüzgarda gerekli ekipmanların çoğu, aynı zamanda küresel düzeyde güçlü oyuncular olan Avrupalı üreticiler tarafından sağlandı. Ancak sektör yaşanan tedarik zinciri problemleri, Çin menşeli üreticilerin agresif rekabeti, finansman maliyetlerindeki yüksek artışlar gibi sebeplerle

artık karlı ve rekabetçi bir şekilde faaliyet göstermekte zorluklarla karşı karşıya kalıyor. Bu düzenlemelerin en sonuncusu olan Avrupa Rüzgar Enerjisi Destek Paketi ile projelerin kapasite tahsislerinden başlayarak, ihale mekanizmaları, finansman desteği ve rüzgar türbin ekipmanlarının Avrupa kaynaklı olarak sağlanması ile ilgili önemli destekler ortaya kondu. Bu desteklerin de etkisiyle Avrupa'da 2024 itibarıyla rüzgar yatırımlarının kara ve denizde hızlanarak artmasını bekliyoruz."

“Enerji ve Maden”de Rekorların ve Keşiflerin Yılı 2023

Türkiye, 2023 yılında yerli doğalgaz üretimine başlanması, Akkuyu NGS'nin ‘nükleer tesis’ statüsünü alınması gibi enerjide tam bağımsızlığa uzanan yolda önemli adımlar attı.

■ Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), elektrik depolamada yatırım talebinin 230 milyar doları aştığını bildirdi. (1 Ocak 2023)

Türkiye ile Bulgaristan arasında yılda yaklaşık 1,5 milyar metreküpe kadar doğal gaz transferi sağlayacak işbirliği anlaşması imzalandı. (3 Ocak 2023)

Türkiye'nin 3'üncü Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) olarak kullanılacak ve Saros FSRU Terminali'nde hizmet verecek gemi Akdeniz'e girdi. Toplam 180 bin metreküp LNG depolama kapasitesine sahip geminin günlük 28 milyon metreküp gazlaştırma kapasitesi bulunuyor. (17 Ocak 2023)

Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC), bu yıl için küresel petrol talebine yönelik artış öngörüsünü sabit tuttu. OPEC'in aylık petrol piyasası raporuna göre, küresel petrol talebinin bu yıl geçen yıla kıyasla günlük 2 milyon 220 bin varil artarak yaklaşık 101 milyon 770 bin varile ulaşması bekleniyor. (18 Ocak 2023)



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Türkiye'nin hidrojen yol haritasını paylaştı. Dönmez, “Elektrolizör kurulu gücümüzü 2030'da 2, 2035'te 5 ve 2053 yılında 70 gigavata çıkarmayı hedefliyoruz.” dedi. (19 Ocak 2023)

Bakan Dönmez, Türkiye'nin 10 yıl süreyle Umman'dan yıllık 1,4 milyar metreküp gaz tedarik edeceğini bildirdi. (30 Ocak 2023)

OPEC ve OPEC dışı bazı üretici ülkelerden oluşan OPEC+ grubu, 5 Ekim 2022'de aldığı “2023'ün sonuna kadar üretimi günlük 2 milyon varil azaltma kararını” sürdüreceğini duyurdu. (1 Şubat 2023)

Bakan Dönmez, Bakü'de düzenlenen “Güney Gaz Koridoru 9. Danışma Kurulu Toplantısı” sonrasında yaptığı açıklamada, Türkiye'de doğal gaz dağıtım merkezi kurma çalışmalarında son noktaya geldiklerini ve bir yılda orada ilk ticareti başlatmayı hedeflediklerini bildirdi. (4 Şubat 2023)

AB ülkelerinin, Rusya'dan deniz yoluyla taşınan dizel ve sıvı yakıt gibi çeşitli rafineri petrol ürünlerine yönelik ithalat yasağı ve bu ürünlere tavan fiyat uygulaması başladı. (5 Şubat 2023)

Bakan Dönmez, Kahramanmaraş merkezli depremler sonrası bölgedeki rafinerilerde ve depolarda akaryakıtla ilgili herhangi bir sorun yaşanmadığını kaydetti. (6 Şubat 2023)

Bakan Dönmez, Kahramanmaraş merkezli depremlerin ardından elektrik ve gaz faturalarının tahsilatını ertelediklerini duyurdu. (9 Şubat 2023)

Türk bayraklı ilk FSRU gemisi Ertuğrul Gazi, Kahramanmaraş merkezli depremler nedeniyle hasar gören hatların yeniden devreye alınması sürecinde gaz ihtiyacını karşılamak için tam kapasite çalıştı. (17 Şubat 2023)

EPDK, depremlerden etkilenen vatandaşların, afet bölgesinde ikamet edip etmemesine bakılmaksızın elektrik ve doğal gaz için yeni abonelik yaptırırken olağanüstü hal (OHAL) süresi boyunca güvence bedeli ödemeyeceğini bildirdi. (17 Şubat 2023)

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Sanayî Sanayii Başkanlığı işbirliğiyle, Eti Maden ve SSTEK şirketlerinin ortaklığında kurulan Bandırma Bor Karbür Üretim Tesisi'nin açılışı, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın katıldığı törenle yapıldı. (19 Mart 2023)

Kahramanmaraş merkezli depremlerden etkilenen Adıyaman Hatay, Kahramanmaraş ve Malatya illerinin tamamı ile Gaziantep ilinin İslahiye ve Nurdağı ilçelerinde tüketicilerin elektrik ve doğal gaz tüketimlerine yönelik tahakkuk ve tahsilat işlemleri 31 Mayıs'a kadar ertelendi. (21 Mart 2023)

Suudi Arabistan, günlük petrol üretimini mayıs ayından itibaren 500 bin varil azaltma kararı aldı. (2 Nisan 2023)

Karadeniz gazını karaya taşıyacak boruların deniz tabanına yerleştirme işlemi tamamlandı. (5 Nisan 2023)



EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, depolamalı rüzgar ve güneş enerjisi alanında ilk ön lisansların verildiğini, böylece 1,5 milyar dolarlık yatırımın sahaya yansıtacağını bildirdi. (8 Nisan 2023)

Türkiye ile Bulgaristan arasında imzalanan 13 yıllık anlaşma kapsamında Marmara Ereğlisi LNG Terminali'nden Bulgaristan'a ilk gaz sevkiyatı yapıldı. (12 Nisan 2023)

Almanya, yenilenebilir enerjiye geçiş kapsamında son 3 nükleer reaktörünü devre dışı bıraktı. (15 Nisan 2023)

Hidroelektrik santrallerinden günlük elektrik üretimi 294 bin 617 megavatsaatle yılın en yüksek seviyesine ulaştı. (17 Nisan 2023)

Karadeniz Doğal Gazı Devreye Alma Töreni, Zonguldak Filyos Türkiye Petrolleri Limanı'nda Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın da katılımıyla yapıldı. (20 Nisan 2023)

Cumhurbaşkanı Erdoğan, törende yaptığı



konusmada, “Vatandaşlarımızın evlerindeki mutfaklarında ve sıcak su tüketiminde kullandıkları doğal gazı bir yıl süreyle ücretsiz veriyoruz. Aylık ortalama 25 metreküpe denk gelen mutfak ve sıcak su tüketimi için gereken doğal gazın bedeli bir yıl boyunca faturalardan düşürülecektir.” dedi. (20 Nisan 2023)



Bakan Dönmez, Karadeniz gazının ilk keşiften üretime kadar dünyanın en kısa sürede yapılan deniz saha geliştirme projesi olarak kayıtlara geçtiğini belirterek, “Proje tam kapasiteye ulaştığında Türkiye'nin mevcut doğal gaz ihtiyacının yaklaşık yüzde 30'unu tek başına karşılayacak.” ifadelerini kullandı. (20 Nisan 2023)

Bakan Dönmez, ilk taze nükleer yakıtın gelmesiyle Akkuyu NGS'nin “nükleer tesis” statüsüne kavuştuğunu belirtti. (27 Nisan 2023)

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Cudi Gabar'da günlük 100 bin varil üretim kapasitesine sahip petrol bulunduğu müjdesini paylaştı. (2 Mayıs 2023)

Avrupa'nın en büyük güneş santrali Karapınar Güneş Enerjisi Santrali'nin (GES) resmi açılışı yapıldı. (2 Mayıs 2023)

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO), Fatih Sondaj Gemisi'nin Amasra-3'te sondaja başladığını bildirdi. (6 Mayıs 2023)

Avustralyalı lityum üreticisi Allkem ile ABD merkezli Livent, lider bir küresel entegre lityum kimyasalları üreticisi oluşturmak üzere 10,6 milyar dolarlık birleşme anlaşması yaptı. (6 Mayıs 2023)

Bakan Dönmez, Karadeniz'de bulunan do-

ğal gazla ilgili birinci faz işlemlerinin sürdüğünü, ikinci fazı 3 yıl içinde tamamlamayı planladıklarını bildirdi. Dönmez, bu sayede üretimi günlük 10 milyon metreküpten 40 milyon metreküpe çıkarmış olacaklarını dile getirdi. (11 Mayıs 2023)

Avrupa Birliği, üye ülkelerin ortak doğal gaz alımı için kurdukları yeni mekanizma çerçevesinde ilk teklifleri topladı. (16 Mayıs 2023)

İtalyan petrol ve doğal gaz altyapı hizmeti şirketi Saipem ile TPAO'nun denizlerde arama ve çıkarma faaliyetlerini yürüten iştiraki TP-OTC arasında Sakarya Gaz Sahası'nın ikinci faz geliştirme işlemleri çerçevesinde mühendislik, satın alma, inşaat ve kurulum sözleşmesi imzalandığı bildirildi. Sözleşme kapsamında Saipem, Karadeniz'de denizin 2 bin 200 metre altına 175 kilometre uzunluğunda 16 inç çapında boru hattı inşa edecek. Proje 2024'ün yaz aylarında başlayacak. (18 Mayıs 2023)

Türkiye'nin güneş enerjisi kurulu gücü 10 bin megavat sınırını geçti. Türkiye'nin güneş enerjisinde 16 Mayıs itibarıyla 10 bin megavatı aşan kapasitesi 78 şehre yayılan santrallerden oluşurken, 35 ilde 100 megavatluk kapasitenin üzerinde güneş santrali bulunuyor. (20 Mayıs 2023)



TPAO, Şırnak'ta terörden temizlenen Gabar Dağı'ndaki Şehit Aybuke Yalçın-2 (ŞAY-2) kuşusunda sondaj faaliyetlerine başladığını duyurdu. (21 Mayıs 2023)

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Resmi Gazete'de yayımlanan tebliğine göre, Kahramanmaraş merkezli depremlerden etkilenen 11 ilde, konut ve iş yeri yıkılan, ağır ve orta hasarlı hale gelen, acil yıkılacak olan elektrik ve doğal gaz abonelerinin ödenmemiş tüketim bedelleri silinecek. (25 Mayıs 2023)

Türkiye'nin spot gaz ithalatı geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 145 artarak yaklaşık 18 milyar 890 milyon metreküpe ulaştı. (16 Haziran 2023)

EPDK, Azami Uzlaştırma Fiyat (AUF) mekanizması kapsamında, Enerji Piyasaları İşletme AŞ'ye yapılan gerçek dışı bildirimler sebebiyle şirketlerden bugüne kadar yaklaşık 7,3 milyar lira tahsil edildiğini bildirdi. (19 Haziran 2023)

Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin, Rus petrolüne tavan fiyat uygulamasına katılanlara petrol ve petrol ürünü satışının yasaklandığı kararnamenin süresini 2023 sonuna kadar uzatıklarını açıkladı. (26 Haziran 2023)

Suudi Arabistan, temmuzda gönüllü olarak uygulamaya koyduğu günlük 1 milyon varillik petrol üretim kesintisi kararını ağustos ayını da kapsayacak şekilde uzatma kararı aldı. (3 Temmuz 2023)

Rönesans Holding grup şirketlerinden Rönesans Enerji'nin yüzde 50 hissesi TotalEnergies tarafından satın alındı. (21 Temmuz 2023)

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, 17 ildeki 29 araziye rüzgar enerjisine dayalı Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) ilan etti. (15 Ağustos 2023)



BOTAŞ, Türkiye'nin doğal gazda merkez ülke olma vizyonu doğrultusunda Macaristan devlet şirketi MVM CEnergy ile doğal gaz ihracatı anlaşması imzaladı. (20 Ağustos 2023)

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı Mustafa Yılmaz, güneşte 10 milyar dolara yakın yatırımın sahaya yansığını bildirdi. (26 Ağustos 2023)

Kontrolmatik Teknoloji bünyesindeki Pomme Enerji Depolama Teknolojileri AŞ'nin Litium-İyon Pil Hücresi Giga Fabrikası Polatlı'da açıldı. (29 Ağustos 2023)



Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ile Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev, Iğdır-Nahçıvan Doğal Gaz Boru Hattı temel atma törenine katıldı. Doğu Anadolu Doğal Gaz Ana İletim Hattı üzerinden çıkış alan Iğdır Doğal Gaz Boru Hattı'nın devamı olarak Nahçıvan'a kadar 85 kilometrelik yeni boru hattı yapılacak. Yıllık 500 milyon metreküp taşıma kapasitesine sahip olacak boru hattı faaliyete geçtiğinde Nahçıvan'ın doğal gaz ihtiyacının tamamı karşılanacak. (25 Eylül 2023)

BOTAŞ, Türkiye'den Romanya'ya günlük 4 milyon metreküpe kadar doğal gaz ihracatı için OMV Petrom ile anlaşma yapıldığını duyurdu. (27 Eylül 2023)

TPAO Genel Müdürü Melih Han Bilgin, Sakarya Gaz Sahası'nda günde yaklaşık 4 milyon metreküp gaz üretildiğini bildirdi. (25 Eylül 2023)

Türkiye, Moldova'ya günlük 2 milyon metreküp doğal gaz ihracatı için anlaştı. BOTAŞ, bölgede ve özellikle Moldova enerji piyasasında aktif rol oynayan East Gas Energy Trading şirketi ile doğal gaz ihracatı anlaşmasına imza attı. (28 Eylül 2023)

Brent petrolün varil fiyatı uluslararası piyasalarda küresel petrol arzına ilişkin endişelerle 97,69 dolara yükselerek yılın en yüksek seviyesini gördü. (28 Eylül 2023)

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Azerbaycan ile Türkiye arasında elektrik enerjisi ithalat ve ihracat altyapısının oluşturulmasını amaçlayan Türkiye-Azerbaycan Enterkonneksiyonu Projesi kapsamındaki faaliyetlerin, TEİAŞ ile AzerEnerji tarafından imzalanan yol haritasıyla hayata geçirileceğini bildirdi. (29 Eylül 2023)

TPAO, Fatih Sondaj Gemisi'nin, Karadeniz'deki yeni lokasyonu Filyos-1 kuyusunda sondajla başladığını bildirdi. (29 Eylül 2023)

Küresel elektrik üretiminde bu yılın ilk yarısında rüzgar ve güneşin payı yüzde 14,3'e ulaşarak rekor kırdı. Kömürün elektrik üretiminde yüzde 36 pay aldığı bu dönemde, hidroelektrik üretimi kuraklık nedeniyle yüzde 8,5 ile tarihi düşüş yaşadı. (5 Ekim 2023)



Enerji Bakanı Bayraktar, Akkuyu NGS'nin ilk reaktörünü 29 Ekim 2024'te devreye almayı hedeflediklerini söyledi. (5 Ekim 2023)

Rusya, Kazakistan üzerinden Özbekistan'a doğal gaz sevkiyatına başladı. (7 Ekim 2023)

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin yenilenebilir enerjide önemli yatırım planları olduğunu belirterek, "2035'e kadar güneş ve rüzgar enerjisinin kurulu gücümüzü her yıl 5 gigavat artırmamız gerekiyor. Güneş ve rüzgarda ilave yenilenebilir enerji kurulumumuz 12 yılda 60 gigavata ulaşacak." dedi. (11 Ekim 2023)

Avrupa Birliği'nin (AB) doğal gaz depolama tesislerindeki doluluk oranı yüzde 97,89 ile tarihin en yüksek seviyesine çıktı. (16 Ekim 2023)

AB ülkelerinde, geçen yıl yaşanan enerji kriziyle birlikte bu yılın ilk yarısında konularda 100 kilovatsaat elektrik için ödenen ortalama tutar 28,9 avroya ulaşarak rekor kırdı. (26 Ekim 2023)

Bakan Bayraktar, enerji ve maden ticaretini de kapsayacak uluslararası ticaret platformunu 2024'te İstanbul Finans Merkezi'nde kurabileceklerini ifade etti. (1 Kasım 2023)

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Türkiye Cumhuriyeti Devlet Demiryolları (TCDD) Taşımacılık AŞ'ye demir yoluyla LPG taşıma faaliyeti yapmak üzere lisans verdi. Böylece, Türkiye'de ilk kez demir yoluyla LPG taşıma faaliyeti lisanslandırılmış oldu. (2 Kasım 2023)



Türkiye'nin ilk nükleer enerji santrali Akkuyu NGS'de tam ölçekli simülasyon merkezi devreye alındı. (2 Kasım 2023)

Bakan Bayraktar, Rüzgar Enerjisi Potansiyel Atlası güncelleme çalışmalarının tamamlandığını belirterek, "Rüzgar potansiyelimizin mevcut teknoloji ve şartlarda yaklaşık 100 bin megavat olduğunu, rüzgar türbini teknolojilerindeki gelişmeler sayesinde 150 bin megavat seviyelerine kadar çıkabileceğini öngörüyoruz." dedi. (7 Kasım 2023)

Irak Petrol Bakanı Hayyan Abdulgani, Irak'tan Türkiye'ye petrol ihracatının yeniden başlaması için Irak Kürt Bölgesel Yönetimi, petrol şirketleri ve Türkiye ile anlaşma sağlanacağını duyurdu. (12 Kasım 2023)



İran Enerji Bakanı Ali Ekber Mihrabiyan, İran, Rusya ve Azerbaycan olarak 3 ülkenin elektrik nakil hattını birbirine bağlayacak proje üzerinde anlaşmalarını bildirdi. (15 Kasım 2023)

AB kurumları, 2030'dan itibaren Avrupa'nın petrol ve doğal gaz ithalatına metan emisyon sınırlamaları getirecek yasa tasarısında anlaştı. (15 Kasım 2023)

Petrol Ofisi Grubu, bp'nin Türkiye'deki akaryakıt operasyonlarını satın almak üzere hisse alım sözleşmesi imzaladığını duyurdu. (16 Kasım 2023)

Rusya Enerji Bakanlığı, hükümetin benzin ihracatına yönelik yasağı kaldırdığını bildirdi. (17 Kasım 2023)

TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının 2024 yılı bütçesi görüşüldü. Bakan Bayraktar, bakanlık olarak MTA, MAPEG, TENMAK, EPDK ve NDK ile birlikte teklif edilen toplam bütçe tutarının 2024 yılı için 61,96 milyar lira olduğunu bildirdi. (17 Kasım 2023)

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin, Cezayir ile mevcut LNG ithalatı anlaşmasının 3 yıl daha uzatıldığını açıkladı. (21 Kasım 2023)

Brezilya'nın Ocak 2024 itibarıyla OPEC+ grubuna katılacağı duyuruldu. (30 Kasım 2023)

OPEC+ grubunun bazı üye ülkeleri, gelecek yılın ilk çeyreğinde günlük 2,2 milyon varillik gönüllü ek üretim kesintisine gitme kararı aldı. (30 Kasım 2023)

Bakan Bayraktar, 2024-2030 yıllarını kapsayan İkinci Enerji Verimliliği Eylem Planı kapsamında ülkenin emisyonlarını toplam 100 milyon ton azaltmayı hedeflediklerini bildirdi. (4 Aralık 2023)

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin toplam kurulu kapasitesinin 106 gigavat seviyesini aştığını ve yenilenebilir enerjinin payının yüzde 55'e ulaştığını belirtti. Türkiye'nin 2035'e kadar toplam kurulu gücünü 190 gigavata çıkarma hedefine dikkati çeken Bayraktar, "2030'a kadar şebekeye 10 milyar dolar yatırım yapmayı planlıyoruz." dedi. (4 Aralık 2023)



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Maden ve Petrol İşleri (MAPEG) Genel Müdürü Arslan Narin, Türkiye'de aktif petrol kule sayısının 66'ya yükseldiğini ve Türkiye'nin Avrupa'da arama faaliyetlerinin en yoğun olduğu ülke konumuna geldiğini bildirdi. (5 Aralık 2023)

TPAO'nun X sosyal medya hesabından yapılan paylaşımda, "Şırnak Gabar Dağı bölgesinde, Şehit Esmâ Çevik ve Şehit Aybüke Yalçın sahalarında açtığımız toplam 23 kuyuda günlük 30 bin varil petrol üretime ulaştık. 2023 sonu hedefimiz günlük 35 bin varil petrol, 2024 sonu hedefimiz günlük 100 bin varil petrol." ifadelerine yer verildi. (11 Aralık 2023)

Akkuyu Nükleer AŞ, santralin ilk reaktörünün işletmeye alınması için NDK'den gerekli izni aldığını duyurdu. (12 Aralık 2023)



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye ve Macaristan'ın nükleer enerji alanı, yer altı doğal gaz depoları ve LNG terminalleri alanında iş birliği yapacağı bilgisini verdi. (18 Aralık 2023)

İngiliz enerji şirketi bp, Yemen'deki Husilerin ticari gemileri hedef almasının ardından Kızıldeniz'deki tüm tanker trafiğini durduracağını bildirdi. (18 Aralık 2023)

Afrika ülkelerinden Angola'nın, petrol üretim kotası konusunda yaşanan anlaşmazlık sonrası OPEC üyeliğinden ayrılma kararı aldığını bildirildi. (21 Aralık 2023)

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığının 2022'de yüzde 67,8'e düştüğünü bildirdi. (22 Aralık 2023)

Bakan Bayraktar, iklim değişikliğiyle mücadelede en önemli araçlarından birinin karbon fiyatlaması olduğunu belirterek, "Önümüzdeki yıl emisyon ticaretini EPIAŞ bünyesinde hayata geçirmeyi hedefliyoruz." dedi. (22 Aralık 2023)

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Eskişehir Beylikova Florit, Barit ve Nadir Toprak Elementleri İşletme Tesisi'nde incelemelerde bulundu. Eskişehir'deki maden işletmesinde endüstriyel tesise geçilmesiyle birlikte Türkiye'nin nadir toprak elementi (NTE) üretebilen 5 ülkeden biri olacağını ve dünyada önemli bir tedarikçi konumuna geleceğini bildirdi. (26 Aralık 2023)



Fatih Birol: Türkiye, 2025'te Başlayacak Yeni LNG Dalgasını En İyi Şekilde Kullanmalı

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol, 2025 itibarıyla dünya genelinde sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) üretimi ve ticaretinde beklenen güçlü artıştan Türkiye'nin karlı çıkabileceğini söyledi.

■ Birol, dünyada değişen enerji jeopolitiği, Türkiye'nin konumu ve nükleer enerji gibi bazı güncel konuları değerlendirdi.

Türkiye'nin önemli bir doğal gaz ithalatçısı olduğunu anımsatan Birol, ülkenin cari açığının büyük bir kısmının enerji ithalatından kaynaklandığını belirtti.

IEA Başkanı Fatih Birol, 2025 itibarıyla birçok ülkede yeni LNG tesislerinin devreye alınmasıyla doğal gaz piyasalarında bugüne kadar görülmemiş güçlü bir LNG artışının yaşanacağını altını çizerek, "Türkiye, 2025'te başlayacak yeni LNG dalgasını en iyi şekilde kullanmalı. Birincisi, anlaşmaları bu veriler ışığında yapması lazım. 2025'ten sonra alıcı ülkelerin eli güçlenecek. Bu nedenle anlaşmaların da buna göre yapılması gerekebilir. Türkiye'nin, mevcut kontratlarda da bazı iyileştirmeler için bu dönemde masaya oturması gerekebilir." diye konuştu.

Bu dönemde satıcıların güçlü olduğu bir piyasadan alıcıların güçlendiği bir piyasaya geçileceğini vurgulayan Birol, piyasalarda oluşacak gaz miktarının bazı dengelerin yeniden tanımlanmasına neden olabileceğini kaydetti.

Birol, Türkiye'nin güçlü doğal gaz altyapısına da dikkati çekerek, "Türkiye mevcut olanaklarıyla daha fazla gaz ithal ederek bunu Avrupa'ya ihraç etme altyapısına sahip. Bunu da en iyi şekilde kullanabilir. 2025'ten itibaren LNG'de yeni bir sayfa açılıyor. Bundan umarım Türkiye gibi gaz ithalatçısı ülkeler en iyi şekilde faydalanabilirler." değerlendirmesinde bulundu.

Mevcut altyapısı sayesinde Türkiye'nin konumunu güçlendirebileceğine dikkati çeken Birol, bulunduğu bölgede gaz konusunda önemli rol oynayabileceğini ifade etti.

ENERJİDEKİ "SİHİRLİ" KELİME: ÇEŞİTLENDİRME

Birol, Türkiye'nin nükleer enerji yatırımları

ve hedeflerine de değinerek, "Nükleer Türkiye için olmazsa olmaz bir teknoloji olduğunu düşünüyorum. Türkiye, Akkuyu'ya ilave olarak başka nükleer santraller yapacaksa bunu da destekliyorum." dedi.

Almanya'nın doğal gaz ve petrolde tek bir ülkeye bağımlı olması nedeniyle ekonomisinin zor bir dönemden geçtiğini hatırlatan Birol, şunları kaydetti:

"Enerjideki sihirli kelime bence çeşitlendirme. Yumurtaların hepsini aynı sepete koymamak lazım. Bu bakımdan eğer bir ülkenin başka bir ülkeye enerjinin bütün alanlarında ciddi bir bağımlılığı varsa, bence çeşitlendirmek akıllıca bir politika olabilir. Burada tabii ki alternatiflere de bakmak lazım. Alternatifler size ne sunuyor? Hangi fiyatlarla sunuyor? Hangi teknolojileri sunuyor? Partneri seçerken çeşitlendirme yapmak lazım. Teknoloji seçerken en iyi teknoloji olmasına bakmak lazım. Maliyet açısından da iyi bir şey olması lazım."

KIZILDENİZ'DEKİ AKSAMALARIN ETKİSİ KISITLI KALDI

Birol, Kızıldeniz'de artan bölgesel riskler nedeniyle oluşan uluslararası lojistik aksamalarına da değinerek, "Denizdeki petrol ticaretinin yüzde 10'u, LNG ticaretinin ise yüzde 9'u Kızıldeniz'den yapılıyor. Bu nedenle etkisi şimdilik kısıtlı kaldı. Tahminlerimize göre, Kızıldeniz yerine Güney Afrika'dan dolaşıldığında nakliye iki haftalık bir uzama oluyor. Bu da maliyet artışına neden oluyor. Bu artış petrol fiyatlarında 1-2 dolar civarında oldu." değerlendirmesinde bulundu.

Kızıldeniz'deki mevcut durumun devam etmesi ve bölgeye daha fazla yayılmasının ciddi sonuçlar doğurabileceğini dile getiren Birol, "Bölge esas itibarıyla dünya petrol ticaretinin 3'te 1'ini tek başına yapıyor. Şimdilik fiyat artışı



belirli bir seviyede kaldı ama tüm bölgenin etkilendiği bir durumda ciddi sonuçlar doğurabilir." ifadelerini kullandı.

TÜRKİYE'NİN DOĞAL GAZ VE NÜKLEER ENERJİ HEDEFLERİ

Türkiye, 7 uluslararası doğal gaz boru hattı, 3'ü yüzer depolama ve gazlaştırma ünitesi (FSRU) olmak üzere 5 LNG tesisi ve 2 yer altı doğal gaz depolama tesisi ile güçlü bir altyapıya sahip. Bu yıl Bulgaristan, Macaristan, Romanya ve Moldova ile gaz tedarik anlaşmaları imzalayan

Türkiye, sadece gaz ticaretinde transit ülke değil tedarik ettiği gazın ihracatını yapan ve bunu yöneten bir ülke olmayı da hedefliyor.

Mersin'de yapımı devam eden Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nden sonra Sinop ve Trakya'da da nükleer enerji santralleri planlayan Türkiye için nükleer enerji, 2053 net sıfır emisyon hedefine ulaşmada önemli rol üstleniyor.

Türkiye, Ulusal Enerji Planı çerçevesinde 2035'e kadar enerji portföyüne 7,2 gigavat, 2050 sonuna kadar 20 gigavatın üzerinde nükleer enerji kapasitesi eklemeyi hedefliyor.

TÜREB Başkanı İbrahim Erden: "2024 Rüzgarda 'Seferberlik Yılı' Olacak"

TÜREB Başkanı İbrahim Erden, 2024'ün rüzgar açısından 'izinler, finansman ve rüzgar sanayisinin sürdürülebilir büyümesi' alanlarında 'seferberlik yılı' olacağını söyledi.

■ TÜREB üyesi şirketlerin üst düzey temsilcileriyle basın mensuplarının katıldığı toplantıda konuşan TÜREB Başkanı İbrahim Erden, hem Türkiye hem de dünya için oldukça zorlu geçen 2023 yılının, şebekeye kazandırılan yeni rüzgar kurulu gücü açısından istenileni veremese de Türkiye rüzgar enerjisi sektörünün yakın ve orta vade geleceği adına son derece olumlu gelişmelerle dolu olduğunu belirtti. 2023 yılı Ocak ayında açıklanan Ulusal Enerji Planı ve Hidrojen Yol Haritası'nın rüzgar da dahil olmak üzere Türkiye'nin yenilenebilir enerjideki hedeflerini açıkça ortaya koyduğunu söyleyen İbrahim Erden, plana göre Türkiye rüzgar kurulu gücünün 2035 yılında 29 bin 600 MW'a çıkarılmasının hedeflendiğini ve deniz üstü rüzgar enerjisi alanında da Türkiye'nin ilk resmi hedeflerine bu planda yer verildiğini hatırlattı.

"Sanayi Yılı" olarak ilan ettiğimiz 2022'nin ardından "Yatırım Yılı" olarak adlandırdığımız 2023'te de sektörde daha fazla ve daha hızlı yatırım yapılmasını sağlayacak faaliyetlere yoğunlaştık. 2024 ise rüzgarda izinler, finansman

ve rüzgar sanayisinin sürdürülebilir büyümesi' alanlarında 'seferberlik yılı' olacak" diyen Erden şunları kaydetti: "Cumhuriyetimizin 100. Yılı, Rüzgarın Yüz Yılı" mottosuyla çalıştık. Ayrıca rüzgarın 'stratejik sektör' olarak ilan edilmesi konusunda girişimlerimiz oldu. Kuruluş misyonumuz çerçevesinde ve yatırım ortamı iyileştirme hedefleri doğrultusunda özellikle Enerji ve Tabii Kaynaklar, Sanayi ve Ticaret, Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği, İçişleri ve Dışişleri Bakanlıkları ile yakından çalıştık. Sektör bilgilendirme ve paydaş toplantılarına ağırlık verdik.

Yurt dışında WindEnergy Hamburg ve WindEurope Kopenhag etkinliklerinde ülkemizi geniş heyetlerle temsil ederek verimli temaslarda bulunduk. WindEurope 2026 etkinliğini ülkemize taşımak adına ilgili kamu kuruluşlarımızın da büyük desteğiyle yoğun gayretlerimiz oldu ve İstanbul, Madrid'le birlikte son ikiye kalmasına karşın müspet sonuç alamasak da ilerleyen yıllarda bu etkinliği ve diğer WindEurope etkinliklerini Türkiye'ye taşımak adına çalışma-

ya devam edeceğiz. Deniz üstü rüzgarla ilgili çalışmalarımızı artırdık ve bu çerçevede Shura Enerji Dönüşümü Merkezi ile iş birliği yaparak hazırladığımız 'Deniz Üstü Rüzgar Enerjisi İhaleleri: Küresel Eğilimler ve Türkiye için Öneriler Raporumuzu' yayınladık.

Rüzgar enerjisi sektörü için bir hub olmasını ümit ettiğimiz İzmir Çandarlı Limanı ile ilgili çalışmaları yoğunlaştırdık. Bunun yanı sıra sivil bir inisiyatif ile ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımızla iş birliği içerisinde geliştirdiğimiz 'Taşeli Yenilenebilir Kaynak Alanı Projesi' gibi bölgesel enerji projelerini öncelikle değerli kamu yöneticilerimiz ve ilgili sektör paydaşlarımızın bilgilerine sunduk.

İzin, imar ve arazi edinim ve tahsis süreçleri; rekabetçi finansman ve finansmana erişim ve rüzgar sanayisinin verimli ve sürdürülebilir gelişimi alanlarında kamu ve özel sektör paydaşlarımızla sürekli ve yoğun şekilde çalışmalar yürüttük. AB Komisyonu, Avrupa Kültür Vakfı, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı gibi ulusal ve uluslararası kurumların çağrılarına 5 ayrı proje başvurusu ile



karşılık verdik. Bu başvurularımızdan AB Komisyonu IPA-III projemiz onaylandı. Ek olarak Çandarlı Limanı ile ilgili çalışmalarımızı sürdürüyor ve Sanayi Bakanlığı'na yaptığımız 'İzmir Sanayi Kümelenmesi' proje başvurusu da çok önemsiyoruz."

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar: “Türkiye, Nadir Toprak Elementi Üretebilen 5 Ülkeden Biri Olacak”

Bakan Bayraktar, Eskişehir’deki maden işletmesinin elektrikli araçlar ve yenilenebilir enerji teknolojileri konusunda Türkiye’yi çok önemli bir noktaya taşıyacağını belirterek, endüstriyel tesise geçilmesiyle birlikte Türkiye’nin nadir toprak elementi (NTE) üretebilen 5 ülkeden biri olacak konumuna geleceğini bildirdi.

■ Bakan Bayraktar, Eskişehir Beylikova Florit, Barit ve Nadir Toprak Elementleri İşletme Tesisi’nde incelemelerde bulundu.

NTE rezerv sahasını gezerek arama çalışmaları kapsamında açılmış galeriye giren ve NTE cevherini inceleyen Bayraktar’a ziyaretinde Eti Maden Genel Müdürü Yalçın Aydın da eşlik etti.

Bayraktar, yüksek teknoloji ürünlerin stratejik ham maddesi olan NTE’nin çıkarıldığı tesisi ziyaret etti, pilot tesiste yürütülen proses geliştirme çalışmalarını yerinde gözlemledi ve yapılan çalışmalar hakkında ilgililerden bilgi aldı.

Tesisteki incelemelerinin ardından değerlendirmede bulunan Bakan Bayraktar Türkiye’nin madenler konusunda çok iddialı hedefleri bulunduğunu belirterek, “Türkiye’nin madenlerde net ihracatçı olması gibi Cumhurbaşkanımızın koyduğu bir hedefle yürüyoruz. Bu hedef doğrultusunda madenciligimizi katma değerli madencilik olarak geliştirmek istiyoruz. Burada içinde bulunduğumuz tesis de bunun çok çarpıcı bir örneği.” diye konuştu.

Bayraktar, NTE’nin dünyada gelişen yeni

teknolojiler, batarya teknolojileri, yenilenebilir enerji teknolojileri ve esası itibarıyla enerji dönüşümünün olmazsa olmazlarından biri olduğunu ve bu yüzden adının kritik madenler olarak adlandırıldığını kaydetti.

HEDEF YÜKSEK KAPASİTEYE ULAŞMAK

Dubai’de düzenlenen COP28 Zirvesi’nde dünyada başarılı bir enerji dönüşümünün, iklim değişikliği ile mücadele için mutlaka kritik madenlerle desteklenmesi gerektiğinin vurgulandığını anımsatan Bayraktar, şöyle konuştu:

“Bu çerçevede biz de uzun yıllara dayanan araştırmalarımızın neticesinde Eskişehir Beylikova’da, şu anda içinde bulunduğumuz tesis ve etrafındaki sahalarda dünyanın tek yataкта en büyük ikinci rezervini keşfetmiş durumdayız. Eskişehir’deki maden işletmesi elektrikli araçlar ve yenilenebilir enerji teknolojileri konusunda Türkiye’yi çok önemli bir noktaya taşıyacak. Endüstriyel tesise geçilmesiyle birlikte Türkiye NTE üretebilen 5 ülkeden biri olacak ve dünyada

önemli bir tedarikçi konumuna gelecek. Burada yaklaşık 690 milyon tonluk bir cevher var. Biz bu kaynağın işletilmesi ile alakalı ilk etapta bir pilot tesis kurduk ve geçtiğimiz nisan da Sayın Cumhurbaşkanımız buranın açılışını yapmıştı. İlk etapta 1200 tonluk bir cevher işleyeceğiz. Bu tesisten aldığımız neticeler sonucunda da yılda 570 bin tonluk cevheri işleyecek ve yaklaşık yılda 10 bin tonluk nadir toprak oksidi üretecek endüstriyel tesisi kurmayla alakalı çalışmalarımıza devam ediyoruz.”

Bayraktar, bu tesis ve buradaki çalışmaların oldukça önemli olduğuna işaret ederek, burada ciddi bir AR-GE çalışmasının yürütüldüğünü ve artık ürün almaya başladıklarını ifade etti.

Tesisin endüstriyel baza ve yüksek miktarlarda kapasiteye ulaştırılmasının hedeflendiğini belirten Bayraktar, “Bu bize birçok alanda, yeni gelişen teknolojilerde önemli bir avantaj ve diğer ülkelerin önüne geçilebilecek proses olacak bir çalışma. İnşallah bunu önümüzdeki yıllarda ve en kısa sürede hayata geçirmek için çalışmalarımıza devam ediyoruz.” değerlendirmesinde bulundu.



KÖMÜRDER Başkanı Muzaffer Polat; “Temiz Kömür Teknolojileri ile Türkiye’nin 22 Milyar Tonluk Rezervi Etkin Kullanılabilir”

KÖMÜRDER Başkanı Polat, Türkiye’nin yaklaşık 22 milyar ton kömür rezervi bulunduğunu belirterek, “Türkiye’de temiz kömür teknolojilerinin geliştirilmesi gerekiyor, böylelikle bu rezerv kullanılabilir.” dedi.



■ Türkiye Kömür Üreticileri Derneği (KÖMÜRDER) Başkanı Muzaffer Polat, AA muhabirine yaptığı açıklamada, son beş yılda Türkiye’nin kömür ithalatına 30 milyar dolar harcadığını, kendi kömür kaynaklarının kullanılması halinde bu ithalatın düşeceğini söyledi.

Temiz kömür teknolojilerinin geliştirilmesi ve devlet politikası haline getirilmesiyle bu kaynakların daha çevreci şekilde kullanılabilmesinin altını çizen Polat, hiçbir ülkenin kömürü bir anda enerji sisteminden çıkarmadığını dile getirdi.

Polat, Covid-19 salgını ve ardından Rusya-Ukrayna savaşı ile ortaya çıkan enerji krizinde

yerli kaynakların öneminin anlaşıldığını ifade etti.

“KÖMÜRTÜM DÜNYADA AĞIR SANAYİNİN BEL KEMİĞİ”

Kömürün tüm dünyada ağır sanayinin bel kemiği olduğunu vurgulayan Polat, şöyle konuştu:

“Özellikle dünyadaki enerji krizinden sonra Almanya dahil bir çok Avrupalı ve gelişmiş ülke kömür kullanımını önceledi. Avrupa’ya kömür konusunda samimi bulmuyorum. Geçen günlerde sonuç bildirgesinin yayınlandığı COP28 zirvesinde Japonya kömürden vazgeçmeyeceğini duyurdu. Kömür, dünyamız için de Türkiye için

de olmazsa olmaz bir enerji kaynağıdır. Bunu tartışmaya bile gerek yok. Türkiye’nin yaklaşık 22 milyar ton kömür rezervi var. Ülkede temiz kömür teknolojilerinin geliştirilmesi gerekiyor, böylelikle bu rezerv kullanılabilir.”

Polat, dünya genelinde her yıl yaklaşık 5 milyar tonluk kömür ticareti olduğunu söyledi.

“KÖMÜRÜN ÇEVRECİ YOLLARLA TÜKETİLMESİNE İLİŞKİN ÇALIŞMALAR VAR”

Dünyada kömürün çevreci yollarla tüketilmesine ilişkin çalışmaların bulunduğunu ve Türkiye’de de bununla ilgili teknolojilerin geliştirilmesinin ön plana çıkarıldığını ifade eden Polat, sözlerini şöyle sürdürdü:

“Kömür sektörü, üniversitelerimiz de dahil kömürün daha temiz olması için ekipman temizliğine odaklandı. Yani ‘kömür yakalım ama en verimli şekilde nasıl yakalım’ diye sorguladılar. Yakıldıktan sonra partikül yayılmasını azaltacak yakma teknolojilerine bakıldı ama öyle bir yere geldik ki enerji krizi sonrası alınan kararlar doğal gazı önceler hale geldi, projelerimiz bir bir rafa kaldırıldı. Halbuki iyi yanma, hızlı yanma, rantabl yanma, bacaların filtresinin geliştirilmesi çalışmalarına devam edilseydi kömürün değeri daha iyi anlaşılacaktı.”

Polat, kömürün temiz kullanımına yönelik yeni açılan üretim tesislerinde bacaların filtre teknolojilerini kullanma zorunluluğu bulunduğunu söyledi.

“CUMHURBAŞKANIMIZ MADENCİLİK SEKTÖRÜNÜ SAHIPLENDİ”

Temiz kömür teknolojisinin daha yaygın kullanımı için devlet teşviklerine ihtiyaç bulunduğunun altını çizen Polat, şunları kaydetti:

“Cumhurbaşkanımız kömüre ilişkin bazı açıklamalarda bulunmuştu. ‘Madenciligimize, yer altı kaynaklarımızın hepsine önem veriyorum.’ dedi. ‘Biz bunun önünü açacağız.’ dedi. Buna kömür de dahil, altın da dahil, krom da dahil. Bizim tüm bu madenleri çalışmamız lazım. Cumhurbaşkanımız madencilik sektörünü sahiplendi. Bu bizim için motivasyon kaynağı. Dünyada ayakta kalabilmemiz için çalışmamız lazım. Bizim madencilik alanında çalışmamız lazım.”





Türkiye’de Geçen Yıl 51,5 Milyar Metreküp Doğal Gaz Sisteme Girdi

Türkiye’nin doğal gaz sistemine giren toplam miktar, 2023’te önceki yıla göre yüzde 8 azalarak 51 milyar 477 milyon 297 bin metreküp oldu.

■ Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) verilerinden yapılan derlemeye göre, geçen yıl hava sıcaklıklarının beklenenden yüksek olmasının etkisiyle doğal gaz talebinde düşüş gerçekleşti. Bu dönemde, Türkiye’de sisteme verilen doğal gaz miktarı 51 milyar 477 milyon 297 bin metreküp olarak kayıtlara geçti.

Bu rakam 2022’de 56 milyar 11 milyon metreküp olarak hesaplanmış, toplam tüketim miktarı ise 53 milyar 521 milyon metreküp olarak gerçekleşmişti. Böylece, geçen yıl sisteme giren doğal gaz miktarında önceki yıla göre yüzde 8 düşüş görüldü.

Doğal gaz ihracatı da yapan Türkiye’de toplam tüketimle giriş miktarı arasında yüzde 5’e yakın fark olabiliyor.

Türkiye’ye geçen yıl en fazla doğal gaz girişi-

nin gerçekleştiği ay yaklaşık 6 milyar 278 milyon metreküp ile Ocak oldu. En düşük doğal gaz girişi ise 2 milyar 342 milyon metreküp ile Haziran ayında gerçekleşti.

Öte yandan, Türkiye’de doğal gaz yatırımları hız kesmeden devam ediyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, 28 Aralık 2023’te yaptığı açıklamada son yıllarda ülkenin doğal gaz altyapısının yapılan yatırımlarla güçlendiğini ve gaz ihtiyacının yüzde 50’sini sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) olarak tedarik edebilecek seviyeye ulaştığını bildirmişti.

Önceki yıllarda sanayiye doğal gaz arzında sıkıntılar yaşandığını anımsatan Bayraktar, bu yıl doğal gaz depolarının tamamen dolu olduğunu ifade etmişti.

Bayraktar, “Bu yıl için bir sıkıntı öngörümü-

yoruz. Biz herhangi bir sıkıntıya mahal vermeden inşallah bu süreci sıkıntısız atlatacağız. Bundan sonraki süreçte de kendi gazımızın daha yoğun devreye girmesiyle artık bu konuyu herhangi bir şekilde gündemimizden çıkarmış olacağız.” değerlendirmesinde bulunmuştu.

Türkiye’nin Karadeniz gazı da ülke enerji sektöründe önemli kilometre taşlarından birini oluşturuyor.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan’ın katılımıyla 20 Nisan 2023’te Zonguldak’taki Filyos Limanı’nda düzenlenen törenle Karadeniz gazı devreye alındı. Böylece Karadeniz’deki doğal gaz sahasından ilk sevkiyat yapıldı. Hane halkının kullanımına sunulan Karadeniz gazında ilk fazla üretim 10 milyon metreküp, ikinci fazda ise 40 milyon metreküp olarak belirlendi.

Elder, BM İklim Değişikliği Konferansları’nın “Resmi Gözlemcisi” Oldu



Elder Yönetim Kurulu Başkanı Kivanç Zaimler, İklim Değişikliği Konferanslarında, resmi gözlemci statüsü ile yer almanın kamu ve özel sektörün tüm paydaşlarıyla bir araya gelme fırsatı sunduğunu belirterek, “Böylelikle politika yapım süreçlerinden teknolojik gelişmelere kadar birçok alanda görüş ve deneyim alışverişinde bulunabiliyoruz” dedi.

Türkiye’de elektrik dağıtım sektörünün çatı örgütü Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (Elder), Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (UNFCCC) Taraflar Konferansı’nın (COP) resmi gözlemcileri arasına kabul edildi. Birleşmiş Milletler (UN) tarafından 12 Aralık 2023 tarihinde açıklanan COP oturumlarında resmi gözlemci olarak kabul edilen kurumlar listesinde, Türkiye enerji sektöründen tek sivil toplum kuruluşu (STK) olarak Elder yer aldı.

İklim Değişikliği Konferansları’na Elder’in gözlemci statüsü ile katılımının, küresel düzeyde kamu ve özel sektörün tüm paydaşlarıyla bir araya gelme fırsatı verdiğini kaydeden Elder Yönetim Kurulu Başkanı Kivanç Zaimler, “Böylelikle politika yapım süreçlerinden teknolojik gelişmelere kadar birçok alanda görüş ve deneyim alışverişinde bulunabiliyoruz” değerlendirmesinde bulundu.

“Türkiye’nin, 2053 Net Sıfır Emisyon taahhüdüne katkı sunmak için Orta Vadeli Programda yer alan Yeşil Enerji ve Dijital Dönüşümden oluşan ikiz dönüşümün öneminin farkındayız” diyen Zaimler şunları söyledi. “Dağıtık üretim santralleri, elektrikli araçlar, depolama birimleri ve ısı pompaları gibi yeni teknolojilerin zamanında şebekeye bağlanabilmesi için elektrik dağıtım şebekelerine her yıl daha çok yatırım yapıyoruz. Bu varlıkların yönetimi için; dijital dönüşüm, siber güvenlik ve yapay zeka gibi alanlarda yetkinliklerimizi geliştiriyoruz. Elder olarak, ülkemizin 2053 Net Sıfır Emisyon hedefine ulaşabilmesinde dağıtım şebekelerinin genişlemesinin ve yenilenmesinin yanı sıra çevreyle uyumlu ve akıllı bir şekilde yönetilmesini önceliklendiriyoruz. Bu çerçevede, COP konferanslarının önemli bir paydaşı olmak ve küresel bilgi birikimine katkı yapmak en büyük hedefimiz” dedi.

Nükleer Enerjide Mevzuata Aykırı Fiillere İlişkin Para Cezaları Yeniden Belirlendi

Nükleer, radyoaktif atık ve radyasyon tesislerinde, mevzuata aykırı fiillere ilişkin 2024’te uygulanacak idari para cezaları yüzde 58,46 artırıldı.

■ Nükleer Düzenleme Kurumunun (NDK) ilgili tebliği, Resmi Gazete’de yayımlandı.

1 Ocak’tan itibaren yürürlüğe girecek idari para cezaları şu şekilde belirlendi:

- Bir nükleer tesisin geçerli bir lisansa sahip olmaksızın işletilmesi: 9 milyon 654 bin 454 lira - 482 milyon 627 bin 410 lira

- Radyoaktif atık tesisleri ve radyasyon tesislerinin geçerli bir lisansa sahip olmaksızın işletilmesi: 4 milyon 828 bin 994 lira - 48 milyon 265 bin 212 lira

- Radyasyon uygulamalarının geçerli bir lisansa sahip olmaksızın yürütülmesi: 98 bin 910 lira - 967 bin 918 lira

- İzinveya onay alınması gereken faaliyetlerden tesislere ilişkin olanların izin veya onay olmaksızın yürütülmesi: 483 bin 959 lira - 2 milyon 253 bin 765 lira

- İzin veya onay alınması gereken faaliyetlerden diğerlerinin izin olmaksızın yürütülmesi durumunda: 35 bin 325 lira - 158 bin 963 lira

- Yetki belgesi alınması gereken faaliyetlerin yetki belgesi olmaksızın yürütülmesi: 17 bin



661 lira- 706 bin 509 lira

- Nükleer tesislere ilişkin ikincil mevzuat veya yetki koşullarına, NDK kararlarına ve talimatlarına aykırı hareket edildiğinin saptanması veya sınırlarının aşılması: 967 bin 918 lira - 9 milyon 654 bin 454 lira

- Radyoaktif atık tesisleri ve radyasyon tesislerine ilişkin ikincil mevzuat veya yetki koşullarına, NDK kararlarına ve talimatlarına aykırı hareket edildiğinin saptanması veya sınırlarının aşılması: 483 bin 959 lira - 2 milyon 253 bin 765 lira

- Diğer faaliyetlere ilişkin ikincil mevzuat veya yetki koşullarına, NDK kararlarına ve tali-

matlarına aykırı hareket edildiğinin saptanması veya sınırlarının aşılması: 14 bin 129 lira - 98 bin 910 lira

- Yetkilendirme için yapılan başvurularda veya yetkilendirme yapıldıktan sonra, yetkilendirilen kişi tarafından NDK’ye gerçeğe aykırı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya yetkilendirme yapılmasını etkileyecek yetki koşullarındaki değişikliklerin bildirilmemesi halinde, ceza hükümleri saklı kalmak kaydıyla, nükleer tesisler için yetkilendirilen kişiye: 9 milyon 654 bin 454 lira - 482 milyon 627 bin 410 lira

- Yetkilendirme için yapılan başvurularda veya yetkilendirme yapıldıktan sonra, yetkilendirilen kişi tarafından NDK’ye gerçeğe aykırı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya yetkilendirme yapılmasını etkileyecek yetki koşullarındaki değişikliklerin bildirilmemesi halinde, ceza hükümleri saklı kalmak kaydıyla, diğer faaliyetler için yetkilendirilen kişiye: 98 bin 910 lira - 967 bin 918 lira.

Enerji Verimliliğini Artıran 482 Projeye Destek Verildi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Verimlilik Artırıcı Proje (VAP) destekleri kapsamında 2011'den bu yana 482 proje için 106 milyon 493 bin lira destek verdi.



■ Enerji tüketiminin yoğun olduğu Türkiye'de dışa bağımlılığı azaltmak ve enerji tasarrufu sağlamak için enerji verimliliği alanında yürütülen çalışmalar aralıksız devam ediyor.

VAP destekleri kapsamında 2011'den bu yana toplam 1215 proje başvurusu yapıldı. Bakanlık, 2011-2023 yıllarında 482 proje için 106 milyon 493 bin lira destekle bulund. Bu dönemde toplam 213 işletme VAP desteklerinden faydalandı.

Geçen yıl 59 işletme, bir önceki yıl ise 56 işletme bu kapsamda desteklerden faydalanma imkanına kavuştu. Onaylanan projelere geçen yıl 33 milyon 342 bin 478 lira, bir önceki yıl ise 25 milyon 916 bin

663 lira destekleme ödemesi yapıldı.

2011-2023 döneminde sağlanan destekler sayesinde yıllık 692,1 milyon lira tasarruf edildi. Gerçekleşen enerji tasarrufu miktarı ise yıllık 111 bin 788 ton eşdeğer petrol (TEP) oldu.

VAPDESTEĞİ

Ayrıca, onaylanmış 354 proje için VAP destek uygulaması devam ediyor. Söz konusu projelere toplam 199 milyon lira destek verilmesi planlanıyor. Desteklerin tamamlanmasıyla yıllık 253 milyon liranın üzerinde tasarruf hedeflenirken, yıllık 44 bin 56 TEP enerji tasarrufu sağlanacağı hesaplanıyor.

Enerji verimli ekipman ve sistem kullanımı, yalıtım ve rehabilitasyon uygulamalarıyla gereksiz enerji kullanımı ve enerji kayıplarının önlenmesi ve atık enerjinin geri kazanımına yönelik projeler VAP desteklerinden faydalanabiliyor.

KDV hariç toplam yatırım bedeli en fazla 5 milyon lira olan projelere, proje bedelinin en fazla yüzde 30'u hibe olacak şekilde destek veriliyor. Elektrik üretim faaliyeti gösteren lisans sahibi tüzel kişiler dışındaki yıllık toplam enerji tüketimi 500 TEP ve üzeri olan, ticaret ve sanayi odası ile bunlara bağlı faaliyet gösteren ve her türlü mal üretimi yapan endüstriyel işletmeler VAP desteklerinden yararlanabiliyor.

Akkuyu NGS'de İlk Reaktörün Devreye Alınması İçin Son Viraja Girildi

Nükleer Düzenleme Kurumunun ilk reaktörün işletmeye alınmasına yönelik gerekli izni verdiği Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde tam teşekküllü denemelere başlanacak.

■ Akkuyu Nükleer AŞ Üretim ve İnşaat Organizasyon Direktörü Denis Sezemin, ilk reaktörün işletmeye alınması için Nükleer Düzenleme Kurumunca (NDK) gerekli iznin verildiği Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde (NGS) tam kapsamlı ayarlama ve çalıştırma aşamalarına geçeceklerini belirtti.

Sezemin, Mersin'in Gülnar ilçesinde yapımı süren Türkiye'nin ilk nükleer enerji santralinde yürütülen çalışmalar anlattı.

NDK'nin, santralin ilk reaktörünün işletmeye alınması için gerekli izni vermesine değinen Sezemin, "Bu durum 'Hem Türkiye hem de uluslararası mevzuat açısından her şeyi doğru yaptık' demektir." ifadesini kullandı.

"TAM TEŞEKKÜLLÜ DENEMELERE BAŞLIYORUZ"

Sezemin, önemli aşamadan geçildiğini vurgulayarak "Bu izin, bize tam kapsamlı ayarlama ve çalıştırma aşamalarına başlama imkanı veriyor. Bu da üniteyi devreye almadan önce çok önemli bir işlem. Teknolojik ekipmanların denenmesi ve bu çalışmalar sonucunda santralin devreye alma işlemine hazır oluşu tespit edilmiş olacak." diye konuştu.



İlk ünitenin inşaatında sona yaklaşıldığını dile getiren Sezemin, şu değerlendirmede bulundu:

"İşletmeye alma izniyle beraber tam teşekküllü denemelere başlıyoruz. Türbin binasında 300 tonluk köprülü vinç monte edildi. Şu an turbo jeneratör ekipmanının kurulumu yapılıyor. Reaktör binasında kurulu olan kutup vinci yardımıyla çok önemli bir teknolojik işlem yaptık. Akkuyu Nükleer AŞ ve diğer paydaşların kalifiye elemanları, reaktör içi cihazların ve kapağının test

kurulumunu yaptı. Kurulumunu yaptıktan sonra tekrar demonte ettiler. Bu işlemle reaktör, iç cihazlar ve diğer bütün elemanların tasarım dokümantasyonuna uygunluğu tespit edilmiş oldu. Böylece reaktörün bir sonraki aşamaya, yakıt yüklemeye hazır olduğu tespit edildi."

Akkuyu NGS'nin, dünyanın en büyük nükleer inşaat sahası olduğuna dikkati çeken Sezemin, diğer ünitelerindeki çalışmaların da planlamaya uygun ilerlediğini kaydetti.

Aycan Acet

Baş Denetçi ve Eğitmen
acetaycan25@gmail.com



II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı Yayınlandı!

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı yayınlandı.

Enerji ve Tabii Kaynakları Bakanlığı Türkiye'nin, 2053 net sıfır emisyon hedefi kapsamında 2024-2030 yılları arasında gerçekleştireceği adımlar ve hedefleri belirleyerek, planı yayınladı.

Hadi Eylem Planını İnceleyelim,

Plan 6 bölümden oluşmaktadır. Bu bölümler içerisinde Enerji Verimliliği 2030 Stratejisinin Yasal Dayanağı ve Hazırlık Süreci, Enerji Verimliliği Gelişimi ve Sektörel Durum, Enerji Verimliliğini Destekleyen Küresel ve Ulusal Etkiler, Stratejik Amaçlar ve Hedefler ile son olarak II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı tanımlanmıştır. Toplam 80 sayfadan oluşan

"Eylem Planı" 7 ana, 61 alt başlıkta çeşitli adımlar şeklinde gerçekleştirileceği belirtilmiştir.

Enerji Verimliliği 2030 Planı içerisinde 10 stratejik amaç ve 23 hedef belirlenmiştir. 7 ana kategori olan sanayi ve teknoloji, bina ve hizmetler, enerji, ulaştırma, tarım, ortak konular, start-up ve dijitalleşme konularında 61 eylem ve 265 faaliyet planlandığı belirtilmiştir. Hedefler içerisinde %16 enerji tüketimi ve emisyon azalımının da 100 milyon tona ulaşmanın bulunduğunu görüyoruz.

Peki, İçeriği Nedir ?

Plan içerisinde küresel ekonomideki eğilimlerin enerjinin üretim ve tüketiminde birtakım değişiklikleri zorunlu kıldığını belirtmiştir. Burada enerji arz güvenliği, iklim değişikliği ile mücadele ve sürdürülebilirlik konularının sektörel bazlı ağırlık kazanıyor.

"Eylem Planı" içerisinde en can alıcı noktalardan birisi "İklim Değişikliği" sürecidir. İklim değişikliğiyle mücadelede en etkili yöntemlerden birinin sera gazı emisyonlarının azaltılması olduğu belirtilmiştir.

Yayınlanan plan dahilinde özellikle ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi, ISO 14064 Sera Gazı ve Emisyonları Yönetim Sistemlerinin önemiyle beraber, Yeşil dönüşüm çalışmaları veya sürdürülebilirlik odağında (kaynak verimliliği, döngüsel ekonomi, simbiyoz, sera gazı emisyon hesabı, ETS ve karbon fiyatlandırma vb.) faaliyetler içeren projelerde enerji yöneticilerinin sürece dahil edilmesi için adımlar atılacağı belirtilmiştir.

Tarımda Enerji Verimliliğini Artırmak İçin 2030'a Kadar 600 Milyon Dolar Yatırım Yapılacak

Bakanlığın X sosyal medya hesabından yapılan paylaşımda, "II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı ile tarımsal faaliyetlerin etkin, verimli ve sürdürülebilir bir şekilde hayata geçirilmesine destek olacağız." ifadesi kullanıldı.

ÖPaylaşımda, 2024-2030 dönemindeki eylem planı kapsamında tarım sektörüne ilişkin bilgileri içeren grafiğe yer verildi.

Grafikte yer alan verilere göre, söz konusu dönemde tarım sektörüne toplam 600 milyon dolar yatırım yapılacak.

Yenilenebilir enerji kullanımları kapsamında sulama, tarımsal üretim ve depolama alanlarında atık ısı geri kazanımı ile ısıtma, soğutma ve havalandırma teknikleri uygulanacak.

Enerji verimliliğine yönelik yapılan çalışmalar sonucu söz konusu dönemde 1 milyon ton eşdeğeri petrol enerji tasarrufu ve 2,8 milyon ton emisyon azaltımı sağlanacak.



ODAKLI
GRUP

Doğal Gaz İç Tesisat Teknolojileri Dergisi www.gastechnicsdergisi.com
GASTECHNICS

3. Bursa İç Tesisat ve Güvenli Doğalgaz Çalıştayı

6 Mart 2024

**Merinos Atatürk
Kongre Kültür Merkezi**

www.bursatesisatbulusmasi.com

Kars'ta Kışa Yönelik Acil Durum Tatbikatı Gerçekleştirdi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Kars'ta elektrik iletim hatlarında meydana gelebilecek buz yükünün etkilerini gözlemlemek amacıyla kışa hazırlık tatbikatı yaptı.

■ Bakanlıktan yapılan açıklamaya göre, Elektrik Kaynaklı Acil Durum Kriz Yönetim Kurulu toplandı.

Bakanlık bünyesinde kurulan Acil Durum Kriz Yönetim Merkezi'nde bir araya gelen kurul, Kars'ta elektrik direklerinin buzlanma etkisiyle yıkılması sonucu meydana gelen elektrik arızası senaryosu üzerine müdahale yönetimi gerçekleştirdi.

Toplantıda, kriz yönetimi, buz yükünün elektrik sektörüne etkileri ve alınacak önlemlere ilişkin konular ele alındı.

Bu kapsamda, Türkiye Elektrik İletim AŞ, (TEİAŞ), Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ (TEDAŞ) ve Aras Elektrik Dağıtım AŞ'de (Aras EDAŞ) kurulan kriz merkezleriyle irtibata geçilerek olası bir elektrik kesintisi durumunda yapılması gerekenler ve eksiklikler tespit edildi.

Tatbikat kapsamında oluşturulan senaryoya göre, sabah 09.30'da Kars Transformatör Merkezi'nde 170 kW Kars-Narinkale Havza Elektrik İletim Hattı'nın bir bölümünün servis dışı olduğu bilgisi alındı. Hava durumunun kar yağışlı ve fırtınalı olduğu bildirildi.

Bölgenin elektrik dağıtım şirketi olan Aras EDAŞ, buz yükü nedeniyle 2 direğin yıkıldığını ve 3 bin 584 abonenin bulunduğu 30 köyün enerjisiz kaldığını aktardı. Ayrıca hattın birçok noktasında buz yükü sebebiyle iletkenlerin yere yakınlığının iki metreye kadar düştüğü kaydedildi. Buzlanma sebebiyle Kars merkez, Dığor, Sarıkamış ve Susuz'da toplam 48 alçak gerilim direğinin yıkıldığı bilgisi paylaşıldı.

Senaryo kapsamında, TEİAŞ 15. Bölge Müdürlüğü ve Aras EDAŞ Kars İl Koordinatörlüğü'nde kriz masaları oluşturuldu. Bakanlıkta ise Elektrik Kaynaklı Acil Durum Kriz Yönetimi Kurulu toplandı. Kurulun koordinasyonunda bölgeye kar paletli araçlarla giden hat bakım ekibi, kesintinin 72. saatinde sorunlu direğin montaj çalışmalarını tamamladı. Hattın üzerindeki buz yükünün dökülmesi çalışmaları, 48. saatte sonuçlandırıldı.

TEİAŞ ekipleri, başka bir sorun olasılığına karşı bölgede kontroller yaptı. Ardahan, Iğdır, Ağrı ve Erzurum'dan gelen ekipler, alçak gerilim arızalarını giderdi. Böylece 170 kW Kars-Narinkale Havza Elektrik İletim Hattı yeniden



devreye alındı ve tüm bölgeye enerji verilmeye başlandı.

Tatbikat kapsamında, Aras EDAŞ'ın sahada ve masadaki kriz yönetimi bölgeye canlı bağlantı yapılarak test edildi. TEİAŞ'ın elektrik kesintisi meydana gelen bölgedeki iletim hatlarına müdahalesi de videolu bağlantılarla gözlemlendi.

Aras EDAŞ'ın kesintiden etkilenen enerji nakil hatları ile sahada özellikle jeneratörle çalışması elzem bölgelere yönelik aldığı aksiyonlar takip edildi. Bakanlık Acil Durum Kriz Yönetim Stratejisi doğrultusunda gerçekleştirilen ve 125 personelin katıldığı tatbikatta kamu özel sektör işbirliği test edildi.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde değişiklik yapıldı



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), aktif elektrik enerjisi arz ve talebinin dengelenmesine ve uzlaştırmanın gerçekleştirilmesine yönelik yönetmelikte değişikliğe gitti.

■ Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca (EPDK) hazırlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, yönetmelikte yer alan bazı maddelerde değişiklik yapılırken, bazı maddeler yürürlükten kaldırıldı.

Elektrik için gün içi piyasada sunulabilecek minimum fiyat adımları piyasa işletmecisi tarafından belirlenerek piyasa katılımcılarına piyasa yönetim sistemi (PYS) aracılığıyla duyurulacak. Teklif miktarları lot cinsinden 1 lot ve katları olacak şekilde bildirilecek.

Katılımcılar, standart, sürekli, tamamını eşle veya yok et, olanı eşle ve yok et, fiyat seviyeli, zaman seviyeli, buzağı gibi teklif opsi-

yonlarını kullanabilecek.

Gün içi piyasası teklifleri için fiyat alt ve üst limitleri Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda belirtilen fiyat limitlerinin en düşüğü ve en yükseğinin, pozitif ve negatif dengesizlik katsayıları ile çarpılması suretiyle belirlenecek. Fiyat alt ve üst limiti PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına bildirilecek.

Yönetmeliğe, "Sunduğu tekliflerle gün içi piyasası işletiminde aksaklıkların yaşanmasına veya sistemde aşırı yük oluşmasına neden olan piyasa katılımcıları hakkında uygulanacak tedbirlere dair hususlar piyasa işletmecisi tarafından hazırlanan ve internet sitesinde yayımlanan Gün İçi Piyasasında Sunulan Teklif-

lerin Teknik Gerekliklerine Dair Yöntemde düzenlenir." maddesi eklendi.

Gün içi piyasası katılımcılarına, ticari işlem onaylarına ilişkin bildirimlerde hata bulunması durumunda itiraz edebilmeleri için bildirimden sonra en geç kapı kapanış zamanından 5 dakika sonrasını geçmemek kaydıyla 15 dakika süre tanınacak. Yapılan itiraza, piyasa işletmecisi tarafından kapı kapanış zamanından 10 dakika sonrasını geçmemek kaydıyla 20 dakika içerisinde cevap verilecek.

Değişiklik kapsamında, piyasa işletmecisi tarafından kabul edilmeyen itiraz başına 1000 lira ücret, katılımcının gün içi piyasası işletim ücretine ilave edilecek.

Söz konusu yönetmelik 1 Ocak 2024 tarihinde yürürlüğe girecek.

Maden Sahaları Uç Ürün Üretimi Şartıyla İhale Edilecek

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nce (MAPEG), Sivas'taki maden sahası, uç ürün üretecek tesis şartıyla ihale edilecek.

■ Konuya ilişkin ilan, Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, Sivas'taki 4. grup nikel-kobalt maden sahası uç ürün üretimine yönelik tesis kurulması şartıyla ihaleye çıkarıldı.

İhale edilecek sahaya ilişkin bilgiler, MAPEG'in internet adresinde ilan edilecek. İlanda, tesis şartlı olarak ihalesi yapılacak sahanın ihale şartnamesi, koordinat bilgisi, alanı ve ihale tarihi yer alacak.

Başvurular, ihalenin yapılacağı tarihte saat 09.00 ile 09.30 arasında MAPEG Atilla Şinasi ÖZDEMİR Konferans Salonu'nda ihale komisyonuna doğrudan yapılacak. Posta veya diğer yollardan yapılan başvurular geçersiz sayılacak.

Kapalı teklif ve açık artırma usulü ile yapılacak ihaleye katılabilmek için gereken teminat tutarı, sahanın şartnamesinde belirtilen taban ihale bedelinden ve kapalı olarak verilen teklifin yüzde 20'sinden az olamayacak.

316 MADEN SAHASI İHALE EDİLECEK

Ayrıca, MAPEG tarafından 316 maden sahası da ihaleye çıkarıldı.

Resmi Gazete'de yayımlanan kararda, ihaleye ilişkin bilgilerin, ilanın yayımlanmasından itibaren en az 15 gün süre ile MAPEG'in internet sitesinde duyurulacağı bildirildi.

İhaleler kapalı teklif ve açık artırma usulü ile yapılacak.





ODAKLI
GRUP

MADENCİLİKTE NİTELİKLİ, BELGELİ İŞGÜCÜ

Madencilikte iş sağlığı ve güvenliğinin sağlanması, verimliliğin artırılması ve sürdürülebilirlik bir madencilik için uluslararası standartlara göre çalışan, nitelikli, belgeli iş gücünü önemseyen, bu doğrultuda çalışanlarının belgelendirilmesinde **ODAKLI GRUP**'u tercih eden paydaşlarımıza

Teşekkür ederiz.

Yeni Anadolu
Madencilik ve
Teknolojileri
San. Tic. A.Ş.

Kömür
İşletmeleri A.Ş.

Koza Altın
İşletmeleri A.Ş.

İmbat
Madencilik
Enerji Turizm
San. Tic. A.Ş.

Esan
Eczacıbaşı
Endüstriyel
Hammaddeler
San. ve Tic.
A.Ş.

Fernas Şirketler
Grubu

Eti Krom A.Ş.

BKİ Batı Kömür
İşletmeleri A.Ş.

Hattat Enerji ve
Maden A.Ş.

Ege Taş Kömür
Maden Enerji
Petrol İnşaat
San. ve
Tic. A.Ş.

Dedeman
Madencilik A.Ş.

Gümüştaş
Madencilik
Ticaret A.Ş.

Odaş Elektrik
Üretim Sanayi
A.Ş.

Ekrem Demirel
Maden Sanayi
A.Ş.

PLT Madencilik
A.Ş.

Eti
Elektrometalurji
A.Ş.

Türk Maadin
Şirketi A.Ş.

Entek Elektrik
İnşaat A.Ş.

Elmacı
Madencilik A.Ş.

Barit Maden
Türk A.Ş.

Özdemir
Antimuan
Madenleri A.Ş.

Safir Tuz Gıda
Mad. Paz. Nak.
İnş. İth. İhr. San.
ve Tic. A.Ş.

Sonalp
Madencilik Ltd.
Şti.

Çanakkale
Madencilik San.
ve Tic. A.Ş.

Orhun Metal
Madencilik İnş.
San. ve Tic. A.Ş.

Nartaş
Madencilik
İnşaat Nakliyat
San. Tic.
Ltd. Şti.

Kromtaş Metal
Maden San. ve
Tic. A.Ş.

Montan
Madencilik
Türk A.Ş.

Saim Budin
Madencilik A.Ş.

Beşler
Yeni Doğu
Madencilik San.
ve Tic. A.Ş.

ENKA İş
Makinaları
Madencilik
Enerji İnş. San.
ve Tic. A.Ş.

Yıldız İnşaat
Madencilik San.
Tic. Ltd. Şti.

AK Metal
Madencilik San.
ve Tic. A.Ş.

Hdoğan
Madencilik San.
ve Tic. A.Ş.

Fernas Şirketler
Grubu

Dikme
Madencilik
Nakliyat Gıda
San.ve Tic.
Ltd. Şti

MHS Dış
Ticaret A.Ş.

Kar Mineral
Madencilik İnş.
Turz. San. ve
Tic. A.Ş.

Oltu Kömür ve
Madencilik A.Ş.

Bozdağ
Kömür İşletme
Madencilik
Enerji İnş. San.
ve Tic. A.Ş.

Koyunoğlu
Madencilik
Turizm İnşaat
Tic. ve San.
A.Ş.

Hasyürek
Madencilik
İnşaat. Tah.
Nak. Tur. San.
ve Tic. Ltd. Şti.

GM Madencilik
Ve Kimya San.
Dış Tic.Ltd.Şti.

Zafer Maden
İnşaat Sanayi
A.Ş.

CAN-KAR Çelik
Yapı Makina
İnşaat Tic. ve
San. Ltd. Şti.

Koru
Müşavirlik
Madencilik
Mühendislik
San. ve Tic.
Ltd. Şti.

Gökdelen
Madencilik San.
ve Tic. Ltd. Şti.

Miryıldız
Mühendislik
San. ve Tic.
Ltd. Şti.

RMM
Madencilik
Metalurji Akar.
Gıda Turz. Tic.
ve San. A.Ş.

Seba
Madencilik San.
Ve Tic. A.Ş.

Yılmaz
Madencilik San.
Ve Tic. A.Ş.

Derinsu
Madencilik Ltd.
Şti.

OF-KAR
Madencilik İnş.
Tur. San. ve Tic.
Ltd. Şti.

Turnalı
Madencilik
İnşaat San. Ve
Tic. Ltd. Şti.

Bahadır
Kardeşler
Madencilik Ltd.
Şti.

ÇAKO
Madencilik
İnşaat San. ve
Tic. Ltd. Şti.

Kırmızı Beyaz
Madencilik San.
Tic. A.Ş.

Aksa Solar ve Ardeşen Belediyesi'nden Güneş Enerjisi Santrali Projesi

Aksa Elektrik yenilenebilir enerji alanındaki projelerine hız kesmeden devam ediyor. Ardeşen Belediyesi ile yapılan anlaşma kapsamında 2.8 MWp kurulu gücünde anahtar teslim EPC İş Modeli güneş enerjisi santrali kurulumuyla belediyenin elektrik ihtiyacı Aksa Elektrik Grubu'na bağlı Aksa Solar tarafından kurulacak arazi tipi güneş enerjisi santralinden karşılanacak.



■ Temiz ve yenilenebilir enerji ihtiyacını karşılamak amacıyla müşterilerine çevre dostu çözümler sunan Aksa Elektrik Grubu markası olan Aksa Solar, Rize'de Ardeşen Belediyesi ile 2.8 MWp gücünde güneş enerjisi santrali (GES) kurmak üzere yeni bir iş birliğine imza attı. Aksa Elektrik Genel Müdürü ve Yönetim Kurulu Üyesi Murat Kirazlı, Ardeşen Belediye Başkanı Avni Kahya ve Av. Rize Milletvekili Harun

Mertoğlu'nun katıldığı imza töreninde duyurulan iş birliği neticesinde 1.566 tCO2 karbon emisyonunun engellenmesi hedefleniyor. Projede EPC İş Modeli güneş enerjisi santrali kurulumuyla yatırım maliyetinin tamamı Ardeşen Belediyesi tarafından karşılanmıştır.

Bakım ve sistem kolaylığının yanı sıra enerji maliyetlerini de azaltacak olan güneş enerjisi santrali Ardeşen Belediyesi'nin elektrik tük-

timini tamamen temiz enerji ile karşılamasını sağlayacak. 42.000 m2 alanda yaklaşık 5.200 adet güneş panelinden oluşacak santralde yıllık ortalama 3.559 MWh üretim öngörülmüyor.

"2024'te çevreye duyarlı yeni iş modellerimizle güvenilir enerji kaynağı sunmak için projelerimize devam edeceğiz."

Aksa Elektrik Genel Müdürü ve Yönetim Kurulu Üyesi Murat Kirazlı, "Enerji sektöründe her zaman ilklere imza atan Aksa Elektrik olarak dünyada temiz ve yeşil enerji yatırımlarının artmasını ve yenilenebilir enerji kaynağı kullanımının yaygınlaşması hedefiyle yenilikçi iş modelleri geliştiriyoruz. Güneş enerjisi sistemleri sayesinde ticarethaneler, işletmeler, sanayi sektörü mevcut enerji maliyetlerinin üzerine çıkmadan, anahtar teslim olarak güneş enerji sistemine sahip oluyor. Özellikle enerji maliyetleri yüksek olan işletmelere ciddi oranda tasarruf imkânı sağlıyor."

Kurumsal hedeflerimiz doğrultusunda yeni bir adım daha atarak Ardeşen Belediyesi ile güneş enerjisi santrali kurulumu projemizi hayata geçiriyoruz. Yapılan iş birliğinin her iki tarafa da hayırlı olmasını diliyorum. Aynı bakış açımızla 2024 yılında da çevreye duyarlı yeni iş modellerimizle güvenilir enerji kaynağı sunmak için projelerimize devam edeceğiz." dedi.



OEDAŞ'ın Hayata Dokunan Projelerine 1 Yılda 6 Ödül!

Dört farklı projeye ulusal ve uluslararası arenada toplam altı ödül kazandıklarını söyleyen OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "2024 yılında da müşteri memnuniyetini esas alan, topluma ve çevreye duyarlılıkla şekillenen çalışmalarımızı daha da ileri taşıyarak, gelecek nesiller için yaşanabilir bir dünya bırakma kararlılığımızı sürdüreceğiz." dedi. OEDAŞ 2023 yılında ayrıca tarihi bölgelerin aydınlatılmasından karbon ayak izi ve atıkların azaltılmasına uzanan pek çok proje gerçekleştirdi.

OEDAŞ bu ödüllü projelerinin yanı sıra geçmiş yıllarda olduğu gibi 2023'te de hayatın her alanına değer katan projelerine devam etti. Aizanoi Antik Kenti'nde gerçekleştirilen altyapı ve aydınlatma çalışmaları, omurilik felçli bireylere destek olmak yürütülen Plastik Kapaklar Tekerlekli Sandalyeye Dönüşüyor kampanyası, Bilecik'te oluşturulan OEDAŞ Hatıra Ormanı, kuşları elektrik akımından korumak için yapılan izolatör ve flexiglass çalışmaları, kağıt kullanımını, enerji tüketimini, karbon ayak izini ve atıkları azaltmaya yönelik uygulamalar 2023 yılında gerçekleştirilen projeler arasında yer aldı.



DEPSAŞ; "2024 Yılında Borçlu Abonelere Enerji Verilmeyecek!"

DEPSAŞ Enerji Genel Müdürü Murat Karagüzel "Mevcut şartlarda çiftçilerimize sunduğumuz avantajlı ve indirimli imkanlara rağmen borcunu ödemeyen çok sayıda abonemiz bulunuyor. Bu nedenle 31 Aralık 2023 tarihine kadar borcunu ödemeyen abonelerimizin icra ve haciz yoluyla tahsilat süreçleri daha etkin yürütülerek, abonelikleri iptal edilecektir. Yeni yılda ise borçlu sulama abonelerine trafo, direk ve hat sökümü yapılarak enerji verilmeyeceğini bir kez daha bildiriyoruz." dedi.

Akfen Yenilenebilir Enerji'den 8.6 Milyon Dolarlık Karbon Kredisi Satışı

Güneş, su ve rüzgar olarak sadece yerli ve yenilenebilir kaynaklardan üretim yapan 700 MW'lık kurulu güce sahip Akfen Yenilenebilir Enerji, sürdürülebilir enerji üretimi ve çevresel etkilerin azaltılmasına yönelik çalışmalarını sürdürürken, Türkiye ekonomisine de pozitif katkı sağlamaya devam ediyor.



■ Güneş, su ve rüzgar olarak sadece yerli ve yenilenebilir kaynaklardan üretim yapan 700 MW'lık kurulu güce sahip Akfen Yenilenebilir Enerji, sürdürülebilir enerji üretimi ve çevresel etkilerin azaltılmasına yönelik çalışmalarını sürdürürken, aynı zamanda ekonomiye de pozitif katkı sağlamaya devam ediyor.

Akfen Yenilenebilir Enerji, Çanakkale'de bulunan Üçpınar Rüzgar Enerji Santrali (RES), Hasanoba RES ile Kocalar RES'de ve Denizli'de bulunan Denizli RES projelerinde çevresel sür-

dürülebilirlik ve ekonomiye katkı sağlama hedefleri doğrultusunda önemli bir başarıya imza attı. Şirket, bu 4 enerji üretim tesisinden İngiltere merkezli EOS Climate&Energy şirketine gerçekleştirdiği karbon kredisi satışıyla 8.6 milyon dolarlık gelir elde edecek.

Akfen Yenilenebilir Enerji'nin şimdiye kadar gerçekleştirdiği karbon satışları sonucu Türkiye'ye yaratılan ekonomik değer 11.8 milyon dolar olarak gerçekleşecek.

Karbon kredisi satış işlemlerinden elde edilen gelir işletmede olan çevresel sürdürülebilirlik odaklı enerji projelerin devam eden faaliyetleri kapsamında değerlendirilirken, Akfen Yenilenebilir Enerji'nin yenilenebilir enerji alanındaki faaliyetlerinin büyütülmesine de kaynak sağlayacak.

Akfen Yenilenebilir Enerji Genel Müdürü Mustafa Kemal Güngör, yaptığı açıklamada, "8.6 milyon dolarlık karbon kredisi satışımız sadece bir finansal başarı değil, aynı zamanda Türkiye'nin yenilenebilir enerji sektöründeki gelişimine de önemli bir katkıdır. Bu başarı, sadece şirketimizin finansal sağlamlığını ve büyüme potansiyelini göstermekle kalmıyor, Türkiye'nin yenilenebilir enerji alanında küresel bir lider olma yolunda konumunu güçlendirirken, ekonomimize de önemli bir değer katıyor" ifadelerini kullandı.

Karbon kredisi satışından elde edilen gelirlerin Türkiye'nin yenilenebilir enerji kaynaklarını genişletme çabalarına önemli bir destek sağlayacağını altını çizen Mustafa Kemal Güngör, "Bu da hem ekonomik büyümemizi hem de çevresel hedeflerimizi destekleyecek bir yatırım olacaktır. Bu başarı, Akfen Yenilenebilir Enerji'nin Türkiye'nin enerji sektöründeki dönüşümünde öncü bir rol oynamasının yanı sıra ulusal ekonomimize ve çevre politikalarımıza katkıda bulunmamızı sağlıyor" diye konuştu.



İş Modelini Dönüştüren ESCON Enerji Üç Kat Büyüdü

ESCON Enerji, İklim değişikliğiyle mücadele alanında farkındalığın artması ve enerji maliyetlerinin yükselmesiyle birlikte şirketler enerji verimliliği alanındaki yatırımlarına hız verdi.

■ Değişimi dikkate alarak iş modelini dönüştüren ve işletmeleri karbon nötr hale getirmeye odaklanan ESCON Enerji, bunun neticesinde 2023 yılında dolar bazında üç kat büyüdü. Yeni dönemde iç pazarın yanı sıra başta Avrupa ve Orta Doğu olmak üzere dış pazarlara da ağırlık vereceklerini ifade eden ESCON Enerji CEO'su Onur Ünlü, bu yıl gelirlerinin yüzde 25'ini, üç yıl içinde ise yüzde 50'sini yurt dışından elde etmeyi hedeflediklerini açıkladı.

Türkiye'nin ilk ve tek enerji hizmet şirketi olarak 2004 yılında kurulan ESCON Enerji, yirminci yılına önemli hedefler ile başladı. Özellikle 2022 yılında Rusya ile Ukrayna arasında başlayan savaş ile birlikte başta enerji ma-

liyetleri olmak üzere enerji arzı ve güvenliğine yönelik endişelerin artması ile birlikte enerji verimliliğinin ülkelerin ve şirketlerin öncelikli gündemi haline geldiğini söyleyen ESCON Enerji CEO'su Onur Ünlü, yaşanan gelişmelerin enerji verimliliği yatırımlarına yansımaları ve 2024 yılı hedeflerini paylaştı.

Enerji verimliliği alanındaki yatırımların artmasındaki önemli diğer bir etkenin de iklim değişikliğinin etkilerinin giderek daha şiddetli hissedilmesi olduğunu ifade eden Ünlü, "Paris Anlaşması ve Avrupa Yeşil Mutabakatı çerçevesinde belirlenen hedefler de şirketlerin bu alanda kendilerine yeni bir yol çizmeye başlamasını sağladı. Çünkü şirketler emisyonları azaltmanın

yalnızca dünyamızın değil işlerinin sürdürülebilirliği için de şart olduğunu, ticaretin bu doğrultuda şekillendiğini açıkça gördü. Bu nedenle 2022 yılı itibarıyla yatırımlar hız kazanmaya başladı. ESCON Enerji olarak biz de bu süreçte gerek deneyimimiz gerekse sunduğumuz hizmetlerin çeşitliliği sayesinde şirketlere yol arkadaşlığı yaptık. Ayrıca iş modelimizi dönüştürerek, işletmeleri karbon nötr hale getirmeye odaklandık. Karbon nötr olmayı hedefleyen şirketler için tek noktadan tüm hizmetleri alabilecekleri (one stop shop) bir adres olduk. Bu çalışmalarımızın sonuçlarını da özellikle 2023 itibarıyla almaya başladık ve ciromuzu bir önceki yıla göre dolar bazında üç kat artırdık" dedi.



CW Enerji ve Fuat Özsoy İplik 12,5 Milyon Dolarlık GES Anlaşması



CW Enerji ve Fuat Özsoy İplik Sanayi ve Ticaret AŞ arasında güneş enerjisi santrali (GES) kurulumuna yönelik 12,5 milyon dolarlık sözleşme imzalandı.

Açıklamada, sözleşme imza tarihi itibarıyla söz konusu tutarın, "TCMB Döviz alış USD/TL kuru ile KDV hariç toplam 362 milyon 886 bin 286 lira 97 kuruş" olduğuna yer verildi.

Yenilenebilir enerjinin yaygınlaşmasını sağlamak adına çalışmalarını sürdürdüklerini aktaran Yılmaz, "Ülkemizin enerji alanında bağımsızlık kazanması için yenilenebilir enerji yatırımları çok büyük önem taşıyor. Biz de CW Enerji olarak, yenilenebilir enerji kaynaklarından olan güneş enerjisi sisteminin her alanda yaygınlaşması için elimizden gelen her türlü gayreti gösteriyoruz. Bugüne kadar olduğu gibi bundan sonra da sınırsız enerji kaynağı olan güneşten daha fazla faydalanarak, yenilenebilir ve temiz enerji kullanımının artması adına çalışmalarımıza devam edeceğiz." değerlendirmesinde bulundu.

■ CW Enerji Üst Yöneticisi (CEO) Volkan Yılmaz, iki şirket arasında güneş enerjisi santrali kurulumu gerçekleştirilmek amacıyla KDV hariç 12 milyon 455 bin 595 dolar tutarında sözleşme imzalandığını kaydetti.

Pro-per Enerji Katar'daki Faaliyetlerini Sürdürüyor



Pro-Per Enerji, 16 Türbin ile 72 MW üreten tesislerin işletmesini devralarak bölgedeki operasyonlarına başladı.

■ Pro-Per'in Temmuz ayında açtığı Katar Ofisi'nin uzman ekibi işletme ve bakım eğitimlerini tamamladı. 4 adet Simple Cycle NovaLT™ 16 Türbin ile 72 MW üreten tesislerin işletmesini devralan Pro-Per Enerji, eğitimlerin tamamlanması ardından bölgedeki operasyonlarına başladı. NovaLT™16 türbinleri, çevresel etkiyi en aza indirecek şekilde tasarlanan yanma sistemi ile CO2 ve NOx emisyonlarını 15 ppm'ye kadar azaltıyor ve nozul kılavuz kanatları ile hava tahliyesini ortadan kaldırarak CO2 ayak izini azaltıyor. Pro-Per Enerji CEO'su Serhat Görgün Katar ofisinin açılmasıyla beraber bölge-

deki çalışmalarını hızlandırdı. Böyle önemli bir operasyonu devralmak bizim için büyük bir gurur kaynağı. Gaz türbini teknolojileri ile çalışan elektrik santrallerinde; gerek OEM'ler gerekse diğer uluslararası firmalarla yaptığımız iş birlikleri sayesinde hem atölye seviyesinde hem de sahada türbinin sökülerek üzerinde bakım yapılması gibi saha seviyesinde yapılabilecek en karmaşık bakım hizmetlerinden en basit işlemlere kadar teknik hizmet sağlayabilecek bir teknik ekibimiz var. Bu uzman ekiple, süpervizyon ve proje yönetimi yapabilecek kabiliyete de sahibiz" şeklinde konuştu.

Astor Enerji 5 Milyon Euro'luk Makine Alımı İçin Sözleşme İmzaladı



Astor Enerji A.Ş. İtalyan makine üreticisi Prima Industrie S.P.A. ile ileri teknoloji içeren makine sistemleri temini için, 5 milyon EURO değerinde makine alım sözleşmesi imzaladı.

■ Astor Enerji A.Ş. Prima Industrie S.P.A. ile 10 Ocak 2024 tarihinde yapılan sözleşme ile ileri teknoloji içeren makine sistemleri için yatırım yapmaya başladığını duyurdu. Bu sözleşme ile birlikte, istenilen teknolojik niteliklere sahip olan makine sistemlerinin üretim süreci ile birlikte 11 ay sonra işletmeye alınması planlanıyor. Söz konusu makine yatırımı, şirketin ana ürün gruplarından olan "Anahtarlama Ürünleri" üretim sürecindeki sac işleme atölyesinin 750 Ton/Ay olan kapasitesini 1.500 Ton/Ay'a yükseltecek.

Yatırımın tamamlanması ile birlikte anahtarlama ürünleri bölümünde hedeflenen yüzde 100'lük kapasite artışının ilk aşamasının tamamlanacağı ve bu süreçte aynı zamanda seçilmiş olan ileri teknoloji ve otomasyon içeren

makinelere üretim maliyetlerini olumlu yönde etkileyeceği vurgulandı.

ALTYAPI VE YATIRIMIN PROJE ÇALIŞMALARI DEVAM EDİYOR

Şirket, yatırımın yapılacağı arsanın tahsis hakkında 28 Ağustos 2023 tarihli KAP duyurusuyla kamuoyunu bilgilendirmişti. Söz konusu yatırımın, ASO 2. Organize Sanayi Bölgesi genişleme alanı içinde yer alan şirkete tahsis edilen bu arsa üzerinde yapılması planlanıyor. Bu yatırım, şirketin kısa ve orta vadeli yatırım stratejileriyle uyumlu olarak gerçekleştiriliyor.

Öte yandan şirketin yeni yatırım programı kapsamında ön hazırlık, altyapı ve proje çalışmaları da devam ediyor.

Dicle Elektrik'ten 16,5 Milyar Liralık Yatırım

■ Atalay, Ankara'da düzenlenen basın toplantısında, Dicle Elektrik'in başta 2023 olmak üzere son yıllarda gerçekleştirdiği çalışmalarını ve önümüzdeki dönemler için hedeflerini açıkladı.

Dicle Elektrik'in Türkiye'nin 2'nci büyük elektrik dağıtım şirketi olduğunu aktaran Atalay, Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde 6 ilde 59 ilçede 6,4 milyon nüfusa ve 2,3 milyon aboneye hizmet verdiklerini söyledi.

Hizmet verdikleri bölgede kayıt dışı 8,4 milyar kilovatsaat elektrik tüketiminin önüne akıllı şebekeler kurarak geçtiklerini ifade eden Atalay, "Bugüne kadar bölgemiz için teknoloji ve altyapı iyileştirme çalışmalarımız kapsamında 27,4 milyar lira yatırımda bulunduk. Yatırım ve saha çalışmalarımızla yüzde 76 olan kayıp-kaçak oranını geçtiğimiz yıl sonu itibarıyla yüzde 42,8'e indirmeyi başardık. Kayıp-kaçakla mücadele kapsamında sahada gerçekleştirdiğimiz etkin çalışmalar ve teknoloji odaklı yatırımlarla son 10 yılda toplam 165 milyar lira değerinde kaçak enerji tüketimini önleyerek ülke ekonomisine büyük katkı sağlamış olduk." dedi.

Dicle Elektrik Yönetim Kurulu Başkanı Memet Atalay, yapılan yatırımlar kapsamında 4 bin 500 kilometre enerji nakil hattı, 1500 kilometre aydınlatma şebekesi yapıldığını ve bütün şebekelerini akıllı şebekeler kurarak dönüştürdüklerini belirterek, "2024 ve 2025 yıllarında 16,5 milyar liralık yatırım yapmayı planlıyoruz." ifadelerini kullandı.



Bu süreçte bölgede 4 binin üzerinde kırsal mahalle ve köy bulunduğunu söyleyen Atalay, kesintisiz, kayıpsız ve kaliteli enerji misyonuyla söz konusu bölgelere yönelik çalışmalarını yoğunlaştıracaklarını aktardı.

Kaçak elektrik kullanımını büyük ölçüde tarım arazilerinde gerçekleştiren

Ülke çapında tarımsal sulamada kullanılan elektriğin yüzde 47'sinin Dicle Elektrik faaliyet bölgesinde tüketildiği bilgisini paylaşan Atalay,

Dicle Elektrik Yönetim Kurulu Başkanı Memet Atalay, 2024 ve 2025'te 16,5 milyar liralık yatırım yapmayı planladıklarını söyledi.

kaçak elektrik kullanımının büyük ölçüde tarım arazilerinde yapılan bu sulamalar esnasında gerçekleştiğini belirterek, "Birçok üretici, tarlasında elektrik kullanarak sondaj kuyularından çıkardığı yeraltı suyu ile sulama yapıyor. Bu sular, yerin 600-700 metre derinliklerine kadar açılan kuyulardan çekilmekte. Bu durum, kaçak tüketimlerle de birleştiğinde enerji maliyetlerini çok daha artırıyor." dedi.

Atalay, Atatürk Barajı'ndan 2022'de 3,5 milyar kilovatsaat elektrik üretildiğini ve hizmet verdikleri bölgede ise 7 milyar kilovatsaat enerji tüketimi gerçekleştirdiğini ifade ederek, "Barajın ürettiği enerjinin 2 katından fazla bir tüketim, bölgemizdeki tarım alanlarında yapılıyor. Sulama kanallarının yetersizliği sebebiyle de yer üstü suları etkin olarak kullanılmıyor. Dolayısıyla bölgemizdeki sorun elektrik değil, sulama sorunudur. İlgili kurumların çözüm önerilerini ivedi olarak hayata geçirmeleri hayati önem arz ediyor." diye konuştu.



Enerjisa Enerji Kurumsal Yönetim Derecelendirme Notunu Artırdı

Enerjisa Enerji, şeffaflığı, hesap verebilirliği ve sürdürülebilirliği yönetim anlayışının da merkezine koyarak aldığı yüksek kurumsal yönetim derecelendirme notunu daha yukarı çekmeyi başardı. Pay Sahipleri, Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık, Menfaat Sahipleri ve Yönetim Kurulu ana başlıklarına göre düzenlenen inceleme sonucunda Enerjisa Enerji Kurumsal Yönetim Endeksi notu 10 üzerinden 9,63 olarak belirlendi.

2018 yılında halka arz edildikten sonra yatırımcılardan yoğun ilgi gören, finansal hedeflerini net bir şekilde ortaya koyan ve düzenli temettü veren Enerjisa Enerji, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkelerine önemli ölçüde uyum sağladığını, tüm paydaşları ve topluma karşı sorumluluk bilinci ile hareket ederek, şeffaf ve açık iletişim kurduğunu tescillemiş oldu.

İzmir Doğalgaz 1 Milyonuncu Abonesini Ödüllendirdi

İzmir'in doğalgaz dağıtım lisansını 07.07.2005 tarihinde alarak doğalgazın dağıtım ve işletme faaliyetlerini üstlenen İzmir Doğalgaz, 1 milyon gaz kullanıcı sayısına ulaştı



■ Şanslı abonesini unutmayan İzmir Doğalgaz, düzenlenen törenle abonesini çeşitli hediyelerle ödüllendirdi. 1 milyon 165 bin abone sayısına sahip olduklarını belirten İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik, "Güvenli bir altyapı ve memnuniyet odaklı hizmet anlayışı ile İzmir'e ve İzmirli'lere değer katan bir marka olmaya devam ediyoruz" dedi.

İzmir Doğalgaz'ın 1 milyonuncu şanslı gaz kullanıcısı Bayraklı'da oturan Ayşe Bilgin oldu. Bayraklı abone merkezinde işlemlerini tamamlayan Bilgin, 1 milyonuncu gaz kullanıcısı olduğunu öğrendiğinde büyük sevinç yaşadı.

İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik, Genel Müdür Yardımcıları Cebail Özdemir, Zülküf Turhan, Kurumsal İletişim ve

Pazarlama Müdürü Necdet Ulusan, Müşteri Hizmetleri Müdürü Nuri Batmaz'ın katıldığı törende Ayşe Bilgin'e 1.000 metre küp ücretsiz doğalgaz ile birlikte bir adet dizüstü bilgisayar hediye edildi. Genel Müdür Yetik ise şanslı aboneyi tebrik ederek, "Yeni imzalanan her abonelik sözleşmesi İzmir'in temiz havasına yapılan bir katkıdır. Kullanıcı sayımız arttıkça güzel İzmir'imizin solunabilir hava kalitesi de artacaktır.

Abone sayımızdan sonra gaz kullanıcı sayımızın da milyon eşğini geçmesi bizleri son derece mutlu etti. Bu vesile ile başta İzmirli'ler olmak üzere, iş birliği içinde olduğumuz tüm kurumlara, çözüm ortaklarımıza ve çalışanlarımıza gönülden teşekkür ediyorum" dedi.



ATP, Dijital Yeşil Enerji Pazar Yeri GreenX'i Faaliyete Geçirdi

ATP, GreenX yenilikçi yeşil enerji ve sertifikata ticaret platformunu kurumsal kullanıcıların kullanımına açtı. GreenX, şirketlerin sürdürülebilirlik hedeflerine güvenli ve kolay bir şekilde ulaşma imkanı sunuyor. "Green" ismi yeşil bir geleceği ifade ederken, "X" ise Exchange/ Borsa'dan geliyor ve pazar yerini temsil ediyor. TP Genel Müdürü Ümit Cinali, enerji sektöründe yaşanan dijital dönüşümün önemine dikkati çekerek, Türkiye'deki enerji sektörünün gün geçtikçe büyüyen bir ihtiyacı, GreenX platformuyla karşıladıklarını belirtti.

SMT Enerji Yeni Fabrikası İle Büyümeye Devam Ediyor

SMT Enerji, Ankara Başkent OSB'de yapımına devam edilen 12 bin metrekarelik yeni fabrikası ile çelik ve alüminyum konstrüksiyon alanında üretim kapasitesini 3 katına çıkaracaktır.

■ Yenilenebilir enerji sektöründe güneş enerjisi taşıyıcı sistemlerinin tasarımı, üretimi ve kurulumunu yapan SMT Enerji bugüne kadar toplamda 1384 arazi ve çatı projesine imzasını atarak, 814 MW taşıyıcı sistem üretimini başarıyla gerçekleştirdi. SMT Enerji'nin Ankara Başkent OSB'deki fabrikası bir yıl içerisinde

faaliyete geçtiğinde, şirket yıllık üretim kapasitesini 3.500 ton alüminyum 10.000 ton çelik üretimiyle 3 katına çıkarmış olacak. Ayrıca, yakın zamanda sektörde güneş enerjisi taşıyıcı sistemleri üreten firmalar içerisinde çelik ve alüminyum üretimini birlikte yapabilen sayılı firmalar arasındaki yerini alacak.



GAZETENERJİ

KASIM 2023 SAYI: 68

İMTİYAZ SAHİBİ VE
GENEL YAYIN YÖNETMENİ

ÖZAY SAGIR

o.sagir@odakyayincilik.com

SORUMLU YAZI İŞLERİ MÜDÜRÜ

HÜSAMETTİN SAGIR
h.sagir@odakyayincilik.com

REKLAM
KOORDİNATÖRÜ

ETHEM KUT

e.kut@odakyayincilik.com

ANKARA HABER KOORDİNATÖRÜ

ÖZCAN DALMIŞ
o.dalmis@odakyayincilik.com

BASKI

YEŞİLARTI

Zübeyde Hanım Mah.

Sebzeciler Cad. No: 95/17 İskitler / ANKARA

Tel: +90 312 384 50 80
zarfbasim@gmail.com

YÖNETİM MERKEZİ

Tatlısu Mah. Zülfiyar Sok.
Alkoç Plaza No:2 K:5 D:21 Ümraniye/İST
Tel: 0 (216) 527 32 62
Faks: 0 (216) 527 32 63

www.gazetenerji.net
info@odakyayincilik.com

ABONE VE OKUR HİZMETLERİ
abone@odakyayincilik.com

REKLAM İÇİN

reklam@odakyayincilik.com

Pegİ Teknik

A TİPİ MUAYENE KURULUŞU



PEGİ TEKNİK Enerji Sistemleri Müh. Müş. İnş. Taah. San. Ve Tic. Ltd. Şti. 2000 yılından itibaren doğal gaz dağıtım şebekesi yapım kontrol ve işletme hizmetleri, endüstriyel tesisler doğal gaz tesisat müşavirliği, çevre danışmanlık hizmetleri, akredite muayene hizmetleri ile İnşaat ve yapı müşavirlik hizmetleri alanlarında faaliyet göstermekte olan, 22 yıllık kurum.

Adres:

Adres:Cumhuriyet Mah. Yıldırım
Çınar Sok. No:41, Beykent, 34520
Büyükcçekmece/İstanbul

(0212) 852 84 30



www.pegiteknik.com.tr



Avrupa'nın Soğuk Havalara Rağmen Bu Yıl Doğal Gaz Arzında Sıkıntı Yaşamaması Beklenmiyor

Rusya'dan doğal gaz ithalatını azaltarak, LNG alımını artırma, depoları doldurma ve yenilenebilir enerjinin sepetteki payını yükseltmeyi hedefleyen Avrupa'nın soğuk havalar olsa dahi bu yıl doğal gaz arzında büyük problem yaşamaması beklenmiyor.

■ Enerji uzmanları, soğuk hava koşullarının Avrupa'nın talebinde etkili olacağını ancak kıtanın doğal gaz stokları açısından geçen yıla göre daha avantajlı durumda olduğunu söyledi.

Columbia Üniversitesi Küresel Enerji Politikası Merkezinde araştırma uzmanı Anne-Sophie Corbeau, "Avrupa'daki soğuk havaya rağmen mevcut doğal gaz arzı iyi durumda. Gaz fiyatları da ocağın ikinci haftası itibarıyla megavatsaat başına 30 avro düzeyinde seyrediyor." dedi.

Corbeau, Avrupa'daki doğal gaz depolarının 9 Ocak itibarıyla yüzde 82,7 doluluk oranıyla son 10 yılda gözlemlenen maksimum seviyeye yakın olduğunu altını çizerek, "Bu arada, önümüzdeki birkaç hafta için planlı bir bakım olmadığından Norveç'ten gelen arz sağlıklı kalmaya devam ediyor ve aralık 2023'te Kuzeydoğu Asya LNG ithalatındaki artışa rağmen Avrupa'ya LNG teslimatları yüksek seviyelerde kaldı. Ayrıca

Hollanda hükümeti soğuk hava dalgası nedeniyle Groningen üretimini yeniden başlatma kararı aldı." değerlendirmesinde bulundu.

Avrupa'nın Rusya'dan boru hattıyla doğal gaz alımını azalttığını ancak Ukrayna ve Türkiye üzerinden gaz sevkiyatının devam ettiğini vurgulayan Corbeau, 2021'deki 140 milyar metreküplük ithalatın 2023 sonu tahminlerine göre 27 milyar metreküpe düştüğünü kaydetti.

Corbeau, soğuk hava nedeniyle konutlardan gelen ısınma talebinin arttığını ancak endüstriyel gaz talebinin 2023 boyunca düşük kaldığına değinerek, "2023'ün başlarından farklı olarak, Fransız nükleer üretimi ve Avrupa hidroelektrik seviyeleri açısından durum çok daha iyi ve bu da enerji sektöründe gaz talebinin önemli ölçüde artmasını önüyor. Genel olarak, enerji sektöründeki gaz talebi, iletim seviyesindeki



düşük güç talebinin yanı sıra daha yüksek hidro ve yenilenebilir seviyelerinin birleşimi nedeniyle 2023'te düştü." diye konuştu.

Sıcaklıkların Avrupa Birliği'nin (AB) gaz talebi üzerinde önemli etkisi olduğuna dikkati çeken Corbeau, 2024'teki AB gaz talebinin büyük ölçüde havanın ne kadar soğuk gideceğine bağlı olduğunu belirtti.

Corbeau, AB'de yenilenebilir kaynakların ve Fransa'da nükleerin potansiyel olarak daha yüksek katkısı nedeniyle gaz talebinin düşmeye

devam etmesinin muhtemel olduğunu vurgulayarak, "Bununla birlikte, özellikle yaz aylarında elektrik talebini artıran sıcak havalara birleşmesi halinde, kuraklıkların 2024'te gaz talebi üzerinde yeniden yukarı yönlü bir etki yaratma olasılığı bulunuyor. AB endüstriyel gaz talebinin düşük gaz fiyatlarına paralel olarak toparlanıp toparlanmayacağı, Avrupalı endüstriyel kullanıcıların karşılaştığı makro ekonomik engeller ve diğer bölgelerden gelen rekabet nedeniyle halen belirsiz." ifadelerini kullandı.

Almanya'da Yenilenebilir Enerjinin Payı Yüzde 55'e Yükseldi



Almanya'da enerji piyasasını düzenleyen Federal Ağ Ajansı (Bundesnetzagentur), 2023'e ilişkin elektrik üretim verilerini içeren bir rapor yayımladı.

Rapora göre, geçen yıl ülkede toplam elektrik üretimi bir önceki yıla göre yüzde 9,1 azalarak 448,5 milyar kilovatsaat, elektrik tüketimi ise yüzde 5,3 gerileyerek 456,8 kilovatsaat olarak gerçekleşti. Söz konusu yılda yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik miktarı ise 2022'ye göre yüzde 7,5 artarak 233,7 milyar kilovatsaate yükseldi.

Geçen yıl yenilenebilir enerjinin elektrik şebekelerindeki payı, 2022'deki yüzde

48,42'den yüzde 55'e çıktı. Ülkenin toplam elektrik üretimi içinde payı en yüksek yenilenebilir enerji kaynağı rüzgar enerjisi oldu.

Deniz rüzgar enerjisi üretimi yüzde 18 artarak 118,7 milyar kilovatsaate ulaştı. Güneşten elektrik üretimi ise değişmeyerek 55,2 milyar kilovatsaat oldu.

Kömür gibi konvansiyel enerji kaynaklarından elde edilen elektrik üretimi yüzde 24 azalarak 197,2 milyar kilovatsaate gerilerken, doğal gazdan elektrik üretimi ise yüzde 31,3 arttı. Almanya, yeşil enerjinin 2030'a kadar enerji karışımının yüzde 80'ini oluşturmasını istiyor.



İngiltere, Nükleer Enerjide "70 Yılın En Büyük Büyüme Planını" Açıkladı

İngiltere, nükleer enerjide yeni yol haritasında, nükleer enerji kapasitesini 2050'ye kadar 4 kata kadar artırmayı hedefliyor.

■ Enerji Güvenliği ve Sıfır Emisyon Bakanlığının yapılan açıklamaya göre, İngiltere, nükleer enerji kapasitesini 2050 itibarıyla 24 gigavata çıkaracak.

Böylece, ülkenin nükleer enerji kapasitesi bugünkü seviyesine göre 4 kat artacak ve elektrik ihtiyacının yüzde 25'i nükleer santrallerden karşılanacak. İngiliz hükümetinin nükleer enerjide "70 yılın en büyük genişleme planı" olarak nitelendirdiği yol haritası kapsamında, büyük çaplı nükleer enerji santrallerinin yanı sıra küçük modüler reaktör teknolojileri de yer alacak.

Hükümet, 2030-2044 döneminde her 5 yılda 3 ila 7 gigavat nükleer enerji kapasitesi için yatırım kararı alınmasını hedeflerken, söz konusu kapasite artışlarının 20 yılda 80 bin ilave istihdam sağlayacağı öngörülmüyor.

İngiltere Başbakanı Rishi Sunak, yol haritasına ilişkin değerlendirmesinde, nükleer enerjinin İngiltere'nin karşı karşıya olduğu enerji sorunları için "mükemmel bir panzehir" olduğunu belirterek, "Nükleer enerji çevreci, uzun vadede

daha ucuz ve İngiltere'nin enerji güvenliğini sağlayacak. Bu yol haritasının uzun vadeli doğru bir karar olduğunu düşünüyorum ve 2050'de net sıfır emisyon hedefimize ulaşmamız için önemli. Bu plan, enerji güvenliğimizi sağlarken, ekonomimizi büyütmek için ihtiyaç duyduğumuz iş ve becerileri yaratacak." ifadesini kullandı.

Enerji Güvenliği ve Sıfır Emisyon Bakanı Claire Coutinho da enerji arz güvenliğini güçlendirerek İngiltere'nin Rusya ile enerji tedarikine ilişkin yaşanan sorunları bir daha yaşamayacağını bildirdi.

Nükleer enerjinin "en güvenilir ve düşük karbonlu" enerji kaynakları arasında olduğunu kaydeden Coutinho, "Yerli nükleer enerjiye son 70 yılın en büyük yatırımını yapıyoruz. Birleşik Krallık'ta gelişmiş nükleer yakıt üretmeye yönelik 300 milyon sterlinlik planımız, yurt içi ve yurt dışındaki nükleer santrallere tedarik sağlayacak ve Kremlin'in küresel enerji piyasaları üzerindeki hakimiyetini daha da zayıflatacaktır." değerlendirmesinde bulundu.

Nijerya'da 56 Kaçak Petrol Rafinerisi ve Boru Hattı İmha Edildi

Nijerya Ulusal Petrol Limited Şirketinden (NNPCL) yapılan açıklamada, 23-29 Aralık 2023 tarihlerinde ülkenin petrol bölgesi Niger Delta'da ham petrol hırsızlığına karşı operasyonlar düzenlendiği belirtildi.

Açıklamada, operasyonlarda 42 yasa dışı rafineri ve 14 kaçak boru hattının imha edildiği kaydedildi. Operasyonlarda 8 kişinin gözetimine alındığı aktarılan açıklamada, 4 petrol sızıntısı vakasının da kaydedildiği ifade edildi.

Nijerya'da artan petrol hırsızlığı ülke ekonomisine olumsuz etkiliyor.

Nijeryalı senatör Ned Nwoko, ülkede ar-

tan petrol hırsızlığı ve boru hatlarına saldırılar nedeniyle 2023'te 3 milyar dolardan fazla zarar oluştuğunu açıklamıştı. Nijerya'nın tespit edilmiş petrol rezervleri, yaklaşık 37 milyar varil ve dünyadaki rezervlerin yüzde 3,1'ini oluşturuyor. Ham petrol üretiminde dünyanın ilk 15 ülkesi arasında bulunan Nijerya, dünyada en fazla petrol rezervine sahip 8. ülke ve petrol ihracatı bakımından da 6. sırada yer alıyor. Petrol yataklarının bulunduğu Delta bölgesinde, silahlı grupların petrol alanlarındaki sabotajları, bölgedeki çatışmalar ve adam kaçırmaya gibi olaylar yaşanıyor.

Libya, Enerjide Yenilenen Hedef ve Anlaşmalarla Yeni Bir Döneme Hazırlanıyor

Kuzey Afrika ülkesi Libya'nın petrol ve doğal gaz arzını artırma planı yabancı yatırımcıların ilgisini çekerken, yenilenebilir enerji potansiyeli de ülke ekonomisi için yeni fırsatlar sunuyor.

■ Libya Ulusal Petrol Kurumu (NOC), ülke ekonomisinin bel kemiği olan petrol sektörünü canlandırmak için ciddi adımlar atıyor.

OPEC verilerine göre günlük yaklaşık 1,2 milyon varil petrol üretimi yapan ülke, bunu 2 ila 5 yıl içinde 2 milyon varile çıkarmak için kapsamlı çalışmalar yürütüyor. Arama, üretim ve dağıtım faaliyetlerini artırmayı ve altyapıyı modernleştirmeyi hedefleyen NOC, bu amaçla ulusal ve uluslararası birçok anlaşma yapıyor.

Yakın zamanda, 2024 yılı içinde iki ihaleye çıkılacağını duyuran NOC, bu sayede petrol üretimini artırmayı, doğal gaz sıvılaştırma tesisi kurmayı, doğal gaz boru hattı inşasını amaçlıyor.

2023'TE ENERJİ DEVLERİYLE YAPILAN ANLAŞMALAR

Libya, geçen yıl petrol, doğal gaz ve yenilenebilir enerji sektörlerinde ortaya koyduğu anlaşmalar ve projelerle enerji alanında köklü bir dönüşümü hedefliyor.

İç piyasada doğal gaz arzını ve Avrupa'ya ihracatını genişletmeyi hedefleyen NOC, Ocak 2023'te İtalyan enerji devi Eni ile 8 milyar dolarlık bir ortaklık anlaşması imzaladı. 2026'da hayata geçirilmesi planlanan bu proje kapsamında, Libya'nın gaz üretim kapasitesinin önemli ölçüde yükseltilmesi amaçlanıyor.

Mart 2023'te NOC, günlük 30 bin varil kapasiteye sahip bir rafineri inşası için ABD'li Honeywell-UOP şirketiyle, Temmuz 2023'te de NOC'un alt kuruluşu Libya Ulusal Sondaj Şirketi, Fransa merkezli Schlumberger ile üç yeni kuyu açılması için anlaştı.

Şirket, açık deniz potansiyelini değerlendirmek, yeni sondaj ve üretim alanları kurmak amacıyla Ekim 2023'te Equinor ile işbirliği anlaşması yaptı. Kasım 2023'te ise İtalyan Rosetti ile Libya açıklarındaki bir gaz üretim projesinde mühendislik, tedarik ve inşaat hizmetleri için 300 milyon dolar değerinde bir sözleşme imzalandı.



Bununla birlikte TotalEnergies, OMV, Sonatrach, bp ve Eni gibi mücbir sebep kapsamında faaliyetlerini askıya alan bazı yabancı firmalar ülkede operasyonlarına yeniden başlayacağını açıkladı. İspanyol enerji firması Repsol da Murzuk Havzası'nda keşif amaçlı sondaj faaliyetlerine başlayacağını bildirdi.

YENİLENEBİLİR ENERJİDE YATIRIM ARAYIŞI

Libya, fosil enerji kaynaklarını geliştirmeye devam ederken, yenilenebilir enerji sektöründe de kayda değer ilerlemeler elde ediyor.

Libya, elektrik üretiminde yenilenebilir enerji kaynaklarının payını 2035'e kadar yüzde 20 seviyesine çıkarmayı hedefliyor. Coğrafi konumu nedeniyle yüksek güneş ve rüzgar enerjisi potansiyeline sahip ülke, bu potansiyelini daha etkin kullanabilmek için Ekim 2022'de TotalEnergies ile 500 megavat kapasiteli bir güneş enerjisi projesi geliştirme anlaşması imzaladı. Bu alanda farklı ülkelerle işbirliği fırsatlarını değerlendiren ülke, özel sektör yatırımcılarının da katılımını artırmak istiyor. Yabancı yatırımcıların enerji alanındaki potansiyelini ortaya çıkara-

arak ülke ekonomisini güçlendirmede kilit rol oynayacağına inanan Libya, Türkiye'nin de bu yatırımcılar arasında yer almasını istiyor.

Libya Petrol ve Doğal Gaz Bakanı Muhammed Avn, geçen yıl AA muhabirine yaptığı değerlendirmede, NOC'un uluslararası şirketleri Libya'da sismik araştırmalar için davet edeceğini, önceliğin de Türk şirketlerinde olduğunu belirtmişti.

Avn, Türk şirketlerinin bu alanda yeterli tecrübeye, sismik araştırma ve sondaj gemilerine sahip olduğunu vurgulamıştı.

Ekim 2022'de Türkiye ve Libya arasında hidrokarbon alanında mutabakat muhturası imzalandığı duyurulmuştu.

LİBYA ENERJİ VE EKONOMİ ZİRVESİ

Türkiye dahil birçok ülkeyle enerji işbirliği alanında yeni bir aşamaya geçmeye hazırlanan Libya, ülkedeki yatırım fırsatlarını değerlendirmek üzere bu yıl ikinci kez Libya Enerji ve Ekonomi Zirvesi düzenliyor. Libya'nın enerji sektöründeki potansiyelini mercek altına alacak zirve, bugün başkent Trablus'ta başlayacak ve iki gün sürecek.



Macaristan: Rus Gazına Ek Vergiyi Kaldırmadığı Sürece Bulgaristan'ın Şengen'e Girmesini Engelleyeceğiz

Bulgaristan'ın TürkAkım boru hattı üzerinden Macaristan'a ulaşan doğal gaza ek vergi uygulayarak "düşmanca tutum" sergilediğini belirten Sziijarto, "Bulgaristan'ın tamamen Avrupa mevzuatına aykırı bu kararı, gaz tedarikinin durması riskini doğuruyor." ifadesini kullandı.

Sziijarto, "Bu uygulamayı sürdürürlerse ve Macaristan'ın enerji tedarikini uzun süre tehlikeye atarlarsa Şengen Bölgesi'ne girişlerini veto edeceğimizi Bulgarlara açık şekilde söyledik." dedi.

Sofya yönetimi, ekimde, toprakları üzerinden başka ülkelere giden doğal gaz için metre küp başına yaklaşık 10 avro ek vergi uygulamaya başlamıştı.



Küresel Petrol Talebi 2024'te Günlük Yaklaşık 2 Milyon Varil Artacak

Merkezi İskoçya'da bulunan araştırma ve danışmanlık şirketi Wood Mackenzie'den yapılan açıklamada, küresel petrol talebinin 2024'te günlük yaklaşık 2 milyon varil artmasının beklendiği belirtildi.

Söz konusu artışın yüzde 25'inden fazlasının Çin'den kaynaklanacağını ifade edildi.

Raporda, Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) ve OPEC dışı bazı üretici ülkelerden oluşan OPEC+ grubunun arz kesintilerinin 2024 boyunca büyümeyi yavaşlatması nedeniyle petrol arzının talebin gerisinde kalabileceği belirtildi.

Raporda, bu üretim kısıtlaması olmadan özellikle talep büyümesi beklentilerinin altında kalırsa piyasanın arz fazlasına yönelebileceğine de işaret edildi.

Gazprom, Çin'e 2023'te 22,7 Milyar Metreküp Gaz Sevkiyatı Gerçekleştirdi

Rus enerji şirketi Gazprom, geçen yıl Çin'e Sibirya'nın Gücü boru hattı üzerinden 22,7 milyar metreküp doğal gaz sevk ettiğini bildirdi.

■ Gazprom Sibirya'nın Gücü üzerinden Çin'e gaz sevkiyatının sözleşmeler doğrultusunda 2024'te yeni bir seviyeye çıkacağı açıklandı.

Şirketin 2023'te Sibirya'nın Gücü üzerinden Çin'e sevkiyatının 22,7 milyar metreküpe çıktığı bilgisine yer verilen açıklamada, söz konusu sevkiyatta 700 milyon metreküpün sözleşme yükümlülüklerinin üzerinde olduğuna işaret edildi.

Açıklamada, Gazprom'un doğal gaz rezervleri ve üretimi bakımından dünya lideri konumunda olduğu kaydedilerek, "Şirket, çevre dostu ve uygun fiyatlı enerjinin güvenilir tedarikiyle ilgilenen ülkelerle işbirliğini geliştirmektedir. Çin, Gazprom'un Asya'daki ana stratejik



ortaklığı ve bölgedeki gaz talebi büyümesinin itici gücüdür." ifadelerine yer verildi.

Gazprom, 2022'de Çin'e 15,4 milyar metreküp doğal gaz sevk etmişti.

Sibirya'nın Gücü hattının yıllık kapasite-

sinin 2025'te 38 milyar metreküpe ulaşması planlanırken, Gazprom, Sibirya'nın Gücü 2 hattının da inşasıyla Çin'e toplam doğal gaz sevkiyat hacmini yaklaşık 100 milyar metreküpe çıkartmayı hedefliyor.

IEA: Küresel Kömür Talebi Bu Yıl Zirve Yapacak ve 2026'da Düşüşe Geçecek



■ Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) yayınladığı Kömür 2023 raporunda, dünya kömür tüketiminde ilk kez düşüş öngördü.

Buna göre, küresel kömür talebi bu yıl yüzde 1,4 artışla 8,5 milyar tona ulaşacak ve rekor kırarak. Gelişmiş ekonomilerde kömür talebinde düşüş görülmesine ve Avrupa Birliği ve ABD'de kömür talebinin yüzde 20 azalacağı tahmin edilmesine rağmen, gelişmekte olan ekonomilerde talep artışı görülüyor.

Hindistan'ın kömür talebinin yüzde 8 ve Çin'in kömür talebinin yüzde 5 artacağı tahmin ediliyor.

Küresel kömür talebinin bu yıl zirve yapmasını takiben 2026 itibarıyla 2023 seviyesine

göre yüzde 2,3 gerileyeceği öngörülüyor. Söz konusu düşüşte gelecek üç yılda dünya çapında yenilenebilir enerji kapasitesinde beklenen büyüme itici güç olacak.

Yenilenebilir enerjideki öngörülen kapasite artışının yarısı Çin'de oluşacak ve bu da ülkenin kömür talebinin 2024'te düşüşe geçmesini ve 2026'da yatay seyretmesini sağlayacak.

IEA'ya göre, küresel elektrik üretiminin ve aynı zamanda karbon emisyonlarının en büyük kaynağı olan kömür talebinde öngörülen düşüş tarihi bir dönüm noktası olabilir ancak düşüşe rağmen kömür tüketimi 2026'ya kadar hala 8 milyar tonun üzerinde kalacak.

Emisyonlarda daha hızlı bir gerileme olması

Küresel kömür talebinin bu yıl tüm zamanların en yüksek seviyesine ulaşması ve 2026 itibarıyla düşüşe geçmesi bekleniyor.

için kömür talebindeki düşüşün de hızlanması gerekiyor.

IEA Enerji Piyasaları ve Güvenliği Direktörü Keisuke Sadamori, rapora ilişkin değerlendirmesinde, küresel kömür talebinde daha önce düşüşler görüldüğünü ancak bunların kısa süreli olduğunu belirterek, şunları kaydetti:

“Sovyetler Birliği'nin dağıldığı ve Kovid-19 krizinin yaşandığı dönemlerde kömür talebinde bu azalışlara şahit olduk. Bu sefer farklı çünkü kömür talebinde temiz enerji teknolojilerindeki hızlı yayılımın etkisiyle yapısal bir düşüş bekliyoruz. Kömür için dönüm noktası açık bir şekilde ufukta görünmüyor. Asya'nın kilit ekonomilerindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının artış hızı bundan sonra ne olacağını belirleyecek. Küresel iklim hedeflerine ulaşmak için emisyonları azaltmak için çok daha fazla çaba sarf edilmesi gerekiyor.”

Almanya'da Elektrik Fiyatlarının Kalıcı Olarak Yüksek Olması Bekleniyor



Almanya'da enerji piyasasını düzenleyen Federal Ağ Ajansı (Bundesnetzagentur) Başkanı Klaus Müller, Alman Rheinischen Post gazetesine verdiği röportajda, Almanya'da doğal gaz arzında sıkıntı olmamasını netleştirmek için henüz çok erken olduğunu kaydetti.

Almanya'da toptan elektrik fiyatlarının Rusya-Ukrayna Savaşı sonrası enerji krizinin yaşandığı 2022'ye kıyasla önemli ölçüde düştüğünü hatırlatan Müller, yine de fiyat seviyesinin savaş öncesine göre daha yüksek olduğunu vurguladı.

Müller, “Bu durum yakın zamanda da değişmeyecek. En azından konvansiyonel olarak üretilen enerjiyi büyük miktarlarda tüketmeye devam ettiğimiz sürece ucuz enerji dönemi sona erdi.” ifadesini kullandı.

Alman koalisyon hükümetinin 2024'te şebeke ücretleri için sübvansiyonları kaldırmasına yönelik son tasarruf kararlarını da savunan Müller, “Bu federal hükümet için zor bir karardı. Ne yazık ki bir etki oluşturmadan para tasarrufu yapamazsınız. Bu açıdan kararı anlayabiliyorum. Planlanan 5,5 milyar avro luk sübvansiyonun kaldırılmasıyla ortalama dört kişilik bir hane yılda 120 avro daha fazla şebeke ücreti ödeyecek. Değişikliklerin ne zaman uygulandığına bakılmaksızın, maliyetler er ya da geç tüm tüketicilere ulaşacaktır.” değerlendirmesini yaptı.

Öte yandan, Rusya-Ukrayna Savaşı sonrası arz yönlü belirsizlikler ve AB'nin Rus enerji ürünlerine uyguladığı ambargo, Almanya'daki enerji piyasalarında denge-sizliklere yol açmıştı.

Almanya, savaş sonrası Moskova'nın Kuzey Akım 1 doğal gaz boru hattı üzerinden gaz akışını durdurma kararının tetiklediği sarmal bir enerji kriziyle karşı karşıya kalmıştı.

Ülkede enerji krizine karşı mali tedbirlerin milli gelire oranı yüzde 7,5 olarak gerçekleşmişti.

Bu arada, Rusya-Ukrayna Savaşı nedeniyle Alman sanayisi giderek artan bir baskı altında bulunurken, diğer ülkelere kıyasla yüksek olan enerji fiyatları, kimya ve çelik gibi enerji yoğun ham madde sektörlerini zorluyor.

Petrol Fiyatları Arz Kesintilerine Rağmen 2023'te Yüzde 10 Düşüş Kaydetti

Petrol fiyatları, dünya genelinde ekonomik gelişmelerin etkisiyle geçen yılı yaklaşık yüzde 10 düşüşle kapattı.

■ Uluslararası referans olarak kabul edilen Brent petrolün varil fiyatı, bir önceki yıl 139 dolar seviyesini aşarken, geçen yıl devam eden küresel petrol arzı endişelerine rağmen ekonomik resesyon beklentilerinin yol açtığı talep belirsizliğinin daha ağır basmasıyla yıl boyunca 100 doların altında seyretti.

Geçen yılın ilk işlem gününde 85,96 dolardan açılan Brent petrolün varili, yılı 77,04 dolardan tamamladı. Böylece Brent petrol yılı yüzde 10,6 düşüşle bitirdi.

Batı Teksas türü (WTI) ham petrolün varili ise yılı yüzde 11,2 düşüşle 71,65 dolardan kapattı. WTI petrolün varili 80,57 dolarla yıla başlamıştı. Böylece her iki ham petrol türü de yılı, son 3 yılın en düşük seviyelerinde tamamladı.

TALEP ENDEŞELERİ ARZDAKİ AKSAMALARIN ÖNÜNE GEÇTİ

Piyasalar, “daha zorlu” geçeceği belirtilen 2023'e arz endişeleriyle başlasa da ABD ve Çin başta olmak üzere küresel ekonomilere ilişkin olumsuz beklentiler, yıl boyunca fiyatları aşağı yönlü baskılamaya devam etti.

Yılın ilk aylarında, Rusya-Ukrayna Savaşı'nın getirdiği üretim ve tedarik aksamaları piyasalarda arz tarafında belirsizliğe yol açarak fiyat artışlarını destekledi. Batılı ülkelerin Rus petrolüne yönelik yaptırım ve tavan fiyat



uygulamalarına karşı harekete geçen Rusya, önce bu ülkelere petrol satışına yasak getirdi ardından petrol üretimini düşürdü.

Bu dönemde, Çin ise yaklaşık 2 yıl süren Kovid-19 salgını tedbirlerine aşamalı bir şekilde son verdi. Bu gelişme ile piyasalarda talepte toparlanma beklentileri konuşulurken, dünyanın en büyük petrol ithalatçısı ve ikinci büyük petrol tüketicisi Çin'de ekonomi beklentilerin altında performans sergiledi. Hükümetin teşvik paketlerine rağmen, emlak, finans ve üretim sektörlerindeki zayıflığın petrol ithalatını azaltacağı endişeleri arz tarafında yaşanan aksaklıkların önüne geçerek yıl boyunca fiyat artışlarını törpüledi.

Ekonomik krizin diğer küresel ekonomilere de yayılarak petrol talebini baltalayacağı en-

dişeleri petrol fiyatlarına olumsuz yansıdı. Arz tarafındaki aksamaların önüne geçen bu durum, yılın ikinci çeyreğinde petrol fiyatlarındaki sert düşüşün en önemli nedenlerinden biri oldu.

Geçen yıl 20 Mart'ta Brent petrolün varil fiyatı 70,06 dolara, WTI türü ham petrolün varil fiyatı ise 4 Mayıs'ta 63,64 dolara kadar geriledi. Bu fiyatlar, yılın en düşük seviyeleri olarak kayıtlara geçti.

OPEC+ GRUBU, BREZİLYA'YI KAZANDI, ANGOLA'YI KAYBETTİ

2023 yılı OPEC+ grubu için zorlu bir yıl oldu. Grup, yıl boyunca bir yandan üye ülkelerin kota sorunlarıyla karşı karşıya kalırken, diğer yandan da üretim kesintisi kararlarıyla petrol fiyatlarını kontrol altında tutmaya çalıştı.



KÖMÜR MADENCİLİĞİ



MERMER MADENCİLİĞİ



DRONE UYGULAMALARI



DEĞERLİ TAŞ MADENCİLİĞİ



Yeni Anadolu Madencilik ve Teknolojileri San. Tic. A.Ş.

GENEL MÜDÜRLÜK

Kocatepe Mah. Kızılırmak Sk.
No: 45 Çankaya - Ankara - Türkiye
Tel: +90 (312) 418 96 97
Faks: +90 (312) 417 76 41

SORGUN LİNYİT İŞLETMESİ

Küçük Köhne Mevkii
Sorgun - YOZGAT
Tel: +90 (354) 415 10 65
Faks: +90 (354) 415 10 39

MERZİFON İŞLETMESİ

Kayadüzü Mevkii Yeni Çeltik
İşletmesi Merzifon - AMASYA
Tel: +90 (358) 428 14 12
Faks: +90 (358) 545 22 95

ILGIN İŞLETMESİ

Çavuşçugöl-Babaküstü Mah.
Açık İlica Cad. 4 Ilgın / KONYA
Tel: +90 (332) 893 43 43
Faks: +90 (332) 893 42 43

SARAY İŞLETMESİ

Edirköy Mh. Edirköy Sk.
No: 236 Saray / TEKİRDAĞ
Tel: +90 (282) 791 41 00
Faks: +90 (282) 791 41 10

Millî Madencilik Küresel Vizyon



@yenianadolumadencilik



@yenianadolumad



@yenianadolumadencilik

www.yenianadolumadencilik.com.tr