

Başarmaya Devam



Cumhurbaşkanı Erdoğan:
'Hazar doğal gazı Avrupa'nın enerji güvenliğine katkı sağlayacak'



'Yeşil ve dijital dönüşümü hayata geçirmeye odaklanacağız'

Koordinasyonu TEDAŞ Genel Müdürlüğü, organizasyonu ELDER tarafından yapılan Dağıtım Sektörü buluşması gerçekleştirildi. s8



Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 19

Sayı: 359

@petroturkcom

www.petroturk.com



ENERJİDE DIŞA BAĞIMLILIK KADER DEĞİL

MEVZUAT ÇALIŞMALARI TAMAMLANMAK ÜZERE

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz yaptığı açıklamada; "Elektrik Piyasası Kanunu'nda yapılan değişikliklerle 'toplayıcılık faaliyeti' mevzuata girmiştir. Kurumumuz, şebeke esnekliğine katkı sağlayacak toplayıcılık faaliyetine ilişkin ikincil mevzuat çalışmalarını tamamlamak üzere" ifadelerini kullandı. s19



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ve EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu bütçe görüşmelerinde enerji sektörüne yönelik önemli mesajlar verdi.

TÜRKİYE YÜZYILINDA MİLLİ ENERJİ POLİTİKASI

■ TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu'nda yapılan 2024 yılı bütçe görüşmelerine katılan Bakan Bayraktar, tabii kaynaklardan hidrokarbon arama ve üretimine, enerji arz güvenliğinden yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına, nükleer enerjiden enerji verimliliğine kadar birçok alanda 'Türkiye Yüzyılında Milli Enerji ve Maden Politikası' hedeflerini anlattı.

YENİ KAYNAKLARI HIZLA DEVREYE ALACAĞIZ

■ Kara ve deniz alanlarında yoğun şekilde yürütülen arama çalışmalarına tempoyu artırarak devam edeceklerini vurgulayan Bayraktar; "Coğrafya katedir ancak enerjide dışa bağımlılık kader değildir anlayışıyla milletimizin refahı ve yaşam kalitesini artırmak için bulduğumuz kaynakları hızla devreye alacağız" dedi.

NÜKLEERSİZ DÖNÜŞÜM MÜMKÜN OLMAZ

■ Sadece yenilenebilirle, nükleer enerji olmadan bir dönüşümün mümkün olmayacağını altını çizen Bakan Bayraktar; "Türkiye mutlaka baz yükte nükleer santrale ihtiyaç duyuyor. Çünkü bizim uzun dönemli projeksiyonlarımızda 20 bin megavatın üzerinde nükleer güce ihtiyacımız olduğu gözüküyor" diye konuştu. s18

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 2024 yılı bütçesi TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu'nda görüşülerek kabul edildi.



Tüketici Memnuniyetini İlke Edinen Firma Ödülü Aksa Doğalgaz'ın

T.C. Ticaret Bakanlığı'nın düzenlediği 26. Tüketici Ödülleri'nde
Tüketici Memnuniyetini İlke Edinen Firma Ödülü'nün sahibi olduk.



T.C. Ticaret Bakanlığı'nın düzenlediği 26. Tüketici Ödülleri'nde
“Tüketici Memnuniyetini İlke Edinen Firma Ödülü”
Sayın Cumhurbaşkanımız Recep Tayyip ERDOĞAN tarafından
Aksa Doğalgaz Yönetim Kurulu Başkanı Sayın Yaşar ARSLAN'a takdim edildi.

Bu başarıda emeği geçen tüm yöneticilerimize ve
çalışma arkadaşlarımıza gönülden teşekkür ediyoruz.

'Hazar doğal gazı Türk devletlerinin refahına ve Avrupa'nın enerji güvenliğine katkı sağlayacak'

Cumhurbaşkanı Erdoğan, bir dizi ziyaret için gittiği Kazakistan'da Hazar doğal gazının Türkiye'ye ve Avrupa'ya taşınmasının hem Türk devletlerinin refahı hem de Avrupa'nın enerji güvenliğine katkı sağlayacağını belirtti.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Türk Devletleri Teşkilatı'nın 10. zirvesi için gittiği Kazakistan ziyaretinde önemli temaslarda bulundu. Zirveden enerji sektörüne yönelik önemli mesajlar öne çıkarken Kazakistan'a giden heyette Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar da yer aldı.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Kazakistan'da Türk Devletleri Teşkilatı Devlet Başkanları Konseyi 10'uncu Zirvesi kapsamındaki temalarını tamamlamasının ardından yurda döndü.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, "Türk Devri" temasıyla düzenlenen Türk Devletleri Teşkilatı (TDT) 10. Zirvesi'nde önemli enerji başlıklarının da yer aldığı bir konuşma gerçekleştirdi.

Türkiye'nin, teşkilatın bugüne kadar elde ettiği başarıların devamı için gayretlerini sürdürdüğünü belirten Cumhurbaşkanı

Erdoğan; "Nahçıvan Anlaşması'nda değişiklik yapılmasına ilişkin protokol, Meclisimiz tarafından Türk İş Birliği Günü olan 3 Ekim'de kabul edildi. 1 Kasım itibarıyla protokolün iç onay sürecini tamamladık. Tüm üye ülkeleri, protokolün bir an evvel hayata geçirilmesi için gerekli adımları atmaya davet ediyorum. Başta ticaret ve ekonomi, enerji ve ulaştırma olmak üzere muhtelif iş birliği alanlarında mevcut potansiyelimiz, bize çok daha fazlasını vadediyor" diye konuştu.

"TÜRK DEVLETLERİ ARASINDA MEGA ENERJİ PROJELERİ VAR"

Ankara'daki Olağanüstü Zirve'de kuruluş anlaşması imzalanan İstanbul merkezli Türk Yatırım Fonu'nun faaliyetlerine bir an evvel başlamasını istediklerini dile getiren Cumhurbaşkanı Erdoğan; "Bununla ilgili anlaşma da Parlamentomuzda kabul edildi. Mega enerji ve



ulaşım altyapısı projeleri, Türk devletleri arasında her zaman temel ve önemli bir iş birliği alanı oldu. Bakü-Tiflis-Ceyhan Ham Petrol Boru Hattı, Bakü-Tiflis-Erzurum Doğalgaz Boru Hattı ve Trans Anadolu Boru Hattı bunun somut örnekleridir" diye konuştu.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Hazar doğal gazının Türkiye'ye ve Avrupa'ya taşınmasının hem Türk devletlerinin refahı hem de Avrupa'nın enerji güvenliğine katkı yapacağını belirterek; "Ülkelerimiz

arasındaki ulaşım ağlarını geliştirme hedefine de özellikle eğilmeliyiz. Bu anlayışla Hazar Geçişli Doğu-Batı Orta Koridoru'nu etkinleştirme gayretlerimizi sürdürüyoruz. Ulaşım ve ticaretin önündeki engellerin kaldırılması, ulaşım ağlarının zenginleştirilmesi, sınır geçişlerinin ve vize işlemlerinin kolaylaştırılması noktasında iş birliğimizi güçlendirmeliyiz" dedi.

ERDOĞAN, UÇAKTA GAZETECİLERİN SORULARINI YANITLADI

Kazakistan ziyareti sonrasında uçakta gazetecilerin sorularını yanıtlayan Erdoğan, Zirve münasebetiyle kurumsallaşmayı pekiştirecek çeşitli belgelerin de imzalandığını belirterek; "Teşkilatımızın, 'birliğimiz, gücümüzdür' şiarı böylece daha perçinlenmiş, tahkim edilmiş oldu. Zirvede yürütülen mevcut projelerin durumunu da istişare ettik. Yeni işbirliği alanlarının belirlenmesine dair kararlar aldık. Bölgemizin refahını artırmak üzere ekonomi, ticaret, karşılıklı yatırımlar, ulaşım, enerji gibi alanlarda çalışmalarımızı sürdürmekte kararlıyız. Ulaştırma alanındaki yol haritamız, bölgesel ekonomik kalkınmanın önünü açarak Türk dünyasının iktisadi ve sosyal entegrasyonunu hızlandıracaktır" ifadelerini kullandı.



CUMHURBAŞKANI ERDOĞAN, KAZAKİSTAN CUMHURBAŞKANI TOKAYEV'E TOGG HEDİYE ETTİ

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, ziyaret kapsamında Kazakistan Cumhurbaşkanı Kassym-Jomart Tokayev'e, Türkiye'nin yerli otomobili TOGG'u hediye etti.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, zirvenin ardından Türkiye'ye dönmek üzere Nursultan Nazarbayev Uluslararası Havalimanı'na geçti. Cumhurbaşkanı

Erdoğan, havalimanında Kazakistan Cumhurbaşkanı Tokayev'e "Oltu siyahı" rengindeki TOGG hediye etti. Cumhurbaşkanı Erdoğan ve Tokayev daha sonra bir süre TOGG'u inceleyerek sohbet etti.

Astana'dan Türkiye'ye hareket eden Cumhurbaşkanı Erdoğan'ı, Kazakistan Cumhurbaşkanı Tokayev ve diğer yetkililer uğurladı.

'Enerji ticaret platformunu 2024'te oluşturabileceğimizi düşünüyorum'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, St. Petersburg Uluslararası Gaz Forumu'nda "Küresel Gaz Piyasası: Dönüşümde Zorluklar ve Kalkınma Yolları" başlıklı ana oturumda konuştu. Bakan Bayraktar burada yaptığı açıklamada, enerji ve maden ticaretini de kapsayacak uluslararası ticaret platformunu İstanbul Finans Merkezi'nde kurabileceklerini belirterek, "Ortaklarımızla yoğun bir çalışmayla 2024'te oluşturabileceğimizi düşünüyorum" dedi.



Bakan Bayraktar, İstanbul Finans Merkezi'nde kurulması planlanan enerji merkezi ile ilgili olarak, merkezin enerji ve maden ticaretini de kapsayacak şekilde 2024'te oluşturulabileceğini söyledi.

'İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ VE KÜRESEL ISINMAYLA MÜCADELE KAÇINILMAZ'

Enerji piyasalarında önemli bir dönüşüm süreci yaşandığına işaret eden Bakan Bayraktar, "Bu dönüşüm, önümüzdeki birkaç 10 yıl boyunca yaşayacağımız en büyük zorluklar arasında yer alacak. Daha yeşil ve düşük emisyonlu bir sisteme geçiş yoluyla, iklim değişikliği ve küresel ısınmayla mücadele edilmesi kaçınılmaz bir süreçtir ve bu halihazırda da gerçekleşiyor" dedi.

DOĞAL GAZ MERKEZİ

Rus enerji şirketi Gazprom'la Türkiye'de bir doğal gaz merkezi kurulmasına yönelik görüşmelerin sürdüğünü ifade eden Bayraktar, "Gazprom'la ve bu projedeki ortaklarımızla özellikle elektronik bir ticaret platformu kurulmasını istişare ediyoruz. Bunun çok uzun bir süre almayacağına inanıyorum. Umuyorum yaklaşık bir yıl içerisinde bu ticaret platformunu kurmuş oluruz" şeklinde konuştu.



'DOĞAL GAZ KÜRESEL ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ İÇİN SON DERECE ÖNEMLİ'

Bakan Bayraktar, enerji dönüşümünün "akıllıca" yapılması gerektiğini belirterek, "Akıllı enerji dönüşümü, duyarlı, esnek, rasyonel, duygusal olmayan, dijital bir dönüşüm yoluyla olmalıdır. Esneklik dediğimizde de karşımıza doğal gaz çıkıyor çünkü gaz, küresel enerji dönüşümü

için son derece önemli bir geçiş yakıtıdır. Türkiye'nin doğal gaz talebi son 20 yılda hızla arttı ve artmaya da devam edecek. Bu da artan talebi karşılamamız gerektiği anlamına geliyor ve Türkiye'deki tüm enerji piyasası temsilcileri için arz güvenliği bir numaralı önceliklidir" dedi.

ALTYAPI YATIRIMLARI

Türkiye'nin doğal gaz alanında önemli altyapı yatırımları yaptığını vurgulayan Bayraktar, "Boru hatları, gaz dönüştürme terminalleri ve Türkiye doğal gaz ihtiyacının yaklaşık yarısını karşılayabilecek noktaya geldi. Ayrıca yeraltı depolama tesislerimizin kapasitelerini önemli oranda artırdık" dedi. Bayraktar, 4 derin sondaj gemisi ve 2 sismik araştırma gemisiyle Doğu Akdeniz ve Karadeniz'de de çalışmalara başladıklarına işaret ederek, "Ağustos 2022'de de tarihimizin en büyük doğal gaz keşfini duyurduk. Adımı da Sakarya Sahası koyduk" diye konuştu.

40 MİLYON METREKÜPE ÇIKACAK

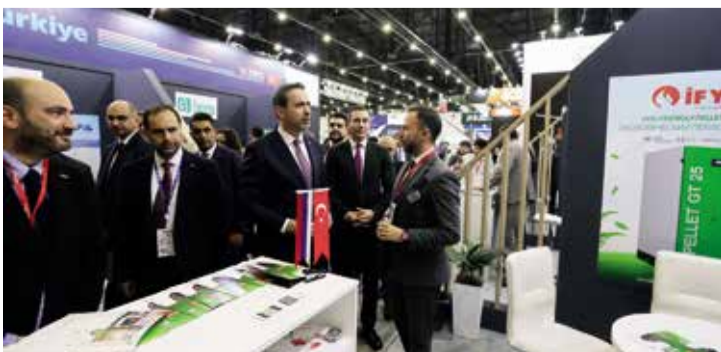
Sakarya gaz sahasında üretimin 3 yıldan daha az bir sürede başladığını anımsatan Bayraktar, "Şu anda Sakarya Sahası günde yaklaşık 3-4 milyon metreküp doğal gaz üretiyor. Buradaki üretimi önce günlük 10 milyon metreküpe, ardından da plato seviyesinde 40 milyon metreküpe çıkartacağız" diye konuştu.



ULUSLARARASI TİCARET PLATFORMU

Bakan Bayraktar, Türkiye'nin daha da geniş bir perspektife sahip olduğuna dikkat çekerek "Cumhurbaşkanımız Sayın Recep Tayyip Erdoğan'ın çok önem verdiği İstanbul Finans Merkezi'mizde bir tür enerji ve ticaret alışverişi yaratmak konusunda daha geniş bir perspektifimiz ve isteğimiz

var. Enerji, maden ticaretini de kapsayabilecek ve aynı zamanda tüm taraflar için de büyük fırsatlar ve teşvikler sunan bu uluslararası ticaret platformunu İstanbul Finans Merkezi'nde oluşturabiliriz. Bu merkezi ortaklarımızla yoğun bir çalışmayla 2024'te oluşturabileceğimizi düşünüyorum" diye konuştu.



'Madencilerimizin tecrübelerini kurumsal bir yapı haline getireceğiz'



Ülkemizde yaşanan deprem felaketinde sektörün önemli bir rol üstlendiğinin altını çizen Bayraktar, madencilik tecrübelerini afet koordinasyonu kapsamında kurumsal bir yapı haline getirmek için çalışmalarına başladıklarını belirtti.

Sibel Acar / Ankara

Madencilikte İş Sağlığı ve Güvenliğinin Geliştirilmesi Projesi'nin (MİSGEP) kapanış toplantısı Ankara'da gerçekleştirildi.

Toplantıya, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ve Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanı Vedat Işıkhan'ın yanı sıra AB Türkiye Delegasyonu Mali İşbirliği Başkanı Odoardo Como, İş Sağlığı ve Güvenliği Genel Müdürü Fatih Bilal Alodalı, TİSK Genel Sekreteri Akansel Koç, Türkiye Maden-İş Sendikası Genel Başkanı Nurettin Akçul, Maden Sanayii İşverenleri Sendikası Yönetim Kurulu Başkanı Naci İlci ve çok sayıda sektör paydaşı katıldı.

Bakan Bayraktar, burada yaptığı konuşmada insanlık tarihinin en kadim ve meşakkatli uğraşlarından biri olan madenciliğin tüm dünyada üretim, teknolojik atılım ve ilerlemenin en temel unsurlarından biri olarak kabul edildiğini ifade etti.

"YER ALTI KAYNAKLARIMIZ KİLİT BİR ROLE SAHİP"

Enerji üretiminden yüksek teknolojiye, sağlıktan uzay endüstrisine kadar geniş bir üretim yelpazesinin temelinde de madencilik faaliyetlerinin bulunduğu dikkati çeken Bayraktar; "Biz de Sayın Cumhurbaşkanımız liderliğindeki 'Üreten Türkiye' hedefimiz doğrultusunda yer altı kaynaklarımıza büyük bir önem atfediyoruz. Kaynak, teknoloji ve Ar-Ge temeline oturan bir Türkiye madencilik sektörü için tüm paydaşlarımızla koordineli şekilde çalışmalarımızı aralıksız sürdürüyoruz. Yer altı kaynaklarımızın enerji arz güvenliğimiz için kilit bir role sahip olduğunun da farkındayız. Bu anlayışla, yerin altında hangi kaynağımız varsa gün yüzüne çıkarmak, milletimizin hizmetine sunmak, ekonomiye kazandırmak en büyük gayemiz. Türkiye'nin kaynaklarını, yüksek teknoloji ve evrensel kriterler çerçevesinde işleyerek Türkiye'nin geleceği için kullanmak için de son derece kararlıyız" diye konuştu.

Bayraktar konuşmasına şöyle devam etti: "Enerjisini yerli kaynaklardan karşılayabilen ve enerji teknolojilerinde öncü bir Türkiye için çalışmalarımıza hız verdik. Enerjide Merkez ülke Türkiye

hedefiyle, madencilikte de birçok eşği başarıyla aştık, aşıyoruz. Rezerv ve pazar payı açısından dünyada ilk sırada olduğumuz Bor'dan yerli kömüre, nadir toprak elementlerimizden altın madenciliğine kadar her alanda üretim ve istihdamı sürekli olarak artırıyoruz."

"HEDEFİMİZ, 'TÜRKİYE YÜZYILI'NI MADENİN DE YÜZYILI YAPMAK"

Maden sektörüne yönelik verileri paylaşan Bayraktar; "2022'deki yerli kömür üretimimiz 105 milyon tonu aşmayı başardı. Toplam 21 milyar ton olarak hesap ettiğimiz rezervimizi daha çok işleyerek yerli kömür üretimimizi katlayacağız. Sadece kömürde değil, tüm kaynaklarımızda giriştiğimiz üretim mücadelemizle madencilik sektörümüzü ilmek ilmek dokumayı da sürdürüyoruz. 2022 yılında 6,5 milyar dolarlık ihracat yapılarak Cumhuriyet tarihinin en büyük maden ihracatını gerçekleştirdik. 2002'de binde 6 seviyesinde bulunan GSYH'deki madencilik payını 2022'de, yaklaşık 2 kat artırarak yüzde 1,4 seviyesine ulaştırdık. Bu payı yüzde 5'e yükseltmek için de çalışmalarımız durmaksızın devam ediyor. Ancak halen bu konuda kat edeceğimiz önemli bir mesafe var. Zira hidrokarbonlarda olduğu gibi madenler konusunda da ciddi oranda ithalata bağımlı konumdayız. 2022 yılı verilerine göre kömür dahil, altın dışı toplam maden ithalatımız yaklaşık 12 milyar dolara ulaşmış durumda. Bizim önümüzdeki dönem için temel hedefimiz Türkiye'yi madenler konusunda net ihracatçı konuma getirmektir. Bunu da Milli Maden Mücadelesi ile başaracağız Madenlerimizi de önce insan, sonra çevre sonra katma değerli madencilik anlayışı ile ekonomiye kazandıracamız. Hedefimiz, 'Türkiye Yüzyılı'nı madenin de yüzyılı yapmak" ifadelerini kullandı.

"MADENLERDEKİ TEDBİRLER KATI KURALLARA BAĞLANDI"

Sektöre dair önemli düzenlemeler gerçekleştirildiğini belirten Bayraktar, bu alanda madenci maaşlarının asgari ücretin en az iki katı olacak şekilde düzenlendiği, haftada 45 saat olan çalışma süresini 37,5 saat ile sınırlandırdıklarını ve işletmelere

istihdam ettikleri personel için sigorta poliçesi yaptırma zorunluğu getirdiklerini belirtti.

Bayraktar, "Ani ve habersiz denetimlerimizi artırdık. Bu kapsamda bu yıl şu ana kadar 7 bin 179 denetim gerçekleştirdik. Yıl sonuna kadar bu sayıyı 8 bine çıkarmış olacağız. Bugün burada bir araya gelmemize vesile olan Madencilikte İş Sağlığı ve Güvenliğinin Geliştirilmesi Projesi ile de özellikle madencilik sektöründe iyileştirilmiş çalışma koşullarının desteklenmesi, toplumsal farkındalığın artırılması ve tüm paydaşların konuyla ilgili bilgi seviyelerinin geliştirilmesi yoluyla daha iyi çalışma koşullarının oluşturulması amaçlanmıştır. Biz de Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı olarak madencilik sektörümüzde emeği ve alın teriyle ülkemize hizmet eden 180 bin çalışanımızın tamamına, evrensel kurallarla güvenliği sağlanmış bir çalışma ortamı kurma hedefimizden asla vazgeçmeyeceğiz" diye konuştu.

"TEDBİRLER SEÇENEK DEĞİL ZORUNLULUK"

Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanı Vedat Işıkhan ise yaptığı konuşmada iş sağlığı ve güvenliği söz konusu olduğunda akla gelen ilk mesleklerden birisinin madencilik olduğunu belirterek sözlerine başladı. MİSGEP'in, iş sağlığı ve güvenliği ile madencilik sektörünü ilgilendiren önemli bir proje olduğunu belirten Işıkhan, 2019'un Kasım ayında başlayan 17,6 milyon Euro bütçeli projenin bu ay sona ereceğini söyledi.

İş kazaları ve meslek hastalıklarının küresel bir sorun olduğunu vurgulayan Işıkhan; "Her yıl yaklaşık 2 milyondan fazla insan işe bağlı nedenlerden dolayı hayatını kaybediyor. Teknolojiyle birlikte meslekler değişiyor, yeni istihdam alanları oluşuyor ancak bu yeni çalışma alanları beraberinde yeni sağlık ve güvenlik risklerini de getiriyor. Biz bu öneme binaen iş sağlığı ve güvenliği tedbirlerini bir seçenek olarak değil zorunluluk olarak görüyoruz" diye konuştu.

23 BİN ÇALIŞANA EĞİTİM VE SAĞLIK GÖZETİMİ SAĞLANDI

MİSGEP hakkında değerlendirmede bulunan Işıkhan; "Proje kapsamında



'ASRIN FELAKETİNDE SEKTÖR ÖNEMLİ BİR ROL ÜSTLENDİ'

Ülkemizde yaşanan deprem felaketinde sektörün önemli bir rol üstlendiğinin altını çizen Bayraktar, madencilik tecrübelerini afet koordinasyonu kapsamında kurumsal bir yapı haline getirmek için çalışmalarına başladıklarını belirterek; "6 Şubat depremleri bizlere gösterdi ki madencilik sektörü özel bir teşekkürü hak ediyor. Deprem felaketleri sonrası canını ortaya koyarak, kahramanca insanımızın yardımına koşan madencilerimize de bu vesile ile huzurlarınızda şükranlarımı sunuyorum. Bir can daha kurtarabilmek için gece gündüz enkaz başında çalışan madencilerimizin başarısını ülkemiz ve tüm dünya takip etti. Biz de bakanlık olarak, madencilerimizin bu tecrübelerini afet koordinasyonu kapsamında kurumsal bir yapı haline getirmek için çalışmalara başladık. Allah bizlere bir daha böyle acılar ve felaketler yaşatmasın" ifadelerini kullandı.

23 bin maden çalışanına eğitim ve sağlık gözetimi sağladık. 625 işverene eğitim verdik. Yine içerisinde mühendis, öğretmen, iş güvenliği uzmanı ve öğrencinin de bulunduğu 3 bin 885 paydaşa eğitim verdik. Farkındalık artırma etkinlikleriyle bin 100 vatandaşımıza, 114 sivil toplum kuruluşu, KOBİ ve yerel paydaşımıza da ulaştığımız oldu. Bu çerçevede saha çalışmalarımız neticesinde etki analizi raporumuz hazırlanarak bu alanda bir de çalıştay gerçekleştirdik. MİSGEP'i, maden sektörünü her türlü iş kazası ve meslek hastalıklarından arındırma arzumuz doğrultusunda atılmış çok önemli bir adım olarak görüyorum" değerlendirmesinde bulundu.

Program, Türkiye Cumhuriyeti'nin 100. Yılında İSG Merceğinden Geleceğe Güvenle Bak Fotoğraf Yarışması'nın ödül töreni ile sona erdi. Programda, Kömür İşletmeleri AŞ işçileri de iş kıyafetleriyle protokolde yer aldı.

TBMM Sanayi Komisyonu, Hunutlu Termik Santrali'nde inceleme yaptı

TBMM Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu Başkanı Mustafa Varank ve komisyon üyeleri, Adana'nın Yumurtalık ilçesindeki Hunutlu Termik Santrali'nde incelemelerde bulundu.

Türkiye Büyük Millet Meclisi Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu Başkanı Mustafa Varank, komisyon üyeleri Adem Çalkın, Faruk Aytekin, Öznur Bartın, Yusuf Ziya Aldatmaz, Arslan Tatar ile Hunutlu Termik Santrali'ni ziyaret etti. Komisyon Başkanı Varank ve beraberindekiler, santral binasında düzenlenen brifing toplantısında, Türk şirketi EMBA Elektrik Üretim A.Ş. Üst Yöneticisi ve Yönetim Kurulu Üyesi Mete Bülgün ve santral müdürü Qingbin Zhang'dan bilgi aldı.

Ticaret İl Müdürü Adnan Ekiz, Sanayi ve Teknoloji İl Müdürü Remzi Özdoğan, Yumurtalık Kaymakamı Adil Nas, Hacı Sabancı Organize Sanayi Bölgesi Yönetim Kurulu Başkanı Bekir Sütücü'nün de yer aldığı toplantının ardından Komisyon Başkanı Varank ve beraberindekiler sahada incelemede bulundu.

Varank, inceleme sırasında yaptığı açıklamada,

Hunutlu Termik Santrali'nin, Türkiye'nin en önemli elektrik santrallerinden biri olduğunu belirtti. Türk girişimci ile Çin'in ortaklaşa gerçekleştirdiği bin 320 megavatlık termik santrale ilgili bilgi veren Varank, "Belki de Çin'in dünyadaki en büyük devlet yatırımlarından bir tanesi. Bu yatırım, gelişen bir ülke olan, sürekli enerji ihtiyacı olan Türkiye'nin ihtiyacını karşılaması açısından stratejik bir yatırım" diye konuştu.

"GELİŞEN ÜLKE OLARAK YATIRIMLARA DEVAM ETMEK MECBURİYETİNDEYİZ"

Yatırımı yerinde görmek üzere sahada incelemeye geldiklerini ifade eden Varank, şöyle konuştu: "İnşallah temennimiz resmi açılışının da bir an önce gerçekleşmesi. Şu anda tam kapasite elektrik üretimine devam eden bir yatırımdan bahsediyoruz. 2 milyar doların üzerinde bir yatırımla hayata geçirildi ve burada kullanılan teknolojilere baktığımızda gerçekten



türünün en güzel örneği, en son teknolojiye yapılmış bir termik santral. Elbette dünyada termik santrallerle ilgili yapılan tartışmaların farkındayız. Özellikle karbon emisyonuyla ilgili dünyadaki farkındalığın biz de ne kadar önemli olduğunu biliyoruz. Türkiye kendisine 2053 yılında net sıfır emisyon hedefini zaten koydu. Ama biz gelişen bir ülkeyiz. Yatırımlarımıza devam etmek mecburiyetindeyiz. Bu alanda yapacağımız yatırımlarda da son teknolojileri kullanması, çevreye karşı saygılı, duyarlı teknolojilerin kullanılması

şartıyla elbette ihtiyaçlarımıza dönüp bu tip yatırımların da ülkemizde yapılmasını önemsiyoruz."

Varank, yatırımın Türkiye'ye kazandırılmış olmasından memnuniyet duyduklarını belirterek, emeği geçenlere teşekkür etti.

"BİLİM, TEKNOLOJİ VE MÜHENDİSLİĞE ÖNEM VERİRSENİZ HER ŞEYİN EN İYİSİNİ YAPABİLİRSİNİZ"

Şirket üst yöneticisi

Mete Bülgün de santralin çevre hassasiyeti yüksek bir tesis olduğunu altını çizdi. Tabiata ve doğal yaşama zarar vermeden, bölgedeki deniz kaplumbağalarının yaşamını tehlikeye atmadan yatırımı gerçekleştirdiklerini dile getiren Bülgün, şunları kaydetti: "Bilim ve teknoloji her şeyin çaresini bulmuş. Eğer bilime, teknolojiye, mühendisliğe önem verirsiniz, her şeyin en iyisini yapabilirsiniz. Bizim tesisimiz tabiata zarar vermeden, doğayı bozmadan, bir sanayi tesisinin yapılabileceğinin en büyük örneğidir."

'Adana enerjide ana kavşak noktalarından olan önemli bir şehrimiz'

TBMM Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu üyeleriyle birlikte Adana Hacı Sabancı Organize Sanayi Bölgesi'ni ziyaret eden Komisyon Başkanı Mustafa Varank, Adana'nın enerjide kavşak noktası olduğunu ifade etti.



Türkiye Büyük Millet Meclisi Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu Başkanı Mustafa Varank ve komisyon üyeleri, Adana'da Hacı Sabancı Organize Sanayi Bölgesi'nde (AOSB) ziyaretlerde bulundu.

Varank, komisyon üyeleri Adem Çalkın, Faruk Aytekin, Öznur Bartın, Yusuf Ziya Aldatmaz, Arslan Tatar ile Hacı Sabancı Organize Sanayi Bölgesi Yönetim Kurulu Başkanı Bekir Sütücü ve yönetim kuruluyla bir araya geldi. Komisyon Başkanı Varank, yaptığı konuşmada, komisyon olarak iş insanlarıyla bir araya gelmeyi ve tesis ziyaretleri gerçekleştirmeyi önemlediklerini söyledi.

Adana'nın potansiyeli yüksek bir şehir olduğunu vurgulayan Varank, "Sadece sanayide değil tarımla da potansiyeli var. Enerjide ana kavşak noktalarından bir tanesi olması hasebiyle Adana, önemli bir şehrimiz. Biz de buraya gelişken komisyonumuzu ilgilendiren alanlarda bu görüşmeleri gerçekleştireceğiz" diye konuştu.

Daha sonra hobi amaçlı özel yapım motosiklete binen Varank, AOSB'de tur atarak forklift fabrikasına gitti. Komisyon Başkanı Varank, fabrikada üretilen forklifti kullandı. Varank ve beraberindekiler, daha sonra hijyen malzemeleri üretilen fabrikayı ziyaret etti.

GELECEĞE GİDEN YOL %100 YENİLENEBİLİR ENERJİDEN GEÇER



*Bizim yolumuz daha yaşanabilir,
daha sürdürülebilir bir dünyaya çıkıyor.*

*Biz bu yolda gelecek nesillerle aramızda
bir köprü kurmak için tüm gücümüzle çalışıyoruz.
Zorlu Enerji Sürdürülebilirlik Stratejimiz doğrultusunda her faaliyetimizde
Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'na hizmet etmeye
ve Paris Anlaşması kapsamında ülkemizin düşük karbonlu gelecek hedeflerine
ulaşması için tüm enerjimizle çalışmaya devam ediyoruz.*

%100 yenilenebilir enerjimizle sürdürülebilir bir geleceğe adım adım ilerliyoruz.

Koordinasyonu TEDAŞ Genel Müdürlüğü, organizasyonu ELDER tarafından yapılan Dağıtım Sektörü buluşmalarının dördüncüsü, SEDAS'ın ev sahipliğinde Ankara'da gerçekleşti.

Elektrik Dağıtım Sektörü dördüncü buluşması Ankara'da gerçekleşti



Koordinasyonu Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ (TEDAŞ) Genel Müdürlüğü, organizasyonu ELDER tarafından yapılan Dağıtım Sektörü Buluşmalarının dördüncüsü, Sakarya Elektrik Dağıtım AŞ'nin (SEDAŞ) ev sahipliğinde, Ankara Bilkent Otel ve Konferans Merkezinde gerçekleştirildi. Elektrik dağıtım sektörünün tüm paydaşlarını buluşturan toplantıya, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcıları Nevzat Şatıroğlu ve Dr. Zafer Demircan'ın yanı sıra, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, EPDK, TEDAŞ, TEİAŞ ve EÜAŞ ile Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER) ve ülke genelinde hizmet veren 21 elektrik dağıtım şirketinin yöneticileri ve çalışanları katıldı.

"AMACIMIZ KALİTELİ VE KESİNTİSİZ ENERJİ ARZI SAĞLAMAK"

Toplantının açılışında konuşan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Nevzat Şatıroğlu sektörün tüm bileşenlerini bir arada görmekten duyduğu memnuniyeti ifade ederek, "Tüm Elektrik Dağıtım Sektörü paydaşlarıyla belli periyotlar halinde bir araya gelmeyi sektörümüz için çok faydalı buluyorum. 21 elektrik dağıtım şirketinin temsilcileri ile kamu temsilcilerinin aynı amaç ve hedef doğrultusunda bir masa etrafında buluşmasını ve sektördeki gelişmelerin masaya yatırılmasını; hem kamunun hem de özel sektörün nihai amacı olan vatandaş memnuniyetini en üst seviyelere taşımak açısından çok değerli görüyorum. Sektörün tüm aktörlerini bir araya toplayan dağıtım sektörü buluşmalarının dördüncüsünde; sektördeki gelişmeleri, sorunları, daha



önceki buluşmalarda gündeme getirilen konulara ilişkin alınan aksiyonların sonuçlarını ve çözüm önerilerini hep birlikte değerlendireceğiz. Amacımız, gelişen teknoloji ve yaşam şartlarına uygun olarak vatandaşların memnuniyetini ve elektrik dağıtım hizmetlerinin kalitesini daha da artırmak. Bu doğrultuda dağıtım şirketlerinin de kaliteli ve kesintisiz enerji arzını sağlamak ve müşteri memnuniyetini daha da artırmak için ellerinden gelen gayreti göstereceğine inanıyorum" diye konuştu.

Dağıtım şirketlerinin vatandaş odaklı hizmet anlayışı ile vatandaşlara kaliteli, etkin ve verimli hizmet sunmalarının en öncelikli hedefleri olduğunu vurgulayan Şatıroğlu, vatandaş memnuniyetinin artırılması amacıyla dağıtım şirketleri tarafından sunulan hizmetlerdeki gelişim alanlarının belirlenmesi için

düzenli olarak vatandaş ve muhtar memnuniyeti anketlerinin yapıldığını da sözlerine ekledi.

Dağıtım şirketleri tarafından yapılan yatırımlara ilişkin değerlendirilmelerde de bulunan Şatıroğlu, açıklamalarına şu şekilde devam etti: "Enerjiyi tükemizin her noktasına, kesintisiz ve kaliteli şekilde ulaştırmak anlayışıyla elektrik şebeke yatırımlarının gerçekleştirilmesine ve planlı bakım çalışmalarına önem veriyoruz. Tedarik sürekliliği ile teknik kalitenin en ideal seviyelere ulaşmasına yönelik kırsal yatırımlara da ayrıca önem verilmeye devam edilecektir."

"TÜM KATILIMCILARA TEŞEKKÜR EDERİM"

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Dr. Zafer Demircan ise yaptığı konuşmada yeşil enerji

dönüşümünün artarak devam edeceğini belirterek, "Yenilenebilir enerji kaynakları sağladığı katkı hem de küresel sorumluluklar açısından farklı bir noktada olmaya devam edecek. Bu anlayış ile sektörün gelişimine katkı sağlayan tüm katılımcılara teşekkür ederim" şeklinde konuştu.

"YEŞİL VE DİJİTAL DÖNÜŞÜMÜ HAYATA GEÇİRMENE ODAKLANACAĞIZ"

ELDER Yönetim Kurulu Başkanı Kıvanç Zaimler açılış konuşmasında "Bugünün yönetiminde kaliteli ve kesintisiz enerji arzını sağlamaya ve tüketici memnuniyetini daha da arttırmaya odaklanırken; önümüzdeki dönemde Orta Vadeli Programda, ikiz dönüşüm olarak ifade edilen yeşil enerji dönüşümü ve dijital

dönüşümü hayata geçirmeye odaklanacağız" ifadelerini kullandı.

OTURUMLARDA TEDBİRLER VE KONULAR DEĞERLENDİRİLDİ

Dört oturum halinde gerçekleşen toplantının sabahki oturumunun ilk bölümünde, "Enerji arz güvenliği ve tedbirler, deprem konutlarının elektrik altyapı durumu, EDAS çağrı merkezi ve muhtar memnuniyeti anketi sonuçları, muhtarların çağrı merkezlerine erişimi, şebeke yatırım tavanı ve gerçekleştirmeleri, kırsal şebeke yatırım gerçekleştirmeleri ve planlı bakım gerçekleştirmeleri" ile ilgili sonuçlar değerlendirildi.

Afet ve acil durumlara hazırlık çalışmaları ile başlayan ikinci bölümde 2022 ve 2023 yıllarına ait kesin kabul planlama ve gerçekleştirmeleri ile GES çağrı mektupları başvuruları değerlendirildi.

Öğleden sonra gerçekleşen oturumlarda "LED armatür kullanım hedefleri ve değerleri, bakım takip sisteminin TEDAŞ entegrasyonu, şirket bazlı OSOS performans değerleri, canlı bakım ile üçüncü dağıtım sektörü buluşmasında gündeme getirilen taleplerin sonuçları" ele alındı.

Elektrik Dağıtım Sektörü Buluşmalarının dördüncüsü, istek, öneri, dilek ve temennilerin ardından çekilen aile fotoğrafı ile son buldu.



Aksa Enerji'den, Özbekistan'a 430 MW'lık santral yatırımı

Aksa Enerji, Özbekistan'ın Talimercan şehrinde 430 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali kurulması ve işletilmesi için anlaşma imzaladı.

AKSA
ENERJİ

teveccühleriyle bugün bize 430 MW Talimercan Doğal Gaz Kombine

Aksa Enerji, Orta Asya'nın en önemli ekonomileri arasında yer alan Özbekistan'ın Talimercan şehrine 430 MW kurulu güçte bir doğal gaz kombine çevrim santrali yatırımı için ülkenin Enerji Bakanlığı'na bağlı NEGU (National Electric Grid of Uzbekistan) ile ABD doları bazında 25 yıllık anlaşma imzaladı.

Ülkenin başkenti Taşkent'teki Yatırım Bakanlığı'nda gerçekleştirilen imza törenine Özbekistan Yatırım, Sanayi ve Ticaret Bakanı Laziz Kudratov ve Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı katıldı. İmzalanan sözleşme ile 2022 yılının ilk çeyreğinden bu yana Taşkent ve Buhara şehirlerinde 740 MW kurulu güce sahip üç enerji santralinde ticari üretim gerçekleştiren Aksa Enerji, ülkedeki kurulu gücünü kurulum ve işletmesini gerçekleştireceği 430 MW Talimercan santrali ile 1,170 MW seviyesine yükseltmek üzere önemli bir adım attı.

Anlaşma kapsamında, 430 MW Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretilecek elektrik satış fiyatının 25 yıllık ABD doları bazlı garantili kapasite bedeli kapsamında belirlendiği açıklanırken, santralde gerçekleştirilecek elektrik üretimi



için ihtiyaç duyulan doğal gazın da Özbekistan hükümeti tarafından temin edileceği belirtildi.

"SANTRALİ 12 AY İÇİNDE TAMAMLAYARAK DEVREYE ALMAYI PLANLIYORUZ"

Taşkent'te imzalanan yeni anlaşma hakkında konuşan Cemil Kazancı, Özbekistan'ın kadim doğu-batı ticaret koridoruna köprülük yapan bir ülke olduğunu ifade ederek, ülkenin jeostratejik konumunun sunduğu potansiyeli en iyi şekilde değerlendirdiğini belirtti. Özbekistan'ın

dünya ortalamasının üzerinde seyreden ekonomik büyümesi ve artan nüfusu ile enerji talebi anlamında Orta Asya'nın parlayan yıldızı niteliğinde olduğunun altını çizen Kazancı, "Aksa Enerji olarak Özbekistan'ın potansiyeline gönülden inandık ve tarihimizin en büyük yurt dışı yatırımını Taşkent ve Buhara şehirlerinde 740 MW kurulu güce sahip üç enerji santrallerimizle gerçekleştirdik. Gerek santral kurulum sürecindeki rekabetçi hızımız, gerekse enerji üretiminde taviz vermediğimiz operasyonel mükemmellik ilkemiz, Özbekistan hükümetinin de

Çevrim Santrali projesinin kapılarını açtı" dedi. Santral kurulumuna inşaat için gerekli izinlerin tahsisinden sonra hızla başlayacaklarını dile getiren Cemil Kazancı, izinlerin tamamlanmasını takiben 430 MW Talimercan Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni 12 ay içerisinde tamamlayarak devreye almayı hedeflediklerini belirtti.

Talimercan'a kurulacak olan 430 MW kapasiteli santralin, Özbekistan'ın enerji arz güvenliğinin yanı sıra ülkenin enerji verimliliğine de katkı sunacağını dile getiren Kazancı, projenin aynı zamanda Aksa Enerji'nin varlık portföyündeki döviz bazlı gelirleri çeşitlendirerek "Sürdürülebilir Yüksek Büyüme" stratejisini destekleyeceğini ifade ederek sözlerine Özbekistan Cumhurbaşkanı Şevket Mirziyoyev, Özbekistan Yatırım ve Sanayi ve Ticaret Bakanı Laziz Kudratov ve Özbekistan Enerji Bakanı Jo'rabek Mirzamahmudov'a Aksa Enerji'ye olan güvenlerinden dolayı teşekkür ederek devam eden Kazancı, konuşmasını iki ülke arasındaki ilişkilerin kuvvetlenmesinde her zaman önemli rol oynayan Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ve yatırım süreçlerinde Türk enerji şirketlerinden desteğini esirgemeyen Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'a şükranlarını sunarak sonlandırdı.

Aksa Enerji, Ocak-Eylül döneminde 4,8 milyar lira FAVÖK elde etti

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Aksa Enerji, Ocak-Eylül dönemine ait konsolide finansal sonuçlarını Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) açıkladı.

Türkiye'nin yanı sıra Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti, Afrika ve Orta Asya'da toplam 8 ülkede, 13 santral yatırımı ve 2 bin 700 megavattan fazla kurulu güçte faaliyetlerini sürdüren Aksa Enerji, 2023'ün Ocak-Eylül döneminde 4,8 milyar lira faiz FAVÖK elde ederken, geçen yılın aynı döneminde yüzde 15,7 olan FAVÖK marjını 750 baz puan artışla yüzde 23,2 seviyesine yükseltti.

YURT DIŞI SANTRALLERİN FAVÖK'E KATKISI 840 BAZ PUAN ARTTI

Toplam 8 yurt dışı santral yatırımı ile enerji üretim faaliyetlerini sürdüren Aksa Enerji Ocak-Eylül döneminde yurt dışı santral yatırımlarından elde ettiği döviz bazlı gelirlerin FAVÖK'e katkısını 840 baz puan yükselterek yüzde 57 seviyesine taşımayı başardı. Vergi öncesi karı 5,2 milyar lira seviyesine

yükselen Aksa Enerji'nin, bu dönemdeki net karı da 3,6 milyar TL seviyesinde gerçekleşti. Aksa Enerji'nin net kar marjı ise geçen yılın aynı dönemine kıyasla 560 baz puan artışla yüzde 17,2 seviyesine yükseldi. Şirketin 2023'e ait dokuz aylık konsolide cirosu ise 20,9 milyar lira oldu.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve Üst Yöneticisi (CEO) Cemil Kazancı, Aksa Enerji'nin stratejik olarak öncelendiği gelir ve coğrafi çeşitliliğin şirket mali durumuna yansıtıldığını belirterek, yurt dışı santral yatırımlarından elde edilen gelirlerin FAVÖK'e katkısında 840 baz puan artışla yüzde 57 seviyesinde gerçekleştiğini altını çizdi.

"KUZEY KIBRIS'TAKİ KURULU GÜCÜMÜZÜ 188 MEGAVAT SEVİYESİNE ÇIKARACAĞIZ"

Aksa Enerji'nin temmuzda Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) ile imzaladığı ABD doları bazındaki 15 yıllık tarihi sözleşme kapsamında, Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt

Aksa Enerji, Ocak-Eylül döneminde 4,8 milyar lira faiz, amortisman ve vergi öncesi karı (FAVÖK) elde etti.



santraline gerçekleştirilecek 35 megavat ek kapasite yatırımı için her biri 17,5 megavat olan 2 adet jeneratörün santrale ulaştırılması belirten Kazancı, "Santralimize ulaşan 2 jeneratörün de kurulum işlemlerini hızla tamamlayarak bu yıl içerisinde ilkini, önümüzdeki yılın ilk yarısında da ikinci jeneratörümüzü devreye alacak, Kuzey Kıbrıs'taki kurulu gücümüzü 188 megavat seviyesine çıkaracağız. 20 yıldır olduğu gibi bundan sonra da KKTC halkının kesintisiz enerjiye erişimi konusunda üzerimizde

düşen sorumluluğu eksiksiz olarak yerine getireceğiz" ifadelerini kullandı.

Türkiye'nin 2053'te ulaşmayı hedeflediği sıfır karbon hedefine paralel olarak yenilenebilir enerji yatırımlarının Aksa Enerji'nin "Sürdürülebilir Yüksek Büyüme" stratejisi kapsamında oldukça önem taşıdığını belirten Kazancı, bu bağlamda 2023'te 7 şehirde toplam kapasitesi 742,5 megavat seviyesine ulaşan depolamalı rüzgar ve güneş santrali ön lisansı aldıklarını ifade etti.

Enerjisa Enerji Ocak-Eylül döneminde 9 milyar liralık yatırım yaptı

Yüzde 20'si halka açık ve ana sermayedarları Sabancı Holding ve E.ON olan Enerjisa Enerji'nin, 30 Eylül tarihli mali tablolarını açıkladı.

Buna göre şirket, Ocak-Eylül dönemi konsolide faaliyet gelirlerini geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 53 artırarak 15 milyar 949 milyon liraya, baz alınan net karını ise yüzde 69 artırarak 4,3 milyar liraya çıkardı.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Enerjisa Enerji Üst Yöneticisi (CEO) Murat Pınar, daha iyi bir gelecek için yeni enerji dünyasına öncülük etme vizyonları doğrultusunda yatırımlarına devam ettiklerini belirterek, "Dağıtım ağı, müşteri çözümleri ve Eşarj alanlarında yaptığımız toplam yatırım yılın ilk dokuz ayında 9 milyar liraya ulaştı. Bundan sonra da topluma fayda sağlayacak projeler üretmeye, iş birlikleri geliştirmeye, tüm paydaşlarımız



ENERJISA
Türkiye'nin Enerjisi

Enerjisa Enerji, Ocak-Eylül döneminde geçen yılın aynı dönemine göre yatırımını iki katın üzerine çıkararak 9 milyar liraya ulaştırdı.

ve ülkemiz için değer yaratmaya devam edeceğiz" ifadelerini kullandı.

"YILLIK BAZDA YÜZDE 69 ORANINDA ARTIŞLA 4,3 MİLYAR LİRA BAZ ALINAN NET KAR ELDE ETTİK"

Enerjisa Enerji Finanstan Sorumlu Üst Yöneticisi (CFO) Phillipp Ulbrich ise, operasyonel ve finansal performanslarını bu dönem de koruyarak hedeflerini gerçekleştirmeye devam ettiklerini vurgulayarak, "2023 yılı için müşteri çözümleri de dahil olmak üzere yatırım planımız ile uyumlu olarak hız kesmeden yatırımlarımıza



Enerjisa Enerji Finanstan Sorumlu Üst Yöneticisi (CFO) Phillipp Ulbrich

devam ediyoruz. 2023 yılının başında meydana gelen deprem felaketinde elektrik arz güvenliğini yeniden tesis etmek amacıyla pek çok önemli projeyi yürüten dağıtım ekibimizle gurur duyuyorum. Sürdürülebilir stratejimiz



Enerjisa Enerji Üst Yöneticisi (CEO) Murat Pınar

sayesinde yılın ilk dokuz ayında yıllık bazda yüzde 69 oranında artışla 4,3 milyar lira Baz Alınan Net Kar elde ederken, uzun vadeli Faaliyet Gelirleri ve Baz Alınan Net Kar beklentilerimize bağlı kalıyoruz" ifadesinde bulundu.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde değişikliğe gidildi

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Resmi Gazete'de yayımlandı.

Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik değişikliğine göre, İletim sistemine bağlanması uygun görülen üretim tesislerine ilişkin olarak başvuru sahibi, üretim lisansına başvurmadan evvel önlisans süresi içerisinde bağlantı anlaşması için TEİAŞ'a başvurmak zorunda olacak.

Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları taraflarca imzalandıkları tarih itibarıyla yürürlüğe girecek. İletim bedelleri ile Kurul tarafından onaylı tip anlaşmalarda öngörülen diğer bedeller ilgili mevzuat kapsamında hesaplanarak uygulanacak.

Kullanıcıya bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında tahsis edilen kapasite, kullanıcının anlaşma gücünü oluşturacak. İletim sistemine bağlantı noktasından alınan veya verilen elektrik enerjisi kapasitesinin azami değeri, sistem kullanım anlaşmasında belirtilen anlaşma gücünü aşamayacak. Ancak, arz güvenliği gerekçesiyle Bakanlık tarafından talep edilmesi durumunda, Kurul tarafından belirlenecek süre boyunca ve ilgili Kurul kararında belirtilen esaslar çerçevesinde, üretim tesisleri tarafından anlaşma gücünün üzerinde sisteme elektrik enerjisi verilebilecek. Bu kapsamda anlaşma gücünün üzerinde sisteme verilen enerji güç aşımı olarak değerlendirilemeyecek.

Dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB'ler aynı fiyatlandırma yılı içerisinde en fazla üç defa anlaşma güçlerinin artırılmasını talep edebilecek. TEİAŞ, bu fıkra kapsamındaki güç

artışı taleplerine ilişkin görüşünü, başvuru tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde kullanıcıya bildirecek. Bu sürenin sonuna kadar görüş bildirilmemesi durumunda güç artışı talebi kabul edilmiş sayılacak. Aynı tesis için yapılan veriş ve çekiş yönündeki güç artışı talepleri ayrı değerlendirilecek.

Dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB'ler üç yılda bir defa anlaşma güçlerinin düşürülmesini talep edebilecek. TEİAŞ, güç düşümü taleplerine ilişkin görüşünü, başvuru tarihinden itibaren kırk beş gün içerisinde kullanıcıya bildirecek. Bu sürenin sonuna kadar görüş bildirilmemesi durumunda güç düşümü talebi kabul edilmiş sayılacak. Aynı tesis için yapılan veriş ve çekiş yönündeki güç düşümü talepleri ayrı değerlendirilecek. Dağıtım şirketleri ve dağıtım lisansı sahibi OSB'ler, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin uygulandığı bölge bazında ve toplam anlaşma gücünün altına inilmediği sürece aynı fiyatlandırma yılı içerisinde aynı transformator merkezleri için bir defa olmak üzere her bir transformator merkezi kombinasyonu için güç aktarımı talebinde bulunabilecek.

İLETİM SİSTEMİ KULLANIMI 15 GÜN İÇİNDE SONLANDIRILACAK

İletim sistemini tüketim yönlü kullanan kullanıcılar iletim sistemine bağlı tesis ve teçhizatını sistemden ayırmak suretiyle iletim sistemi kullanımını sona erdirmek istediğinde,

TEİAŞ'a yazılı olarak başvurmasından itibaren, taraflar farklı bir süre üzerinde mutabık kalmadıkları takdirde, en geç 15 gün içerisinde iletim sistemi kullanımını sonlandırılacak. İletim sisteminden ayrılan kullanıcının

bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları feshedilecek. Üretim lisansı sahibi kullanıcılar lisansları iptal edilmediği veya sona ermediği sürece iletim sisteminden ayrılmayı talep edemeyecek.

Ekim ayında elektrik üretimi azaldı

EPIAŞ tarafından yayınlanan Ekim 2023 Elektrik Piyasaları Aylık Raporu'na göre, Türkiye'de elektrik üretimi Ekim ayında 2,5 milyon MWh azalarak 25,5 milyon MWh olarak gerçekleşti.

EPIAŞ tarafından, Ekim 2023 Elektrik Piyasaları Aylık Raporu yayımlandı. Rapora göre Türkiye'nin Ekim ayında elektrikte kurulu gücü 105.927 MW'a ulaşırken, elektrik üretimi bir önceki aya göre 2.490.428 MWh azalarak 25.479.495 MWh olarak gerçekleşti.

Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.354 MW ile doğal gaz yer aldı. Ardından 23.285 MW ile hidroelektrik, 11.643 MW ile rüzgar, 11.035 MW ile taş kömürü-linyit, 10.374 MW ile ithal kömür, 8.311 MW ile akarsu ve 15.924 MW ile diğer kaynaklar yer aldı. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı

incelendiğinde, 10.120 MW ile güneş, 2.051 MW ile biyokütle, 1.691 MW ile jeotermal, 405 MW ile asfaltit, 389 MW ile kojenerasyon ve 260 MW ile fuel oil santralleri yer aldı.

Raporda kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santrallerinin 71.363 MW, EÜAŞ santrallerinin 21.025 MW, lisanssız santrallerinin 10.178 MW, İ.H.D santrallerinin 3.244 ve Y.İ.D santrallerinin 116 MW kurulu güce sahip olduğu belirtildi.

Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 91.691 MWh artarak 553.809 MWh, ihracatı 7.283 MWh azalarak 157.255 MWh bandında gerçekleşti.

“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

Ağustos 2023'te doğal gaz ithalatı yüzde 4 azaldı

GAZBİR'in, Ağustos 2023 Doğal Gaz Sektör Raporu'nu yayınladı. Raporda, doğal gazda ithalat, ihracat, tüketim, depolama, üretim ve depolama sayısına ait veriler paylaşıldı.

Türkiye Doğal Gaz Dağıtıcılar Birliği (GAZBİR), Ağustos 2023 Doğal Gaz Sektör Raporu'nu yayınladı. GAZBİR'in yayınladığı Ağustos 2023 Doğal Gaz Sektör Raporu'nda açıklanan verilere göre doğal gaz ithalat miktarı 2023 Ağustos ayında bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 4 azalarak 3,7 milyar metreküp oldu. 2023 Ağustos ayında, 2021 yılı Ağustos ayına kıyasla doğal gaz ithalat miktarı 0,5 milyar metreküp azaldı. 2023 Ağustos ayında ithal edilen doğal gaz miktarı geçtiğimiz aya göre 0,65 milyar metreküp artış gösterdi. 2023 Ağustos ayında ithal edilen doğal gazda boru gazının payı yüzde 89, LNG'nin payı yüzde 11 oldu. 2022 Ağustos ayına kıyasla boru gazıyla doğal gaz ithalat miktarı 2023 Ağustos ayında yüzde 8 azalırken, LNG ithalat miktarı yüzde 35 arttı.

2021-2023 yılları Ağustos ayı toplam ithalat miktarlarına bakıldığında, 2021 yılı Ağustos ayında 3 milyar 526 milyon metreküp boru gazı ithal edilirken, LNG ithalatı ise 645 milyon metreküp seviyesinde gerçekleşti. 2021 yılı Ağustos ayında toplam doğal gaz ithalatı ise 4 milyar 171 milyon metreküp oldu. 2022 yılı Ağustos ayında 3 milyar 557 milyon metreküp boru gazı ithal edilirken, LNG miktarı ise 296 milyon metreküp oldu. 2022 yılı Ağustos ayında toplam doğal gaz ithalatı ise 3 milyar 853 milyon metreküp olarak gerçekleşti.



Türkiye, 2023 yılının Ağustos ayında toplam 4 ülkeden doğal gaz ithal etti. Boru gazı ithal edilen ülkeler arasında Rusya'nın payı yüzde 61,66, Azerbaycan'ın payı yüzde 25,47, Cezayir'in payı yüzde 10,86 olarak gerçekleşti.

HANE BAŞI ORTALAMA TÜKETİM 14 METREKÜP OLDU

2023 yılı Ağustos ayı ortalama sıcaklığı, uzun yıllar ortalama sıcaklığının 2 °C üstünde gerçekleşerek 27,1 °C oldu. 2022 yılı Ağustos ayında ortalama hane başı tüketim 17 metreküp iken 2023 yılı Temmuz ayında yüzde 16 azalarak 14 metreküp oldu. Nüfus yoğunluğunun en fazla olduğu bölge olan Marmara Bölgesi'nde ortalama hane başı tüketim 12,4 metreküp, Doğu Anadolu Bölgesi'nde 19,6 metreküp, İç Anadolu Bölgesi'nde 13,9 metreküp olarak gerçekleşti.

2022-2023 yılları Ağustos ayı abone, serbest tüketici tüketim ve taşınan gaz miktarına bakıldığında ise 2022 yılında abonelerin tüketimi 301 milyon metreküp olurken, 2023 yılında tüketim 264 milyon metreküpe geriledi. Serbest tüketici tüketimi 2022 yılında 692 milyon metreküp olurken, 2023 yılında 720 milyon metreküpe çıktı. Dağıtım şirketlerince taşıma hizmeti verilen serbest tüketici tüketimine bakıldığında bu rakam 2022 yılında 2 milyar 207 milyon metreküp olurken, 2023 yılında bu oran 2 milyar 151

milyon metreküpe düştü.

Ağustos 2023'te doğal gaz dağıtım şirketleri tüketilen toplam doğal gazın yaklaşık yüzde 89'unu (3.135 milyon m³) nihai tüketicilere ulaştırdı. Abonelerin tüketimi bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 12, taşınan doğal gaz miktarı ise yüzde 3 azaldı. Serbest tüketicilerin dağıtım şirketlerinden tedarik ettiği doğal gaz miktarı yüzde 4 arttı.

DOĞAL GAZ ÜRETİMİ VE İHRACATI ARTTI

Üretilen doğal gaz miktarı Ağustos 2023'te bir önceki yılın aynı dönemine göre 13 milyon metreküp arttı. Rapora göre, 2023 Ağustos ayında üretilen doğal gaz miktarı geçtiğimiz ay üretilen doğal gaz miktarından 5 milyon metreküp faz olarak gerçekleşti. Üretim gazının yüzde 99'u Tekirdağ, İstanbul, Kırklareli ve Düzce'deki sahalarından çıkarıldı.

Geçtiğimiz yıl Ağustos ayında 29 milyon metreküp doğal gaz ihraç edildi. 2023 yılı Ağustos ayında Yunanistan'a, Makedonya'ya ve Bulgaristan'a doğal gaz ihracatı gerçekleşti. İhraç edilen doğal gaz miktarı Ağustos 2023'te bir önceki aya göre yaklaşık 23 milyon metreküp arttı.

DEPOLAMA VE ABONE SAYISI ARTTI

2023 Ağustos ayı itibarıyla depolanan toplam doğal gaz miktarı bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 42'ye yükseldi. 2023 yılının sekizinci ayında geçtiğimiz aya göre depolanan doğal gaz 216 milyon metreküp attı. Yer altı depolama tesislerindeki doğal gaz miktarı bir önceki yılın aynı dönemine göre yaklaşık yüzde 42, LNG terminallerinde depolanan doğal gaz miktarı bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 31 arttı.

2023 yılı Ağustos ayı itibarıyla konut abone sayısı 19,4 milyona ulaştı. Serbest Tüketici sayısı ise yaklaşık 744 bin oldu. Ağustos 2023'te doğal gaz abone sayısı 2022 yılının aynı ayına göre 1,1 milyon arttı.

2018-2023 yılları Temmuz-Ağustos ayları arasında ortalama 87 bin yeni abone sisteme dahil oldu. Ağustos 2023'te bir önceki aya kıyasla abone sayısı yaklaşık 48 bin artarken, Ağustos ayında 6 yıllık ortalamasının yaklaşık 40 bin altında yeni abone sisteme dahil oldu.

AVRUPA BAŞKENTLERİ DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARI

Avrupa başkentlerinde ortalama mesken doğal gaz satış fiyatı 2023 Ağustos ayında geçen aya göre yüzde 1 azalarak 10,17 eurocent/kWh oldu. (108,20euro-cent/Sm³) İsveç'in başkenti Stockholm'de Ağustos 2023'te meskenlerde doğal gaz satış



GAZBİR Başkanı Yaşar Arslan

AĞUSTOS 2023'TE TÜKETİM YÜZDE 2 AZALDI

Ağustos 2023 döneminde doğal gaz tüketimi bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 2 azalarak 3,5 milyar metreküp oldu. Ağustos 2023'te tüketim geçtiğimiz aya göre 0,5 milyar metreküp arttı.

Konutlarda tüketilen doğal gaz miktarı geçen yılın aynı ayına kıyasla yüzde 13, 2021 yılının aynı ayına göre ise yüzde 8 azaldı.

Ağustos 2022'ye kıyasla sanayide tüketilen doğal gaz miktarı yüzde 3, santrallerde tüketilen doğal gaz miktarı ise 2022 Ağustos ayına göre yüzde 0,3 azaldı.

2021-2023 Ağustos ayı toplam doğal gaz tüketimine bakıldığında 2021 yılı Ağustos ayında 4 milyar 366 milyon metreküp olurken, 2022 yılı Ağustos ayında bu miktar 3 milyar 594 milyon metreküpe geriledi. Tüketim 2023 yılı Ağustos ayında ise 3 milyar 507 milyon metreküpe geriledi.

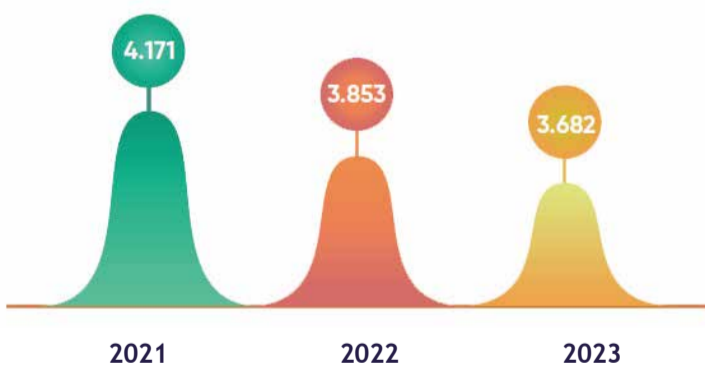
2021-2023 yılları Ağustos ayı sektörel toplam doğal gaz tüketiminde ise konutlarda 2021 yılı Ağustos ayında konutlarda 302 milyar metreküp doğal gaz tüketilirken, sanayide 1 milyar 261 milyar metreküp, elektrik santrallerinde 2 milyar 440 milyar metreküp, diğer tüketimler ise 363 milyar metreküp oldu.

2022 yılı Ağustos ayında ise konutlarda tüketim 319 milyar metreküp olurken, sanayide tüketim 1 milyar 25 milyar metreküp, elektrik santrallerinde 1 milyar 903 milyar metreküp ve diğer tüketimlerde ise 348 milyar metreküp olarak gerçekleşti.

2023 yılı Ağustos ayında tüketim konutlarda 278 milyar metreküp olarak gerçekleşirken, sanayide 994 milyar metreküp, elektrik santrallerinde 1 milyar 897 milyar metreküp, diğer tüketimlerde ise 338 milyar metreküp oldu.

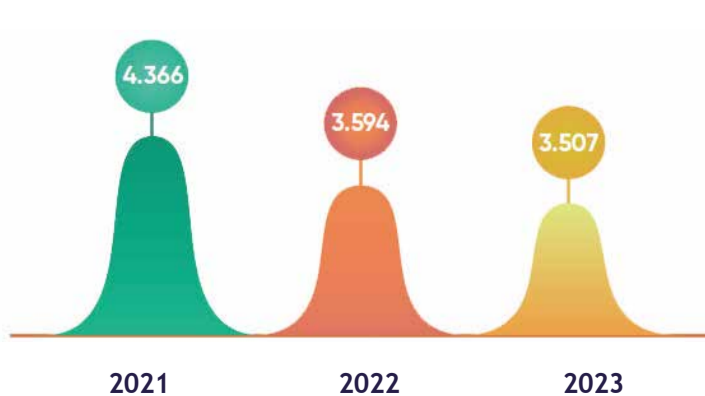
İTHALAT

Milyon m³

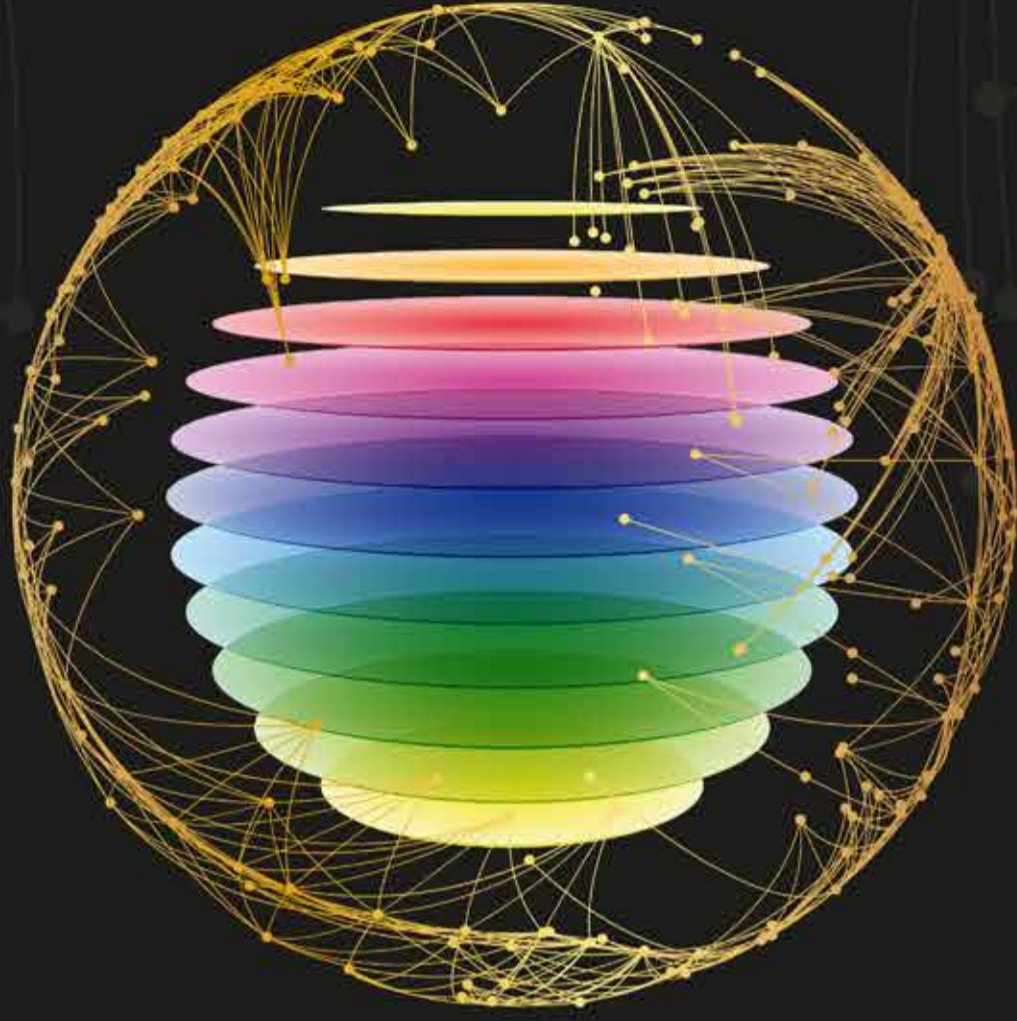


TÜKETİM

Milyon m³



fiyatı 28,67 eurocent/kWh (305,04 euro-cent/Sm³) olarak gerçekleşti. HEPI ve GAZBİR verileri esas alınarak 29 Avrupa ülkesinin başkentlerindeki konut doğal gaz fiyatları kıyaslandığında geçmiş aylarda olduğu gibi Stockholm 2023 Ağustos ayında doğal gazı en pahalı kullanan başkent oldu.



ISTRADE 2024

7. ENERJİ
TİCARETİ VE
TEDARİĞİ ZİRVESİ

7th ENERGY TRADING &
SUPPLY SUMMIT

BULUŞMAK ÜZERE

İzmir Doğalgaz, kullanılmayan doğal gaz kutularını söküyor

İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik, aboneleri bulunmayan binaların doğal gaz servis kutularının söküleceğini açıkladı. Yetik, her yıl önemli oranda yatırım bütçeleri ayrılarak binlerce haneyi doğalgaza kavuşturduklarını ifade etti.

İzmir'de 2005 yılından bu yana doğal gazın dağıtım ve işletme faaliyetlerini aralıksız olarak sürdüren İzmir Doğalgaz, kutu sökülme işlemleri öncesinde önemli bir bilgilendirme çalışmasına imza attı. Oluşturulan 18 çalışma grubu ile 28 ilçede, 184 mahalle muhtarı ziyaret edilerek kullanılmayan kutuların söküleceği konusunda bilgilendirme yapıldı, afiş ve broşür dağıtıldı. Bu süreçte pazarlama grupları, işletme ekiplerinin de desteği ile yaklaşık 34 bin gaz kullanımı olmayan doğal gaz servis kutusuna 'sökülecek kutu' etiketi yapıştırdı. Vatandaşların herhangi mağduriyet yaşamamasının önüne geçmek üzere Müşteri Hizmetleri Müdürlüğü ekipleri

gaz kullanmayan binlerce daireyi ziyaret ederek bilgilendirme broşürü dağıttı. Abone merkezi bulunmayan dış ilçelerde ise vatandaşların ulaşım sorunu yaşamadan abone olabilmelerini sağlamak için "Mobil Abone Merkezi" hizmeti sunuldu.

ABONELİK BEDELİNDE 6 TAKSİT İMKANI

Yetik, "2005 ile 2023 yılları arasında imalatı yapılan, önünde doğal gaz servis kutusu olduğu halde abone olmayan yaklaşık 34 bin bina, bunun karşılığında 84 bin daire bulunmaktadır. Bu nedenle yeni yatırım bölgelerimizde



İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik

aboneliğini gerçekleştiren vatandaşlarımızın binalarında değerlendirmek üzere, 16 Ekim itibarıyla kullanılmayan doğal gaz servis kutularını sökmeye başladık" diye konuştu.

Doğalgaz kullanımı olmayan binalarda en azından bir dairenin abone olması gerektiğini belirten Yetik, "Bu durumda kutu sökülme işlemi yapmıyoruz. Üstelik abone

olan dairenin gaz kullanma zorunluluğu da bulunmuyor. Aralık ayı sonuna kadar da abonelik bedelinde 6 taksit imkânı sunuyoruz. Ayrıca vatandaşlarımız ilk aşamada sadece ocak ya da sıcak su amaçlı doğal gaz kullanımına geçerek tesisat maliyetlerini düşürebilirler. Bunun yanı sıra doğal gaz sobası tercih ederek de düşük bir kurum maliyeti ile hızlıca doğalgaza geçilebilir" diye konuştu.

İzmir Doğalgaz'dan yapılan açıklamada 16 Ekim itibarıyla ilk aşamada Bornova, Bayraklı, Çiğli, Aliağa, Menemen, Kemalpaşa, Tire, Selçuk ve Seferihisar'da sökülme işlemlerine başlandığı, aşamalı olarak diğer ilçelere geçileceği belirtildi.

DOĞAL GAZ 187 HATTI ARANDIĞINDA NELERE DİKKAT EDİLMELİ?

Doğalgaz Acil Müdahale 187 hattının sadece can ve mal güvenliği içeren acil durumlarda aranması gerektiğinin belirtildiği açıklamada şu bilgilere yer verildi: Acil müdahale hattı gereksiz yere aranmamalı, İhbar anlaşılır bir dilde, sakince aktarılmalı ve panik yapılmamalı. Ad, soyad ve telefon numarası eksiksiz olarak yazdırılmalı, adres bilgilerinin doğru ve tam olarak verilmesi acil müdahale ekiplerinin adrese hızlı bir şekilde ulaşmasında önemli rol oynayacaktır. İhbar konusu net bir şekilde söylenmeli veya tarif edilmeli. İhbar verilen yerin adresi (mahalle, cadde ve sokak) anlaşılır bir şekilde bildirilmeli. İhbar mahalli mümkün olduğunca bilinen bir yere göre tarif edilmeli.

İzmir Doğalgaz, doğal gaz kullanıcılarına uyarıda bulundu

İzmir Doğalgaz, abonelerini güvenli doğal gaz kullanımı konusunda uyarmaya devam ediyor. Lisans sınırları içerisinde ücretsiz olarak 7 gün 24 saat hizmet verecek şekilde acil müdahale saha organizasyonuna sahip olan şirket, aralıksız hizmet veren Doğalgaz Acil Müdahale 187 hattı ile de tüm acil ihbarları anında karşılayarak saha ekiplerine ilettiğini paylaştı.

İzmir'in 28 ilçesinde toplam 11 milyon 300 bin abone hizmet veren İzmir Doğalgaz, abonelerini güvenli doğal gaz kullanımı konusunda uyarmaya devam ediyor. Lisans sınırları içerisinde ücretsiz olarak 7 gün 24 saat hizmet verecek şekilde acil müdahale saha organizasyonuna sahip olan İzmir Doğalgaz, aralıksız hizmet veren Doğalgaz Acil Müdahale 187 hattı ile de tüm acil ihbarları anında karşılayarak saha ekiplerine iletiyor.

İzmir Doğalgaz'ın kullanıcıları ile paylaştığı uyarılar şu şekildedir:

DOĞAL GAZ KOKUSUZ BİR GAZDIR

Doğalgaz; olası kaçağın kolayca anlaşılabilmesi için çürük sarımsak kokusuna benzer bir koku ile kokulandırılır. Doğalgaz zehirli değildir ve solunduğunda zehirleyici etkisi yoktur. Ancak uygun şekilde ve şartlarda yakılmadığında tüm yakıtlarda

olduğu gibi baca gazında CO (Karbonmonoksit) oluşur. Bu gaz etkin bir zehirleyici gaz olup, tüm yakıt türlerinin yakılmasında CO oluşumunu engellemek için uygun baca ve havalandırma şartlarını sağlamak gerekir.

HAVALANDIRMA MENFEZLERİNİ KAPATMAYINIZ

İzmir Doğalgaz'dan yapılan açıklamada yakıcı cihazların bulunduğu ortamda havalandırma menfezlerinin hiçbir mevsim koşullarında kapatılmaması gerektiği belirtildi. Yapılan periyodik kontrollerde bu durumla sıklıkla karşılaşıldığının belirtildiği açıklamada, doğal gazın havadan hafif olduğu, kaçak olması durumunda yukarıya yükseldiği ve bu menfezlerden tahliye olduğu belirtildi. Soğuk başta olmak üzere bazı nedenlerle kapatılması durumunda doğal gazın içeride birikerek risk oluşturabileceği



ifade edildi.

KOKU HİSSEDİLDİĞİNDE NELER YAPILMALI?

Öncelikle panik yapılmayarak sakin olunmalı. Kapı ve pencereler açılarak, ortam havalandırılmalı. Daire girişinde bulunan sayaç giriş vanası kapatılmalı. Doğalgaz içermeyen bir yerden 7 gün 24 saat hizmet veren "Doğalgaz Acil Müdahale 187" ihbar hattı aranmalı. Kibrit, çakmak gibi açık alev kaynakları kullanılmamalı, kullanılanlar

uyarılmalı. Elektrikli cihazlar açılmamalı, açık olanlar kapatılmamalı veya fişlerinden çekilmemeli. Elektrik düğmeleri ve kapı zilleri kullanılmamalı. Arızaya bireysel müdahalede bulunulmamalı. Ev ve cep telefonları kullanılmamalı. Doğalgaz Acil Müdahale ekibinin gelmesi beklenmeli. Ev, apartman ya da iş yerinde bulunan insanların tahliyesi Acil Müdahale 187 operatörlerinin talimatları doğrultusunda sağlanmalı, girişler engellenmeli.

Tecrübe,
yenilik,
güven dolu
bir enerji!

Bütün enerjimizle sizin için varız...

ENERCO ENERJİ

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

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

ENERCO ENERJİ'nin

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



ISO 9001:2008

www.enercoenerji.com



facebook.com/EnercoEnerji



twitter.com/Enerco_Enerji

ENERCO
ENERJİ

Zafer Benli Eurelectric Yönetim Kurulu'na seçildi

EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli, Türkiye adına Eurelectric Yönetim Kurulu'na seçildi.

Avrupa elektrik politikalarının belirleyici kuruluşlarından Avrupa Elektrik Sanayi Birliği

(Eurelectric) Yönetim Kurulu Toplantısı Brüksel'de gerçekleşti. Avrupa'nın 30'un üzerinde ülkesinden 45 temsilcinin katıldığı toplantıda EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli, Türkiye adına Yönetim Kurulu üyeliğine seçildi.

Toplantıya çevrimiçi olarak katılan Benli, Türkiye adına



Eurelectric çalışmalarının parçası olmaktan büyük bir memnuniyet duyacağını belirtti. Eurelectric'te Türkiye'yi kurumsal olarak temsil eden Türkiye Elektrik Sanayi Birliği (TESAB) Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yapan Benli, Avrupa elektrik politikalarının belirlenmesinde oy hakkına sahip olacak.



Toplantıya çevrimiçi olarak katılan Benli, Türkiye adına Eurelectric çalışmalarının parçası olmaktan büyük bir memnuniyet duyacağını belirtti.

EÜAŞ Bursa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde 52 yeni işçi göreve başlıyor



EÜAŞ, Bursa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde 52 yeni işçisinin göreve başlayacağını duyurdu. Makineden elektrığe, kimyadan kaynakçılığa kadar birçok farklı alanda görev alacak işçiler santral gücüne güç katacak.

EÜAŞ Bursa Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nde 52 yeni işçi yeni görevine başlayacak. Dikkatli bir sınav ve eğitim süreci sonunda seçilen personeller, Temel İSG Eğitimi, Meslek Eğitimleri ve Kurum Kültürü süreçlerini tamamladıktan sonra göreve başlayacak.

BURSA'NIN ELEKTRİK İHTİYACININ YÜZDE 60'I EÜAŞ'TAN

Toplam 1432 MW kurulu güce sahip Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali Bursa'nın Elektrik ihtiyacını yaklaşık yüzde 60'ını karşılayabiliyor.

Sahip olduğu altı türbin ile enerji üretimini sürdüren santralde 4 doğal gaz ve 2 buhar türbini bulunuyor.

25 yıldır enerji üretmeye devam eden santralde önümüzdeki günlerde "major bakım" çalışmaları EÜAŞ mühendis ve işçileriyle yapılacak.

EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarı akredite edildi

EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarı TÜRKAK tarafından AB-0287-K Akreditasyon Numarası ile akredite edildi.

Entegre Yönetim Sistemleri ve Eğitim Daire Başkanlığına bağlı Mesleki Sınav, Belgelendirme ve Akreditasyon Müdürlüğü ile Bakım Yönetimi Daire Başkanlığına bağlı Elektrik Bakım ve Kalibrasyon Müdürlüğü'nün yürüttüğü ortak çalışma neticesinde, EÜAŞ Kalibrasyon Laboratuvarı TÜRKAK tarafından AB-0287-K Akreditasyon Numarası ile akredite edildi.

TS/EN ISO 17025:2017

– "Deney ve Kalibrasyon Laboratuvarlarının Yeterliliği İçin Genel Şartlar" standart gerekliliklerine göre akredite olan laboratuvar, Elektrik Laboratuvarı, Sıcaklık Laboratuvarı, Zaman-Frekans Laboratuvarı, Basınç Laboratuvarı ve Titreşim Laboratuvarından oluşuyor.

Kalibrasyon Laboratuvarı, kurum içi ve kurum dışı hizmet verme kabiliyetine sahip olup, EÜAŞ bünyesindeki santrallarda işletme, bakım ve enerji verimliliği açısından büyük öneme sahip olan ve hassas ölçümler yapan sensör, gösterge ve ölçü kontrol ekipmanlarının kalibrasyon, ölçüm doğruluğu ve kontrollerinin iç kaynaklarla gerçekleştirilmesi hususunda önemli bir tasarruf sağlıyor.

EÜAŞ Cumhuriyet'in 100. yılında gençler ve çocuklar ile buluştu

Türkiye Cumhuriyet'inin 100. yıl kutlamaları kapsamında EÜAŞ, Trabzon 88. Yıl Cumhuriyet Anadolu Lisesi öğrencilerini Ankara'daki Genel Müdürlüğü'nde konuk etti ve Cumhuriyet'in 100. Yılı'nı kreş ve gündüz bakımevinde çocuklarla kutladı.

29 Ekim 2023 tarihinde Türkiye genelinde Cumhuriyet'in 100. yılı kutlamaları düzenlendi. Cumhuriyet'in 100. yıl kutlamaları kapsamında Anıtkabir, Eski Meclis, Müzeler ve çeşitli üniversiteleri ziyaret etmek üzere Ankara'ya gelen Trabzon 88. Yıl Cumhuriyet Anadolu Lisesi öğrencilerini Genel Müdürlüğü'nde konuk etti.

EÜAŞ ayrıca, Cumhuriyet'in 100. yılını kreş ve gündüz bakımevinde çocuklarla kutladığını



duyurdu. Kutlamalarda çocuklar Cumhuriyet'in 100. yılına özel gösteri sergiledi.

EÜAŞ heyetinin yanı sıra kutlamalara veliler ve öğretmenler de katıldı.

#HerYerdeDoğalGaz

NATURELGAZ CNG & LNG

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



musterihizmetleri@naturelgaz.com
naturelgaz.com

444 9 264
CNG

NATURELGAZ

'Enerjide dışa bağımlılık kader değildir'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu bütçe görüşmelerinde sektöre dair önemli mesajlar verdi. Komisyonda sunum yapan EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz da konuşmasında sektörel çalışmalarını özetledi.



Sibel Acar / Ankara

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının 2024 yılı bütçesi 17 Kasım tarihinde TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu'nda görüşülerek kabul edildi.

Bakan Bayraktar, bütçe görüşmelerinde enerji sektörüne dair önemli mesajlar verdi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu'nda bakanlığın ve bağlı kuruluşların 2024 bütçe görüşmelerine katılarak milletvekillerine sunum yaptı.

TÜRKİYE YÜZYILI'NIN İLK BÜTÇESİ

Bu bütçenin 'Türkiye Yüzyılı'nın ilk bütçesi olduğunu hatırlatan Bakan Bayraktar, tabii kaynaklardan hidrokarbon arama ve üretimine, enerji arz güvenliğinden yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına, nükleer enerjiden enerji verimliliğine kadar birçok alanda 'Türkiye Yüzyılında Milli Enerji ve Maden Politikası' hedeflerini anlattı.

ENERJİNİN YÜZYILI

Bayraktar, 29 Ekim'de Cumhuriyetin 100'üncü yılının büyük bir coşkuyla kutlanıldığını hatırlatarak; "Bakanlık olarak milletimizin refah seviyesini yükseltmek ve ülkemizi kalkındırmak için var gücümüzle çalışıyoruz. Şimdi önümüzde, Cumhurbaşkanımız Sayın Recep Tayyip Erdoğan'ın ortaya koyduğu 'Türkiye Yüzyılı' hedefleri var. Artık Türkiye Yüzyılı'nı enerjinin de yüzyılı yapacak adımları atacağımız yeni bir döneme giriyoruz" dedi.

CUMHURİYET TARİHİNİN REKORU

Türkiye'nin maden

HAZİRAN'DA ÜRETİM BAŞLIYOR

İthal edilen ferroborun, çelik ve ileri teknoloji üretimi başta olmak üzere çok sayıda uygulamada kullanıldığını altını çizen Bayraktar, ferroborun Türkiye'de üretilmesi için Bandırma'da temelini attıkları tesisi de Haziran'da devreye alacaklarını açıkladı.

212 OSB'YE DOĞAL GAZ

Bakan Bayraktar, son 21 yılda günlük doğal gaz giriş kapasitesini yaklaşık 5 katına çıkararak 447 milyon metreküpe ulaştırdıklarını ifade ederek; "Doğal gaz ulaşmayan yerleşim yeri kalmayacak hedefimiz doğrultusunda 2002 yılında sadece 5 şehrimizde kullanılan doğal gazı bugün 81 il ve 793 yerleşim yerine götürerek nüfusumuzun yüzde 83'üne doğal gaz kullanım imkânı sunduk. Ayrıca, 2002 yılında sadece 7 OSB'mizde doğal gaz varken bugün 212 OSB'mize doğal gaz

arzu sağlıyoruz" diye konuştu.

4 MİLYON METREKÜPE ULAŞILDI

Milli Enerji ve Maden Politikası kapsamında dünyanın en gelişmiş filolarından birini kurduklarını anlatan Bayraktar; "Sakarya Gaz Sahasında 710 milyar metreküplük doğal gaz rezervi keşfi sonrasında günlük yaklaşık 4 milyon metreküp üretime ulaşıldı. Bu üretim 1,5 milyon hanenin doğal gaz ihtiyacını karşılamaktadır" dedi.

40 MİLYON METREKÜPE ÇIKACAK

Bayraktar, Sakarya Gaz sahasından üretilen 6,4 milyar metreküp gazın vatandaşa bedelsiz sunulduğunu söyleyerek projenin Faz-1 kısmı tamamlandığında üretimin günlük 10 milyon metreküpe, Faz-2 kısmı tamamlandığında ise günlük

40 milyon metreküpe çıkacağını vurguladı.

ELEKTRİK VE DOĞAL GAZ TÜKETİMLERİNİN 270 MİLYAR LİRASI DEVLETTEN

2022'de 1,9 milyon aileye 1,7 milyon ton kömür desteği sağladıklarını, bu sene de ısınma amaçlı kömür desteğine devam ettiklerinin altını çizen Bayraktar; "Kömür desteği alan hanelerden isteyenlerin bunu doğal gaz olarak da kullanabilmelerini sağlayacak düzenleme kapsamında, 2022 yılından itibaren 634,3 milyon TL tutarında doğal gaz tüketim desteği verdik. Aile ve Sosyal Hizmetler Bakanlığı'nın sağladığı bu desteklerin haricinde, 2022 yılında vatandaşlarımızın elektrik ve doğal gaz tüketimlerinin 270 milyar TL'si devletimiz tarafından karşılanmıştır" dedi.

Santrali projesinde tüm uluslararası güvenlik standartlarına uygun olarak 4 reaktörün aynı anda inşasının devam ettiğini belirten Bayraktar; "Bütün ünitelerin faaliyete geçmesiyle ülkemizin yıllık elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 10'unu karşılayacak, yıllık 7 milyar metreküp doğal gaz ithalatı ve 35 milyon ton karbon salımının da önüne geçecektir" diye konuştu.

KAMUDA ENERJİ VERİMLİLİĞİ

Bakan Bayraktar, önemli bir arz kaynağı olarak değerlendirdikleri enerji verimliliğini en temiz ve en ucuz enerji kaynağı olarak gördüklerini söyleyerek kamu kaynaklarının verimli kullanılması ve enerji maliyetlerinin azaltılması amacıyla Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın imzasıyla yayımlanan genelgeyle yüzde 15 olan kamu binalarındaki enerji tasarruf hedefini 2030 yılına kadar asgari yüzde 30'a çıkardıklarını ifade etti.

"VATANDAŞLARIMIZIN YARALARINI SARİYORUZ"

Kahramanmaraşlı depremlerden etkilenen vatandaşların yaralarını sardıklarını kaydeden Bayraktar; "Depremde evi ve varsa iş yeri yıkılan, acil yıkılacak, orta ve ağır hasarlı olan vatandaşların depremden önceki ödenmemiş tüm doğal gaz ve elektrik faturalarını sildik.

Vatandaşlarımızın yeni yerleşim yerlerinde enerjiye dair herhangi bir sıkıntı yaşamamalarını sağlayacağız" diye konuştu.

çeşitliliği açısından dünyada 8. sırada yer aldığını vurgulayan Bayraktar; "2002 yılında 680 milyon dolar olan maden ihracatımızı, 2022 yılında 10 katına çıkararak 6,5 milyar dolara ulaştırdık ve Cumhuriyet tarihinin rekorunu kırdık. Ayrıca, 2002'de gayrisafi yurtiçi hasıla içinde yüzde 0,8 olan madencilik payını 2022'de yüzde 1,4'e yükselttik" diye konuştu.

BOR'DA LİDER TÜRKİYE

Bayraktar, Türkiye'nin bor madeninde küresel rezervin yüzde 73'üne sahip olduğunu kaydederek; "2022'de yüzde 63'lük uluslararası pazar payı

ile sektördeki liderliğimizi koruyoruz. Hedefimiz dünya bor rezerv oranımız kadar pazar payına ulaşmaktır. Bu çerçevede, 2022 yılında yüzde 97'si ihracat olmak üzere 2 milyon 672 bin ton bor ürünleri satışından 1 milyar 320 milyon dolar ciro ile tarihi bir rekor kırdık" dedi.

GABAR TERÖRLE DEĞİL KEŞİFLE ANILYOR

Bayraktar, bir dönem adı terörle anılan Gabar, Kato ve Bestler-Dereler bölgelerinin artık petrol keşifleriyle, üretimle, kalkınmayla ve huzurla anılmaya başladığına değinerek; "Bugün Gabar

bölgesinde günlük 23 bin varil ham petrol üretiyoruz. Bölgede üretimi artırmaya yönelik sondaj operasyonlarına da devam ediyoruz. Hedef 2024 yılı sonunda günlük 100 bin varil üretime ulaşarak yurtiçi üretimin toplam günlük 200 bin varilin üzerine çıkarmaktır. Bu da tüketimimizin yaklaşık yüzde 20'sinin kendi kaynaklarımızdan karşılanması anlamına gelmektedir" ifadelerini kullandı.

ELEKTRİK İHTİYACININ YÜZDE 10'UNU KARŞILAYACAK

Akkuyu Nükleer Güç



NET SIFIR EMİSYON HEDEFİ

Bayraktar, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın ilan ettiği 2053 yılına kadar net sıfır emisyonlu bir ekonomi hedefiyle hareket ettiklerini bildirerek; "Bu süreçte öncelikli konularımız; yenilenebilir enerjiden azami şekilde istifade etmek, enerji verimliliği, küçük modüler reaktörlerin de dahil olduğu nükleer enerji, hidrojen, batarya ve diğer depolama sistemleri ile dijitalleşme ve kritik mineraller olacaktır" diye konuştu.

Kara ve deniz alanlarında yoğun şekilde yürütülen arama çalışmalarına, yeni süreçte de tempoyu artırarak devam edeceklerini vurgulayan Bayraktar; "Coğrafya kaderdir ancak enerjide dışa bağımlılık kader değildir anlayışıyla milletimizin refahı ve yaşam kalitesini artırmak için bulduğumuz kaynakları hızla devreye alacağız" dedi.

KÜRESEL ISINMAYA KARŞI NÜKLEER ENERJİ

Bakan Bayraktar, sunumunun ardından milletvekilleri tarafından yöneltilen sorulara yanıt verdi. Bayraktar, nükleer enerjiye yönelik gelen eleştiriler üzerine; "Eğer dünya küresel ısınmayla mücadele konusunda ciddiye mutlaka nükleerle alakalı konuda şapkasını önüne koyup bir kez daha düşünmesi gerekiyor" dedi.

"SADECE YENİLENEBİLİR İLE OLMAZ"

Sadece yenilenebilir enerjiyle, nükleer enerji olmadan bir dönüşümün mümkün olamayacağını altını çizen Bayraktar; "Türkiye mutlaka baz yükte nükleer santrale ihtiyaç duyuyor. Bunu da sadece Akkuyu'yla sınırlı tutmuyoruz. Çünkü bizim uzun dönemli projeksiyonlarımızda

20 bin megavatın üzerinde nükleer güce ihtiyacımız olduğu gözüküyor. Yani mutlaka Sinop ve Trakya'daki santrallere, bunlara ilaveten de son dönemde dünyada gelişen küçük modüler reaktörlerle alakalı 5 bin megavatlık bir güce ihtiyacımız var" diye konuştu.

SABİT SAAT UYGULAMASI

Bayraktar, sabit saat uygulamasıyla ilgili soruları cevaplandırırken konuyla ilgili; "Uygulamaya Ekim 2016'da geçmiştik. Ekim 2023'e kadar 10 milyar kilowatt saat tasarruf sağlanmış. Bunun parasal karşılığı 15 buçuk milyar lira" dedi.

"TÜRKİYE'NİN YEŞİL HİDROJENDEKİ POTANSİYELİNİN FARKINDAYIZ"

Yeşil hidrojendeki potansiyele yönelik görüşlerini paylaşan Bayraktar; "Hidrojen ve depolama gibi yeni gelişen alanlar var. Bu alanlarda gelişmeleri takip ediyoruz. Yol haritası çıkardık. Yeşil hidrojendeki Türkiye'nin potansiyelini farkındayız. Orada şu dengeyi de tutturmaya çalışıyoruz. Yeşil enerji üretiminde kullanılan güneş ve rüzgarı elektrik üretiminde de veya nihai olarak hidrojene dönüştürerek de kullanabilirsiniz. Burada ülkemizin ihtiyaçlarına, ülkemizin katma değerliliğine, ne üretebileceğine iyi bakmamız ve iyi değerlendirmemiz gerekiyor" dedi.

"TÜRKİYE 12 BİN MEGAVAT RÜZGAR VE 10 BİN MEGAVAT GÜNEŞ KURULU GÜCE SAHİP"

Bayraktar, 2016'dan

sonra Milli Enerji ve Maden Politikaları'na iklim değişikliğiyle mücadelenin de eklendiğini, 2021'de Paris İklim Anlaşması'nın Meclis'te oy birliği ile onaylandığını anımsattı.

Türkiye'nin söz konusu anlaşmanın onaylanmasının ardından 2053'te karbon nötr ekonomi olma sözüyle enerji politikalarını sürdürdüğünü belirten Bayraktar; "Ekonominin bütün alanlarında, ulaştırmada, binalara, sanayiden tarıma, tarımdan enerjiye, bütün alanlarda çok köklü bir dönüşümün gerekliliğini vurgulayan bir politika ve hedef ortaya koyduk. Biz de önümüzdeki 30 yılda bu hedef doğrultusunda Milli Enerji ve Maden Politikası'nı Türkiye'nin yüzyıl hedefi doğrultusunda geliştirmeye gayret ediyoruz" değerlendirmesini yaptı.

Bayraktar, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığını azaltmak ve çevresel hedeflere ulaşmak için yenilenebilir enerjinin kritik rol oynadığını vurgulayarak ülkenin 12 bin megavat rüzgar ve 10 bin megavat güneş kurulu gücüne sahip olduğunu, 2035'e kadar 60 bin megavatlık kurulu güce daha ihtiyacı olduğunu dile getirdi.

BÜTÇELER KABUL EDİLDİ

Görüşmelerin ardından Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının 2024 yılı bütçesi, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu tarafından kabul edildi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının yanı sıra Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Nükleer Düzenleme Kurumu, Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü, Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü, Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumunun da 2024 yılı bütçeleri kabul edildi.



EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz

'TOPLAYICILIK FAALİYETİNE İLİŞKİN İKİNCİL MEVZUAT ÇALIŞMALARI TAMAMLANMAK ÜZERE'

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı Mustafa Yılmaz bütçe görüşmelerinde yaptığı konuşmada; "Kurumumuz, şebeke esnekliğine katkı sağlayacak toplayıcılık faaliyetine ilişkin ikincil mevzuat çalışmalarını tamamlamak üzeredir" ifadelerini kullandı.

Komisyonunda sunum yapan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı Mustafa Yılmaz, konuşmasına sektörel çalışmalarını özetleyerek başladı.

Yılmaz'ın açıklamalarından öne çıkan başlıklar şöyle:

DEPREMDE KESİNTİSİZ ENERJİ İÇİN KAMU VE ÖZEL SEKTÖR SEFERBERLİĞİ

Bu yılın başında yaşadığımız büyük çaplı ve yıkıcı depremlerin etkisini ne yazık ki her alanda hissettik. EPDK olarak asrın felaketinde yaralarımızı sarmak ve vatandaşlarımızı korumak amacıyla enerji sektörümüzde pek çok kritik düzenlemeyi hayata geçirdik. Öncelikle kesintisiz enerjinin sağlanması adına ilgili tüm şirketler ve kamu kurumlarımız seferber oldu. Vatandaşlarımızın borç ödeme yükümlükleri ertelendi ve taksite bağlandı. Başta tüketicilerimiz olmak üzere bölgede faaliyet gösteren sektör paydaşlarının bazı yükümlülükleri askıya alındı. Depremden zarar gören enerji şirketlerine hizmette aksama yaşanmaması için gereken kolaylıklar sağlandı.

Küresel enerji krizi nedeniyle 18 ay boyunca uyguladığımız ve pek çok Avrupa ülkesinde de uygulanan Azami Uzlaştırma

Fiyat Mekanizması ile arz güvenliğimiz sektöre uğramamış ve vatandaşlarımız olağanüstü maliyet artışlarından azami düzeyde korunmuştur. Fiyatların makul seviyeye gerilemesi üzerine 1 Ekim 2023 tarihinden itibaren son verdiğimiz AUF katkısı ile elektrik tarifelerinde nihai faturalarda yüzde 130'luk fiyat artışının önüne geçilirken 220 milyar TL'yi bulan bir meblağ da vatandaşlarımızın cebinde kalmıştır.

SAYILARLA DEPOLAMA

Yenilenebilir enerji kaynaklarından azami düzeyde istifade edebilmenin yolu etkin bir elektrik depolama sistemi kurmaktan geçmektedir. Bu alanda geçtiğimiz yıl yaptığımız düzenleme ile depolamalı RES ve GES tesisleri kurulabilmesinin önünü açtık. Depolama tesisleri ile verilen enerjinin kontrol edilebilmesi sayesinde ülkemizin emre amade kapasitesi artacak, kesintili üretim yapan rüzgar veya güneş santralleri baz yük santrali haline gelerek sisteme düzenli enerji verecek hale gelecektir. Ayrıca yenilenebilir enerji kapasitemiz daha da artacaktır.

Kurumumuza depolamalı elektrik üretim tesisi kurmak amacıyla toplam 260 bin 354 MW gücünde 5 bin 968 adet önlisans başvurusu yapılmıştır. Bu başvuruların 126 bin 729 MW gücündeki bin 883 adedi RES projesi, 133 bin 625 MW gücündeki 4 bin 85 adedi ise GES projesidir. TEİAŞ tarafından bugüne kadar yaklaşık 33 bin MW kapasite tahsis edilmiştir.

» Devamı Sayfa 20'de

» Sayfa 19'un devamı

Bu kapasite içerisinde 23 bin 200 MW'a karşılık gelen 429 adet projeye önlisans verilmiştir. Bu projelerden toplam 12 bin 100 MW gücündeki 176 adedi RES, toplam 11 bin 100 MW gücündeki 253 adedi ise GES projesidir. Şu ana kadar yaklaşık 50 milyar dolarlık yatırıma tekabül eden kapasitenin verildiği depolama faaliyetinin sağlayacağı istihdam, büyüme ve teknolojik gelişme ülkemizin enerji ticaret merkezi olma hedefine büyük katkı sağlayacaktır.

TOPLAYICILIK FAALİYETİNE İLİŞKİN İKİNCİL MEVZUAT ÇALIŞMALARI

Elektrik Piyasası Kanunu'nda yapılan değişikliklerle yeni bir faaliyet olan 'toplayıcılık faaliyeti' mevzuata girmiştir. Böylelikle, düşük üretimi veya tüketimi bulunan üretici veya tüketicilerin, üretim veya tüketimlerinin tek bir portföy altında toplanarak piyasa işlemi yapabilmelerine ve yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılabilmelerine olanak sağlanmıştır. Bu kapsamda; Kurumumuz, şebeke esnekliğine katkı sağlayacak toplayıcılık faaliyetine ilişkin ikincil mevzuat çalışmalarını tamamlamak üzeredir.

ELEKTRİK PİYASASINDA VERİLEN LİSANSLAR

2023 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla baktığımızda elektrik piyasasında önlisans hariç 2 bin 658, doğal gaz piyasasında 361, petrol piyasasında 12 bin 906, LPG piyasasında 11 bin 155 ve yeni kurmuş olduğumuz şarj hizmeti piyasasında 141 lisanslı kişi bulunmaktadır. Elektrik piyasasında verilen lisanslar kapsamında özel sektörün kurulu güç içindeki oranı yüzde 67,3 olup bu oran yaklaşık 71 bin 238 MW kurulu güce tekabül etmektedir. Lisanssız üretim kapasitemiz ise 10 bin 104 MW'a ulaşmıştır. 2023 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla tüm işlemleri tamamlanarak işletmeye alınan yeni üretim kapasitesi miktarı 3 bin 446,1 MW'tır. Bu kapasitenin bin 600,1 MW'lık kısmı lisanslı projelere, bin 846 MW'lık kısmı ise lisanssız projelere aittir.

EPDK'NIN KURULDUĞU 2001 YILINDAN BU YANA KURULU GÜCÜMÜZ YÜZDE 382,5 DÜZEYİNDE ARTTI

Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve çevre dostu kaynaklarımızdan azami düzeyde faydalanılması büyük önem taşımaktadır. Gururla ifade etmek isterim ki Kurumumuzun faaliyete başladığı günlerde sadece 28

bin MW düzeyinde olan toplam elektrik üretim kurulu gücümüz, 2023 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla lisanssız santraller dâhil, 105 bin 727 MW'a ulaşmıştır ve bu rakamın yüzde 54,7'sini yenilenebilir enerji kaynaklarımız oluşturmaktadır.

2023 YILINDA DEVREYE ALINAN KURULU GÜCÜN YAKLAŞIK YÜZDE 77,3'Ü HİDROELEKTRİKTE

EPDK'nın kurulduğu 2001 yılından bu yana, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücümüz yüzde 382,5 düzeyinde artarak 12 bin MW'dan 57 bin 903 MW seviyesine ulaşmıştır. Ayrıca 2023 yılında devreye alınan kurulu gücün yaklaşık yüzde 77,3'ünü hidroelektrik, rüzgâr, biyokütle, güneş gibi yenilenebilir enerji kaynakları oluşturmaktadır. Ayrıca, Temmuz 2020 tarihi itibarıyla başvuruları Kurumumuzca alınmaya başlanan birden çok kaynaklı üretim tesislerinden rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı yardımcı kaynak ünitelerinin kurulabilmesi amacıyla bu zamana kadar TEİAŞ tarafından toplamda 3 bin 492 MW kapasite tahsisi yapılmış olup bu kapasitelerin 396,3 MW'ı işletmeye girmiştir. Diğer yandan, Temmuz 2019 tarihinden günümüze kadar rüzgâr enerji santrallerinin kapasite artışları için yaklaşık 4.200 MW kapasite tahsis edilmiştir.

YEŞİL DÖNÜŞÜM

Son yıllarda global ölçekte çevre hassasiyetlerinin artması ile 'enerji dönüşümü' ya da 'yeşil dönüşüm' kavramları dünyanın öncelikli gündemi haline gelmiştir. Yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının artırılması, depolama teknolojilerinin gelişmesi, fosil yakıtlar yerine ikame edilebilecek alternatif yakıtların değerlendirilmesi, karbon salımının azaltılması ve nihai olarak net sıfır emisyon hedefine ulaşılması, yeşil dönüşümün temel yol haritasıdır.

"ELEKTRİKLİ ARAÇ PAZARI VE ŞARJ AĞI ALTYAPISI HIZLI BİR GELİŞİM GÖSTERMEKTEDİR"

Ülkemizde elektrikli araç pazarı ve şarj ağı altyapısı hızlı bir gelişim göstermektedir. Son 1 yıl içinde Türkiye'de elektrikli araç sayısı 9 bin 650 adetten 41 bin 747 adede, halka açık şarj noktası sayısı 3 bin 640 adetten 9 bin 460 adede yükselmiştir. Yerli elektrikli otomobilimizin piyasaya sürülmesi ile eş zamanlı olarak, şarj istasyonlarının sayısında da hızlı bir artış gözlemlenmektedir. Ülkemizde yaklaşık her 14 araca bir DC (hızlı) şarj noktası düşmekte

ve araç başına düşen DC şarj noktası açısından Türkiye Avrupa genelinde birinci sırada yer almaktadır.

"TÜM ŞARJ İSTASYONLARINA İLİŞKİN BİLGİLERE KURUMUMUZUN İNTERNET SAYFASI ÜZERİNDEN ERİŞİLEBİLİYOR"

Kurumumuzdan şarj ağı işletmeci lisansı alarak şarj hizmeti veren şirketlerin Türkiye çapındaki şarj istasyonlarının görüntülenebileceği mobil destek uygulaması "Serbest Erişim Platformu-Şarj@TR" elektrikli araç kullanıcılarının hizmetine sunulmuştur. Bu uygulama üzerinden halka açık şarj istasyonlarının coğrafi konumları, şarj ünitelerine ait soket sayıları, tipleri ve güçleri, ödeme yöntemleri, müsaitlik durumları ve şarj hizmeti fiyatları görüntülenebilmektedir. Böylelikle elektrikli araç kullanıcıları açısından şarj noktalarının ve şarj hizmeti fiyatlarının anlık takibinin yapılabileceği bir sistem geliştirilmiş ve kullanıcıların faydasına sunulmuştur. Ayrıca, ülkemizde şarj hizmeti sunulan tüm şarj istasyonlarına ilişkin bilgiler Kurumumuzun internet sayfası üzerinden kullanıcıların erişimine açık hale getirilmiştir. Erişime açılan sayfada şarj hizmeti verilen şarj istasyonlarının konumu, soket bilgisi, istasyon adresi, şarj ağı işletmecisi gibi bilgiler sunulmaktadır.

Şarj Hizmeti Yönetmeliği'nde Ağustos ayında yapılan değişiklik ile "yeşil şarj istasyonu" tanımı mevzuatımıza girmiş olup böylelikle şarj ağı işletmeci lisansı sahiplerinin kendi şarj ağında yer alan şarj istasyonları için temin ettikleri elektrik enerjisinin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini belgelemeleri mümkün hale gelmiştir.

200'ÜN ÜZERİNDE YENİ İLÇE VE BELDEYE DOĞAL GAZ

Kurumumuzun faaliyetlerine başladığı günlerde sanayi ile konutta sadece 5 şehrimize doğal gaz hizmeti sağlanabiliyordu. 2003 yılından itibaren gerçekleştirdiğimiz dağıtım lisansı ihaleleri ve BOTAS iletim hattı genişlemesine bağlı olarak kısa sürede büyük bir ivme yakalandı. Bugün 81 il merkezimizin tamamında ve 768 ilçe ve beldemizde konutlarda doğal gaz kullanılmaktadır. 2023 yılı sonunda doğal gaz kullanan ilçe ve belde sayımız ise 800'ün üzerinde olacaktır. Ayrıca önümüzdeki yıllarda 200'ün üzerinde yeni ilçe ve beldemize daha doğal gaz ulaştırılması

planlanmaktadır.

ORGANİZE DOĞAL GAZ TOPTAN SATIŞ PİYASASI

Kurumumuz düzenlemeleri çerçevesinde 1 Eylül 2018 tarihinde EPIAŞ bünyesinde devreye alınan 'Organize Doğal Gaz Toptan Satış Piyasası' ile ülkemiz, bölgesinde doğal gaz borsası kuran ilk ülke olmuştur. Avrupa Enerji Tacirleri Federasyonu (EFET) tarafından yayımlanan Avrupa doğal gaz ticaret merkezleri endeksine göre ülkemiz, bölgesinde en yüksek ticaret merkezi endeksine sahip olan ülke olup, değerlendirmede yer alan ülkeler arasında AB üyesi olmayan en yüksek skora sahip ülkedir. Bölgesel bir doğal gaz ticaret merkezi olma hedefi doğrultusunda kurulan ve büyümeye devam eden Organize Doğal Gaz Toptan Satış Piyasası'nda işlem gören gerek günlük gerekse haftalık ürünlerde 2023 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla 8,17 milyar metreküp doğal gaz ticarete konu edilmiş ve buna karşılık 45,3 milyar TL'lik bir işlem hacmi oluşmuştur.

2023 yılında yerli gazımızın da piyasaya arz edilmesiyle birlikte, Türkiye organize gaz piyasaları, Avrupa'da kendi ülkesinde üretilen gazın uluslararası ticarete konu edildiği az sayıdaki gelişmiş gaz ticaret merkezlerinden biri olacaktır.

PİYASAYA ARZ EDİLEN AKARYAKIT TEKNİK DÜZENLEMELERE UYGUN

2022 yılında akaryakıt tüketimimiz 29,5 milyon ton olarak gerçekleşmiştir. Akaryakıt Kalite İzleme Sistemi (AKİS) ile yapılan çalışmalarda ülkemizde piyasaya arz edilen akaryakıtın yüzde 99,7'sinin -yani neredeyse tamamının- teknik düzenlemelere uygun olduğu görülmüştür. Petrol piyasasında bugün itibarıyla toplam 6 adet rafinerici lisansı bulunmaktadır. Ülkemiz yıllık 43 milyon tonluk bir ham petrol işleme kapasitesiyle birlikte rafinaj konusunda önemli bir merkez haline gelmiştir.

Bunun yanı sıra petrol piyasasında 2023 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla; 6 rafinerici, 36 dağıtıcı lisansı, 34 iletim lisansı, 12 işleme lisansı, 76 taşıma lisansı, 94 depolama lisansı, 125 madeni yağ lisansı, 35 serbest kullanıcı lisansı, 75 ihrakiye teslimi lisansı ve 12 bin 413 bayilik lisansı olmak üzere toplam 12 bin 906 lisans bulunmaktadır.

Çevre dostu kabul edilen LPG'nin de ülkemizde yaygınlaşması için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu olarak önemli adımlar attık. Bugün Türkiye; dünyanın en büyük on üçüncü, Avrupa'nın

ise Rusya'dan sonra en büyük ikinci LPG pazarıdır. LPG Piyasasının Kurumumuz düzenleme alanı içerisine dahil edildiği 2006 yılı ile 2023 yılında ulaştığımız seviye kıyaslandığında LPG otogaz kullanımı 3,5 milyon tona ulaşarak 2,4 katına, LPG'li araç sayısı ise yaklaşık 5 milyona ulaşarak, 3,2 katına çıkmıştır. LPG otogaz piyasası düzenli büyüme eğilimini sürdürmektedir.

Otogaz kullanan araç sayısı ve istasyon sayısı bakımından dünyada birinci sırada olan ülkemiz, otogaz kullanımında da Rusya'dan sonra ikinci sıradadır.

TCDD YILDA 966 VAGON İLE ÜLKEMİZİN DÖRT BİR YANINA LPG NAKLİ GERÇEKLEŞTİRECEK

Kurumumuz tarafından verilen lisanslar kapsamında LPG piyasasında 2023 yılı Eylül ayı sonu itibarıyla; 80 LPG dağıtıcı, 98 LPG depolama, 44 LPG taşıma, 8 LPG tüp imalatı, 57 LPG tüp muayenesi, tamiri ve bakımı ve 10 bin 868 otogaz bayilik lisansı olmak üzere toplam 11 bin 155 adet lisans bulunmaktadır. Son olarak, ülkemizde bir ilk teşkil edecek şekilde TCDD Taşımacılık Anonim Şirketine, demiryolu ile LPG taşıma lisansı vermiş bulunuyoruz. Bu sayede TCDD yılda 60 bin 83 ton kapasiteli 966 vagon ile ülkemizin dört bir yanına LPG nakli gerçekleştirebilecektir.

2024 YILINDA TOPLAM 1 MİLYAR 435 MİLYON 15 BİN TL GELİR

2024 yılı Bütçe Teklifinde Kurumumuzca, Elektrik piyasasından 220 milyon 615 bin TL, Doğal gaz piyasasından 320 milyon 400 bin TL, Petrol piyasasından 800 milyon TL, LPG piyasasından 94 milyon TL olmak üzere toplam 1 milyar 435 milyon 15 bin TL gelir elde edilmesi öngörülmüştür. Buna ek olarak iletim ek ücreti karşılığında 360 milyon TL gelir elde edileceği tahmin edilmiştir. Bu çerçevede, diğer gelirler ile red ve iadeler sonrası 2024 yılı bütçe toplamı 1 milyar 783 milyon 367 bin TL'dir. Bu tutarın; 621 milyon 537 bin TL'sini Mal ve Hizmet Alım Giderleri, 969 milyon 816 bin TL'sini Personel Giderleri ve Sosyal Güvenlik Kurum Primi Giderleri, 40 milyon 863 bin TL'sini Sermaye Gideri, 151 milyon 151 bin TL'sini ise Cari Transfer Giderleri oluşturmaktadır.

Kurumumuzun 2025 yılı bütçe rakamı 2 milyar 17 milyon 431 bin TL, 2026 yılı bütçe rakamı ise 2 milyar 194 milyon 75 bin TL olarak tahmin edilmektedir.

'Zirve'de enerji sektörüne yön verecek konular konuşulacak'

Türkiye enerji piyasasının "Geleneksel ve En Büyük Aile Buluşması" 13'üncü Türkiye Enerji Zirvesi 27-29 Kasım tarihlerinde JW Marriott Hotel Ankara'da "Barış için Enerji" temasıyla düzenleniyor. Zirve'ye bu sene Avrupa Komisyonu Eski Başkanı ve Portekiz Eski Başbakanı Jose Manuel Barroso'nun yanı sıra sektörün önde gelen isimleri katılıyor.

Enerji Fuarı tarafından bu sene 13'üncüsü düzenlenen Türkiye Enerji Zirvesi'nde, küresel enerji piyasalarındaki son gelişmeler ile piyasaları etkileyen yerel ve bölgesel sorunlar, "Barış için Enerji" temasıyla enerji sektörünün tüm paydaşlarıyla masaya yatırılacak. Bununla birlikte Ankara'da düzenlenen Zirve'de bu sene enerji sektörünün öncüleri; sorunlara yönelik çözümler ile geleceğe dönük öneri ve vizyonlarını da kamuoyu ile paylaşacak.

Dünya'nın ve Türkiye'nin gündeminde olan 13. Türkiye Enerji Zirvesi bu sene 25 ülkeden bin 500'ün üzerinde katılımcıya ev sahipliği yapacak. Zirveye sayılı günler kala Zirve Başkanı Mustafa Karahan, bu sene diğer yıllardan farklı olarak Zirve'de enerjinin genel sorunları ya da genel başlıkları üzerinden bir planlama yapmak yerine çok daha spesifik konu başlıkları üzerinde yoğunlaştıklarını kaydetti. Karahan sözlerine şöyle devam etti: "Dünya ve Türkiye gündeminde olan ve uzun süredir devam eden Rusya - Ukrayna savaşı, bugünlerde tüm dünyanın gündeminde olan İsrail - Filistin savaşı hayatımızın her alanını etkilediği gibi ekonomiye olumsuz yansımalarını da



sürdürüyor. Uzun süredir konuşulan ambargolar, daha uzun süre de konuşulacak gibi görünüyor. Biz tüm bu perspektifle 13'üncüsünü düzenlediğimiz Türkiye Enerji Zirvesi'nin konuşmacı ve konu başlıklarını çok daha derinlemesine görüşeceğimiz ve sektörümüze yol gösterecek konular üzerinden belirledik. Çok özel konuklar ve konuşmacıların Zirve'nin tüm katılımcılarına büyük katkı sağlayacağına inanıyoruz."

ENERJİDE YAPAY ZEKÂ VE YENİ NESİL YAKITLAR KONUŞULACAK

13. Türkiye Enerji Zirvesi'nin açılış gününde Atlantik Konseyi Türkiye Özel Oturumu düzenlenecek. Moderatörlüğünü Atlantik Konseyi Türkiye İcra Direktörü Defne Sadıklar Arslan'ın yapacağı oturumda Atlantik Konseyi Yönetim Kurulu Üyesi ve İspanya Eski Dışişleri Bakanı

BU SENE ZİRVE'NİN TEMASI 'BARİŞ İÇİN ENERJİ'

27 Kasım Pazartesi günü APLUS Enerji Kurucu Ortağı Ozan Korkmaz'ın "Türkiye ve Global Enerji Pazarlarındaki Son Gelişmeler" sunumuyla başlayacak olan ön açılış oturumu, Ekonomist Fatih Keresteci'nin "Türkiye ve Dünya Ekonomisinde Son Gelişmeler" başlıklı sunumuyla devam edecek. Günün son sunumu ise "Barış için Enerji" başlığıyla Kadir Has Üniversitesi Uluslararası İlişkiler Bölümü Öğretim Üyesi Soli Özel'e ait olacak.

Ana Palacio, Global Enerji Merkezi Kıdemli Danışma Kurulu Üyesi ve Atlantik Konseyi Türkiye & Enerji ve



Türkiye Enerji Zirvesi Başkanı Mustafa Karahan

Sürdürülebilirlik Yöneticisi Phillip Cornell, T.C. Dışişleri Bakanlığı Enerji ve Çevre Genel Müdürü ve Büyükelçi Berris Ekinci, Global Enerji Merkezi Kıdemli Danışma Kurulu Üyesi, Atlantik Konseyi Türkiye & İdari Başkan Yardımcısı Melanie Kenderine, Global Enerji Merkezi Kıdemli Danışma Kurulu Üyesi ve Atlantik Konseyi Türkiye & Araştırmacı Öğretim Görevlisi Brenda Shaffer panelist olarak yer alacak.

İlk gün aynı zamanda "Elektrik Piyasası", "Türkiye LPG Piyasası", "Arama ve Üretim Oturumu", "Türkiye'nin Enerji Güvenliği İçin Bazzyük Santraller", "Türkiye Akaryakıt Piyasası", "Türkiye'ye Kadın Enerjisi", "Özel Sunumlar & Konuşmacılar", "Enerjide Üretken Yapay Zekâ Oturumu" ve "Enerjide Afet Yönetimi Oturumu" oturumları gerçekleştirilecek.

BALKANLARDA ENERJİ GÜVENLİĞİ ZİRVE'NİN SON GÜNÜ KONUŞULACAK

Zirve'nin son gününde ise "Doğal Gaz Piyasası", "Çevre Piyasaları ve AB Sınırda Karbon Düzenleme Mekanizması Oturumu", "Yenilenebilir Enerji ve Depolama Yatırımları Oturumu", "Balkanlarda Enerji Güvenliği ve Ticareti", "Büyük Tüketici Oturumu", "Yeni Nesil Yakıtlar Oturumu", "E-Mobilité", "Hidrojen Teknolojileri ve Piyasası Oturumu" ve "Enerjide Kariyer Oturumu" ve "Özel sunumlar" Zirve'de yapılacak.

Üç gün devam edecek 13'üncü Türkiye Enerji Zirvesi, enerji sektörünün sorunlarının ve çözüm önerilerinin en yetkili ağızlarından masaya yatırılmasına olanak tanıyarak, sektörün ilerlemesine verdiği destek ile itici güç rolü üstleniyor.

'Piyasa İşletim Usul ve Esasları'nda değişikliğe gidildi

EPDK'nın, Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği'nin "Piyasa İşletim Usul ve Esasları"nda değişikliğe gidildi.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK), konuya ilişkin kararları Resmi Gazete'de yayımlandı. Buna göre, Piyasa İşletim Usul ve Esasları'nın (PUE) teminat olarak kabul edilebilecek kıymetlerde düzenlemeler yapıldı.

Kararda teminatların Türk Lirası karşılıklarının hesaplanması sürecinde, döviz nakit teminatlar ve döviz cinsinden elektronik teminat mektupları için TCMB tarafından hesaplanmanın

yapılacağı günden bir önceki iş günü saat 15.30'da ilan edilen TCMB döviz alış kuru, devlet tahvili ve hazine bonusu için TCMB tarafından hesaplanmanın yapılacağı günkü Resmi Gazetede yayımlanan gösterge niteliğindeki fiyatlar, Hazine ve Maliye Bakanlığınca ihraç edilen Eurobond'lar için merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından belirlenen fiyatlar baz alınacak.

Piyasa katılımcıları, sağlamaları gereken teminatları, 1. fıkrada belirtilen

teminat olarak kabul edilebilecek kıymetlerden sadece biri ya da birden fazlası ile sağlanabilecek. Verilen teminatlar kısmen veya tamamen, teminat olarak kabul edilen diğer kıymetlerle değiştirilebilecek.

Piyasa katılımcısı tarafından teminat olarak sunulan kıymetlere ilişkin yasal mercilere verilen tedbir kararlarının veya ilgili kıymetlerin kesin teminat niteliğini ortadan kaldıran diğer durumların piyasa işletmecisi tarafından öğrenilmesi halinde söz konusu kıymetler ilgili piyasa katılımcısının toplam teminat hesabında dikkate alınmayacak.

Ayrıca, nakit Türk Lirası

ve Türk Lirası cinsinden elektronik teminat mektubu dışında teminat olarak kabul edilen kıymetlere ve döviz cinsinden elektronik teminat mektuplarına değerlendirme katsayısı uygulanacak.

Bu düzenleme kapsamında uygulanacak olan değerlendirme katsayısı, benzer piyasalarda uygulanan değerlendirme katsayıları dikkate alınarak merkezi uzlaştırma kuruluşunun önerisi üzerine piyasa işletmecisi tarafından belirlenerek, Sürekli Ticaret Platformu (STP) aracılığıyla piyasa katılımcısına duyurulacak.

Teminatlar ile ilgili de tüm maliyetler ilgili piyasa katılımcısı

tarafından karşılanacak. Öte yandan, PUE'ye geçici maddeler eklendi.

Bu maddelere göre, piyasa işletmecisi ve merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından sistemsel geliştirmelerin tamamlanmasını teminen 1 Nisan 2024'e kadar alınacak günlük işlem teminatı yalnızca Türk Lirası cinsinden nakit teminatı ile sunulacak.

Piyasa işletmecisi ve merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından sistemsel geliştirmelerin tamamlanmasını teminen 1 Nisan 2024'e kadar piyasa katılımcıları ve sistem kullanıcılarına yapılacak ödemeler fatura tebliğ tarih ve sırasına göre gerçekleştirilecek.



Hidrojen doğal gazın yerini mi alacak?

GAZBİR-GAZMER Proje ve Uluslararası İlişkiler Müdürü Mehmet Şerif Sarıkaya, Petroturk TV Haber Yönetmeni Gözde Emlik'in sorularını yanıtladı.

Enerjide dışa bağımlı olan Türkiye'de doğal gaz alternatifler aranmaya devam ediyor. Özellikle son yıllarda yaşanan siyasi krizler, savaşlar da alternatif arayışlarını hızlandırdı. Son yılların en popüler konusu olan doğal gaz hidrojen karıştırma projeleri ile ilgili çalışmalar sürerken GAZBİR-GAZMER Proje ve Uluslararası İlişkiler Müdürü Mehmet Şerif Sarıkaya hidrojen ve doğal gaz konusunda merak edilenleri Petroturk TV Haber Yönetmeni Gözde Emlik'e anlattı. Sarıkaya; "Hidrojenin ne kadar büyük bir piyasa oluşturacağı hala net değil. Yapılacak olan Ar-Ge çalışmalarıyla birlikte bunu göreceğiz. Tahmin ediyoruz ki en azından önümüzdeki yıllarda doğal gaz tüketimimizin yaklaşık yüzde 3'ünü hidrojen karşılayacak" dedi.

Öncelikle kendinizden bahseder misiniz?

İstanbul Teknik Üniversitesi Geometrik Mühendisliği mezunuyum. Yine aynı üniversitede doğal gaz sektörü alanında yüksek lisans ve doktora çalışmamı tamamladım. Çalışma hayatıma İstanbul Gaz Dağıtım Şirketi İGDAŞ'ta başladım. İlk başta mühendis olarak başladım, çeşitli pozisyonlarda yönetici olarak çalıştım. Son 3 yıldır da Türkiye Doğal Gaz Dağıtıcı Birliği'nin teknik merkezi olan GAZBİR-GAZMER'de Proje ve Uluslararası Projeler Müdürü olarak çalışmaktayım. Özellikle doğal gaz alanı ağırlıklı olmak üzere alternatif olarak yenilenebilir enerji ve yenilenebilir gazlar üzerine ulusal ve uluslararası projelerin

yönetimini sağlıyoruz.

"HİDROJENİ TAŞIMAK İÇİN EN İYİ ALTERNATİF DOĞAL GAZ BORU HATLARI"

Doğal gaz hidrojen karıştırma projelerinde Türkiye'de bizleri yakın gelecekte neler bekliyor?

Hidrojen, doğal gazla kıyasla daha küçük bir molekül. Enerji içeriği kütlesi olarak baktığımızda da doğal gazın 2.3 katı kadar ama hacimsel olarak da 3'te 1'i kadar olan bir enerji içeriğinden bahsediyoruz. Hidrojen gaz halinde kullanılabilir ve doğa içerisinde de en çok bulunabilen kaynaklardan. Çok basitçe yüzde 98 oranında hidrojen elde edilebilir ama tek başına elde edemiyorsunuz. Hidrojenin problemi de bu. Alternatif olarak ortaya çıkmasının en önemli nedeni de doğal gaz şebekelerini nasıl dekarbonize edeceğimiz. Yani karbon emisyonlarını nasıl azaltabiliriz?

GAZBİR-GAZMER olarak Ar-Ge çalışmaları yürütüyoruz. Bu projelerin geleceği, yani ne kadar bir hidrojenin sisteme entegre olacağı, özellikle devlet politikaları, teknolojik değişimlere ve pazar dinamiklerine göre de değişim gösterecektir. Ama yakın vadede olanlara baktığımızda özellikle Ar-Ge çalışmaları ciddi artış gösterdi. Mühendislik açısından herhangi bir güvenlik problemi var mı, yok mu? Sistemi nasıl daha verimli hale getirebiliriz? Düzenleyiciler noktasında da ne kadarlık bir hidrojenin şebekeye verilebileceği gibi konularda

ciddi Ar-Ge çalışmaları var. Bizim yaptığımız çalışmalarda dağıtım hatlarında yüzde 20'ye kadar uygun olduğunu gördük. Ama dünyada bununla ilgili bir kriter yok. Gazın kalitesi ne olacak, bunlarla alakalı wop endeksi ve kalorifik değerler nasıl değişecek gibi önemli kriterler var. Bir taraftan da artan pilot projeler var. Laboratuvar ortamında yapılan çalışmaların sahaya indirilmesi gerekiyor. Yapılan saha çalışmalarında da Türkiye'de bunların daha da artacağını öngörüyoruz ve alternatif olarak da gerçekten bir hidrojen talebi oluşacaksa, bunu taşımak için en iyi yöntemin doğal gaz boru hatları olduğunu söylüyoruz. Peki bu boru hatlarının nasıl bir gelişimi, değişimi olacak? Çünkü hidrojen kolaylıkla doğal gaz boru hatlarından sızabilir. Bu noktada da boru hatlarında tekrardan bir değişikliğe mi gidilecek yoksa biz yeniden hidrojen boru hatları mı yapacağız? Tabi bunların bir de ekonomik maliyetleri söz konusu. Birbirleri açısından ciddi farklar bulunmakta. Bunun gibi çalışmalar yapıyor. Son olarak da 2023 yılı Ocak ayında bakanlığımızın açıklamış olduğu bir hidrojen stratejisi bulunuyor. Burada az çok Türkiye'nin nasıl yol alacağı belli. Baktığımızda özellikle 2030 yılına kadar ciddi Ar-Ge çalışmalarının yapılması hedef konulmuş. Buradaki tüm güvenlik önlemlerinin, emniyet standartlarının ve regülasyonların da tam olarak netleşmesi adına bu hedef konuldu. Daha sonrasında da 2050 yılına kadar belli oranlarda şebekelere hidrojen enjekte edilmesi düşünülüyor.



'HER GEÇEN GÜN BÜYÜYEN BİR ŞEBEKEMİZ BULUNMAKTA'

Türkiye'nin doğal gaz sektörünü ve projelerini genel olarak nasıl değerlendirirsiniz?

Doğal gaz Türkiye için hayati bir role sahip. Enerji ihtiyacının çok büyük bir kısmını Türkiye doğal gazla sağlamakta. Birincil enerji arzımızın yüzde 25-27'sini doğal gazla sağlıyoruz.

Şu an günümüzde doğal gaz dağıtım alanında yaklaşık olarak 80 milyar TL'lik bir yatırım söz konusu. Her geçen gün büyüyen bir şebekemiz bulunmakta. Yıllık olarak yüzde 8'lik bir büyüme. Bu şu demek; yani her yıl biz şebekemize ekstra 10 bin km daha hat ekliyoruz. Günümüze geldiğimizde totalde 200 bin km'ye yakın bir doğal gaz şebekemiz bulunmakta. Nüfusumuzun yüzde 82'si şu anda doğal gaz erişim imkanına sahip ve 20 milyona yakın da abone bulunmakta. Her geçen yıl ekstra 1 milyon daha abone kazanıyoruz. Yani bu hızla devam edersek 2025 yılında Avrupa'nın abone sayısı bakımından en yüksek 2. ülkesi konumuna gelmiş oluyoruz. Doğal gazın piyasa marketine baktığımızda da yine Avrupa'da 4. büyük marketiz.

Doğal gaz tüketimindeki ana payımız şu anda yüzde 34'lük kullanımla konutlarda. Yüzde 27'lik bir pay elektrik üretiminde ve yüzde 24'lük pay da sanayi tarafında kullanılmakta.

Genel olarak doğal gaz piyasamızı tanımlarken 4 tane ana dinamik vardır; piyasanın oluşumu, büyümesi, gelişimi ve olgunlaşması. Türkiye hala yeni yatırımlara açık olan ve gelişim aşamasında olan bir ülke. Önemli ölçüde de doğal gaz ithalatına bel bağlamış bir ülkeyiz ama bu durum 2017'de çıkarılan Milli Maden ve Enerji Politikasıyla birlikte, kendi gazını bulma, alternatif olarak enerji bağımlılığı nasıl minimize edilebilir noktasında ciddi çalışmalara yol açtı. Biliyoruz ki özellikle yakın zamanlarda bulunan doğal gaz keşifleriyle birlikte ciddi bir kaynak ortaya çıktı. Mali boyutta da yaklaşık 500 milyar doların üstünde vereceğimiz bir miktarı cebimize koymuş olacağız. Tabi bununla birlikte alternatif olan çalışmalar da devam etmekte. Türkiye doğal gaz alternatif olarak kullanılabilecek gazlar noktasında yenilenebilir gazlara ciddi yatırım yapmakta. Bu konuda dünyada yapılan doğal gazla ilgili Ar-Ge çalışmalarının yüzde 30'unu alternatif gazlar oluşturuyor. Türkiye bu anlamda ciddi çalışmalar yürütüyor. Ekstra olarak da şebekeyi geliştirmek adına yeni alternatif projelerde çalışmalar yapıyor. Örnek vermek gerekirse akıllı şebeke sistemleri, akıllı sayaçlar, blockchain teknolojileriyle ilgili de her geçen gün sektörümüze entegre etmek için çalışmalar ilerletilmekte.

'BÜTÜN ÜLKELERİN HİDROJEN YOL HARİTALARINDAKİ ASIL HEDEF MEVCUT ŞEBEKELERİ DÖNÜŞTÜRMEK ÜZERİNE'

Bazı ülkeler sıfır emisyon hedefleri doğrultusunda 2030 sonrası politikalarını doğal gazla hidrojen katma konusunda şekillendiriyor. Bu konuda dünyada ve Türkiye'de öngörüleriniz nasıl?

Aslında hedef 2050'de 'net sıfır' hedefine ulaşılması. Bu noktada hidrojen ve gaz altyapılarının çok büyük önemi var. Özellikle Avrupa'da ciddi bir şekilde talebin olduğunu görüyoruz. Burada yenilenebilir ve düşük karbonlu gaz teknolojilerine ciddi bir şekilde yönelmeler var. Bu noktada birçok ülke stratejik planlarını ve yol haritalarını yayınlamış oldu. Almanya'ya baktığımızda hidrojen altyapılarının oluşturulması, iletim hatlarının veya hidrojen vadilerinin oluşturulması, doğal gaz hatlarının dönüştürülmesi gibi hedefleri görüyoruz. İngiltere'ye baktığımızda; Gas Goes Green yol haritasını görüyoruz. İrlanda'daysa Gas Vision 2050 yol haritasına bakıyoruz. Bütün bu yol haritalarındaki asıl hedefler mevcut şebekeleri dönüştürmek üzerine. Harici olarak da hidrojenin şebekelere nasıl entegre edileceği planlanıyor. Bu noktada da iki tane durum söz konusu; bir tanesi belli oranlarda şebekeye hidrojen enjekte edilmesi, diğeri de altyapıların tamamen değişikliğe uğratılması. Yani mevcut doğal gaz hatlarına yeniden bir tamirat yapılarak hidrojenle uyumlu hale getirilmesi ve yüzde 100 hidrojen kullanılması ya da tamamen hidrojen hatlarının yapılması ve yine yüzde

100 hidrojen kullanılması. Avrupa'da 300'ün üzerinde hidrojen projesi yürütülüyor. Bu projelerin yaklaşık olarak yüzde 60'ı da mevcut şebekelere nasıl hidrojen enjekte edilebileceğiyle ilgili. Regülasyonlar açısından ülkemizde iki önemli paket yayınlandı. 2021 yılının Aralık ayında gaz ve hidrojen dekarbonizasyon paketi yayınlandı. Burada ilk defa mevcut doğal gaz regülasyonlarında hidrojen geçirildi. 2035 yılında doğal gaz şebekelerine yüzde 5 oranında hidrojen enjekte edilebileceği deklare edildi. Dünyada da hidrojen için bazı hedefler belirlendi ve 10 milyon ton hedef konuldu. Her yıl 10 milyon ton yeşil hidrojen üretimi olacak. Türkiye'de 2023 Ocak ayında ilk defa hidrojen stratejisi açıklandığında şebekelerimizde hidrojen ve sentetik gaz kullanılması ifadesi geçildi. Yaklaşık olarak yüzde 3 olan doğal gaz tüketimine oranla yüzde 3,5 hidrojen kullanılması gerektiği belirtildi. Bu noktada altyapının uyumlu hale getirilmesi, 2030 yılına kadar ürün ve ekipmanlarda nasıl değişikliğe gidileceği, bu noktalarda maliyetler ne olacak ve bununla birlikte altyapı nasıl şekillendirilecek gibi hedefler belirlendi. Hidrojenin ne kadar büyük bir piyasa oluşturacağı hala net değil. Yapılacak olan Ar-Ge çalışmalarıyla birlikte bunu göreceğiz. Tahmin ediyoruz ki en azından önümüzdeki yıllarda doğal gaz tüketimimizin yaklaşık yüzde 3'ünü hidrojen karşılayacak.



"BİLGİ BİRİKİMİNİN ARTMASI ADINA CLEANGAS CENTER ADINDA BİR PLATFORM KURDUK"

CleanGas Center projesinden bahsedebilir misiniz? Bu proje Türkiye'ye neler kazandıracak?

Türkiye'de hidrojen belki 20 - 30 yıldır çok konuşulan bir konu ama özellikle doğal gaz fiyatlarının artması, Rusya - Ukrayna savaşıyla birlikte doğal gaz fiyatlarındaki yüksek artış ve doğal gaz arzı konusundaki sıkıntılar, maalesef insanları alternatif arayışına yöneltti. 2018 yılında doğal gaz dağıtım şirketlerindeki teknik personelle birlikte bir araştırma grubu kurduk. Şebekelerimize nasıl hidrojen enjekte edebiliriz? Bunun öncelikle fizibilite çalışmalarını yaptık.

2019 yılına geldiğimizde de Türkiye'de ilk defa kurulacak olan yeşil hidrojen ve bunun da şebekelerimize enjekte edilmesi olan yenilenebilir gaz üretim projesini doğal gaz dağıtım şirketleriyle beraber EPDK'ya sunduk ve EPDK'nın onayıyla birlikte ilk proje de hayata geçirilmiş oldu. 2020 yılında bu projeye başladık yenilenebilir enerji kaynaklarından hidrojen elde ettik. Bunu da belli oranlarda şebekemize enjekte etmek için testlerini gerçekleştirdik. Bu noktada bilgi birikiminin artması adına CleanGas Center adında bir platform kurduk. Bunun açılışını da 2021 yılının başında dönemin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez'in katılımıyla gerçekleştirdik. İlk testleri de konutlarda gerçekleştirdik. Yani biz konutlarda herhangi bir ekipman değişikliğine ihtiyaç duymadan, maksimum oranda ne kadar hidrojen ekleyebileceğimizi çalıştık. Bu noktada doğal gaz dağıtım alanında biz emniyetli bir şekilde şebekemize hacimsel olarak yüzde 20 oranında hidrojen ekleyebiliriz. Kombilerimizde, ocaklarımızda,

boru hatlarımızda herhangi bir değişikliğe ihtiyaç duymadan kullanabileceğimizi yapmış olduğumuz çalışmalarımızda gördük. Hidrojenin bir diğer kullanım alanı olan sanayi tarafıyla ilgili de projeleri başlattık. Buralarda yüzde 70'e kadar hidrojen enjeksiyonu gerçekleştirdik. Çeşitli yakıcı cihazlarda değişiklik yapılarak ne kadar hidrojen verimini arttırabiliriz noktasındaki çalışmalarımızı da devam ettirdik.

CleanGas Center projemizle sadece ulusal değil, uluslararası projelerimizi de yürütüyoruz. Avrupa'daki 96 gaz dağıtım şirketiyle Ready4H2 Projesi'nin de yürütücülüğünü yapıyoruz. Bu aslında regülasyonlar açısından önemli. Eğer gerçekten hidrojen geçiş olacaksa, bu noktalarda hangi regülasyonların oluşması gerektiği ve bunun Avrupa'daki standartlarla birlikte Türkiye'ye nasıl hızlı bir şekilde adapte edilebileceği konuları önemli. Çünkü Türkiye elde ettiği kaynaklar ve coğrafi konumu dolayısıyla ciddi bir hidrojen ihracatçısı da olabilir. Bu nedenle teknik ve mevzuatsal altyapının hızlı oluşması adına biz Ready4H2 Projesi'nde de yer alıyoruz. İlerleyen dönemlerde de HyVillage Projesi gibi sahaya indirgenmesi ve daha geniş ölçeklerde asıl testlerin yapılması için yeni devreye alacağımız çalışmalarımız olacak. Hidrojen stratejisiyle uyumlu olarak da sahada 2030 yılına kadar bu projeleri tamamlayıp, 2030 sonrasında da gerçekten bu işlerin ne kadar fizibil olup olmadığını görüp, duruma göre şebekelerimize hidrojen eklenmesi için ön açacak çalışmaları da yapmak istiyoruz.

"ŞEBEKESİNE YÜZDE 10'LUK HİDROJEN EKLENDİĞİNDE KARBON EMİSYONLARI DA YÜZDE 3 AZALYOR"

Doğal gazla hidrojen

karıştırma, doğal gazı daha çevreci hale getirir mi?

Biz her zaman doğal gazı en temiz fosil yakıt kaynağı olarak savunuyoruz. Baktığımızda dünyada fosil yakıtlar arasında karbon emisyonları oranında kömür yüzde 45, petrol yüzde 32, doğal gazda yüzde 22 oranına sahip. Yani doğal gaz da çevreyi kirleten bir fosil yakıt. Yenilenebilir kaynaklardan hidrojen elde ettiğiniz zaman, hidrojeni yaktığımızda herhangi bir emisyonu bulunmuyor, dışarıya sadece su veriyor. Eğer şebekeye hidrojen karıştırırsanız karbon emisyonlarını da azaltmış oluyorsunuz. Buna rakamsal olarak baktığımızda şebekeye hacimsel olarak yüzde 10'luk bir hidrojen eklediğinizde, yapmış olduğumuz çalışmalarda gözlemlediğimize göre karbon emisyonları oranında da yaklaşık olarak yüzde 3 - 4 oranında azalma oluyor. Özellikle hidrojenin karbon salımının azaltılması gereken sektörlerde kullanılması gerektiğini düşünüyoruz. Sanayi tarafında ciddi bir biçimde doğal gaz kullanılmakta ama doğal gazla alternatif olarak elektrik kullanımı pek mümkün görünmüyor. Bu noktalarda da hidrojen devreye giriyor. Özellikle demir-çelik sektöründe alternatif olarak şebekeye belli oranlarda hidrojen eklenmesi ciddi oranlarda karbon emisyonlarının azaltılmasını sağlayacaktır. Daha sonrasında tamamen hidrojenin kullanılmasıyla birlikte buradaki emisyon değerlerinin sıfıra indirgenmesi de mümkün olacaktır.

Bir diğer durum da hidrojenin elde edilmesi. Hidrojeni yenilenebilir kaynaklardan elde edebilirsiniz karbon emisyon değeri yok. Harici olarak da siz doğal gazdan ve kömürden de hidrojen elde edebilirsiniz. Hidrojenin karbon emisyonlarının azaltılmasında çok ciddi katkı sağlayacak potansiyeli bulunuyor.



'Türkiye'den çıkan asırlık bir global marka olmayı önemsiyoruz'

Gündeminde halka arz da bulunan EKOS Electric'in Yönetim Kurulu Başkanı Tarık Akbaş, "Halka arzdan elde edeceğimiz geliri büyüme stratejimiz doğrultusundaki yatırımlar ve kapasitemizi artırmak için kullanmayı planlıyoruz. Yatırımlarımızla, üretim ve inovasyon gücümüzle, istihdamımızla, ihracatımızla ülkemiz ve ekonomimiz için artı değer yaratmaya devam edeceğiz" dedi.

Eylül Şahin / İstanbul

EKOS Electric tarafından, Yönetim Kurulu Başkanı Tarık Akbaş, Yönetim Kurulu Başkan Vekili Tunahan Akbaş ve Yönetim Kurulu Üyesi Yasin Çakar'ın ev sahipliğinde, gelecek hedeflerinin paylaşıldığı bir basın toplantısı düzenlendi.

Enerji ve elektrik alanında sektörde yatırımlarına devam eden ve Primer GIS (iletim şebekesi gaz yalıtımlı anahtarlama ekipmanı) teknolojisini tasarlayan ve üreten EKOS Electric, Balıkesir OSB'de yer alan toplam 46 bin m2'lik üretim tesislerinde, orta gerilim anahtarlama ürünleri, monoblok transformatör merkezleri, mobil YG transformatör merkezleri, koruma kumanda SCADA panoları ve kompakt enerji merkezleri üretiyor.

Tasarımdan üretime bütünsel çözüm ve hizmetler sunan EKOS Electric, yenilenebilir enerji, pil ile depolama sistemleri, elektrikli araç şarj istasyonlarının üretimi ve ağ bağlantısı çözümleriyle de enerjinin elektriğe dönüşümüne, sürdürülebilirliğe ve verimliliğe katkı sağlıyor.

Tarık Akbaş, Deniz Yatırım liderliğinde borsada satış olarak yapılacak halka arzda şirketin çıkarılmış sermayesi, 60 milyon TL sermaye artırımını ile 220 milyon TL'den 280 milyon TL'ye yükseltileceğini ifade etti. 2021 yılında satışlarının bir önceki yıla göre yüzde 55'ten, 2022 yılında ise yüzde 120'den fazla artırdığını paylaşan Akbaş, 2023 yılının ilk yarısında da karlı ve istikrarlı büyümeyi sürdürdüklerini söyledi. Akbaş,

yılı hedefleri doğrultusunda geçmiş dönemlerde olduğu gibi başarılı bir şekilde tamamlamayı hedeflediklerini belirtti.

"YÜZDE 50 FAİZLE YATIRIM YAPMAK ZOR"

Basın toplantısında EKOS Electric'in kredibilitelerinin yüksek olduğunu ve bu konu özelinde bir sorun yaşamadıklarını söyleyen EKOS Electric Yönetim Kurulu Başkanı Tarık Akbaş, sanayiciler için yüzde 50 ticari kredi faizi ile yatırım yapmanın mümkün olmadığını aktardı. Akbaş, şu anda ekonomide güvenin yeniden tesis edildiğini ve bu durumun bir geçiş süreci olduğunu altını çizerek; "Sanayiciler için en önemli olan şey önümüzü görebilmektir. Önümüzü görüp planlama yapabildiğimiz sürece bir sorun olmaz ama belirsizlik ortamı olursa bu bizi negatif etkiler" dedi.

"ENERJİNİN YA DA ELEKTRİĞİN İHTİYAÇ OLDUĞU HER YERDE ELEKTRİK ALTYAPILARI İÇİN TEKNOLOJİ ÜRETEBİR ŞİRKETİZ"

Yaklaşık çeyrek asırlık bir aile şirketi olduklarını belirten EKOS Electric Yönetim Kurulu Başkanı Tarık Akbaş, "Enerjinin ya da elektriğin ihtiyaç olduğu her yerde elektrik altyapıları için teknoloji üreten bir şirketiz. Kurulduğumuz günden bu yana kendi mühendislik becerilerimizle geliştirmeye devam ettiğimiz teknolojilerimizi her gün bir adım ileri taşımaya, kaliteli ve

yüksek üretim gücümüzle imal etmeye ve 4 kıtada 34 ülkeye ulaştırmaya devam ediyoruz. Cezayir, Portekiz, Senegal, Hollanda ve Bangladeş'te tesis ve ofislerimiz bulunuyor. Portekiz'de bu yıl yaklaşık bin metrekarelik üretim tesisimizi devreye aldık. Bununla beraber var olduğumuz ülkelerde yerel partnerlerimizle de üretim gerçekleştiriyoruz. Bizim lisansımız altında üretim yapan, know-how'ımızı paylaştığımız şirketler bulunuyor.

Anahtarlama ekipmanlarımızın ana kısımlarını ihraç ediyoruz, bu şirketlerde nihai ürün haline getiriyor. Cezayir, Tunus, Senegal ve daha birçok ülkede bu tip üretimler gerçekleştiriyoruz. Aynı zamanda enerji otomasyonu olarak tanımladığımız, orta gerilim ve yüksek gerilim trafo merkezlerinin koruma, kumanda ve otomasyon sistemlerinin mühendisliğini de gerçekleştiriyoruz. Trafo merkezleri oldukça kompleks bir sisteme sahip ve otomatize edilmiş bir şekilde çalışması gerekiyor. Bunun için de röle dediğimiz akıllı bilgisayarlar kullanılıyor. Bu noktada tasarımdan üretime ve devreye alınmasına kadar tüm prosesi biz gerçekleştiriyoruz. Bu alanda General Electric'in 23 yıldır Türkiye ve Cezayir'deki tek katma değerli satıcısı ve Türkiye'deki ilk şirketlerden biriyiz" dedi.

"2023'Ü GEÇMİŞ YILLARDA OLDUĞU GİBİ BAŞARILI ŞEKİLDE TAMAMLAMAYI HEDEFLİYORUZ"

Asırlık bir şirket olma



'TÜRKİYE'DE GAZ YALITIMLI ORTA GERİLİM HÜCRE ÜRETİMİNİ GERÇEKLEŞTİREN İLK ŞİRKETİZ'

Ürünleri ve sağladıkları hizmetlerle elektrik enerjisinin üretiminden son kullanıcıya ulaşmasını ve değer zincirinin her halkasında arz güvenliği sağladıklarını söyleyen Tarık Akbaş, "Başta sanayi olmak üzere elektriğin olduğu her noktada üretimin ve hayatın devamlılığına katkıda bulunuyoruz. Kurulduğumuz günden beri Ar-Ge çalışmalarını önceliklendiriyor, ciromuzun önemli bir oranını Ar-Ge'ye ayırıyoruz. Ar-Ge faaliyetlerimizde yeni ürün geliştirmenin yanı sıra ürünlerimizde üretim kolaylığı, verimliliği, hızı ve kalitesi anlamında

imalat süreçlerimizi iyileştirmek adına çalışmalar da sürdürüyoruz. Ar-Ge çalışmalarımız sonunda Türkiye'de gaz yalıtımlı orta gerilim hücre üretimini gerçekleştiren ilk şirket olduk. Primer GIS teknolojisini tasarlayıp üretebilen de ilk Türk şirketiyiz. SF6'sız Yeşil GIS Hücreler için de Ar-Ge çalışmalarımızı tamamladık. Bu ürünümüzle sektörümüzde bir ilke daha imza attık. Yenilikçi bakış açımız ve sunduğumuz bütünsel çözümler ile global markalarla yarışıyor, ülkemizin dünya pazarındaki payını büyütme için var gücümüzle çalışıyoruz" diye konuştu.

hedefleri doğrultusunda bu yıl halka arz olmayı hedeflediklerini açıklayan Tarık Akbaş, "Ülkemizden çıkan global bir marka olmayı önemsiyoruz. Aynı zamanda şirketimizin tarihine önemli bir kilometre taşını daha eklemeyi de amaçlıyoruz. Bu amaç doğrultusunda; halka açılmak için Sermaye Piyasası Kurumu'na ve Borsa İstanbul'a başvurularımızı gerçekleştirdik. Deniz Yatırım liderliğinde borsada satış olarak yapılacak halka arzda şirketimizin çıkarılmış sermayesi, 60 milyon TL sermaye artırımını ile 220

milyon TL'den 280 milyon TL'ye yükseltilecek. 2021 yılında satışlarımızı bir önceki yıla göre yüzde 55'ten, 2022 yılında ise yüzde 120'den fazla artırdık. 2023 yılının ilk yarısında da karlı ve istikrarlı büyümemizi sürdürdük. Yılı hedeflerimiz doğrultusunda geçmiş dönemlerde olduğu gibi başarılı bir şekilde tamamlamayı hedefliyoruz. Halka arzdan elde edeceğimiz geliri büyüme stratejimiz doğrultusundaki yatırımlar ve kapasitemizi artırmak için kullanmayı planlıyoruz" diye ifade etti.



“ENERJİDE BÜYÜK BİR DÖNÜŞÜM YAŞANIYOR”

Enerjinin omurgasının elektriğe evrildiğini vurgulayan Tarık Akbaş, “Elektriğin önemi, elektrik altyapısının önemi gün geçtikçe artıyor. Bugün hayatın her noktasında elektrik var. Elimizdeki telefonlardan arabalara kadar. Artık elektrikli araçların telefonlar gibi şarj edildiği bir dünyadayız. Gelişmiş ülkelerde alternatif enerji kaynaklarının ortaya çıkmasına bağlı bir talep artışı yaşanırken, henüz sanayileşme sürecini tamamlamamış ülkelerde ise yeni enerji altyapılarına ihtiyaç duyuluyor. Enerji kaynaklarının yenilenebilir enerjiye dönüşümüyle beraber fosil yakıtla çalışan büyük güçlü enerji santrallerinin yerini artık daha küçük güçlerde çalışan, kimi zaman mahalle, site, hatta mesken temelinde kurulan rüzgar ve güneş santrallerine bırakıyor. Bu durum tüm elektrik enerjisi değer zincirinde büyük bir dönüşüme neden olmaya başladı. Bu dönüşümde de yenilenebilir enerji kaynakları ön plana çıkıyor. Önümüzdeki 10 yıl içinde sadece Türkiye’de 20.000 MW’lık yenilenebilir enerji yatırımı bekleniyor. Bu noktada enerjinin depolanması da önem arz ediyor. Rüzgar, güneş gibi kaynaklardan üretilen fazla enerjiyi depolayıp gerektiği zamanlarda kullanmak, enerji kaynaklarını sürekli hale

dönüştürecek altyapılar kurmak gerekiyor. Aynı zamanda E-house (kompakt enerji dağıtım merkezleri) ve elektrikli araç şarj istasyonları yatırımları da hızla artış gösteriyor. Tüm bu dönüşüm elektrik enerjisinin üretim ve tüketim noktaları arasındaki fiziksel mesafeleri küçültüyor. Bu yüzden önümüzdeki dönemde altyapı için şart olan OG anahtarlama ürünleri ve trafo merkezlerine yani bizim ürünlerimize olan ihtiyaç da hızla büyüyecek” dedi.

Büyüme stratejilerini bu gelişmeler doğrultusunda şekillendirdiklerini ifade eden Tarık Akbaş, şöyle devam etti: “Mevcut ürünlerimiz ve hizmetlerimizin yanında yenilenebilir enerji ve depolama sistemleri ile elektrikli şarj istasyonları alanında yatırımlarımıza devam edeceğiz. Balıkesir OSB’de yer alan toplam 46 bin m2’lik üretim tesisimizin hemen yanında trafo fabrikamızın yatırımına başladık. Fabrikamızı 2024 yılının ilk çeyreğinde devreye almayı hedefliyoruz. Trafo Fabrikamızın içerisinde YG dağıtım transformatörü test laboratuvarını da 2024 yılı ilk yarısında devreye almayı planlıyoruz. Laboratuvarımızda rutin ve özel testlerle beraber yüksek gerilim elektrik yalıtım testlerini, izolasyon yağ ve gaz analizlerini gerçekleştireceğiz. TÜRKAK akreditasyonuna sahip olacak



olan laboratuvarımızda prototiplendirme, sertifikasyon ve ticarileşme süreçlerini hızlandırmayı hedefliyoruz.

“YENİLENEBİLİR ENERJİ PROJELERİNE ÖZEL YENİ FABRİKA YATIRIMI PLANLIYORUZ”

Tarık Akbaş, yenilenebilir enerji sektöründe üretim ve depolama santrallerine ilave hat yatırımı planladıklarını belirterek; “Yenilenebilir enerji üretim ve depolama santralleri için özel tip transformatörler ile daha farklı güç, izolasyon ve gerilim seviyesinde çeşitlilik arz eden ürünler üretmek amacıyla ilave hat yatırımı planlıyoruz. Gelecek hedeflerimiz arasında özellikle yenilenebilir enerji projelerine özel tasarlanan elektrik teçhizat ve entegre çözüm üretim hatları için yeni bir fabrika yatırımı da bulunuyor. Bu yatırımlarla

beraber ülkemizin enerji bağımsızlığının destekçisi olurken, özellikle Balıkesir’de sağladığımız istihdam ile bölgenin kalkınmasında da rol alıyoruz” açıklamasında bulundu.

İKİ YILDA 150 ŞARJ İSTASYONU HEDEFİ

Akbaş, önümüzdeki iki yıl içinde 150 şarj istasyonu kurmayı hedeflediklerini belirtti: “EKOS Electric’in iştiraki olarak bu yıl EKOS Mobilite markamızı kurduk. EPDK’dan Elektrikli Araç Şarj İstasyonu İşletmecisi lisansımızı aldık. Bir büyükşehir belediyesinin bağlı ortaklığı ile yaptığımız sözleşme kapsamında, 5 yıl süreyle söz konusu büyükşehir belediyesine veya anılan bağlı ortaklığa ait olan otoparklarda şarj istasyonlarımızı kuracağız. İki yılda 150 şarj istasyonuna ulaşmayı planlıyoruz. Şarj

istasyonlarını Türkiye’nin farklı illeriyle de buluşturmak hedeflerimiz arasında yer alıyor.”

Depolamalı elektrik üretim tesisi kurmayı da planladıklarını söyleyen Tarık Akbaş, “Kahramanmaraş’ta 20 MW kurulu güçte güneş enerji santrali ve Edirne’de 25 MW kurulu güçte rüzgar enerji santrali ile 20 MWh ve 25 MWh kapasiteli bataryalı enerji depolama tesisi kurulması amacıyla EPDK’ya başvurduk. Onaylanması halinde GES ve RES santralleri için de hızla yatırıma başlamayı planlıyoruz. Bugüne kadar olduğu gibi önümüzdeki dönemde de yatırımlarımızla, üretim ve inovasyon gücümüzle, istihdamımızla, ihracatımızla ülkemiz ve ekonomimiz için artı değer yaratmaya devam edeceğiz” şeklinde sözlerini sonlandırdı.

Elektrik üretimi Ağustos’ta yüzde 4,1 arttı

Türkiye’nin lisanslı elektrik üretimi Ağustos’ta geçen yılın aynı ayına göre yüzde 4,1 artarak 31 milyon 360 bin 161 megavatsaat oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Ağustos ayına ilişkin “Elektrik Piyasası Sektör Raporu”na göre, lisanslı elektrik üretiminin yüzde 30,2’si doğal gaz santralleri, yüzde 22,9’u ithal kömür santralleri, yüzde 17,3’ü hidroelektrik santralleri, yüzde 11,2’si linyit santralleri, yüzde

10,2’si rüzgar enerjisi santrallerinde yapıldı. Bu kaynakları sırasıyla linyit, akarsu, biyokütle, jeotermal, güneş, taş kömürü, asfaltit ve fuel-oil izledi.

Türkiye’nin lisanslı elektrik üretimi Ağustos’ta geçen yılın aynı ayına göre yüzde 4,1 artışla 31 milyon 360 bin 161

megavatsaat oldu.

Faturalanan elektrik tüketim miktarı ise aynı dönemde yüzde 5 artarak 25 milyon 752 bin 67 megavatsaat olarak gerçekleşti.

Tüketimin yüzde 35’i sanayi, yüzde 25’i mesken, yüzde 27,4’ü kamu ve

özel hizmetler sektörü ile diğer aboneler tarafından yapıldı. Aydınlatmanın payı yüzde 1,6, tarımsal faaliyetlerin payı ise yüzde 10,8 olarak kayıtlara geçti.

TÜKETİCİ SAYISI VE KURULU GÜÇ ARTTI

Elektrikte tüketici sayısı, Ağustos’ta geçen yılın aynı ayına göre yüzde 2,9 artarak 49 milyon 379 bin 648’e ulaştı.

Bu dönemde, mesken tüketicilerinin sayısında

yüzde 3,3, tarımsal faaliyet tüketicilerinin sayısında yüzde 3,9, kamu ve özel hizmetler sektörüyle diğer tüketicilerin sayısında yüzde 0,8 artış görüldü.

Aydınlatma tüketicilerinin sayısında yüzde 4, sanayi tüketicilerinin sayısında yüzde 21,8 düşüş yaşandı.

Türkiye’nin lisanslı elektrik kurulu gücü ise bu dönemde yüzde

1,8 artarak 95 bin 579 megavat oldu.

Kurulu gücün yüzde 26,4’ünü doğal gaz santralleri, yüzde 24,4’ünü barajlı hidroelektrik santralleri, yüzde 12’sini

rüzgar enerjisi santralleri, yüzde 10,9’unu ithal kömür, yüzde 10,6’sını linyit santralleri, kalan bölümünü ise diğer enerji kaynaklarından elektrik üreten tesisler oluşturdu.

Toroslar EDAŞ, Osmaniye, Kilis ve Adana'da kesintisiz elektrik dağıtım kapsamında 2023 yılının ilk 9 ayında bakım, onarım ve yatırım hizmetlerini hız kesmeden sürdürdü.

Toroslar EDAŞ Osmaniye, Kilis ve Adana'yı bakım ve yatırımlarıyla aydınlattı

Toroslar EDAŞ, Osmaniye, Kilis ve



Toroslar EDAŞ, sektörün değişen

Adana'da yılın ilk 9 ayında müşteri ve çözüm odaklı yaklaşımı sayesinde başarılı çalışmalara imza attığını duyurdu. Toroslar EDAŞ, Osmaniye'de bin 775 kilometrelik yeni yer altı hattı tesis ederken, Kilis'te 22 trafo ve 6 dağıtım merkezini de elden geçirdi ve Adana'da 26 pano ile 81 trafo ve 150 dağıtım merkezini de yeniledi.

OSMANİYE'DE 4 TRAFİ VE 40 DAĞITIM MERKEZİNE BAKIM YAPTI

Toroslar EDAŞ, Osmaniye'de hizmet verdiği 2 bin 954 trafo ve 12 bin 692 kilometre hat uzunluğunda yaklaşan kış koşullarında da sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Daha aydınlık bir Osmaniye için Kadirli, Merkez, Düziçi, Bahçe, Toprakkale, Hasanbeyli ve Sumbas ilçelerinde bin 787 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Toroslar EDAŞ ekipleri, bölgede 4 trafo ve 40 dağıtım merkezinde de kontrol ve yenileme çalışması yaptı.

dinamiklerine odaklanarak faaliyetlerini insan, çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor. Osmaniye'de hizmet verdiği 262 binden fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam bin 775 kilometrelik yeni yer altı hattı tesis eden Toroslar EDAŞ ekipleri, kentte bin 446 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 86 elektrik panosu ve 36 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

KİLİS'TE 873 AYDINLATMA ARMATÜRÜNÜN BAKIMI YAPILDI

Toroslar EDAŞ, Kilis'te ise hizmet verdiği bin 273 trafo ve 3 bin 699 kilometre hat uzunluğunda yaklaşan kış koşullarında da sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını gerçekleştirdi.

Daha aydınlık bir Kilis için Merkez, Musabeyli, Polateli ve Elbeyli ilçelerinde 873 aydınlatma armatürünün bakımını yapan Toroslar EDAŞ



ekipleri, bölgede 22 trafo ve 6 dağıtım merkezini de yeniledi.

Toroslar EDAŞ, sektörün değişen dinamiklerine odaklanarak faaliyetlerini insan, çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor. Kilis'te hizmet verdiği 81 binden fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 274 kilometrelik yeni yer altı hattı tesis eden Toroslar EDAŞ ekipleri, kentte 521 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca Toroslar EDAŞ tarafından, yeni 25 elektrik panosu ve 13 trafo merkezi montajı da tamamlandığı duyuruldu.

ADANA'DA 26 PANO İLE 81 TRAFİ VE 150 DAĞITIM MERKEZİ YENİLENDİ

Ayrıca Toroslar EDAŞ, Adana'da hizmet verdiği 13 bin 243 trafo ve 37 bin 484 kilometre hat uzunluğunda yaklaşan kış koşullarında da sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmaları hayata geçirdi.

Daha aydınlık bir Adana için Çukurova, Seyhan, Sançam, Yüreğir, Ceyhan, Yumurtalık, Karaisalı, Karataş, Pozantı, Kozan, İmamoğlu, Aladağ, Feke, Saimbeyli, Tufanbeyli'de 3 bin 625 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Toroslar EDAŞ ekipleri, bölgede 26 pano ile 81 trafo ve 150 dağıtım merkezini de yeniledi.

Toroslar EDAŞ, sektörün değişen dinamiklerine odaklanarak faaliyetlerini insan, çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor. Adana'da hizmet verdiği 1 milyondan fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 4 bin 375 kilometrelik yeni yer altı hattı tesis eden Toroslar EDAŞ

ekipleri, kentte 5 bin 639 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 258 elektrik panosu ve 94 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

Söz konusu bakım, onarım ve yatırım rakamları ile Toroslar EDAŞ, 2023 yılının ilk 9 ayında koymuş olduğu hedefleri başarıyla gerçekleştirdiğini ve yatırımlarına devam ettiğini paylaştı.

Müşteri odaklı yaklaşım ile 7/24 hizmet sunan Toroslar EDAŞ tarafından, www.toroslaredas.com.tr, Toroslar 186 Mobil Uygulaması, 0(322) 186 00 00 numaralı WhatsApp İhbar Hattı ve 186 numaralı Müşteri Hattı'ndan tüm müşterilerinin soru ve sorunlarını dinleyerek çözüm bulmaya devam edileceği paylaşıldı.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Başkent EDAŞ ve Ayedaş ile birlikte elektrik dağıtımındaki 3 şirketten biri olan Toroslar EDAŞ'ın, 2016 - 2020 yıllarını kapsayan son tarife döneminde Türkiye'deki 21 dağıtım şirketi arasında en çok yatırımı yapan şirket olduğu bilgisi verildi.

Toroslar EDAŞ'ın, Osmaniye, Kilis ve Adana'da bakım ve yatırım çalışmalarını hız kesmeden sürdüreceği aktarıldı.



GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Genel Yayın Yönetmeni ve
Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Emin Kaya

● Haber Merkezi: **Sibel Acar, Gözde Emlik, Eylül Şahin, Burak Karagöl, Raşit Kırkağaç, Enes Gürses**
● Grafik: **Ersin Güleç, Serra Ergan, H. Buse Ceylan**

● Reklam ve Abonelik:
Ayşegül Yıldırım

● Mali İşler Başkanı: **Ş. Doğan Erbay**
● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**
● İK Sorumlusu: **Gülşah Uzun, Merve Şen**
● Basıldığı Yer: **İRM Dijital Baskı ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş.**

✉ @Petroturkcom

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

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

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

www.petroturk.com

“Geleceğe Doğru Yeni Bir Yolculuk”

BORUN GELECEĞİNİ TASARLAMAKTAN,

BOR İLE GELECEĞİ TASARLAMAYA

 **ETİMADEN**
for life



BORON

BORTAM

LİTYUM

BOREL

NTE



FERROBOR

BOR KARBÜR

ETİDOT-67



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

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

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

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