

27 merkezde
260 aya en fazla
5 milyon mülki abone
93 milyon ton karbon emisyonu

Türkiye'nin En Büyük
Özel Doğal Gaz
Dağıtım Şirketi

HEP BİR ARADA HEP DAHA İLERİYE!

31 il sınırları içerisinde 27 il merkezinde yaklaşık 5 milyon aboneye doğa dostu ekonomik ve konforlu enerji doğal gazı güvenle ulaştırmaktan gurur duyuyoruz. Aralıksız süren çalışmalarımızla doğal gazı ulaştırdığımız her noktada ailemiz her geçen gün daha da büyüyor.

Ne mutlu bize, ne mutlu ailemize...



444 4 187 | aksadogalgaz.com.tr

Gas & Power

En Gazetesi Yıl: 19 Sayı: 354 @petroturkcom www.petroturk.com



'DOĞAL GAZLA İLGİLİ MERKEZ KURMA PLANIMIZ VAR'

Rusya ziyareti sonrası uçakta gazetecilere açıklamalarda bulunan Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Doğal gazla ilgili merkez kurma planımız var. Rusya ile bu planı görüşeceğiz. Trakya'daki hatların ötesinde ülkemizi bir merkez haline getirelim istiyoruz. Türkiye'yi bölgesinin, küresel enerjinin merkezi haline getirme hedefine yaklaşıyoruz" dedi. s3



'TÜRKİYE'NİN ENERJİ ALANINDAKİ ATILIMLARI DEVAM EDİYOR'

Suudi Arabistan ile madencilik alanında imzalanan Mutabakat Zaptı ile ilgili açıklamalarda bulunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin enerji alanındaki atılımlarının devam ettiğine işaret ederek Mutabakat Zaptı ile karşılıklı yatırımlar başta olmak üzere madencilik alanında iş birliğinin önünü açacaklarını ifade etti. s4



GÜNEŞ SEFERBERLİĞİ

GREEN POWER



ENERJİ DOPİNGİ

Borsa İstanbul'da son dönemde gerçekleşen halka arzlarda enerji şirketleri ön plana çıktı ve yatırımcılardan yoğun ilgi gördü. 2023 yılının ilk 8 aylık döneminde 7 enerji şirketi halka arz olurken toplanan fon miktarı ise 19,32 milyar TL ile rekor kırdı.

2023

Halka arz olan şirket sayısı

32

Toplanan fon miktarı

42,86 Milyar TL

Halka arz olan enerji şirketi sayısı

7

Toplanan fon miktarı

19,32 Milyar TL



Ahlatçı Yatırım Araştırma Uzmanı Tuğba Ekin

EN YOĞUN TALEP ENERJİ ŞİRKETLERİNİN HALKA ARZINDA

Halka arzlarında en yoğun talebi de yine enerji şirketlerinin halka arzında görüyoruz. Enerji sektörü bu yılın parlayan yıldızı oldu. Özellikle önceki sene artan enerji maliyetlerinin ardından güneş enerjisi başta olmak üzere, artan enerji talebini karşılamaya yönelik arz tarafında bir artış sağlamak için şirketler finansmana gereksinim duyuyorlar. s20



Info Yatırım Analisti İbrahim Şişman

DÜŞÜK MALİYETLİ FİNANSMAN BULMANIN ÇÖZÜMLERİNDEN BİRİ

Enerji yatırımlarına baktığımızda yatırımın geri dönüşleri uzun vadeli olmaktadır. Bu yüzden enerji şirketleri kısa vadeli borçlanma ile fizibilitesi zayıf çıkmakta ve uzun vadeli borçlanmaya ihtiyaç duymaktadır. Düşük maliyetli finansman bulmanın çözümlerinden birisi ise halka arz olduğu için şirketler halka arz olmak için adeta birbirleriyle yarışıyorlar. s21



A1 Capital Yatırım Menkul Değerler A.Ş. Araştırma Genel Müdür Yardımcısı Baki Atılal

ENERJİ ŞİRKETLERİNİN HALKA ARZLARI TALEBİ ARTIRIYOR

Enerji şirketlerinin halka arzı borsaya talebi çok net bir şekilde artırıyor. Bunda hisse getirilerinin yüksek olmasının etkisi de görülmektedir. Enerji şirketleri son halka arzlarla toplamda 19 milyar 320 milyon TL'lik finansman kaynağına sahip oldular. Küresel ısınma, iklim krizi gibi konular yeşil enerji hisselerini uzun vadede cazip hale getiriyor. s21

SÜRDÜRÜLEBİLİR BİR GELECEK HEDEFİYLE
ENERJİ ÜRETİYORUZ



Türkiye’de GRI “Standards” kapsamında
sürdürülebilirlik raporu yayınlayan ilk enerji şirketiyiz.

Türkiye Cumhuriyeti Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ve Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin Rusya'nın Soçi kentinde bir araya geldi. Enerjiyle ilgili birçok konunun yer aldığı masadaki en önemli konulardan biri ise Rus gazının Türkiye üzerinden geçmesi ve Türkiye'de bir gaz merkezi kurulmasına yönelik oldu. Toplantı sonrası basın açıklama yapan iki lider de Türkiye'nin gaz merkezi olması konusunda kararlılıklarını dile getirdiler.

"İKİLİ TİCARET HACMİMİZ 69 MİLYAR DOLARA ULAŞTI"

Rusya Devlet Başkanı Putin ile son olarak geçen yıl Astana'da düzenlenen Asya'da İş Birliği ve Güven Artırıcı Önlemler Konferansı vesilesiyle bir araya geldiklerini anımsatan Cumhurbaşkanı Erdoğan, o günden bugüne kadar Rusya Devlet Başkanı Putin ile daima yakın telefon diplomasisiyle diyalog içinde olduklarını söyledi. Bugün gerek ikili gerekse heyetlerin katılımıyla yaptıkları görüşmelerde gündemdeki konuları ele aldıklarını aktaran Cumhurbaşkanı Erdoğan, ticaret, tarım, turizm, ekonomi ve finans başta olmak üzere çok boyutlu iş birliğini daha da güçlendirmek için atılabilecek adımları değerlendirdiklerini anlattı. Cumhurbaşkanı Erdoğan, "İkili ticaret hacmimiz geçen sene yaklaşık 69 milyar dolara ulaştı. 100 milyar dolar olarak belirlediğimiz hedefe emin adımlarla ilerliyoruz" dedi.

"RUSYA İLE DOĞAL GAZDA ÇOK ÖNEMLİ İLİŞKİ İÇERİSİNDEYİZ"

Konuşmasında Rusya ile Türkiye arasındaki enerji sektöründe atılan adımlara değinen Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Enerji sektöründe zaten aramızdaki adım, özellikle doğal gaz konusunda biz birinci derecede şu anda Rusya ile doğal gazda çok önemli ilişki içerisindeyiz. Bunu daha da geliştirerek devam

Doğal gaz merkezi konusunda kararlılık mesajı



Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ve Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin Rusya'nın Karadeniz kenti Soçi'de bir araya geldi. Yapılan görüşmede Türkiye'de gaz merkezi kurulması yönünde kararlılığın altı çizildi.

ettireceğimize inanıyorum. Akkuyu Nükleer Enerji Santrali ile ilgili gelişmeler de gayet iyi devam ediyor. Burada 25 bine yakın istihdam sağlanması önemli. İlk üniteyle ilgili atılmış olan adım gayet güzel. Kaldı ki bizim daha önce de sizinle görüştüğümüz gibi Sinop Nükleer Enerji Santraliyle ilgili de bir adım atmamız söz konusu olacak diye düşünüyorum. Tabi Trakya'da bir 'hub'ın olacak olması o da ayrı bir zenginlik ve bir canlılık unsuru" ifadelerini kullandı.

"TÜRK EKONOMİSİNE UCUZ VE ETKİLİ YAKIT SEVKİYATINA DEVAM EDECEĞİZ"

Konuşmasında, Türkiye ile Rusya arasındaki ilişkilerin önemine dikkat çeken Rusya Devlet Başkanı Putin, Türkiye ile çok yönlü iş birlikleri olduğunu, bunun temelinde ise karşılıklı yarara dayalı iyi komşuluk ilişkilerinin bulunduğunu ifade etti.

Ticaret hacminde daha etkin şekilde millî para birimleri kullandıklarını hatırlatan Rusya Devlet Başkanı Putin, "Ticari ilişkimizde dolar ve avro payı sürekli düşüyor. Bizim Merkez Bankalarımız iki ülkenin finansal ve kredi kurumları arasında muhabir hesap oluşturuyorlar. Karşılıklı ticarete yerli para birimi kullanımı konusunda kararlılığımızı teyit ettik. Dolar ve avroyu daha az kullanma

konusunda hemfikiriz" dedi.

Rusya Devlet Başkanı Putin, "Rusya doğal gaz konusunda her zaman Türkiye'nin sorumlu ve en büyük partneri olacaktır. Üçüncü ülkelere de doğal gaz sevk edeceğimizi söyleyebiliriz. İlerde de Türk ekonomisine bu ucuz ve etkili yakıtın sevkine devam edeceğiz. Onun için Türkiye'de doğal gaz dağıtım merkezi kurulmasını teklif ettik" diye konuştu.



Cumhurbaşkanı Erdoğan, "İkili ticaret hacmimiz geçen sene yaklaşık 69 milyar dolara ulaştı. 100 milyar dolar olarak belirlediğimiz hedefe emin adımlarla ilerliyoruz" dedi.

'DOĞAL GAZLA İLGİLİ MERKEZ KURMA PLANIMIZ VAR'

Rusya ziyareti sonrası uçakta gazetecilere açıklamalarda bulunan Cumhurbaşkanı Erdoğan, Türkiye'yi küresel enerjinin merkezi haline getirme hedefine yaklaştıklarını dile getirdi. "Doğal gazla ilgili merkez kurma planımız var. Rusya ile bu planı görüşeceğiz. Trakya'daki hatların ötesinde ülkemizi bir merkez haline getirelim istiyoruz" ifadesini kullanan Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Son yıllardaki yatırımlarla ülkemizi doğal gaz üssü haline getireceğiz. Türkiye'yi bölgesinin, küresel enerjinin merkezi haline getirme hedefine yaklaşıyoruz" dedi.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Enerji, doğal gaz, madencilik gibi konularda kim ne yapmak istiyorsa gelsin. Atşehir'de Finans Merkezimizin bir bloğunda bu merkezi kurabiliriz" ifadesini kullandı.

Avrupa'da doğal gaz fiyatları, Avustralya'da sınırlanmış doğal gaz (LNG) tesislerindeki grev belirsizliği nedeniyle Eylül vadeli kontratlarda yüzde 15 yükseldi.

Avrupa'da derinliği en fazla olan Hollanda merkezli sanal doğal gaz ticaret noktası TTF'de, Eylül vadeli kontratlarda megavatsaat başına gaz fiyatı ortalama 30

Avrupa'da gaz fiyatları yüzde 15 arttı

avro üzerinde seyrediyor.

15 Ağustos'ta megavatsaat başına 35,7 avrodan açılan fiyatlar, 14 Ağustos'taki kapanışa göre gün içinde yüzde 15 artış göstererek 39,4 avroya çıktı.

Avustralya'daki LNG tesislerinde çalışanların daha iyi çalışma ve ücret koşulları için greve gitme olasılığının, arz kesintisi yaşanabileceğine ilişkin endişeleri artırması,

fiyatlardaki yükselişte etkili oldu. Avrupa'da fiyatlar, grev haberlerinin çıkmasından beri dalgalı seyir izliyor.

AVUSTRALYA DÜNYANIN EN BÜYÜK LNG İHRACATÇISI

Avustralya, geçen yılki 80,9 milyon ton LNG ihracatıyla dünyanın en büyük ihracatçısı konumunda bulunurken, küresel LNG

ticaretinden yüzde 20,1 pay aldı.

Ülkede Chevron and Woodside Energy Group şirketlerine ait grev riski bulunan Gorgon, Wheatstone ve North West Shelf tesisleri 40,8 milyon tonla Avustralya'nın toplam LNG ihracat kapasitesinin yarısını, küresel LNG ticaret hacminin ise yüzde 10'unu oluşturuyor.

Avustralya'nın Avrupa'ya

doğrudan LNG tedariki kısıtlı olsa da Rusya-Ukrayna Savaşı'nın ardından kıtaya Rus gazı arzının büyük ölçüde azalmış olması Avrupa'nın LNG ithalat bağımlılığını artırdı.

Bu nedenle, küresel LNG piyasalarında oluşan arz endişeleri, Avrupa'daki gaz fiyatlarını doğrudan etkiliyor ve mevcut riskler, fiyatlarda dalgalanmaya yol açıyor.

'Türkiye'nin enerji alanındaki atılımları devam ediyor'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Suudi Arabistan Sanayi ve Maden Kaynakları Bakanı Bandar bin İbrahim Alkhorayef ve beraberindeki heyet ile Ankara'da bir araya geldi. Görüşme sonrası iki ülke arasında madencilik alanında bir Mutabakat Zaptı imzalandı.



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar Türkiye'nin enerji alanındaki atılımlarının devam ettiğine işaret ederek Mutabakat Zaptı ile karşılıklı yatırımlar başta olmak üzere madencilik alanında iş birliğinin önünü açacaklarını ifade etti.

Bakan Bayraktar,

"Bu anlaşmanın önemli unsurlarından bir tanesi, özellikle kritik madenler denilen, yani önümüzdeki süreçte dünyada bütün herkesin çok üzerinde hassasiyetle durduğu yeni teknolojilerde, elektrikli araçlarda, güneş panel teknolojilerinde ihtiyaç duyulan madenlerde iş birliğini içeriyor.

Türkiye'de, Suudi Arabistan'da ve üçüncü ülkelerde ki Türkiye'nin oralarda da önemli bir görünümü var, oralarda da iş birliğini içeren bir anlaşmalar setini imza altına aldık. En kısa sürede daha somut proje bazlı anlaşmaları ortaklık anlaşmalarına da döndürmek istiyoruz" ifadelerini kullandı.

Bakan Bayraktar Irak Petrol Bakanı ile görüştü



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Ankara'da Irak Enerji İşlerinden Sorumlu Başbakan Yardımcısı ve Petrol Bakanı Hayan Abdul-Ghani ile bir görüşme gerçekleştirdi.

Bakanlık'tan yapılan açıklamada, Bakanların Irak-Türkiye ham petrol boru hattı başta olmak üzere muhtelif ikili ve bölgesel meseleleri ele aldığı vurgulandı.

Açıklamada şu ifadeler yer verildi: "Irak-Türkiye ham petrol boru hattının iki ülke için önemini vurgulayan Bakanlar, 6 Şubat 2023 depremlerinin ardından yapılan muayene, kontrol ve bakım çalışmaları sonrası hattan petrol akışının en kısa zamanda devam

etmesinin önemini ifade ettiler. İlaveten Türkiye ve Irak'ın petrol ve gaz, gaz ve elektrik enterkonneksiyonu, yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği alanlarında iş birliğinin daha da geliştirilmesinin yolları hakkında görüş alışverişinde bulundular. Türkiye-İrak Karma Ekonomik Komisyonu'nun eş başkanları olan iki Bakan, Komisyon'un 19. toplantısını uygun olan en yakın tarihte Bağdat'ta gerçekleştirmeye

karar verdiler."

Toplantının ardından sosyal medya hesabından açıklama yapan Bakan Bayraktar ise, "Dost ve kardeş ülke Irak'ın Enerji İşlerinden Sorumlu Başbakan Yardımcısı ve Petrol Bakanı Hayan Abdul-Ghani ile verimli bir görüşme gerçekleştirdik. Irak-Türkiye ham petrol boru hattı başta olmak üzere muhtelif ikili ve bölgesel meseleleri ele aldık" ifadelerini kullandı.

Bakan Bayraktar IKBY Başbakanı Barzani ile görüştü



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, IKBY Başbakanı Barzani ile görüştü.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar Irak Kürt Bölgesel Yönetimi (IKBY) Başbakanı Mesur Barzani ile Erbil'de bir araya geldi.

Enerji alanında ikili ilişkilerin ele alındığı görüşmeye dair sosyal medya hesabından açıklama yapan Bayraktar,

"Enerji alanındaki iş birlikleri başta olmak üzere güncel meseleleri görüşmek için bugün Erbil'deyiz. Irak Kürt Bölgesel Yönetimi ile petrolden doğal gaza, enerjinin tüm alanlarında arz güvenliğimize katkı yapacak birçok projeyi hayata geçirmeyi hedefliyoruz" ifadelerini kullandı.

'2026 sonuna kadar 1000 yerleşim yerine doğal gaz ulaştıracağız'

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, doğal gazda büyük hedeflerinin olduğunu belirterek 2026 yılı sonuna kadar 1000 yerleşim yerine doğal gaz ulaştıracaklarını ifade etti.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz, doğal gaz dağıtım piyasası lisanslarına ilişkin tedbirlerle hizmet kalitesinin artırılabileceğini belirterek, "Hem kalite hem de şebeke işletme güvenliği en üst düzeyde korunmaya devam edecek. Doğal gazda büyük hedeflerimiz var. 2026 sonuna kadar 1000 yerleşim yerine, ilçe ve beldeye bu konforu ulaştıracağız" ifadesini kullandı.

Yılmaz, yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği'ne ilişkin yaptığı açıklamada, yönetmelikle doğal gaz piyasasında olası yönetimsel zafiyetlerin önceden

tespit edileceğini bildirdi. Doğal gazın son tüketiciye ulaştırılması konusunda hizmet kalitesinde en ufak bir düşüş yaşanmaması gerektiğini vurgulayan Yılmaz, şu bilgileri verdi: "Hem kalite hem de şebeke işletme güvenliği en üst düzeyde korunmaya devam edecek. Doğal gazda büyük hedeflerimiz var. 2026 sonuna kadar 1000 yerleşim yerine, ilçe ve beldeye bu konforu ulaştıracağız. Yaptığımız bu düzenlemeyle 1000 yerleşim yeri hedefine emin adımlarla ilerlerken ortaya çıkabilecek olası yönetimsel zafiyetleri önceden tespit edecek ve dağıtım hizmetlerinin de kesintisiz bir şekilde devam



etmesini sağlayacağız. Doğal gaz şebekelerinin ulaştırıldığı yerleşim yerlerinde işletme riskleri de en aza indirilmiş olacak. Gerek yatırım aşamasında gerekse işletme ve müşteri hizmetleri alanlarında tüketici memnuniyeti en üst düzeye taşınacak."

TÜKETİCİ KORUNACAK, TEDBİRLER ÖNCEDEN ALINACAK

Yapılan açıklamaya göre, Ağustos'ta 763 yerleşim yerine doğal gaz ulaştırıldı ve yıl sonuna kadar bu sayının 800'ün üzerine çıkarılması



hedefleniyor.
Doğal Gaz Piyasası Dağıtım

Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği ile dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin faaliyetlerinin sürdürülemez duruma geldiğinin veya geleceğinin anlaşılması durumunda, dağıtım şebekesinin korunması, tüketicilerin mağduriyet yaşamaması, sunulan hizmetin devam etmesi, ekonomiye ve tüketicilere verilmesi muhtemel zararların minimize edilmesi amacıyla, EPDK gerekli tedbirleri önceden alacak. Dağıtım faaliyetinin niteliğinin ya da kalitesinin kabul edilemeyecek düzeyde düşmesi gibi hallerde, EPDK tarafından şirket yönetimleri geçici olarak değiştirilecek ve en kısa sürede şebeke satış ihalesine çıkılarak yeni lisans sahibi belirlenecek.

EPDK, doğal gaz iletim kapasite bedeline ilişkin usul ve esasları belirledi

Doğal gaz ihracatında uygulanacak iletim kapasite bedeline ilişkin usul ve esaslar belirlendi.



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun, doğal gaz ihracatında uygulanacak iletim kapasite bedeline ilişkin usul ve esasları içeren kurul kararı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, iletim şirketi her bir ihracat çıkış noktasında uygulayacağı kapasite bedelini ilgili mevzuat hükümlerine aykırı olmamak kaydıyla

serbestçe belirleyecek.

İletim şirketi sonraki takvim yılında her bir ihracat çıkış noktasında uygulayacağı iletim kapasite bedelini ve bu bedelin uygulanmasına ilişkin koşulları her yıl Kasım ayı içerisinde belirleyecek ve internet sitesinde ilan edecek. İhracat çıkış noktası iletim kapasite bedelinde ve bu bedelin uygulanmasına

ilişkin koşullarda yapılacak değişiklikler, iletim şirketinin internet sitesinde yayımlandıkları günü izleyen ay başından itibaren uygulamaya girecek. Karar sadece boru hattı ile doğal gaz iletim faaliyeti yapan lisans sahiplerini kapsarken, sıvılaştırılmış doğal gaz ihracatına ilişkin faaliyetler söz konusu kararın kapsamı dışında kalıyor.

Doğal gaz piyasası dağıtım lisanslarına ilişkin tedbirler daha da sıkılaştırıldı

EPDK, tüketicilerin korunması amacıyla doğal gaz piyasası dağıtım lisanslarına ilişkin tedbirleri belirledi.

EPDK'nın "Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği", Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, doğal gaz dağıtım şirketinin mali durumunun dağıtım faaliyeti kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getiremeyecek kadar kötüleşmesi, dağıtım şirketlerinin aykırılıkları itiyat edinmesi, faaliyetlerini yerine getiremeyecek düzeyde yönetilemez hale gelmesi, faaliyetin niteliğinin ya da kalitesinin kabul edilemeyecek düzeyde düşmesi gibi durumlarda, hizmetin aksamaması ve tüketicilerin korunması amacıyla tedbirler alınabilecek.

Yönetmelik kapsamında yürütülen soruşturma

sonucunda şirketin lisans iptalinin zorunlu hale geldiğinin tespiti halinde, dağıtım lisansı kurul kararında belirtilen süre sonunda iptal edilebilecek.

Kurul tarafından lisans iptaline karar verilmesi halinde, 120 gün içinde şebeke satış ihalesine çıkılması ve diğer işlemlerin yerine getirilmesi amacıyla bir ihale komisyonu kurulacak. Karar kapsamında, şebeke satışının gerçekleştirilerek yeni lisans sahibinin belirlenmesine kadar hizmetin aksamaması ve tüketicilerin korunması için alınacak tedbirler belirlenecek.

Ayrıca, eski lisans sahibinin yükümlülükleri ve sorumlulukları, yeni lisansın verilme tarihine kadar devam edecek.

'Enerji politikamızın en temel önceliklerinden biri dışa bağımlılığı azaltmak'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar katıldığı bir televizyon kanalında soruları yanıtladı. Türkiye'nin enerjide arz güvenliği konusunda dışa bağımlılığı azaltma çabalarına değinen Bayraktar, hidrokarbon arama çalışmaları, yenilenebilir enerji ve madencilik faaliyetlerine ilişkin yapılan çalışmalarını değerlendirdi.

Türkiye'nin nüfus ve sanayi büyümesi sonucu enerji talebinin de arttığına dikkat çeken Bayraktar, "Sadece 7 tane organize sanayide doğal gaz varken bugün sanayicilerimiz 214 sanayi bölgesinde doğal gaz kullanıyor. Bu artan talebi karşılayacak politikalar üretmemiz gerekiyor. Dolayısıyla temel önceliğimiz arz güvenliğini sağlayacak tedbirler almak. Hem Karadeniz hem de Gabar keşfini önemli yapan unsurlardan biri dışa bağımlılık. Türkiye enerjide yüzde 70 dışa bağımlı. Yılda 50 milyon ton petrol ve petrol ürünleri ithal ediyoruz. Bunun parasal karşılığı 2022 yılında yaklaşık 40 milyar dolardı. Doğal gazda 55 milyar metreküplük ithalatımız var. Bunun geçen yıl için parasal karşılığı 38,4 milyar dolar. Türkiye, 38 milyon ton kömür ithal etmiş. Bunun parasal karşılığı ise yaklaşık 9-10 milyar dolar. Dolayısıyla böyle bir büyük ithalat kalemiyle başa çıkmak, dışa bağımlılığı azaltmak, bizim enerji politikamızın en temel önceliklerinden. Bundan 20 yıl önce neredeyse 0 olan rüzgar enerjisini bugün 11 bin megavatın üzerine çıkardı. Güneşte hiç kurulu gücümüz yoktu bugün 10 bin megavatın üzerinde kurulu gücümüz var. Özellikle petrol ve doğal gazda olan bağımlılığımızı azaltmak için kendi denizlerimizde kendi gemilerimizle arama yapmaya başladık. Bütün bu aramaları kendi filomuz ve gemilerimizle yapıyoruz. Özellikle Türkiye'de gidilmedik sahalarda arama ve üretim mekanlarına ulaşmaktı. Bu stratejinin sonuçlarını da 2020'den itibaren görmeye başladık" dedi.



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar katıldığı bir televizyon kanalında soruları yanıtladı.

'SONDAJ YAPMAYI PLANLADIĞIMIZ ALANLARDAN BİRİ DE ORTA VE DOĞU KARADENİZ'

Türkiye'nin doğal gaz ve petrol aramalarıyla ilgili çalışmalara da değinen Alparslan Bayraktar, temel hedeflerinin Türkiye'de aranmadık hiçbir yerin kalmaması olduğunu vurguladı. Bayraktar, "Bu yıl içerisinde petrolde müjdeli haberi milletimizle paylaştık. Gabar'daki keşif 100 bin varillik Cumhuriyet tarihinin en büyük keşfidir. Orada üretim petrol ve kara sahası olduğu için biraz daha hızlı ilerliyor. Bugün itibarıyla 20 bin varil üretime çıkmış durumdayız ama hedefimiz 2025 yılına kadar bu üretim rakamını 100 bin varile çıkarabilmek. Nasıl Sakarya'da yeni müjdelere ihtiyacımız varsa aslında Türkiye'nin birkaç tane daha Gabar'a ihtiyacı var açıkçası. Eylül ayında Van'da bir sondaj yapacağız. Buralardan gelecek müjdelere dışa bağımlılığımızı azaltma yolunda adım atacağız. Türkiye çok önemli bir coğrafyada. Bizim için önemi şu, dünyadaki petrol ve doğalgaz rezervlerinin 3'te 2'si Türkiye'nin komşu ülkelerinde yer

alıyor. Örneğin Libya'da örneğin Irak'ta ve farklı coğrafyalarda bizim Türkiye Petrolleri'ni, BOTAS'ı, özel sektörümüzü buralarda daha aktif kullanmaya başlamamız lazım. Oradaki keşifler elbette ülkemizin hanesine yazılacak. Petrol ve doğal gaz aramacılığı işi çok teknik ve içerisinde birçok zorluğun olduğu bir alandır. Sakarya gaz sahasında biz ilk keşfi yaptığımızda o noktadaki derinlik 2 bin 100 metre, yani 2 kilometrenin üzerinde bir deniz derinliği var. Yer yer 3 bin metrelik bir sondaj yapıyorsunuz. Doğal gazı oradan çıkarıp 170 kilometre ile karaya çıkarıyorsunuz. Bu çok kolay bir hadise değil. Önce 2 boyutlu sismik yaparız. Göze çarpan bir şey olduğu zaman 3 boyutlu sismikle biraz daha analiz yapılır. Bu aylar alan, sonrasında da analizi haftalar süren çalışmalardır. Sonrasında sondajı çok büyük maliyetler olan çalışmalara gidilir. Bu çalışmalar sonunda ekonomik değeri olan bir şey bulamayabilirsiniz. Önümüzdeki dönemde sondaj yapmayı planladığımız alanlardan bir tanesi Orta ve Doğu Karadeniz. Hem Ordu'da hem Rize'de hedeflediğimiz sahalarda var. Geçmişte açıkçası Karadeniz de biz kuyular kazdık. Onun dışında

yeni müjde iki şekilde gelir. Bir; daha önce yapılmamış bir sahada sondaj yapmanız. İki; rezerv miktarının artması şeklinde olabilir. Bu konuda kazdığımız en önemli kuyulardan bir tanesi Akdeniz sondajıdır. Önümüzdeki dönemde Van'da Hakkari'de kazmayı planladığımız arama sahalarımız var" dedi.

KÖRFEZ ÜLKELERİYLE ENERJİ ALANINDA YAPILAN ANLAŞMALAR

Körfez ülkeleriyle olan iş birliği anlaşmalarına da değinen Bayraktar, "Sayın Cumhurbaşkanımızın Körfez ziyaretinde üç ülke vardı. Suudi Arabistan ve Birleşik Arap Emirlikleri'nde önemli anlaşmaları kaleme aldık. Stratejik ortaklık anlaşması imzaladık. Enerjide Türkiye'nin talebi artarken bütün dünya iklim değişikliğiyle mücadelede büyük bir arayış içerisinde. Önümüzdeki 12 yıl içerisinde Türkiye'nin her yıl 5 bin megavat yenilenebilir enerjisini sisteme katması gerekiyor. Bu anlamlardaki yatırım ihtiyacını hem yerli yatırımcılarla hem de dışarıdaki yatırımcılarla sağlayabiliriz. Bu anlamda Birleşik Arap Emirlikleri'nden çok büyük bir ilgi vardı. İnşallah önümüzdeki dönemde temel atma törenlerine ve devreye alınmasına şahit oluruz. Suudi Arabistan Maden ve Sanayi Bakanı bizi ziyaret etti. Onlarla da madencilik alanında önemli bir anlaşma imzaladık. Bu anlaşmanın önemli unsurlarından bir tanesi kritik madenler denen dünyada herkesin üzerinde durduğu madenlerle ilgili iş birliğini içeriyor. Bunları en kısa sürede daha somut ortaklık anlaşmalarına da döndürmek istiyoruz. Özellikle onların da yeşil hidrojen, rüzgâr ve güneş projelerine olan ilgisini gördük. Suudi Arabistan'la düşündüğümüz 5 bin megavatlık bir kurulu güç hedefimiz var" diye konuştu.

'İthalata bağımlılığımızı bitirmeyi hedefliyoruz'

Bakan Bayraktar, Türkiye ve Birleşik Arap Emirlikleri'nin (BAE) yenilenebilir ve nükleer enerji dahil birçok alana yönelik projeleri birlikte hayata geçirme taahhüdünde bulunduğunu belirterek, "Dost ve müttefiklerimizle yakın iş birliği içerisinde ithalata bağımlılığımızı bitirmeyi hedefliyoruz" ifadesini kullandı.

Makalede, BAE ile enerji ve tabii kaynaklar alanında imzalanan stratejik ortaklık çerçeve anlaşmasının önemine dikkati çeken Bayraktar, "Toplam 29,7 milyar dolarlık bu anlaşmayla iki ülke, deniz üstü rüzgar ve güneş enerjisi dahil üzere yenilenebilir enerjiden yeşil hidrojen ve nükleer enerjiye kadar birçok farklı alanda dev projeleri el birliğiyle hayata geçirme

taahhüdünde bulundu" ifadelerini kullandı.

Türkiye'nin 2053'e kadar karbon nötr bir ekonomi olma taahhüdünde bulunduğunu hatırlatan Bayraktar, bu doğrultuda elektriğinin yüzde 45'ini yenilenebilir kaynaklardan karşıladığını ve bu alanda Türkiye'nin Avrupa'da beşinci, dünyada ise 12'nci sırada olduğunu altını çizdi.

Bayraktar, makalede, "Dost ve müttefiklerimizle yakın iş birliği içerisinde ithalata bağımlılığımızı bitirmeyi hedefliyoruz. Kararları duygusal değil rasyonel şekilde alarak akıllı bir enerji dönüşümü öngörüyoruz. Böylece arz güvenliğimizi muhafaza ederken enerji sepetini çeşitlendirmeyi ve ülkemizi enerji merkezine

dönüştürerek yatırımcılar için güvenli liman olmayı planlıyoruz. Bu hedefimiz doğrultusunda petrol ve doğal gaz üretimimizi artıracak, enerji sepetimizi çeşitlendirmek için nükleer santraller inşa edeceğiz" ifadelerine yer verdi.

'ENERJİ GÜVENLİĞİNE KATKIDA BULUNMAK İÇİN ÇABALARIMIZI ARTIRACAĞIZ'

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın seçimleri kazanmasıyla birlikte enerji piyasası için yeni bir reform ve yatırım döneminin başladığına işaret eden Bayraktar, "Cumhurbaşkanı Erdoğan liderliğinde üst düzey ekonomik ve sosyal kalkınmayı gerçekleştirmek, Avrupa ve Orta Doğu'da enerji güvenliğine

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, BAE merkezli The National gazetesi için Türkiye ve BAE'nin enerji alanındaki iş birliğini değerlendiren bir makale kaleme aldı.

katkıda bulunmak ve gelecek 30 yılda karbon-nötr bir ekonomiye sahip olmak için çabalarımızı iki kat artıracacağız" değerlendirmesinde bulundu.

Bayraktar, gelecek dönemde Türkiye'nin enerji ve tabii kaynaklar alanında kazan-kazan senaryoları oluşturmayı sürdüreceğini belirtti.

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.

BOTAŞ'tan dev ihracat anlaşması

Macaristan Enerji Bakanlığı Kamu Yönetiminden Sorumlu Müsteşarı ve MVM CEEnergy Yönetim Kurulu Başkanı Gabor Czepek ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın himayelerinde gerçekleştirilen törende BOTAŞ Genel Müdürü ve Yönetim Kurulu Başkanı Burhan Özcan ile MVM CEEnergy CEO'su Laszlo Fritsch tarihi anlaşmaya imza attı.

Önümüzdeki yıldan itibaren Türkiye'den Macaristan'a doğal gaz sevkiyatına başlanmasını öngören anlaşma ile taraflar arasında, Türkiye'nin güçlü LNG altyapısının ve iki ülke doğal gaz depolama tesislerinin ortak menfaatler çerçevesinde kullanılmasına dair iş birliğinin geliştirilmesi konularında da mutabakat sağlandı.

Türkiye'nin doğal gaz arz güvenliğinin teminatı olduğu vurgulanan BOTAŞ'ın, Türkiye'ye sınır komşusu

Uluslararası enerji diplomasisinde iş birliğinin son adresi Macaristan oldu. Türkiye'nin enerji alanında stratejik hedefleri ve doğal gazda merkez ülke olma vizyonu doğrultusunda BOTAŞ ile Macaristan devlet şirketi MVM CEEnergy arasında tarihi bir doğal gaz ihracat anlaşması imzalandı.



BOTAŞ

olmayan bir Avrupa ülkesine boru hatlarıyla doğal gaz ihracatı konusunda bir ilk olan bu anlaşma ile Avrupa'nın

enerji arz güvenliğine de önemli bir katkı sağlayacağı ifade edildi.

Enerjinin güvenilir ve sürdürülebilir bir şekilde iletiminde geçmiş yıllarda transit ülke konumunda bulunan Türkiye'nin, BOTAŞ vasıtasıyla enerji alanında hayata geçirilen dev projeler ve gelişmiş iletim altyapısıyla bugün gelinen noktada enerjide merkez ülke konumuna ulaştığı belirtildi. Yürütülen enerji diplomasisi ve arz güvenliğindeki büyük yatırımlarla BOTAŞ'ın, kesintisiz enerjinin mimarı ünvanını gururla taşımayı, Türkiye'yi enerjide bir üst lige taşıma hedefiyle çalışmalarını aralıksız sürdüreceği vurgulandı.

BOTAŞ International Genel Müdürü olarak atanan Selçuk Arık görevi devraldı



BOTAŞ International Genel Müdürü olarak atanan Selçuk Arık, düzenlenen devir teslim töreniyle görevi Nadim Ekiz'den devraldı.

BOTAŞ International Genel Müdürü olarak atanan Selçuk Arık, görevi Nadim Ekiz'den devraldı.

Törende konuşan Arık, "Eski görev yerim olan BOTAŞ International'da tanıdık yüzlerle

bir arada olmak, yeniden bu güzide kurumun çatısı altında çalışmak mutluluk verici. Bu kuruma bugüne kadar kattığı başarılarından dolayı da Nadim Ekiz'e teşekkür ediyor, yeni hayatında başarılar diliyorum" dedi.

Doğal gaz tüketimi Haziran ayında yüzde 15 azaldı

EPDK tarafından yayınlanan 2023 Haziran ayı Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporuna göre, Türkiye'nin doğal gaz tüketimi, Haziran'da geçen yılın aynı ayına göre yüzde 15,48 azalarak 2 milyar 571 milyon metreküp seviyesinde gerçekleşti.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Haziran ayına ilişkin "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na bakıldığında, doğal gaz tüketimi 2023 yılı Mayıs ayında geçen yılın aynı ayına göre yüzde 15,48 azalarak 2 milyar 571 milyon metreküpe düştü.

KONUTLARDA TÜKETİM YÜZDE 78 ARTTI

Haziran ayının sektörel dağılımı incelendiğinde, konutlarda doğal gaz tüketimi Haziran 2023'te bir önce yılın aynı ayına göre yüzde 78,13 artarak 386 milyon metreküpten 687 milyon metreküpe yükseldi.

Diğer doğal gaz tüketim oranları incelendiğinde, dönüşüm/çevrim sektörü yüzde 51,08 azalarak 551 milyon metreküp seviyesinde gerçekleşti.

Enerji sektöründe yüzde 5,94, sanayi sektöründe yüzde 20,32, diğer sektörlerde ise yüzde 31,04 düşüş yaşandı. Ulaşım sektöründe doğal gaz tüketimi yüzde 0,76 artarken, hizmet sektörü yüzde 16,40 arttı.

İTHALATTA YÜZDE 39'LUK DÜŞÜŞ

Doğal gaz ithalatına bakıldığında 2023 yılı Haziran ayında geçen yılın aynı ayına göre yüzde 39,20 oranında bir düşüş yaşandı. İthalat geçen yılın Haziran ayında 3 milyar 836 milyon metreküp seviyesindeyken, Haziran 2023'te 2 milyar 332 milyon metreküpe geriledi.

Gazın türüne göre gerçekleşen doğal gaz ithalatında, LNG'nin payı 462 milyon metreküple yüzde 19,81 olurken boru gazının payı ise 1 milyar 870 milyon metreküple yüzde 80,19

olarak gerçekleşti.

Rusya'dan yapılan doğal gaz ithalatı Haziran 2023'te geçen yılın aynı ayına göre yüzde 58,13 azalarak 1 milyar 689 milyon metreküpten 707 milyon metreküpe geriledi. En fazla ithalat artışının yaşandığı ülke yüzde 100'le Mısır olurken onu yüzde 40,43 ile Cezayir ve yüzde 1,95 ile Azerbaycan izledi.

DOĞAL GAZ STOK MİKTARI ARTTI

Türkiye'de doğal gaz stok miktarı Haziranda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 80,13'lük artışla 2 milyar 724 milyon metreküpten 4 milyar 908 milyon metreküpe yükseldi.

Doğal gaz stokunun 2 milyar 430 milyon metreküpü yer altı depolama tesislerinde 294 milyon metreküpü LNG terminallerinde bulunuyordu.

EÜAŞ ve ASELSAN'dan yerli türbin iş birliği

EÜAŞ ev sahipliğinde yapılan proje ilerleme toplantısına EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli, Genel Müdür Yardımcıları ve projede görevli çalışanlar ile ASELSAN A.Ş. Genel Müdür Yardımcısı Prof. Dr. Mehmet Çelik ve ASELSAN proje ekibi katıldı.

EÜAŞ'tan yapılan açıklamada toplantıda proje kapsamında önceki dönemlerde yapılan çalışmaların değerlendirildiği ve bundan sonra atılacak adımların altı çizildi. Açıklamanın devamında ise şu ifadeler yer verildi: "EÜAŞ ve ASELSAN arasında imzalanan "Rüzgâr Türbini Teknoloji Transferi Sözleşmesi" kapsamında devam eden proje tamamlandığında toplam 8,6MWe (2 x 4,3MWe) kurulu gücüyle Türkiye'nin ilk yerli



ASELSAN A.Ş. Genel Müdür Yardımcısı Prof. Dr. Mehmet Çelik

EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli

EÜAŞ bünyesinde bulunan Alaçatı Rüzgâr Enerjisi Santrali ASELSAN tarafından üretilen yerli ve milli türbinlerle yenilenecek.

aselsan

rüzgâr türbini olarak ülkemizin arz güvenliğine ve elektrik üretimine katkı sağlayacak. Proje kapsamında ASELSAN tarafından güç dönüştürücü ve generatör prototiplerinin yerli üretimleri tamamlanmış, üretim sonrası testleri yine ASELSAN tarafından ciddi bir yatırım ile kurulan test laboratuvarında yapılmaktadır. Kanat ve kule üretimleri için ise yurtiçi firmalarla görüşmeler devam ediyor."

EÜAŞ, ASELSAN iş birliği ile tamamen yerli ve milli imkânlarla yapılacak olan Alaçatı RES yenileme işinin, enerji üretiminde kullanılan ekipmanların yerleştirilmesi adına büyük bir adım olacağı bildirildi.

EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli Elbistan'ı ziyareti etti

EÜAŞ tarafından yapılan açıklamada, ziyaret Genel Müdür Zafer Benli'nin Afşin'de yapılan prefabrik deprem konutlarını incelemesi ile başladı. Benli'ye konutları yapan firma yetkilisi tarafından konutların yüzde 95'inin tamamlandığı ve Ağustos ayı sonuna kadar işlerin bitirilip konutların teslim edileceği bilgisi verildi.

EÜAŞ tarafından yapılan açıklamada şu ifadeler yer verildi: "Benli'nin Afşin-Elbistan ziyareti, Kurumumuz tarafından TKİ'ye devredilen Çöllolar Linyit sahası gezisi ile devam etti. Burada Genel Müdürümüzün bilgi veren TKİ yetkilisi, Eylül ayı itibarıyla kömür üretimine başlanacağını 2023 yılında 200 bin ton, 2024 yılında ise 3,5 milyon ton kömür üretileceğini



belirtti. Çöllolar Maden sahasından sonra B Termik Santralinde incelemelerde bulunan Benli'ye burada santralin mevcut durumuyla ilgili sunum yapıldı. Benli, İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ile Çelikler firması tarafından işletilen Kışlaköy Maden sahası ve akabinde AEL B Termik Santralinde de detaylı incelemelerde bulundu. Firma yetkilileri, Termik Santralde FGD dönüşümünün yüzde 92 seviyesine ulaştığını, bir yıl içerisinde 4 ünite de üretime başlayacaklarını ifade etti. Sivil toplum kuruluşu ve sendika temsilcileriyle de görüşen Genel Müdürümüzün Afşin Elbistan gezisi, depremzede personelimiz için Elbistan'da yaptırılan prefabrik konutların incelenmesi ile sona erdi."



EÜAŞ Genel Müdürü Zafer Benli, Elbistan'ı ziyaret ederek bölgede birtakım incelemelerde bulundu.

Haziran'da kurulu güç 105 bin MW'a yaklaştı

2023 yılı Haziran ayı elektrik piyasası genel görünümüne bakıldığında, 2022 Haziran ayında 25 milyon 783 bin 774 MWh olan lisanslı üretim geçen yılın aynı ayına göre azalarak Haziran 2023'te 23 milyon 440 bin 77 MWh olarak gerçekleşti.

Lisanslı kurulu güç 2022 Haziran ayında 93 bin 563 MW iken, 2023 Haziran ayında ise 95 bin 484 MW seviyesine yükseldi. Lisansız kurulu güç

2022 Haziran döneminde 7 bin 951 MW olarak gerçekleşirken 2023 Haziran ayında ise 9 bin 420 MW oldu.

495 ÖN LİSANS, BİN 889 ÜRETİM LİSANSI VERİLDİ

2023 yılı Haziran ayı sonu itibarıyla elektrik piyasası ön lisans ve üretim lisansı dağılımına bakıldığında; hidrolik kaynak türünde verilen ön lisans sayısı 57, lisansa derç

edilen kurulu güç 2 bin 478 MWe, üretim lisans sayısı 783, lisansa derç edilen kurulu güç 33 bin 44 MWe olarak gerçekleşti.

Rüzgâr kaynak türünde verilen ön lisans sayısı 171, lisansa derç edilen kurulu güç 11 bin 16 MWe, üretim lisans sayısı 289, lisansa derç edilen kurulu güç ise 13 bin 881 MWe olarak raporda yerini aldı. Güneş kaynak türünde verilen ön lisans sayısı 190,

lisansa derç edilen kurulu güç 8 bin 678 MWe, üretim lisans sayısı 38, lisansa derç edilen kurulu güç bin 568 MWe olarak gerçekleşti.

Toplam rakamlara bakıldığında ise verilen ön lisans sayısı 495, lisansa derç edilen kurulu güç 22 bin 987 MWe, verilen üretim lisansı rakamları ise bin 889, lisansa derç edilen kurulu güç ise 109 bin 835 MWe oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 2023 Haziran ayı Elektrik Piyasası Sektör Raporu'nu açıkladı.

2022 Haziran-2023 Haziran elektrik kurulu gücü ve üretim miktarına bakıldığında lisanslı ve lisansız santraller dahil 2022 Haziran ayında toplam kurulu güç 101 bin 514 MW olurken 2023 Haziran ayında 104 bin 903 MW seviyesine yükseldi.

Enerjisa Enerji, yılın ilk yarısında yatırımlarına devam etti

Sürdürülebilirliği stratejisinin merkezine koyarak, insan ve teknoloji odağıyla daha akıllı ve yeşil bir dünyaya katkı sunmak için projeler ürettiği belirtilen Enerjisa Enerji, 2023 yılının ilk yarısında güçlü finansal performans sergiledi.



Enerjisa Enerji CFO'su
Dr. Philipp Ulbrich



Enerjisa Enerji CEO'su
Murat Pınar

Enerjisa Enerji'nin şebeke yatırımları 2023 yılının ilk yarısında geçen yıla göre yaklaşık dört kat artarak 3.651 milyon TL'ye ulaştı.

Yüzde 20'si halka açık ve ana sermayedarları Sabancı Holding ve E.ON olan Enerjisa Enerji, 30 Haziran 2023 tarihli güçlü mali tablolarını kamuoyuna açıkladı. Enerjisa Enerji, 2023 yılının ilk yarısında konsolide Faaliyet Gelirlerini geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 49

artırarak 9 milyar 938 milyon TL'ye çıkardı.

"ÖNÜMÜZDEKİ DÖNEMDE İSTIKRARLI BÜYÜME ÇİZGİMİZİ SÜRDÜRÜRKEN ÜLKEMİZ İÇİN DEĞER YARATMAYA DEVAM EDECEĞİZ"

İlk yarıyı sonuçlarını değerlendiren Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar, "Daha iyi bir gelecek için yeni enerji dünyasına öncülük etme



vizyonumuz doğrultusunda ilerlemeye devam ediyoruz. Güçlü bilançomuz ve çevik yönetim anlayışımız ile yılın ilk yarısında şebeke, teknoloji, e-mobilite ve müşteri çözümleri alanlarındaki yatırımlarımıza artan bir ivmeyle devam ettik. Bu kapsamda şebeke yatırımlarımız yılın ilk yarısında 3.651 milyon TL'ye ulaştı. Önümüzdeki dönemde istikrarlı

büyüme çizgimizi sürdürürken topluma fayda sağlayacak projeler üretmeye, iş birlikleri geliştirmeye, tüm paydaşlarımız ve ülkemiz için değer yaratmaya devam edeceğiz" dedi.

"YILIN İLK YARISINDA YILLIK BAZDA YÜZDE 118 ORANINDA ARTIŞLA 2.777 MİLYON TL NET KÂR ELDE ETTİK"

Enerjisa Enerji CFO'su

Dr. Philipp Ulbrich ise, "Şubat ayında yaşanan deprem felaketinin ardından yaraları sarmaya çalıştığımız bu dönemde yatırımlarımıza devam ettik. 2023 yılı için müşteri çözümleri de dahil olmak üzere toplam 11-15 milyar TL seviyesindeki yatırım planımızı koruyoruz. Sürdürülebilir yatırım planımız sayesinde yılın ilk yarısında yıllık bazda yüzde 118 oranında artışla 2.777 milyon TL baz alınan net kâr elde ettik" dedi.

Enerjisa Enerji'den farkındalık yaratan uygulama

Enerjisa Enerji, 'Daha İyi Bir Gelecek için Onaranlar Kulübü' iş birliğiyle trafo binasını sokak sanatı ve artırılmış gerçeklik uygulaması ile farkındalık alanına dönüştürdü.

Enerjisa Enerji, 'Onaranlar Kulübü' ile bir araya gelerek oluşturulan sosyal paydaşlıkla kentlerin çeşitli noktalarında kendini tekrar eden ve kent hafızasında yer eden trafo binasında tamamı geri dönüştürülebilir malzemeler kullanarak dikkat çekici bir dönüşüme imza attı. Enerjisa Enerji Dağıtım şirketlerinden Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.(Ayedaş)'in hizmet bölgesi olan İstanbul/Ataşehir'deki trafo binası bio plastik malzemelerden üretilen 3D parçalar kullanılarak farkındalık alanına dönüştürüldü.

SEKTÖRDE İLK OLARAK ARTIRILMIŞ GERÇEKLIK TEKNOLOJİSİ KULLANILDI

Trafo dönüşüm projesi ile sektördeki ilklerine bir yenisini ekleyen Enerjisa Enerji, Daha İyi Bir Gelecek için hayata geçirilen uygulama ile aynı zamanda artırılmış gerçeklik tecrübesini de yaşıyor. Trafo binasında bulunan QR kod ile aktif edilen animasyon sayesinde elektrik panosundaki enerji ile hayat

bulan robot, herkes için daha iyi bir gelecek inşa etmek için kolları sıvıyor.

Toplamda 750 saat çalışma ile meydana gelen projede bir elindeki rüzgâr gülü ile yenilenebilir enerjinin önemine vurgu yaparken, diğer eli ile telefonun önündeki ağacı sulayarak büyüyüp

gelişmesine yardım ediyor ve kentlilerin dikkatini çevreye duyarlı olmaya çekiyor.

Üretim esnasında oluşan 2 kg bio plastik parça atıkları farklı bir projede geri dönüşüm sürecine dahil olmak için depolanan proje, aynı zamanda onarma ve atık geri dönüşüm pratiklerini uygulayarak herkes

için daha iyi bir geleceğe giden yola dört elle sarılıyor.

Artırılmış Gerçeklik teknolojisinin kullanıldığı trafo üzerinde bulunan QR kod ise Instagram'a yönlendirme yaparak, filtre uygulaması ile hazırlanan enstalasyonu canlı olarak izleyebilme imkânı sunuyor.



Enerjide

dışa bağımlılığımızı
azaltmaya devam ediyoruz!



**TÜRKİYE'NİN %100 YERLİ VE TAMAMI
YENİLENEBİLİR LİDER ENERJİ ŞİRKETLERİNDEN**

Aksa Enerji yılın ilk yarısında FAVÖK marjını yüzde 22 seviyesinin üzerine çıkardı

Aksa Enerji'nin, 2023 yılının ilk yarısında elde ettiği 3,02 milyar TL seviyesindeki toplam FAVÖK rakamına Afrika ve Orta Asya'daki yurt dışı yatırımlarının katkısı yüzde 53 olarak gerçekleşti ve FAVÖK marjı yüzde 22 seviyesini aştı.

Aksa Enerji, 2023 yılının ilk yarısına ait konsolide finansal sonuçlarını Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda (KAP) açıkladı. Türkiye'nin yanı sıra KKTC, Afrika ve Orta Asya'da toplam 8 ülkede, 13 santral yatırımı ve 2,700 MW'tan fazla kurulu güçle faaliyetlerini sürdüren Aksa Enerji, yılın ilk yarısında 3,02 milyar TL faiz, amortisman ve vergi öncesi kârı (FAVÖK) elde ederken, geçen yılın aynı döneminde yüzde 18 olan FAVÖK marjını yüzde 22,4 seviyesine yükseltti. Yurt dışı santral yatırımlarından elde ettiği döviz bazlı gelirlerin FAVÖK'e katkısı yüzde 53 seviyesine ulaşan Aksa Enerji'nin yılın ilk yarısındaki

net kârı da 2,38 milyar TL olarak gerçekleşirken, net kâr marjı yüzde 18,7 mertebesine ulaştı. Aksa Enerji'nin ilk altı aylık cirosu ise Mayıs ayı içerisinde kamuoyu ile paylaştığı 27,7 milyar TL'lik yıl sonu ciro beklentisine paralel olarak 13,5 milyar TL olarak gerçekleşti. Şirket, bilanço yönetiminde attığı stratejik adımlar sayesinde satışların maliyetini geçen yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 33 oranında azaltarak 15,7 milyar TL'den 10,5 milyar TL seviyesine düşürmeyi başardı.

BORÇLULUK ORANI SEKTÖR ORTALAMASININ ALTINDA

Aksa Enerji, farklı coğrafyalarda gerçekleştirdiği stratejik yatırımların gelir çeşitliliği ve kârlılığa olumlu etkisinin yanı sıra etkin bilanço yönetim kabiliyeti sayesinde net finansal borcunun FAVÖK'e oranını 1,59 çarpanı gibi sektör ortalamasının altında bir seviyede tutmayı başardı.

Şirketin finansal performansını değerlendiren Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı, Aksa Enerji'nin yurt dışı yatırımlarından

AKSA

elde ettiği döviz bazlı gelirlerin FAVÖK'e katkısını

finansallara yansıdığını ve şirket gelirleri için doğal bir hedge mekanizması oluşturduğunu belirtti. Aksa Enerji'nin 2030 hedeflerine somut adımlarla ilerlediğinin altını çizen Kazancı, "Biz Aksa Enerji olarak "Sürdürülebilir Yüksek Büyüme" stratejimiz doğrultusunda faaliyet gösterdiğimiz ülkelerin enerji arz güvenliklerine doğrudan katkı sağlayarak ülkelerin refah ve kalkınmasına uzun vadeli destek olurken, şirketimizin enerji üretim portföyünün kaynak çeşitliliğini artırmak suretiyle de karşılıklı bir kazan-kazan ekosistemi yaratıyoruz" şeklinde konuştu.

AKSA ENERJİ, KIBRIS'IN ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNİN TEMİNİ İÇİN TARİHİ BİR SÖZLEŞMEYE İMZA ATTI

Temmuz ayı içerisinde Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) ile Aksa Enerji arasında tarihi bir sözleşmenin imzalandığını hatırlatan Kazancı, "İmzaladığımız 15 yıllık ABD doları bazlı yeni sözleşme ile yapılacak fizibilite sonrası, denizaltı elektrik

Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı

TÜRKİYE'NİN 'SIFIR KARBON' HEDEFİ DOĞRULTUSUNDA YENİLENEBİLİR ENERJİYE YATIRIM



Kazancı, bu kazan-kazan ekosistemi doğrultusunda Türkiye'nin 2053 "sıfır karbon" hedefine ilerlemesine ve ülkenin enerji ithalatının düşürülmesine katkı sağlamanın yanı sıra yenilenebilir enerji yatırımlarıyla Aksa Enerji'nin üretim portföyünü kaynak çeşitlendirmesiyle güçlendirmek amacıyla yıl başından bu yana 6 şehirde toplam kapasitesi 561,04 MW seviyesine ulaşan depolamalı rüzgâr ve güneş santrali ön lisansı aldıklarını ifade etti.

kablosuyla Türkiye ile KKTC arasında enerji köprüsü kurarak yıllardır kurulan bir hayali gerçeğe dönüştürecek. Bunun yanı sıra, KKTC halkının kesintisiz enerji erişimine en hızlı şekilde çözüm sunmak amacıyla bir sene içerisinde Kalecik Kombine Çevrim Akaryakıt Santralimize 35 MW ek kapasite yatırımı yaparak

adadaki kurulu gücümüzü 188 MW seviyesine çıkaracağız" dedi. Cemil Kazancı, Aksa Enerji olarak küresel ölçekte yenilenebilir enerji ve enerji dönüşümü odaklı projeleri yakından takip ettiklerini ve yeni yatırımlarla şirketin orta ve uzun vadeli stratejik hedeflerine emin adımlarla ilerleyeceklerini belirterek sözlerini tamamladı.

Aksa Elektrik'in geleneksel resim yarışmasının beşincisi başladı

Aksa Elektrik tarafından bu yıl beşincisinin düzenlendiği "Senin Enerjin Senin Resmin" adlı resim yarışması başladı. Yarışmada, dereceye giren ilk 10 eserin sahiplerini ise ödüller bekliyor.

Aksa Elektrik'in bu yıl beşincisini düzenlediği "Senin Enerjin Senin Resmin" resim yarışması, 23 Ağustos'ta başladı. Türkiye'nin 81 ilinde 5, 6, 7 ve 8. sınıf düzeyinde eğitim gören öğrencilerin katılabileceği yarışmada çocuklar, Cumhuriyet'in yüz yıllık tarihine, gelişimine, Mustafa Kemal Atatürk'ün ilkelerine, ülkemizin sahip olduğu değerlere dikkat çeken resimleriyle başvurabilecekler. Yarışmada, dereceye giren ilk 10 eserin sahiplerini ise ödüller bekliyor.

Aksa Elektrik'in bu yıl beşincisini düzenlediği



"Senin Enerjin Senin Resmin" yarışması 23 Ağustos'ta başlıyor. Yarışma, Cumhuriyet'in yüz yıllık tarihine, gelişimine, Mustafa Kemal Atatürk'ün ilkelerine, ülkemizin sahip olduğu değerlere dikkat çekmek amacıyla bu yıl "Cumhuriyet'in Yüzüncü Yıl Enerjisi" temasıyla gerçekleşiyor. Türkiye'nin tüm illerinden 5, 6, 7 ve 8'inci sınıfta eğitim gören öğrenciler, Aksa Elektrik'in Facebook ve Instagram sosyal medya

hesapları üzerinden resimlerini göndererek yarışmaya katıldı. Aksa Elektrik tarafından belirlenen jürinin yaptığı değerlendirme sonucunda ise kazananlar 15 Eylül Cuma günü Aksa Elektrik'in sosyal medya hesaplarında açıklanacak.

Beşinci defa düzenlenen "Senin Enerjin Senin Resmin" yarışmasında birbirinden değerli ödüller ise yeni eğitim ve öğretim yılı hediyesi olarak

kazanan öğrencilerin olacak. Yarışmanın birincisi laptop, ikincisi tablet ve üçüncüsü ise akıllı saat kazanırken, ilk 10 içerisinde yer almayı başaran diğer katılımcılar ise 1000 TL'lik Amazon Hediye Kartı

ile ödüllendirilecek. Ayrıca yarışmaya katılım sağlayan tüm öğrenciler adına afet bölgesindeki çocukların nitelikli eğitim desteği alması adına bağış yapılacak.

ÇOCUKLAR CUMHURİYETİN 100. YIL ENERJİSİ'Nİ RESMEDECEK

Aksa Elektrik "Senin Enerjin Senin Resmin" yarışmasına başvurmak için ebeveynlerin veya yasal temsilcilerin, Aksa Elektrik'in Instagram veya Facebook sosyal medya hesaplarını takip etmesi ve mesaj yoluyla resimleri iletmeleri yeterli olacak. Katılmak isteyen çocukların, kurşun kalemle çizdikleri veya pastel boya, sulu boya, keçeli kalem, kuru boya gibi alternatif boyalarla yaptıkları resimlerin istedikleri bir bölümüne #CumhuriyetinYüzüncüYılEnerjisi yazarak resimlerini ebeveynlerinin bilgileriyle

birlikte paylaşmaları gerekiyor. Resimlerin sağ arka köşesine yarışmaya katılan çocuğun adı, soyadı, yaşı, sınıfı velisinin adı, soyadı ve cep telefonu bilgisi yazılıp bu kısmın görsel olarak mesaj bölümünden iletilmesi de yarışmanın şartları arasında yer alıyor.

Aksa Elektrik'in "Senin Enerjin Senin Resmin" Resim Yarışması'na katılım koşulları hakkında detaylı bilgiye Aksa Elektrik'in Instagram ve Facebook sosyal medya hesaplarından veya web sitesi üzerinden ulaşılabilir.

BEKO 1000 TR İLE AKARYAKIT İSTASYONLARINDA DÖNÜŞÜM DEVAM EDİYOR!

Eski nesil pompa yazar kasalar için son değişim tarihi olan **31 Aralık 2023** yaklaşırken, siz de Türkiye'nin en çok tercih edilen yeni nesil pompa yazar kasası **Beko 1000 TR** ile değişimde yerinizi alın.

Arçelik ve Beko Mağazalarında!



Son tarih

**31 ARALIK
2023***

Ziraat Bankası
Ticari Kartlara Özel
Peşin Fiyatına
12 Taksit Fırsatı!**

Türkiye'de İlk ve Tek



Ücretsiz entegre pos
cihazı ile pompa yanında
ödeme seçeneęi



Yaygın servis ağı ile
ücretsiz
montaj hizmeti

Beko 1000 TR
hakkında ayrıntılı bilgi için
QR kodu okutun:



*Deprem bölgesinde bulunan EKÜ'süz eski nesil pompa yazar kasalar için son deęişim tarihi 2/10/2023'tür.

**Kampanya koşullarında değişiklik yapılabilir veya kampanya iptal edilebilir. Detaylı bilgi için Arçelik ve Beko yetkili satıcıları ile iletişime geçebilirsiniz.

Türkiye'nin ilk nükleer enerji santrali projesi Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 400 kilovat gerilime sahip entegre gaz yalıtımlı şalt tesisinin (KRUE-400) montajına başlandı.

Akkuyu Nükleer AŞ'den yapılan açıklamaya göre, tam kapasiteye ulaştığında Türkiye'nin elektrik ihtiyacının yüzde 10'unu tek başına karşılayacak olan santralin elektrik ekipman sisteminin bir parçası olan 400 kilovatlık yüksek teknoloji ürünü tesisat, elektriğin şebekeye iletilmesi için tasarlandı.

Baralar, devre kesiciler, topraklama ayırıcılar, akım trafoları ve gaz yalıtımlı baralar gibi elektriğin iletimi için gerekli yardımcı bileşenleri ve bağlantı bileşenlerini bir arada bulandıran ve çok fonksiyonlu bir ekipman olan şalt tesisi, hem entegre dağıtıcının boyutlarını önemli ölçüde azaltıyor hem de işletme konforunu ve güvenilirliğini artırıyor.

Akkuyu NGS'de şalt tesisinin montajına başlandı



"BU ETAP, BİZİ BİRİNCİ GÜÇ ÜNİTESİNDEKİ BAŞLATMA ÇALIŞMALARINA BİR ADIM DAHA YAKINLAŞTIRACAK"

Açıklamada görüşlerine yer verilen Akkuyu Nükleer AŞ Genel Müdür Birinci Yardımcısı ve NGS Yapı İşleri Direktörü Sergey Butckikh, entegre şalt tesisinin montajına başlanmasının Akkuyu NGS projesi için önemli bir aşama olduğunun altını çizerek, "Nükleer santralin dört güç ünitesini aynı anda inşa ederken bir yandan da elektrik temin sürecinde yer alacak ekipmanların kurulumunu yapıyoruz. Entegre şalt tesisinin gaz yalıtımlı olduğunu belirtmekte fayda var. Bu ekipman yüksek yangın güvenliği düzeyine de sahiptir çünkü gaz yalıtımı olası bir yangın durumunda alevlerin yayılmasını engellemektedir. Tesisin montajı tamamlandıktan sonra Akkuyu NGS elektroteknik sisteminin başlatma ve ayarlama işlerine başlayacağız. Bu etap, bizi birinci güç ünitesindeki başlatma ve ayarlama çalışmalarına bir adım daha yakınlaştıracak" dedi.

Akkuyu NGS'nin ikinci ünitesine iç koruma kabuğunun beşinci katmanı kuruldu

Akkuyu Nükleer AŞ tarafından yapılan açıklamaya göre, söz konusu iç koruma kabuğu doğrudan Akkuyu NGS inşaat sahasında üretilen bir çelik kaplama ve özel beton karışımından oluşuyor.

Koruma kabuğunun silindirik ve kubbeli kısımları arasındaki bir geçiş elemanı olan beşinci katmanın kaynak işlemi, toplam 12 metal kesit ve 129 ton ağırlığında bir halka yapı oluşturmak üzere önceden yapıldı. Katman bu işlemin ardından dünyanın en güçlü paletli vinci kullanılarak reaktör binasındaki tasarım konumuna getirildi.

"KATMANIN KURULUMU SADECE İKİ SAAT SÜRDÜ"

Açıklamada görüşlerine yer verilen Akkuyu Nükleer AŞ Genel Müdür Birinci Yardımcısı ve NGS Yapı İşleri Direktörü Sergey Butckikh, kurulum işleminin tamamlanmasına ilişkin, "Beşinci katmanın

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) ikinci ünitesine güvenlik sisteminin en önemli unsurlarından olan ve reaktör bölmesini koruyarak sızdırmazlığını sağlayan iç koruma kabuğunun beşinci katmanı kuruldu.

kurulumu, çok sayıda koşulla dikkatli bir hazırlık gerektiren, teknolojik olarak karmaşık bir süreçtir. Bu katman, iç korumanın silindirik ve kubbeli kısımlarını birbirine bağlıyor. Uzun yıllara dayanan inşaat deneyimimiz, koruma kabuğu modüllerinin montajı ve kurulumunda zamandan tasarruf sağlıyor. Bu sayede beşinci katmanın kurulumu sadece iki saat sürdü. 2 numaralı ünitenin yüksekliği bu işlemin ardından 6,5 metre



artarak 43,1 metreye yükseldi" ifadelerini kullandı.

Akkuyu NGS'de iç koruma kabuğunun inşası ile eş zamanlı olarak, reaktör binasının dış ve iç duvarlarının inşasına da devam ediliyor. Ayrıca araç, yaya geçitlerinin ve yedek

geçitlerin gömülü kısımlarının montajı da sürüyor.

Akkuyu NGS güç üniteleri, birçok nükleer santralin güvenlik alanındaki deneyimini dikkate alan modern ve yüksek teknoloji VVER-1200 reaktör üniteleri ile donatılıyor. Bu

reaktörlerin iç ve dış olmak üzere çift koruma kabuğu bulunuyor. Betonarme olan dış kabuk, 9 büyüklüğüne kadar depremler, tsunamiler, kasırgalar ve bunların kombinasyonları gibi her türlü aşırı dış etkiye dayanma kabiliyetine sahip bulunuyor.

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

CK Enerji Boğaziçi Elektrik'in yeni Genel Müdürü Ali Erman Aytac oldu

CK Enerji Boğaziçi Elektrik'te üst düzey yönetimde değişikliğe gidildi. Genel Müdür olarak görev yapan Halit Bakal, CK Enerji Perakende Koordinatörü olarak atanırken CK Enerji Boğaziçi Elektrik'te Genel Müdürlük görevine sektörün deneyimli ismi Ali Erman Aytac getirildi.



Perakende Koordinatörlüğü'ne atanırken, CK Enerji Boğaziçi Elektrik'te Genel Müdürlük görevini sektörün tecrübeli isimlerinden Ali Erman Aytac üstlendi.

DEVİR TESLİM TÖRENİ DÜZENLENDİ

Türkiye'nin enerji sektöründe öncü şirketi CK

Enerji Boğaziçi Elektrik'in genel müdürlük binasında yapılan devir teslim töreninde konuşan Halit Bakal, "Görevimi sektörün deneyimli ismi Ali Erman Aytac'a devretmekten mutluluk duyuyorum. Daha önceden aynı grup çatısı altındaki şirketlerde çalışma fırsatı bulmuş ve güzel işlere imza atmıştık. Birlikte yine

2004 YILINDAN BU YANA ENERJİ SEKTÖRÜNDE

14 Ağustos 2023 tarihinden itibaren CK Enerji Boğaziçi Elektrik Genel Müdürü olarak görev yapmaya başlayan Ali Erman Aytac, Türkiye'de elektrik perakende sektöründe "yüksek müşteri memnuniyeti" odaklı projeleri ile öne çıkan bir isim oldu.

1980 yılında Mersin'de dünyaya gelen Ali Erman Aytac, Ortadoğu Teknik Üniversitesi Mühendislik Fakültesi Endüstri

Mühendisliği bölümünden mezun oldu. Aynı üniversitenin Ekonomi Bölümü'nde Ekonomi Politikası alanında yan dal yapan Aytac, Profesyonel İş yaşamına 2002 yılında finans sektöründe adım attı. Aytac, 2004'ten itibaren Türkiye'nin önde gelen enerji şirketlerinde üst düzey yönetim kademelerinde yer aldı. İngilizce ve Almanca bilen Aytac, üç çocuk babası.

sektörde fark yaratacak projelere imza atacağımıza inanıyor, kendisine yeni görevinde başarılar diliyorum" dedi.

CK Enerji Boğaziçi Elektrik'in yeni Genel Müdürü Ali Erman Aytac da, "Öncelikle bu göreve beni layık görenlere teşekkür ederim. Halit Bakal'ın da bahsettiği gibi gruba oldukça



aşınayım. Burada tanıdık yüzlerle bir arada olmak, yeniden CK Enerji çatısı altında çalışmak mutluluk verici. Özellikle belirtmeliyim ki Halit Bakal gibi bir duayenden bu görevi teslim almak benim için büyük bir onur. Hem grubumuz hem de bizler için inşallah güzel bir dönem olacak" değerlendirmesinde bulundu.

7 Mehmet, CK Enerji Akdeniz Elektrik aracılığı ile Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası (I-REC) sahibi oldu. 7 Mehmet, yıl boyunca tüketeceği enerjinin tamamını temiz enerji kaynaklarından sağlayacak.

Sürdürülebilir bir gelecek için karbon ayak izini azaltmayı hedefleyen Antalya'nın köklü restoranlarından 7 Mehmet, tükettiği elektriğin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini belgelemek için CK Enerji Akdeniz Elektrik aracılığı ile Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası (I-REC) aldı. Böylece 1937'de kurulan ve bugün 3. nesil tarafından işletilen 7 Mehmet restoranı, yıl boyunca tüketeceği enerjinin tamamını yeşil enerji kaynaklarından sağlayacak.

Dünya genelinde yenilenebilir enerjinin payı her geçen gün artarken doğayı ve gelecek nesilleri korumak adına yeşil enerjinin yaygın olarak kullanılmasına büyük önem verdiklerini söyleyen CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç, "Konaklama ve yeme içme sektörlerinde temiz enerji sertifikası sürdürülebilirlik

CK Enerji Akdeniz Elektrik'ten '7 Mehmet'e yeşil enerji sertifikası verildi



adına önemli ve ayırt edici bir faktör. Tüketiciler tercihlerini yenilenebilir kaynaklardan kullanan tesislerden yana yapıyor. Çevre dostu elektrik tedarik etmek isteyen sanayi ve ticarethane müşterilerimizin yenilenebilir enerji sertifikası almalarına destek oluyor, bu süreçte onların yanında yer alıyoruz. Antalyamıza değer katan 7 Mehmet restoranının yeşil enerjiye geçişinde aracılık etmekten büyük mutluluk duyduğumuzu ifade ederken, daha temiz bir dünya için atıkları bu adım için kendilerini kutluyoruz" dedi.

7 Mehmet Restoran'ın 3. nesil temsilcisi, şef Mehmet Akdağ da, "Sürdürülebilir bir mutfak, yerel üreticilerle olan yakın iş birliği ve karbon ayak izinin azaltılması konusunda üzerimize düşen sorumluluğun bilincindeyiz. Bu sertifika ile 2023 yılı süresince tüketeceğimiz elektriği yenilenebilir yeşil enerji kaynaklarından sağlayacağız" değerlendirmesinde bulundu.



YENİLENEBİLİR ENERJİ SERTİFİKASI NEDİR?

Son yıllarda giderek yaygınlaşan I-REC (Yenilenebilir Enerji Sertifikası), RECs International tarafından geliştirilen elektriğin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğini belgeleyen uluslararası sertifikasyon sistemi. Uluslararası bağımsız bir kuruluş olan

IREC Foundation tarafından verilen ve denetlenen bu sistemde, yenilenebilir enerji tesislerinde (güneş, rüzgâr, hidroelektrik, jeotermal ve biokütle) üretilen her 1 MWh elektrik karşılığında bir sertifika oluşturuluyor. Yetkili enerji şirketleri de bu sertifikayı talep eden müşterilerinin elektrik enerjilerini yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılanmasına destek veriyor.

SERTİFİKAYA SAHİP OLAN ŞİRKETLER ÇEŞİTLİ AVANTAJLAR ELDE EDİYOR

Üretilen her birim elektriğin, kaynağından başlayarak takip edilmesi ve nihai tüketiciye kadar izlenebilmesini sağlayan bu sistem sayesinde tüketiciler bilinçli ve güvenilir bir seçim yapabiliyor. Aynı zamanda yeşil enerji kullanımının karbon salınımının azaltılmasına yönelik olumlu bir adım olması nedeniyle tüketici davranışını yeşil enerji kullanan tesisler için pozitif yönde etkileyen bir unsur olarak öne çıkıyor. Avrupa Birliği ülkeleri başta olmak üzere gelişmekte olan ülkelerdeki firmalar, satın aldıkları ürünleri üreten tesislerin yenilenebilir enerji sertifikası almasını şart koşarken buna karşılık çeşitli avantajlar da sağlıyor.

#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

'Eti Bakır, katot üretimiyle Türkiye'nin cari açığının azaltılmasına katkı sunuyor'

Eti Bakır, yerin altındaki tüm cevherleri çıkarmak için kolları sıvadı. İlk yerleşim izlerinin milattan önce 3000 yılına kadar uzandığı Elazığ'daki Harput Kalesi kazılarının sponsorluğunu üstlenen şirket, Anadolu'nun gizli kalmış tarihine ışık tutan çalışmaları destekliyor.



Eti Bakır Genel Müdür Yardımcısı Asım Akbaş



Binlerce yıldır farklı medeniyetlere ev sahipliği yapan Anadolu, tarihsel servetiyle tüm dünyanın odağında olmayı sürdürüyor. Yerin altındaki tüm cevherleri çıkarmak için seferber olan Eti Bakır, Samsun İkiztepe Höyüğü'nün ardından bu kez de Harput'un köklü tarihine sahip çıkıyor. Doğu Anadolu'nun en kapsamlı arkeolojik kazısı olan Harput Kalesi kazılarına sponsor olan şirket, burada beş bin yıllık kültürün izlerini sürecek.

"YERİN ALTINDAKİ TÜM CEVHERLERİ ÇIKARIYORUZ"

Eti Bakır Genel Müdür Yardımcısı Asım Akbaş, şirketin Cengiz Holding çatısı altında

yaklaşık 20 yıldır madencilik faaliyetleri yürüttüğünü belirterek, "Bildiğiniz gibi bu madenleri yerin altından çıkarıyoruz. Türkiye'de yerin altında bakır cevherinin yanı sıra pek çok tarihi cevher de yatıyor. Biz de buradan hareketle yerin altındaki tüm cevherleri çıkarmak, ekonominin yanı sıra tarihe ve kültüre de katkıda bulunmak

için arkeolojik kazılara sponsor olmaya karar verdik. Önümüzdeki yıllarda bu desteğimizi artırarak sürdürmek istiyoruz" dedi.

Yıllık 70 bin tonluk katot bakır üretimiyle iç pazarın yaklaşık yüzde 20'sini karşıladıklarını belirten Akbaş,



Eti Bakır'la ilgili şu bilgileri verdi: "Türkiye'de madenden son ürüne üretim yapan tek izabe tesise sahip şirket biziz. 9 tesisi ve 5 bin 500 çalışanıyla büyük bir aile olan Eti Bakır, yüzde 99,99 saflıkta katot üretimiyle Türkiye'nin cari açığının azaltılmasına her yıl 750 milyon dolarlık katkı sunuyor. Yeni madenlerimizle

bu katkıyı arttırmaya devam edeceğiz. Geçen yıl kazandığımız ihalenin ardından Elazığ'ın Maden ilçesindeki tesis kurma çalışmalarımız devam ediyor. Yaklaşık 750 kişinin çalışacağı ve 350 milyon dolarlık yatırımla kurulacak Elazığ'daki tesisimizi üç yıl içinde faaliyete geçirerek yılda 1 milyon tonluk bakır cevherini işleyeceğiz."



Harput İç Kale Kazı Başkanı Prof. Dr. İsmail Aytaç

'HARPUT TÜRKİYE'NİN ÇOK ÖNEMLİ DEĞERİ'

Elazığ'ın yeraltı değerlerinin gün yüzüne çıkarılmasının önemine dikkat çeken Harput İç Kale Kazı Başkanı, Prof. Dr. İsmail Aytaç ise Harput Kalesi kazılarıyla ilgili şunları söyledi: "Harput, M.Ö. 3000'lerden başlayıp, M.S. 1900'lere kadar kesintisiz olarak süren yaklaşık 5 bin yıllık yerleşime sahip. Harput'ta yaşamın başladığı nokta olarak bilinen kale; sadece bölgesel olarak değil, bilinenlerin ötesinde çok sayıda kültürel varlığı barındıran toplumsal bir yapı aynı zamanda.

Döneminin garnizonu olan kale, gizli geçitleri, zindanları, surları, inanç merkeziyle henüz ortaya çıkmamış birçok tarihi içinde barındırıyor. Harput Kalesi gibi önemli miraslarımızı koruma altına almak, tarihsel değerlerimizi topluma kazandırmak gibi önemli bir çalışmayı üstlenen Eti Bakır'a teşekkür ediyoruz. Bu destekler sayesinde Harput Kalesi'nin UNESCO Asıl Listesi'ne girmesini, Türkiye'nin bu çok önemli değerinin kültür tarihinde hak ettiği yere kavuşmasını istiyoruz" dedi.

Eti Bakır, Elazığ'da 350 milyon dolarlık yatırımla tesis kuruyor

Şirketten yapılan açıklamaya göre, sanayi ve madencilik teknolojileri alanlarında Türk şirketlerine öncülük yapan grupların başında gelen Cengiz Holding, grup şirketi Eti Bakır ile farklı bölgelerde katma değerli madencilik faaliyetlerini sürdürüyor.

Bu kapsamda, Türkiye'nin cevherden son ürüne kadar üretim yapabilen tek entegre tesislerine sahip olan Eti Bakır'ın, Küre ve Samsun'dan başlayarak Mardin'de devam ettirdiği madencilik atılımının

Eti Bakır Şirketi, Elazığ'ın Maden ilçesinde 350 milyon dolarlık yatırımla tesis kuruyor.

yeni adresi Elazığ oldu. Şirket, Elazığ'ın Maden ilçesinde yeni bir tesisinin inşası için çalışmalara başladı.

Açıklamada görüşlerine yer verilen, Eti Bakır Elazığ

İşletme Müdürü Cem Yüceer, bakırın, geleceğin en stratejik ham maddelerinden biri olarak gösterildiğini belirtti.

"Elazığ'da planladığımız tesiste yıllık ortalama 1 milyon tonluk bakır cevherini işleyeceğiz. Buradaki üretimimizle cari açığın kapanmasına her yıl 200 milyon dolarlık katkı sağlayacağız" ifadesini kullanan Yüceer, Eti Bakır'ın, 9 tesisle Türkiye'nin bakır ihtiyacının yüzde 20'sini karşıladığını aktardı.

'KURULACAK İŞLETMEMİZDE YAKLAŞIK 750 KİŞİYİ İSTİHDAM EDECEĞİZ'

Yüceer, tesislerinden üçünün Siirt, Mardin ve Adıyaman'da olduğuna işaret ederek, şimdi ise madencilik birikimi ve tecrübelerini Elazığ'a taşıyacaklarını dile getirdi.

Maden sahasında halen arama, geliştirme ve kurulum faaliyetlerinin devam ettiğini vurgulayan Yüceer, şunları kaydetti: "Yer altı arama galerisi, kuyu, kule, fabrikalar, yönetim ve sosyal tesislerden oluşacak alanda, kurulacak işletmemizde yaklaşık 750 kişiyi istihdam edeceğiz. Tüm tesislerimizde olduğu



Eti Bakır Elazığ İşletme Müdürü Cem Yüceer

gibi istihdamda önceliğimiz bölgede yaşayanlar olacak. Teknolojinin gelişmesine paralel olarak bakıra olan talep son yıllarda büyük artış gösterdi. Türkiye'nin bakır üretimini artırmak için yeni yatırımlar yapıyoruz. Elazığ'ın Maden ilçesinde 350 milyon dolar yatırımla kuracağımız ve üç yıl içinde faaliyete geçecek olan tesisimizle beraber Eti Bakır'ın toplam katot bakır üretimi 20 bin ton daha artarak 90 bin tona ulaşacak."

SEDAŞ'tan Kocaeli'nde 365 milyon TL yatırım çalışması

SEDAŞ Yönetim Kurulu ve İcra Başkanı Dr. Necmi Odyakmaz, 365 milyon TL kaynak ayrılan bölgedeki yatırımların artarak süreceği mesajını verdi.

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ), Kocaeli'ndeki yatırım çalışmalarını hızla tamamlamaya devam ettiğini duyurdu. Kentteki ihtiyaçlara göre hazırlanan programda bu yılın sonuna kadar kapasite artırımı, şebeke yenileme ve ana hatlarda devam eden yeraltı çalışmalarının tamamlanması planlanıyor. Nüfusun yoğun olduğu bölgelerde sürdürülen yatırımın değeri ise 365 milyon TL oldu.

"KOCAELİ'NİN EN GÜNCEL İHTİYAÇLARINI KARŞILAYACAK YATIRIMLARIMIZA DEVAM EDECEĞİZ"

Kent genelindeki geniş kapsamlı altyapı, bakım, yenileme ve onarım çalışmalarının aralıksız devam ettiğini belirten SEDAŞ Yönetim Kurulu ve İcra Başkanı Dr. Necmi Odyakmaz, titizlikle yürütülen katma

değerli projelerle SEDAŞ'ın kaliteli hizmet ve kesintisiz enerjiye odaklandığını açıkladı. Odyakmaz; "Ülkemizin önemli sanayi kuruluşlarına ev sahipliği yapan Kocaeli'nin en güncel ihtiyaçlarını araştırarak müşterilerin beklentilerini karşılayacak yatırım planımıza ara vermeden tüm gücümüzle devam ediyoruz. Kentimize hem istihdam olanakları hem ekonomik fayda yaratan tüm ilçelerimizde aynı anda kapsamlı bir çalışma yürütüyoruz. Yatırımlarımızla müşteri memnuniyetini günden güne artırarak, operasyonel faaliyetlerimizi daha da güçlendirmeyi hedefliyoruz" dedi.

SEDAŞ ekipleri, Kocaeli genelinde yürüttüğü kapsamlı çalışmalarla 582 kilometreyi aşkın kablo-iletken çekimi ve 7 bin 300 adet direk montajını gerçekleştirdi. Yıl sonuna kadar kırsal kesimler de dahil olmak üzere ilave 53 adet beton köşk tipi trafo ve yaklaşık 143 adet



direk tipi trafo tesisinin devreye alınması sağlanacak. Günün her saati görev başında olan ekipler, kentin tümünde şebeke yenileme, yeni alternatif şebeke tesisi, kapasite artışı ve hatlarda güvenlik mesafesi düzenlemesi gibi çalışmalara devam ediyor.

Elektrik hizmetinde sürekliliği sağlamayı ve kentte artan enerji talebini karşılamayı hedefleyen çalışmaların, enerjili hat üzerinde yapılması mümkün

olmadığı için planlı kesintilere başvuruluyor. Müşterilerin elektrik ihtiyacını karşılamak adına zorunluluk taşıyan planlı kesintilerde, can ve mal güvenliğini koruyabilmek için hatlardaki enerji devre dışı bırakılarak önceden belirtilen süre çerçevesinde planlı elektrik kesintisi gerçekleştiriliyor. Bu sayede, yatırım ve bakım işlemlerinin emniyetli biçimde yapılabilirken, şebekelerde

de teknik sürdürülebilirlik sağlanıyor.

Teknik ve dış etmenlerden kaynaklı kesintilerin önüne geçebilmek için yapılan çalışmalarda planlı kesinti yapılacak bölgelerin isimleri, 48 saat önceden SEDAŞ web sitesinden duyuruluyor. Ayrıca, müşteriler sistemde kayıtlı bulunan telefon numaralarına SMS gönderilerek bilgilendiriliyor.

Bolu'nun Mudurnu ve Göynük ilçeleri arasında, Güneyçalıca mevkiinde ormanlık alanda henüz belirlenemeyen nedenle yangın çıktı. Sıcak havanın etkisiyle geniş bir alana yayılan yangına müdahale eden ekipler ile koordineli şekilde çalışmalarını yürüten SEDAŞ, müdahale sırasında olası tehlikelerin önüne geçmek adına enerji kesintilerine gitti. Gece 23:00 sularında kontrol altına alınan yangında itfaiye ve diğer ekiplerle birlikte hareket eden SEDAŞ, enerji nakil hatlarında aldığı tedbirler sonrası bölgeye enerji sağladı.

"3 ADET JENERATÖRLE GEÇİCİ OLARAK YANGIN BÖLGESİNDEKİ KÖYLERİN ELEKTRİK İHTİYACINI KARŞILADIK"

Yangının yayılmasını önlemek için süratle enerji nakil hatlarında kesinti yapıldığını anlatan SEDAŞ yetkilileri "Yangının başlamasıyla birlikte öncelikle tedbir amaçlı kesintiye gidildi. Yangının başından itibaren Orman Bölge Müdürlüğü ile koordine

SEDAŞ, Bolu'da orman yangınına karşı seferber oldu

Bolu'nun Mudurnu ve Göynük ilçeleri arasında orman yangını meydana geldi. Hızla seferber olan SEDAŞ ekipleri, önce kesintilere karşı önlem aldı, sonra yangının söndürülmesi için tüm ekiplerle iş birliği içinde çalıştı.

olan ekiplerimiz, Orman ve itfaiye ekiplerince soğutma çalışmalarının tamamlandığı noktalarda onarım çalışmaları yaparak enerjinin yeniden verilmesini sağladı. Acil durum çalışmalarımız sonucu nihai durumda 3 adet jeneratörle geçici olarak yangın bölgesindeki köylerin elektrik ihtiyacını karşıladık" şeklinde bilgi verdi.

SEDAŞ Üst Yönetim ekibinin de yerinde takip ettiği saha çalışmalarında destek ekipleriyle birlikte toplam 14 personel görev yaparken, 2

sepetli ve 5 adet 4 çeker arazi aracı, yüksek donanımlı 1 vinç ve 3 adet jeneratör barından güçlü araçlardan yararlandı.



Halka arzda enerji şirketlerine

rekor ilgi

Yatırımcılar tarafından son 3 yılda giderek ilgi çeken halka arzlarda öne çıkan en önemli sektörlerden biri de enerji sektörü oldu. 2021- 2022 yılları ve 2023'ün ilk 8 ayına kadar halka arz olan 124 şirketten toplanan fon miktarı 84,40 milyar TL oldu. Aynı dönemlerde halka arz olan 25 enerji şirketinin topladığı fon miktarı ise 33 milyar TL olurken bu rakam son 3 yılda halka arzlardan toplanan toplam fon miktarının yüzde 40'ını oluşturdu. 2023 yılında halka arz olan 7 enerji şirketinin topladığı fon miktarı ise bir

önceki yılda halka arz olan 5 şirketin topladığı fon miktarından 4 kat daha fazla gerçekleşerek 19,32 milyar TL ile rekor kırdı.

2022 yılında en büyük halka arz 3,481 milyar TL ile Ahlatçı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş tarafından gerçekleştirilirken, 2023 yılının ilk 8 ayında gerçekleştirilen en büyük halka arz 3,461 milyar TL ile Enerya Enerji A.Ş tarafından gerçekleştirildi. Ayrıca 2023 yılında gerçekleşen 7 enerji halka arzından 3'ü 3 milyar TL'nin üzerinde fon toplarken, 3'ü 2 milyar TL'nin üzerinde fon

2023 yılında hızlı başlayan halka arzlarda toplam halka arz olan şirket sayısı 8 ayda 32 olurken toplanan fon miktarı 42,86 milyar TL'ye ulaştı. 2023 yılında 8 aylık dönemde 7 enerji şirketi halka arz olurken toplanan fon miktarı ise 19,32 milyar TL ile rekor kırdı.

topladı. Bir şirket ise 1 milyar TL'nin üzerinde fon topladı.

HALKA ARZDA YENİLENEBİLİR ENERJİ VE GAZ ŞİRKETLERİ TRENDİ

2022 yılında halka arz olan 5 enerji şirketinden 4'ü yenilenebilir enerji 1'i ise doğal gaz dağıtım şirketi olarak gerçekleşti. 2023 yılının ilk 8 ayında halka arz olan 7 şirketten 5'i yenilenebilir enerji, 1'i doğal gaz dağıtım şirketi ve 1'i de elektrik üretim şirketi olarak gerçekleşti.

YATIRIMCI SAYISI 6 MİLYONA YAKLAŞTI

Pay senedi bakiyeli yatırımcı sayısı 15 ağustos itibarıyla 5 milyon 636 bin 160 kişi ile bu zamana kadar ki en yüksek değere ulaştı. Merkezi Kayıt Kuruluşu'nun (MKK) verilerine göre yıllık yatırımcı sayısındaki yükseliş 3 milyon 3 bin 214 olurken, bu durum yüzde 114,06'lık bir artışa işaret etti. Borsada yatırımcı sayısına aylık bazda bakıldığında ise yüzde 27,54 artışla 1 milyon 216 bin 954 kişi eklendi.



'HALKA ARZLARDA EN YOĞUN TALEP ENERJİ ŞİRKETLERİNİN HALKA ARZINDA'

Halka arzlara yoğun bir talep var. Özellikle ilk günler tavan serisi ile işlem görüyor olmaları yani her gün yatırımcıya yüzde 10 getiri sunuyor olmaları oldukça cazip. Bir dönem bu zincir kırılmıştı fakat halka arz olan firmaların birkaç tavandan sonra tavan performansı bozulsa dahi orta vadede aşırı yükselmeleri yeniden güven tazeledi. Halka arzları içerinde enerji şirketlerinin kendini katlayan fiyatlara yükselmiş olması yatırımcıların dikkatini enerji şirketlerine yoğunlaştırdı. Her halka arza katılmaya çalışan bir kitle var bunun dışında her halka arza katılmayan yatırımcılar yani seçici olan yatırımcı kitlesi var. Bu seçici kitle dahi enerji şirketleri halka arz olurken katılım gösteriyor. Halka arzlarda en yoğun talep de yine enerji şirketlerinin halka arzında görüyoruz. Borsa'ya olan talebe katkısı olduğunu tabii ki söyleyebiliriz.

"ENERJİ SEKTÖRÜ BU YILIN PARLAYAN YILDIZI"

Enerji sektörü bu yılın parlayan yıldızı oldu. Özellikle önceki sene artan enerji maliyetlerinin ardından güneş enerjisi başta olmak üzere, artan enerji talebini karşılamaya yönelik arz tarafında bir artış sağlamak için finansmana gereksinim duyuyorlar. Enerji şirketleri büyük çaplı

firmalar olduğundan kurumsallaşmış olması ve likiditeye eş zamanlı kredibiliteye erişimi nihai önem taşıyor. Halka arz olmak, enerji firmalarına bu artırların yanı sıra globalleşme imkânı tanıyor. Sektör içerisinde disiplinli işleyen bir sistem kurulmuş olması, organize, şeffaf çalışma koşulları hem iş akışına katkı sağlıyor hem de sektöre güvenilir bir piyasaya üzerinden sermaye elde etme imkânı sağlıyor.

"ENERJİ ŞİRKETLERİ SEKTÖRDE ARTAN REKABETTEN DOLAYI YERLERİNİ SAĞLAMLAŞTIRMAYA ÇALIŞIYOR"

Halka arz taleplerinin belki de en yoğun olduğu dönemi yaşıyoruz. Ekonomik gelişme ve modernleşme ilerledikçe, değişen çevre koşulları işletme faaliyetlerini daha karmaşık ve organizasyonları daha büyük hale getiriyor. Literatürde halka arz olmak daha çok denetim ve sorumluluk getirmesi ile iş akışlarını yavaşlatıyor görünse de, halka açılan firmalar kurumsallaşmayı benimsediğinde kurumsal yönetim ve şirket performansı arasındaki farkı ayırıştırarak, aradaki dengeyi sağlıklı işler hale getiriyorlar. Kurumsal yönetim

ilkelerini görece daha iyi uygulayan şirketlerin, borsa performanslarının ve özsermaye kârlılıklarının daha yüksek olduğu, ayrıca daha iyi yönetilen şirketlerin kreditorlere daha çok güven verdikleri fark ettikleri için ihtiyaçları olan sermaye gücünü halka arzdan almayı tercih ediyorlar. Ayrıca Enerji şirketleri de artan enerji talebi ile büyüme hızı yüksek olan enerji sektöründe her gün artan rekabet şartlarında yerini sağlamlaştırmaya çalışırken sermayelerinin bir kısmını halka arz ile sağlamaya yönelik girişimlere başladılar. Böylece ardi ardına enerji firmalarının halka arzına şahit oluyoruz.

"HALKA ARZLAR CİDDİ BİR MARKA DEĞERİ YARATIYOR"

İç ve dış denetimlerin sıklaşması, finansal kalemlerin en ince ayrıntısına kadar hesap verme yükümlülüğü, şeffaflık, en önemlisi de firmaların sürdürülebilirlik için gereken tüm şartların halka arz ile sağlanma zorunluluğuna girmiş olmaları hem yurt içinde hem de global piyasada değer artışı sağlıyor, ciddi bir marka değeri yaratıyor. Halka arz ile birlikte artan bilgilendirme, raporlama ve denetim gibi zorunluluklar sonucu şirketlerin kurumsallaşma süreçleri de hızlanıyor,



Ahlatçı Yatırım Araştırma Uzmanı Tuğba Ekin

yönetmelik disiplin artıyor. Kararlar alınırken kısa vadeli sıcak satıştan ziyade orta-uzun döneme yayılan bir politika anlayışı benimseniyor. Sektör bazlı dönemsel sıkıntılar yaşansa bile, halka arz olan firmaların daha uzun ömürlü olduğunu görebiliyoruz. Çünkü halka arz olan firmalar, kurumsal yönetim, şirketlerin şeffaflık, hesap verebilirlik, adillik ve sorumluluk ilkeleri etrafında stratejilerini yapılandırıyor. Halka arzlar işletmenin pay sahipleri, yönetim kurulu üyeleri, yöneticileri ile çalışanları ve iş ilişkisinde bulunduğu, diğer kurum ve kişilerle ilişkilerin belirli ilkelerle ve standartlarla, kurallara bağlanması kurum stratejilerinde orta-uzun vadeye yayılan, proaktif bir tavır almalarını, şirketlerin büyümesini gerektirecek.

RUSYA-UKRAYNA SAVAŞI SONRASI ENERJİ BÜTÜN DÜNYANIN GÜNDEMİNE OTURDU

Geçtiğimiz yıl Rusya-Ukrayna savaşı sonrasında enerji bütün dünyanın gündemine oturdu. Savaş öncesi 3,90 dolar civarında seyreden doğal gaz fiyatları savaş sonrasında 10 dolar mertebesine kadar yükseldi. Doğal gaz ısınmanın yanında elektrik üretiminde de oldukça önemli bir konuma sahip, 2023 Temmuz itibarıyla kurulu güç bazında doğal gaz çevrim santrali toplam kurulu gücün yüzde 24'ünü oluşturmaktadır. Doğal gaz fiyatları artarken elektrik fiyatları da aynı oranda arttı ve enerji tüketen şirketler için ciddi maliyetler oluşturmaya başladı. Bu süreçte elektrik üreticilerinin gelirlerinin ciddi oranda arttığını, özellikle hammaddelerini stoklayabilen veya fiyat artışlarına karşı hedge mekanizması kuran firmaların karlılıklarının ciddi derecede arttığına şahit olduk. Bu yüzden enerji sektörünün tüm paydaşlarına ilgi oldukça yoğundu.

"SEKTÖRE OLAN İLGI GETİRİLERE DE YANSIDI"

Halka arz performanslarına bakıldığında enerji sektörüne olan ilginin getirilere yansıdığını da görüyoruz. 2021'den beri halka arz olan şirketlerin performanslarını incelediğimizde; bütün şirketlerin ortalama getirileri yüzde 402 olurken sadece enerji şirketlerinin ortalama getirisinin yüzde 590 olduğunu görüyoruz. Bist100'e göre rölatif getiri ortalaması ise tamamında yüzde 72 olurken, enerji şirketlerinin yüzde 127 olması ise yeni halka açılacak enerji şirketlerinde heyecan oluşturmaktadır.

"HALKA ARZ DÜŞÜK MALİYETLİ FİNANSMAN BULMANIN ÇÖZÜMLERİNDEN BİRİ"

Enerji yatırımlarına baktığımızda yatırımın geri dönüşleri uzun vadeli olmaktadır. Bu yüzden enerji şirketleri



Info Yatırım Analisti
İbrahim Şişman

kısa vadeli borçlanma ile fizibilitesi zayıf çıkmakta ve uzun vadeli borçlanmaya ihtiyaç duymaktadır. Özellikle son dönemde enflasyonla mücadele için başta ABD olmak üzere birçok ülkenin merkez bankaları faiz haddelerini yukarı çekmiş durumda. Düşük maliyetli finansman bulmanın çözümlerinden birisi ise halka arz olduğu için şirketler halka arz olmak için adeta birbirleriyle yarışıyorlar. Sadece enerji şirketleri halka arz olduktan sonra enerji alanına yatırım yapmıyorlar, diğer sektörlerden de enerji maliyetlerini düşürmek için fon kullanım raporlarında halka arz gelirlerinin bir kısmını güneş enerjisi gibi yenilenebilir enerji üretimine kaynak ayırdıklarını görüyoruz.

"KAPASİTE ARTIŞ GELİŞMELERİ SEKTÖRÜN İŞTAHINI DESTEKLEYEBİLİR"

2021'den itibaren bakıldığında Borsa İstanbul'da halka arz olan 123 şirketten 24'ünün enerji sektöründen olduğu ve toplam halka arz büyüklüğü 83,2 milyar TL'nin yüzde 39,4'ü olan 32,8 milyar TL'nin enerji şirketlerinden oluştuğunu gördük. EPDK tarafından yapılan son açıklamalara baktığımızda ise son 1 yılda güneş enerjisine 10 milyar dolartık yatırım yapıldığını duyurdu. Bu durum sektörün son 1 yıldaki gelişimini görmek açısından heyecan verse de yeni santraller için EPDK lisanssız üretim kapasitesinin dolduğunu duyurdu. Bu durumdan çıkmanın yolu ise trafo kapasitelerinin artırılarak yeni üretim sahalarının kurulmasına imkân sağlamaktan geçiyor. Yeni yatırımların önünü açacak kapasite artış gelişmeleri sektörün iştahtını desteklemeye devam edebilir.

Halka Arz Son 5 Yıllık Tablo

Yıl	Halka Arz Sayısı (adet)	Toplanan fon miktarı (Milyar/TL)
2019	6	0,263
2020	8	1,1
2021	52	21,27
2022	39	18,90
2023	32	42,86

Kaynak SPK

Halka Arz Olan Enerji Şirketleri ve Toplanan Fon Miktarı (son 5 yıl)

Yıl	Halka Arz Sayısı (adet)	Toplanan fon miktarı (Milyar/TL)
2019	1	0,69
2020	2	0,254
2021	12	8,40
2022	5	5,31
2023	7	19,32

Kaynak SPK

'ENERJİ ŞİRKETLERİNİN HALKA ARZI BORSAYA TALEBİ ARTIRIYOR'

Enerji şirketlerinin halka arzı borsaya talebi çok net bir şekilde artırıyor. 2023 yılındaki 32 halka arzın 7 tanesi enerji sektöründe ve Astor ile Akfen'i hariç tuttuğumuzda, ortalama katılımcı sayısı 2 milyon 375 bin seviyesinde. Bunda enerji sektörünün kritikliği haricinde hisse getirilerinin yüksek olmasının etkisi görülmektedir. Enerji şirketleri de bu halka arzlarla toplamda 19 milyar 320 milyon TL'lik finansman kaynağına sahip oldular. Borcun azaltılması yeni yatırımlarla verimlilik ve çeşitlilik artışı yatırımcıların bu hisseler üzerinde beklentilerinin artmasına da imkan sağlıyor. Bu çerçevede, hem bireysel hem de kurumsal yatırımcı talebinin Borsa İstanbul'da tamamen ve kısmen yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren veya atık yönetimi, hücre ve batarya üretimi gibi sürdürülebilir alanlarda yatırımı bulunan enerji hisselerinin arttığını görmekteyiz.

ŞİRKETLER İÇİN HALKA ARZIN 8 FAYDASI

Fosil yakıtların kullanımından yayılan sera gazlarının salımı, güneş enerjisi yansımaları, dünyanın yörüngesi, atmosferik bileşenler, volkanik küller, bulut örtüsü faktörleri, doğal iç süreçler ve dış zorlama etmenleri ile atmosferin bileşimindeki ya da arazi kullanımındaki sürekli insan kaynaklı değişiklikler, küresel iklim değişikliğine neden olarak görülüyor. İklim değişikliği özellikle kıyı şeridi olan ülkeler için önemli sonuçları olan küresel bir sorun. Yapılan araştırmalara göre üç tarafı denizlerle çevrili olan Türkiye, karmaşık bir iklim yapısına sahip. Bu nedenle iklim değişikliğinden en fazla etkilenecek ülkeler arasında yer alıyor. Küresel iklim değişikliği ve yenilenebilir enerji, hem bugünü hem de geleceğimizi etkileyen önemli unsurlar arasında yer alıyor.

Yenilenemeyen enerji kaynaklarının hızla tükenmesi, fosil yakıt maliyetlerindeki artış, temiz enerjiye duyulan ihtiyacın her geçen gün artması çevre dostu bir gelecek için, büyüyen tüm sektörlerde olduğu gibi yenilenebilir enerji hisseleri de yatırımcılar tarafından ilgiyle takip ediliyor. Küresel ısınma ve iklim hedefleri doğrultusunda yenilenebilir kaynakların enerji arzı içindeki payı giderek artıyor. Yenilenebilir kaynakların içinde ise güneş enerjisi öne çıkıyor. Temiz teknolojilerin giderek gelişmesi ve üretim maliyetlerinin düşmesi güneş enerjisi yatırımlarını cazip hale getiriyor.

Dünyada olduğu gibi ülkemizde de Şirketlerin sürekli artan kredi maliyetlerine katlanmadan oldukça düşük maliyetle finansmana ulaşmaları sektörün borsaya olan ilgisinin süreklilikle artmasına neden oluyor.

Şirketler için halka arzların faydalarına baktığımızda ise;

- Şirketin öz kaynaklarının ve işletme sermayesinin güçlendirilmesi,
- Büyüme hedeflerinin devamlılığının sağlanması,
- Şirket paylarının likit hale getirilmesi neticesinde kredi verenler nezdinde gerekmesi durumunda daha düşük maliyetle borçlanma imkanına kavuşulması,
- Borsada işlem gören hisse



A1 Capital Yatırım Menkul Değerler A.Ş. Araştırma Genel Müdür Yardımcısı Baki Atılal

senetlerini teminat olarak gösterip kredi kullanabilmeleri,

- Finansman amaçlı kullanılacak diğer sermaye piyasaları enstrümanlarının ihracı,
- Halka arz gelirleriyle yeni bina ya da arazi yatırımı, üretim tesislerinin inşası, satın almalar gibi faaliyetler gerçekleştirilebilmeleri,
- Yaptığı / sağladığı ürün ya da hizmetler ile ilgili her türlü yatırımcı açısından bilinirliği artması,
- Yurt içi ve yurt dışında ortaklık ve M&A olanaklarına da kavuşmuş olmaları,

Halka arz ile birlikte artan bilgilendirme, raporlama / denetim gibi zorunluluklar, şirketlerin kurumsallaşma süreçlerinin hızlanması olarak sıralayabiliriz.

"HALKA ARZLARA İLGIYİ ARTIRAN ANA ETMEN FİNANS İHTİYACIDIR"

Piyasada yaşanan finansman ihtiyacı şirketlerin halka arzlarına ilgisini artıran ana etmendir. Şirketler ağırlıklı olarak işletme sermayesi ihtiyacı ve kredilerini azaltmak amaçlı ve halka arzlar da banka kredileri ile karşılaştırıldığında çok çok düşük maliyetlerle finansman sağlamış oluyoruz. Şirketin halka arz ile sağladığı fonların, geri ödenmesini gerektiren herhangi bir vade bulunmadığı için şirket belli dönemlerde sabit bir ödeme yapmak zorunda değil. Bu da şirketler için oldukça cazip bir finansman yöntemi. Halka açılan şirketlerin arz gelirini kullanmak taahhüdünde bulunduğu alanlarda; işletme sermayesinin güçlendirilmesi, finansal borçların ödenmesi, üretim tesisi ve yeni ürün yatırımları olarak dikkat çekmektedir.

"KÜRESEL ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ ENERJİ HİSSELERİNİ CAZİP HALE GETİRİYOR"

Küresel enerji dönüşümü, küresel ısınma, iklim krizi ve karbon salımı gibi konular enerji (yeşil) hisselerini uzun vadede cazip hale getiriyor. Özellikle küresel enerji dönüşümünün en önemli ayağını fosil yakıtlardan yenilenebilir enerjiye geçiş oluşturuyor. İklim değişiklikleri, karbon salımı, yenilenebilir enerjiyi gittikçe daha önemli hale getirecek. Ayrıca enerji dönüşümü için devrim niteliğinde olan enerji depolama faaliyeti için birçok şirketin EPDK'dan ön lisans alması yeşil hisseleri uzun vadede önemli hale getiriyor. İhracat pazarlarında alacakların vadesi uzarken ithalat pazarlarında vadeler kısalıyor. Şirketlerde enflasyondan korunma, lojistik sorunlara takılmama ve hammaddeye erişim sıkıntıları nedeniyle artan talebi zamanında karşılayabilmek için kritik bazı hammadde ve yarı mamul alımları yaparak stok artışına gidiyorlar.

Başkent EDAŞ, Ankara ve Zonguldak'ta yatırımlarına devam ediyor

Başkent Elektrik Dağıtım Şirketi (EDAŞ), Ankara ve Zonguldak'ta kesintisiz elektrik dağıtım kapsamında 2023 yılının ilk 6 ayında bakım, onarım ve yatırım hizmetlerini hız kesmeden sürdürdü.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, sektöre öncü teknolojileri ve insan odaklı çalışma anlayışıyla hareket eden Başkent EDAŞ, elektrik dağıtımını dijitalleşme odaklı projeler ve yatırımlar ile gerçekleştirdi.

Başkent EDAŞ, Ankara'da hizmet verdiği 20 bin 897 trafo ve 65 bin 795 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Ankara'da Beypazarı, Nallıhan, Elmadağ, Çankaya, Altındağ, Polatlı, Gölbaşı, Şereflikoçhisar, Etimesgut, Bala, Haymana, Ayaş, Güdül, Kızılcahamam, Çamlıdere, Kazan, Sincan, Çubuk, Akyurt, Kalecik, Pursaklar'da 5 bin 841 aydınlatma armatürünün

bakımını gerçekleştiren Başkent EDAŞ ekipleri, bölgede 671 pano ile 56 trafo ve 409 dağıtım merkezini de elden geçirdi. Ayrıca kentte 9 bin 377 kilometrelik hattın bakımı tamamlandı.

Başkent EDAŞ ekipleri, kentte bin 926 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 322 elektrik panosu ile 73 trafo ve 4 dağıtım merkezi montajı da tamamlandı.

ZONGULDAK'TA YATIRIMLAR HIZ KESMEDİ

Başkent EDAŞ, Zonguldak'ta hizmet verdiği 3 bin 358 trafo ve 16 bin 442 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Merkez, Kozlu, Kilimli, Devrek, Alaplı, Gökçebey,



Başkent EDAŞ, Ankara ve Zonguldak'ta kesintisiz elektrik için yatırımlarına devam ettiğini duyurdu.



Çaycuma, Ereğli'de 1590 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Başkent EDAŞ ekipleri, bölgede 16 pano ile 20 trafo ve 42 dağıtım merkezi bakımını tamamladı. Ayrıca kentte 3 bin 775 kilometrelik hattın bakımı tamamlandı.

Zonguldak'ta hizmet verdiği 414 binden fazla müşterisine daha iyi hizmet

vermek amacıyla toplam 120 kilometrelik yeni kablo döşeyen Başkent EDAŞ ekipleri, kentte 1513 yeni aydınlatma armatürünün montajını tamamladı. Ayrıca yeni 35 elektrik panosu ve 19 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Toroslar EDAŞ ve Ayedaş ile birlikte elektrik

dağıtımındaki 3 şirketinden Başkent EDAŞ, Ankara, Çankırı, Kırıkkale, Bartın, Kastamonu, Zonguldak ve Karabük illerinde faaliyetlerini sürdürüyor.

Başkent EDAŞ'ın Ankara ve Zonguldak'ta bakım ve yatırım çalışmaları hız kesmeden sürecek.

Başkent EDAŞ, Bartın'ı bakım ve yatırımlarıyla aydınlattı



Şirketten yapılan açıklamaya göre, sektöre öncü teknolojileri ve insan odaklı çalışma anlayışıyla hareket eden Başkent EDAŞ, elektrik dağıtımını dijitalleşme odaklı projeler ve yatırımlarla gerçekleştirdi.

Başkent EDAŞ, Bartın'da hizmet verdiği 1497 trafo ve 7 bin 371 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Bartın'da Merkez, Amasra, Kurucaşile ve Ulus ilçelerinde 888 aydınlatma armatürünün

Başkent EDAŞ, Bartın'da kesintisiz elektrik dağıtım kapsamında yılın ilk yarısında bakım, onarım ve yatırım hizmetlerini hız kesmeden sürdürdü.

bakımını gerçekleştiren Başkent EDAŞ ekipleri, bölgede 10 pano ile 61 trafo ve 25 dağıtım merkezini de elden geçirdi. Ayrıca kentte 1690 kilometrelik hattın bakımı tamamlandı.

Öte yandan, Bartın'da hizmet verdiği 147 binden fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 4 kilometrelik yeni kablo döşeyen ekipler, kentte 87 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 2 elektrik panosu montajı da tamamlandı.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Toroslar EDAŞ ve AYEDAŞ ile birlikte elektrik dağıtımındaki 3 şirketinden Başkent EDAŞ, Ankara, Çankırı, Kırıkkale, Bartın, Kastamonu, Zonguldak ve Karabük illerinde faaliyetlerini sürdürüyor.

TEİAŞ, trafo merkezi işleri için ihaleye çıkacak



TEİAŞ, Kiraz Trafo Merkezi tesis, yapım ve devreye alma işlerini ihale edeceğini duyurdu.

Türkiye Elektrik İletim AŞ (TEİAŞ), 154/33 kilovoltluk (kV) Kiraz Trafo Merkezi tesis, yapım ve devreye alma işlerini ihale edecek. TEİAŞ'ın konuya ilişkin ilanı, Resmi Gazete'de yayımlandı.

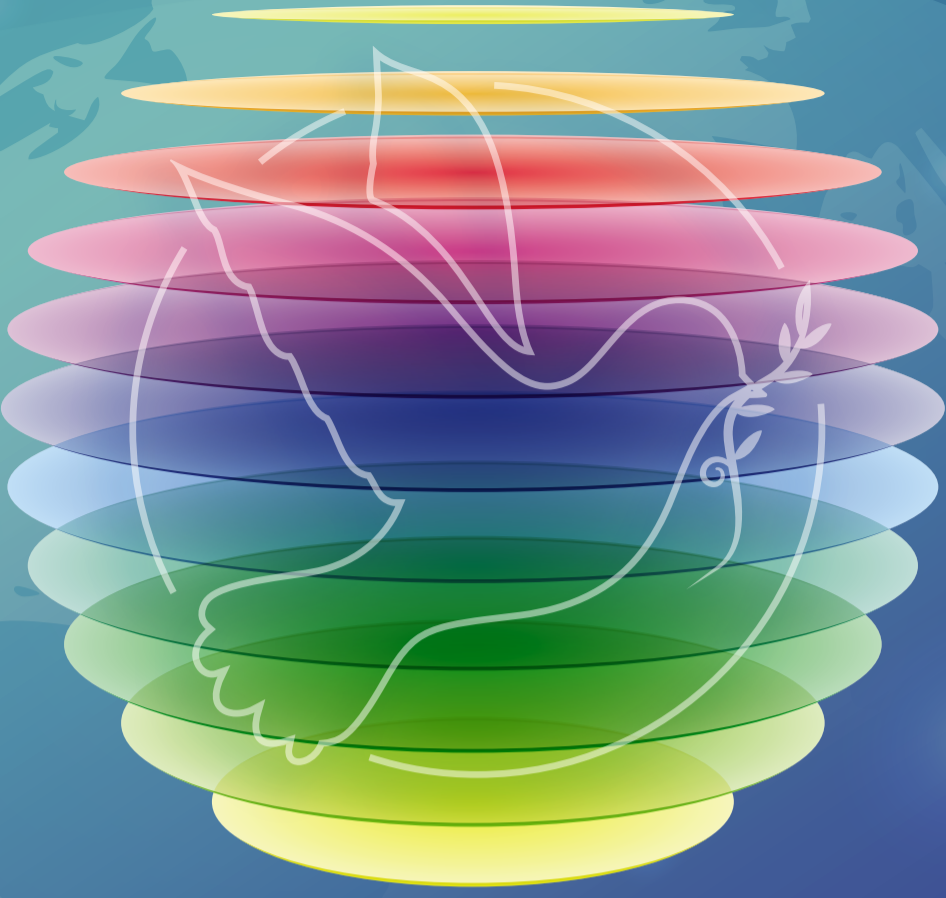
İhale, Dünya Bankası'nın "IPF Borçlularına Yönelik İhale Düzenlemelerinde" belirtilen teklif talebi yöntemiyle uluslararası rekabetçi ihale yoluyla gerçekleştirilecek.

İlgili istekler Türkiye saati ile 09.00 ile 17.00

arasında TEİAŞ Ticaret Dairesi Başkanlığında daha fazla bilgi alabilecek ve ihale dokümanını görebilecekler.

Teklifler, ihale saatine kadar 154/33 kilovoltluk (kV) Kiraz Trafo Merkezi için 100 bin avro ya da muadili serbest döviz kuru değerindeki geçici teminatla birlikte sunulacak.

İhale 18 Eylül 2023 Pazartesi günü, saat 14.00'te TEİAŞ toplantı salonunda teklif sahiplerinin temsilcilerinin huzurunda yapılacak.



13.TÜRKİYE ENERJİ ZİRVESİ

Türkiye enerji piyasasının, kamu ve özel sektör birlikteliği ile gerçekleştirilen en büyük organizasyonu

“BARIŞ İÇİN ENERJİ”

27-29 KASIM 2023
JW MARRIOTT HOTEL ANKARA



İşletmelerde karbon ayak izi

@bulentenerji bulentsen.mmg@gmail.com

Avrupa Birliği sınırında Karbon düzenleme mekanizmasındaki (SKDM) ilk raporlama için tarihi açıkladı. 31 Ocak 2024.

SKDM Kapsamında Avrupa Birliği'ne ithal edilecek ürünlerin üretim süreçlerinde ortaya çıkacak emisyonların hesaplanması ve raporlanması için metot açıklandı. Böylece AB'ye ihracat yapacak ve AB'den ithalat yapacak kuruluşlar için son net metodoloji açıklanana kadar hazırlık süreci başlıyor. Aslında hazırlanacak rapor ile şirketlerin doğrudan veya dolaylı karbon emisyonları bu raporda olacak ve şunu açıklıyor; görülüyor ki süreç ilerliyor ve AB'ye ihracat yapan sanayicilerimiz için süre gittikçe daralıyor.

Peki, AB'ye sınırda Karbon düzenleme mekanizması için şirketlerimiz hazırlıklı mı?

Geçenlerde FT Energy'de ilginç bir makale okudum; Karbon fiyatları ve yeşil destek yükleri sanayisizleştirmeye gidiyor mu? Zaten sanayi olmayınca emisyonlarda otomatik olarak düşüyor mu? Bu makaleye göre İngiltere de sanayiye tekrar canlandırmak için karbon fiyatı ve yeşil destekleri baskılayacak. Karbon fiyatları sanayiye nasıl bir denge getirecek?

Öncelikle temel bilgilendirmeye bakalım. Yeryüzünden atmosfere salınan karbon bileşenlerinin sera etkisi oluşturup iklimi değiştirmesi ve asit yağmurlarının oluşmasında fosil kaynaklarının etkisinin artarak devam ettiğini/edeceğini gösteriyor. Sanayide üretilen/tüketilen her bir üründen enerjinin iklim değişikliğine etkisi, diğer bir değişikliğe neden olan sera gazı salım miktarı; namıdiğer karbon ayak izi... Sanayici üretmek için emre amade enerjii bekler.

İklim krizi ile mücadele için ülkeler, BM İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi'nin 21. Taraflar Konferansı'nda Paris'te bir araya gelerek 12 Aralık 2015 günü anlaşmayı kabul ettiler. 11 Aralık 2019 tarihinde AB ülkeleri AB Komisyon Başkanı Von Der Leyen'in ilan ettiği Avrupa Yeşil Mutabakatı ile AB sera gazı salımlarının 2030 yılında, 1990 yılları seviyelerine ve 2050 yılında ise karbon nötr hale getirilmesi hedeflenmektedir. Bu hedefler

AB artık ticaret döngülerini iklim değişikliği ile birlikte yeşil ekonomi/enerji veya dönüşümle sağlayacaktır.

doğrultusunda yeşil büyüme ekonomisi oluşturulmuştur.

Avrupa Yeşil Mutabakatı ile AB, yükselen iklim değişikliği ile mücadele hedeflerini yakalamak için ekonomide dönüşüm sağlayarak yeni bir strateji belirlemiştir. AB'nin ticaret politikasını yeşil ve dijital dönüşüm stratejileri ile net bir hale getirmiştir.

AB artık ticaret döngülerini iklim değişikliği ile birlikte yeşil ekonomi/enerji veya dönüşümle sağlayacaktır.

Günümüzde uluslararası şirketlerin değer zincirlerinin karbondan arındırılması için taahhütler vermesi açıkçası metodoloji ile vermeye zorlaması bu durumu doğrulamıştır. Bu bağlamda en büyük ihraç kalekimizi gönderdiğimiz AB ile ticaretimize bir bakalım. Türkiye özellikle son yıllarda ihracatının %40'ını AB ülkelerine yapmıştır. Eğer bu ülkelere İngiltere'yi de katarsak nerdeyse ülkemiz ihracatının yarısı bu bölgelere yapılmıştır.

Bu nedenle, Avrupa Yeşil Mutabakatı ile öngörülen değişikliklerin, gümrük birliği ile AB'ye sağladığımız ticari ve ekonomik bütünleme ile entegre olduğumuz değer zincirleri üzerine doğrudan bir etkisi olacağı gerçektir.

Avrupa Yeşil Mutabakatı (AYM) kapsamında özellikle ihracatçılarımız arasında en fazla merak uyandıran Sınırda Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) gelmektedir. SKDM ile aslında enerjii yoğun bayi seçili sektörleri öncelendiği bilinmektedir.

AYM kapsamında AB'nin sürdürülebilir ürün politikası kapsamında tekstil, elektronik ürünler, mobilya, plastik, bataryalar olmak üzere karbon ayak izinin azaltılması hedeflenmektedir.

AB'nin pazarına girecek ürünlere gümrük karbon fiyatı uygulanarak karbon fiyatlandırması noktasında teşvik edilmiştir. Bu kapsamda uygulanacak karbon fiyatının

ithal edilen ürünlerin karbon içeriğinin AB emisyon ticaret sistemindeki karbon fiyatı ile çarpılarak hesaplanması metodu ile çalışması planlanmaktadır. Başlangıçta enerji yoğun sektörlerden çelik, çimento, petrol rafineri, kâğıt, cam, gübre ve elektrik üretim santralleri...

Ülkemize baktığımızda enerjide %70'e yakın oranla yurt dışına bağlı. 214 sanayi bölgesinde doğal gaz+LNG+CNG kullanılıyor. Yıllık 55 bcm doğal gaz ülkemizde tüketilirken yaklaşık 40 milyar dolar bir cari açık oluşturuyor. 38 milyon ton ithal kömüre ödenen bedel 9 milyar dolar.

Şunu unutmayalım ki: yenilebilir enerjiyle hem cari açığımızı azaltabilir hem de daha iyi karbon salımı ile sera etkilerini azaltabiliriz. 1 MW yenilenebilir enerji yıllık 1004 dolar cari açığımızı azaltıyor. 1 MWh RES üretimi 648,2 kg karbon salımını atmosferden atılmasının önüne geçiyor.

Birleşik maryenisyen faktörüne göre RES'lerde üretilen her 1 MWh elektrik enerjisi için doğaya 648,2 daha az karbondioksit salımı gerçekleştiriliyor. HES'ler için ise bu rakam 570,6 kg daha az karbon salımı yapıyor. 2053 net sıfır emisyon hedefleri için özellikle yenilenebilir enerji çok önem arz etmektedir.

Makine imalat sektörüne özel olarak bakacak olursak, az önce yukarıda saydığım enerji yoğun sektörler göre karbon emisyon değerleri oldukça düşüktür. Türk makine sanayii pandemiye rağmen ihracatının yarısından fazlasını AB ülkelerine yapmıştır.

Yazımda belirttiğim gibi Türkiye ihracatının yarısından fazlasını AB'ye yapıyor ve ülkeye gelen doğrudan yabancı sermaye yatırımlarının yaklaşık %80'i AB kaynaklı. Sınırda Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM), geçiş dönem uygulaması 1 Ekim 2023 itibarıyla demir çelik, alüminyum, çimento, gübre, elektrik üretimi ve hidrojen sektörleriyle başlayacak. İlgili sektörlerin 2022 yılında AB'ye olan ihracat rakamı 13,1 milyar dolar. Uygulama, geçiş döneminde emisyon raporlama yükümlülüğü ile başladı. Karbon vergisi niteliği taşıyacak olan mali yükümlülükler verilerin doğrulanması uygulaması ise 2024 yılında devreye alınacaktır. Şu istatistiği de vermek istiyorum; Dünya'nın yüzölçümünün %2'sini büyük şehirler oluşturmaktadır. Bu %2'lik yüz ölçümünde dünya nüfusunun %60'ı yaşamaktadır. %60'lık nüfus dünyada üretilen elektrik enerjisinin %75'ini tüketmektedir. %75'lik tüketilen enerjinin sera salımına etkisi ise %80'dir.

Tabi yeşil ekonomiye geçişte malzemeler de oldukça önemli... Rüzgâr ve güneş enerjisinde ekipman maliyetinde 2014'ten beri hızlı bir düşüş gözlemleniyordu bu da gösteriyor ki covid salgınından sonra durum biraz tersine döndü.

Rüzgâr ve güneşten 2014-2020 arasında %40'lık düşüş gerçekleşmişti. 2020 yılından sonra ise %20-25 daha yüksek fiyatlar oluştu. Şunu da belirtmem gerek, bir enerji kaynağından diğer enerji kaynağına geçiş 50-60 yıllık süreçlerdir. Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim, toplam elektrik üretiminin %25'ini aşarsa elektriğin ucuzlaması mümkün.

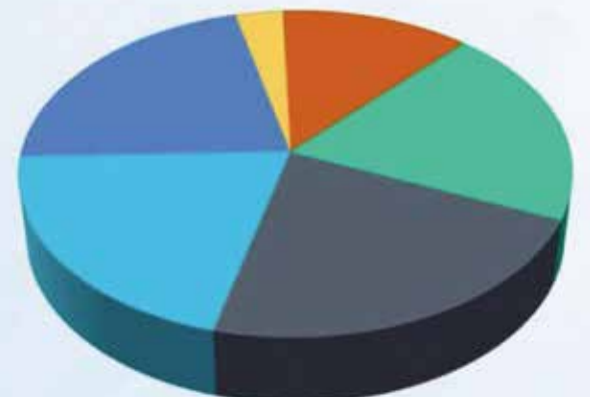
2050'de ülkelerin net sıfır emisyon hedef taahhütleri var. Buradan bakıldığında rüzgâr ve güneşin payının %50'lere ulaşması şart. Bunun için özellikle küresel ekonomi ve politik gerginliklerden kaçınılması gerekiyor. Çünkü bunlar sektörü direkt etkiliyor. Ancak özellikle ülkelerin enerji güvenilirliği ve net sıfıra ulaşmaları için, iklim politikacılarına odaklanma, fosil yakıtlardan kaynaklanan karbon vergilerinin yenilenebilir enerjiye dönüşümü arttıracağını düşünüyorum. Uluslararası Enerji Ajansı'nın verilerine göre bu yıl küresel enerji yatırımlarının 2.8 trilyon dolara ulaşacağını ve bunun 1.7 trilyon dolarının temiz enerji teknolojilerine yapılacağı ön görülmüştür. Rüzgâr ve güneş enerjilerinin küresel elektrik üretimindeki payı %12'lere geldi. Türkiye'de bu oran %15,5 (2022).

2023 Ocak-Temmuz

2023 Yılı Ocak-Temmuz Ayları Toplam Üretim Miktarları (GWh)

Kaynak	Miktar (GWh)	Oran (%)
Taşkömürü + İthal Kömür	41.324,1	22,3%
Hidrolik	39.861,9	21,6%
Doğal Gaz + LNG	38.537,6	20,8%
Rüzgâr	25.120,9	13,6%
Jeotermal	8.023,8	4,3%
Güneş	3.068,7	1,7%
Linyit	23.175,7	12,5%
Diğer	5.859,6	3,2%

BRÜT ÜRETİM
184.972,3



BÜLENT ŞEN
MİMAR ve MÜHENDİSLER GRUBU (MMG)
GENEL BAŞKANI



Deniz üstü rüzgar enerjisi için olası senaryolar

Genç Uluslararası İlişkiler Kurulu Derneği Yönetim Kurulu Başkanı

Deniz üstü rüzgarının geleceğini düşünürken, nerede, nasıl ve neden uygulanabilir hale geldiğini anlamak önemlidir. Avrupa, ilk günden beri deniz üstü rüzgar endüstrisinin ön saflarında yer alıyor. İlk deniz üstü rüzgar çiftliği, 1991 yılında Danimarka'nın doğusundaki Vindeby'de kuruldu. Her biri toplam 5 megawatt (MW) kapasite için 450 kilovat (kW) üreten kara türbininden oluşturuldu. 2017 yılında sökülen Vindeby, Avrupa'daki deniz üstü rüzgar santrallerinin yolunu açtı. 2000'ler boyunca, deniz üstü rüzgarı Güney, Kuzey Denizi, İrlanda Denizi ve Baltık Denizi'nde genişlemeye devam etti. Ülke bazında bakıldığında, Çin 27.680 MW kurulu gücü ile sektör lideri konumundadır. Çin'i 12.522 MW ile Birleşik Krallık takip etmektedir. Üçüncü sırada ise 7.728 MW kurulu güç ile Almanya bulunmaktadır. Bir diğer önemli sektörel gösterge olan Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA)'nın yayınladığı rüzgar enerjisi yatırım tutarlarına bakıldığında, yıllara bağlı olarak rüzgar enerjisi yatırım tutarlarında dalgalanmalar olduğu gözlenmektedir.

Deniz üstü rüzgar enerjisi santrallerinde yatırım maliyetlerinin önemli kısmını rüzgar türbinleri oluşturuyor. Bu nedenle girdi piyasası değerlendirilirken türbin ve bileşenleri baz alınıyor. İthalat verileri kapsamında öne çıkan ülkelerin tümü gelişmiş ülkelere olan ABD, Almanya, Çin, Birleşik Krallık ve Kanada olduğu görülmektedir. Bu ülkelerden Almanya, Çin ve ABD önemli türbin üreticilerinin bulunduğu ülkelerdir. İhracat verilerine bakıldığında ise öne çıkan ülkelerin Çin, Almanya, ABD, Japonya ve Danimarka olduğu görülüyor. Çin, Almanya ve Danimarka önemli türbin üreticilerine ev sahipliği yapıyor. Almanya ve Danimarka'nın ihracatta önemli konumda olmasının nedeni teknoloji ve kalite iken, Çin'in listedeki yeri avantajlı fiyat politikasından kaynaklandığı biliniyor. Türkiye'ye bakıldığında elektrik enerjisinde kullandığı kaynakların neredeyse %40'lık bölümü ithal kaynaklar olduğu görülmektedir. Ayrıca, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığını azaltacak yenilenebilir enerji kaynaklarının tüm potansiyelini henüz kullanmadığı da biliniyor. Örnek olarak, literatürde bazı kaynaklar Türkiye'nin karasalda 48 GW ve deniz üstünde de 75 GW olmak üzere rüzgar enerjisinden elektrik elde etme potansiyelinin toplam 123 GW olduğunu belirtmiştir. Ancak, bu çalışmalarda teorik potansiyelleri ölçmüşler, çevresel etkileri göz ardı etmişlerdir. Bu nedenle gerçek potansiyelin belirlenmesi konusunda bir eksiklik olduğu görülmektedir. Türkiye'de mevcut durumda kara tipi rüzgar santrallerinden elektrik üretilse de deniz üstü rüzgar enerji santrali henüz bulunmamakta. Türkiye üç

tarafında bulunan denizler ve bir iç denizi ile beraber deniz üstü rüzgar santral kurulumu potansiyeli yönünden dünyada sayılı ülkeler arasındadır. Kara tipi rüzgar enerjisinde kurulum kapasitesi açısından lider durumda bulunan Güney Marmara Bölgesi aynı zamanda deniz üstü rüzgar santrali için de potansiyel barındırmaktadır.

Olası yatırımlar ile hali hazırda bölgede mevcut bulunan rüzgar enerjisi sektör paydaşlarının henüz kullanılmayan bir potansiyel alanında tecrübe aktarımı gerçekleştirileceği de öngörülmektedir. Yakın zaman diliminde T.C Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, deniz üstü rüzgar enerjisi için belirlenen aday Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı'na (YEKA) ait sahaların büyüklüklerini belirledi. Bakanlıktan alınan bilgilere göre, deniz üstü rüzgar enerjisinde Bandırma açıklarında 1.111 kilometre kare alan, Bozcaada açıklarında 299 kilometrekare, Gelibolu açıklarında 75,6 kilometrekare ve Karabiga kıyılarında 410 kilometrekare alan aday Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) olarak tahsis edildi. Söz konusu sahalar için ilgili kurum ve kuruluşlardan görüşlerin alınmasına müteakip seçilecek belirli sahalarda meteorolojik ve oşinografik analizler ve ölçümlerden oluşan ön fizibilite etütleri yapılacağı belirtildi. Deniz Üstü Rüzgar Enerji Sistemleri (DÜRES) için en uygun yatırım alanlarının belirlenmesi işlemleri kapsamında, bölgenin potansiyelleri ve dinamikleri göz önüne alınarak bir veri analizi yapılmıştır. Analiz sonucunda, DÜRES yatırımları için en uygun aday bölgeler belirlenmiş ve mevcut limanların analizleri gerçekleştirilmiştir. Daha evvel yapılan araştırmalara göre Balıkesir kıyılarında Bandırma ve Erdek sahilleri yüksek hız potansiyellerine sahipken Çanakkale sahillerinde Gökçeada, Bozcaada ve Gelibolu yarımadası arasında kalan bölgede yüksek rüzgar hızları görülmektedir. TEİAŞ enerji nakil hatlarına bakıldığında anakaradan Gökçeada'ya ve Bozcaada'ya giden enerji nakil hatları orta gerilim hatları olmakla beraber mevcut hatlar deniz üstü rüzgar santralinde üretilecek enerjiyi trafo merkezlerine taşımak için yeterli görülüyor. Bu nedenle bu bölgede potansiyel deniz üstü rüzgar enerji yatırımları için gerekli elektrik iletim altyapısının oluşturulması gerektiği düşünülüyor. Uygun alanların tespitinin ardından, bu alanlarda kurulabilecek santraller için üç ana senaryo (20 MW, 200 MW ve 1200 MW) üzerinden belirlenmesi öngörülmüştür. Daha sonra üretilen enerji verilerinden yola çıkılarak bu senaryolara bağlı olası santrallerin finansal ve ekonomik analizleri yapılmıştır. Üretilen enerjinin bir kısmının veya tamamının hidrojen üretiminde kullanılması üzerine bir senaryo bazlı araştırma yapılmıştır. Bu santrallere hizmet verebilecek



durumda olan Bandırma, İçdaş ve Çanakkale limanlarının yeterlilikleri literatürde belirtilen kriterler üzerinden irdelenmiştir. Güney Marmara bölgesinde bulunan rüzgar türbin parça/komponent üreticileri, tedarik zinciri ve lojistik sektörü sayesinde bölgede nitelikli işgücünün artırılması ve yerel kaynakların kullanılması hedeflenmektedir. Yapılan ön fizibilite çalışması kapsamında olan deniz üstü rüzgar santralleri için üç ana senaryo kabul edilmektedir. Bu senaryolar 20 MW'lık sabit ve yüzer temelli türbinlerden oluşacak şekilde ayrı ayrı olmak üzere küçük ölçek, 200 MW'lık orta ölçek ve 1.200 MW'lık büyük ölçek santralleridir.

Yine ön fizibilite çalışmasında belirlenen uygun DÜRES yatırım alanlarına hizmet verebilecek mevcut limanların uygunluğu ve analizleri gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda, belirlenen hedef bölgelerde aktif olarak hizmet veren Bandırma Çelebi Limanı, Çanakkale Kepez Limanı ve İçdaş Limanı analiz edilmiştir. Kurulum, bakım ve onarım işlemleri için limanların DÜRES bölgelerine yakınlığı oldukça önemli bir avantajdır. Ayrıca, literatürde kabul edilebilir maksimum liman-uygun DÜRES yatırım bölgesi mesafesi 200 km olarak kabul ediliyor. Bu kapsamda, potansiyel DÜRES yatırım alanlarına bu mesafeden daha uzak olan limanlar senaryo dışı bırakılmıştır. Analiz çalışmasında santral alanlarına yakınlık kriterine ek olarak, limanların mevcut kapasiteleri değerlendirilmiş, ihtiyaçlar ve gereklilikler ortaya konulmuştur. Mevcut kapasiteler analiz edilirken, rıhtım uzunluğu ve derinliği, yük taşıma ve depolama kapasitesi, genişleme potansiyeli gibi birçok kriter incelenmiştir. Gerekli

veriler liman saha ziyaretlerinden ve açık erişimli veri kaynaklarından temin edilmiştir. Analiz çalışmaları kapsamında, limanlar ile potansiyel DÜRES yatırım bölgelerinin senaryo bazlı çalışmalarının belirlenmesinde GMKA komisyonunun onayı ile en yakın mesafe kriteri göz önüne alınarak eşleştirme yapılmıştır. Bu sayede, potansiyel DÜRES yatırım alanı için belirlenen 3 liman eşit dağılımla analiz edilmiştir.

Deniz üstü rüzgarı, en umut verici ve çevre dostu enerji üreten teknolojilerden biridir. Güneş ve kara rüzgarı gibi ilgili teknolojilerle karşılaştırıldığında yüksek kapasite faktörüne sahip olmasına rağmen, devasa sermaye maliyeti uygulanmasını engelliyor. Deniz üstü rüzgar türbinleri, onlarca yıldır zorlu deniz ortamlarında çalıştıkları için erozyona karşı hassastır. Bazen yüksek rüzgar hızları gibi en avantajlı özellikler bile deniz üstü rüzgar türbinleri için olumsuz bir faktör haline gelebilir. Örneğin, rüzgar hızı 25 m/s'yi geçtiğinde türbinler kapanma eğilimindedir. Deniz üstü rüzgar santrallerinin boyutları zamanla arttıkça, inşaat, nakliye, kurulum ve işletme ile ilgili zorluklar da artmıştır. Bunlar genel olarak lojistikle ilgili zorluklardır. Rüzgar çiftlikleri genellikle kıyıda çok uzakta bulunur ve özellikle kötü hava koşullarında erişimi zordur. Bu nedenle, en küçük teknik sorunu bile düzeltmek zor ve maliyetli olabilir. Denizüstü rüzgar enerjisi dağıtımındaki diğer zorlu faktörler, güneş ve kara rüzgarı gibi diğer teknolojilerde çok daha basit olan kaynak karakterizasyonu, şebeke ara bağlantısı ve işletimi ve iletim altyapısının geliştirilmesi ile ilgilidir. Bu nedenle, yüksek sermaye maliyetleri ve operasyonlar, bakım, nakliye ve lojistik ile ilgili sorunlar küresel pazarı kısıtlıyor.

Toroslar EDAŞ, yeni elektrik panosu ve trafo merkezi montajlarını tamamladı

Toroslar EDAŞ, Adana ile Mersin'de kesintisiz elektrik dağıtım kapsamında yılın ilk yarısında onarım ve yatırım hizmetlerini sürdürdü.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Toroslar EDAŞ, elektrik dağıtımını dijitalleşme odaklı projeler ve yatırımlarla gerçekleştirdi.

Toroslar EDAŞ, Adana'da hizmet verdiği 13 bin 122 trafo ve 37 bin 163 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Çukurova, Seyhan, Sarıçam, Yüreğir, Ceyhan, Yumurtalık, Karaisalı, Karataş, Pozantı, Kozan, İmamoğlu, Aladağ, Feke, Saimbeyli, Tufanbeyli'de 2 bin 847 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Toroslar EDAŞ ekipleri, bölgede 2 pano ile 43 trafo ve 114 dağıtım merkezini de elden geçirdi. Ayrıca kentte 7 bin 172 kilometrelik hattın bakımı tamamlandı.

Öte yandan, Adana'da hizmet verdiği 1 milyondan

fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam bin 741 kilometrelik yeni yer altı hattı tesis eden ekipleri, kentte 2 bin 455 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 95 elektrik panosu ve 28 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

MERSİN'DE YATIRIMLAR HIZ KESMEDİ

Toroslar EDAŞ, Mersin'de hizmet verdiği 11 bin 841 trafo ve 42 bin 531 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Akdeniz, Erdemli, Toroslar, Mezitli, Yenişehir, Tarsus, Çamlıyayla, Gülnar, Aydıncık, Silifke, Anamur, Bozyazı ve Mut'ta 7 bin 332 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Toroslar EDAŞ ekipleri, bölgede 71 pano ile



278 trafo ve 303 dağıtım merkezini de elden geçirdi. Ayrıca kentte 14 bin 442 kilometrelik hattın bakımı tamamlandı.

Mersin'de hizmet verdiği 1 milyondan fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 1616 kilometrelik yeni yer altı



Toroslar

hattı tesis eden Toroslar EDAŞ ekipleri, kentte 2 bin 522 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 139 elektrik panosu ve 73 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Başkent EDAŞ ve Ayedaş ile birlikte elektrik

dağıtımındaki 3 şirketinden biri olan Toroslar EDAŞ, 2016-2020 yıllarını kapsayan son tarife döneminde Türkiye'deki 21 dağıtım şirketi arasında en çok yatırımı yapan şirket oldu.

Toroslar EDAŞ'ın Adana ve Mersin'de bakım ve yatırım çalışmaları hız kesmeden süreceği bilgisi paylaşıldı.

Toroslar EDAŞ, sıcak havalardaki tüketime karşı büyük kapasiteli trafoları devreye aldı

Toroslar EDAŞ, Mersin ve Adana'daki bazı mahallelerde meydana gelen kesintileri, büyük kapasiteli trafoları devreye alarak giderdi.

Toroslar Elektrik Dağıtım AŞ (Toroslar EDAŞ), sıcaklık değerlerinin yüksek seyrettiği Mersin ve Adana'daki bazı mahallelerde mevcut bağlantı gücünün üzerindeki tüketim nedeniyle meydana gelen kesintileri, büyük kapasiteli trafoları devreye alarak giderdi.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Toroslar EDAŞ ekipleri, son günlerdeki hava sıcaklıkları nedeniyle klima kullanımıyla yükselen ve

il bazındaki rekor tüketimleri geride bırakan elektrik talebini karşılamak için çalışmalarını sürdürdü.

KESİNTİSİZ ENERJİ İÇİN FAALİYETLER YÜRÜTÜLDÜ

Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye'de 24-26 Temmuz'daki elektrik talebinin geçen yıla göre yaklaşık yüzde 27 artış gösterdiği bölgede, kesintisiz

enerjiyi sağlamak amacıyla faaliyet yürütüldü.

Ekipler, Mersin ve Adana'nın bazı mahallelerinde mevcut bağlantı gücünün üzerinde tüketim nedeniyle oluşan kesintileri, söz konusu noktalara tırlar ve vinçlerle getirdiği büyük kapasiteli trafoları devreye alarak giderdi.

Bölge sahasında zarar gören iletkenleri yenileyip trafo merkezlerini onaran ekipler, panoları da değiştirdi.



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 Uzunal, Merve Şen**
● Basıldığı Yer: **İRM Dijital Baskı ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş.**

● @Petroturkcom

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

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

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

www.petroturk.com

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

“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