

**ENERJİ SEKTÖRÜNÜN
EN İTİBARLI MARKASI'
AKSA DOĞALGAZ**

birlikte başaracağız
birlikte başaracağız
birlikte başaracağız
birlikte başaracağız
birlikte başaracağız



aksa
DOĞALGAZ

aksadogalgaz.com.tr • 444 4 187

*2025 Türkiye İtibar Endeksi Araştırması'na göre.

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 21

Sayı: 386

@petroturkcom

www.petroturk.com



Türkiye'den Nahçıvan'a doğal gaz sevkiyatı başladı **SEMBOL PROJE**



Açılış nedeniyle Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ile Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev'in katılımıyla tören düzenlendi.



GÜNLÜK 2 MİLYON METREKÜP DOĞAL GAZ TAŞINABİLECEK

İğdır'da gerçekleştirilen törende konuşan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye Azerbaycan kardeşliğinin önemli sembol projelerinden bir tanesini açtıklarını belirtti. Bakan Bayraktar, "BOTAŞ ve SOCAR iş birliğiyle inşa edilen 80 kilometrelik doğal gaz hattı ile günlük 2 milyon metreküp gaz taşınabilecek. Küresel enerji arz güvenliğine birlikte katkı sunan Türkiye ve Azerbaycan, Nahçıvan'ın doğal gaza kesintisiz erişimini sağlayarak ortak kalkınma hedeflerine bir adım daha yaklaşıyor" ifadelerini kullandı. s8



Nahçıvan'a Türkiye üzerinden kesintisiz doğal gaz akışı sağlayacak Iğdır- Nahçıvan Doğalgaz Boru Hattı açıldı.

Projeyle Nahçıvan'ın doğal gaz ihtiyacının tamamı asgari 30 yıl boyunca hat üzerinden karşılanacak.



NAHÇIVAN

Dilucu Ölçüm ve PIG İstasyonu (KP: 80+000)

YEKA RES ve GES'te İMZALAR ATILDI

GREEN POWER



TOBB TÜRKİYE DOĞAL GAZ MECLİSİ TOPLANDI



s23

2030'a doğru Türkiye'nin doğal gaz ihtiyacının yüzde 30'u Sakarya'dan gelecek s3



PETROLEUM İSTANBUL

17. Uluslararası Petrol, LPG, Madeni Yağ, Araç Yıkama,
İstasyon Market Ürünleri ve Teknoloji Fuarı

Eş Zamanlı Fuar



GAS & POWER

6. Elektrikli Araçlar, Şarj, Depolama ve Enerji Dönüşümü
Teknolojileri, Yenilenebilir Enerji, Elektrik ve Doğal Gaz Fuarı

24-26 NİSAN 2025

TÜYAP FUAR VE KONGRE MERKEZİ

“ENERJİ DÜNYASININ BULUŞMA NOKTASI”



www.petroleumistanbul.com.tr



E·N·E·R·J·İ
FUARCILIK
www.efa.com.tr

Bakan Bayraktar, Sakarya gaz sahasında günlük yaklaşık 7,5 milyon metreküp gaz üretildiğini belirterek, "2030'a doğru gaz ihtiyacımızın yüzde 30'u Sakarya'dan gelecek" dedi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, S&P Global tarafından ABD'nin Texas eyaletinin Houston kentinde düzenlenen CERAWEEK konferansında, Türkiye'de enerji talebinin arttığını, bu nedenle petrol, doğal gaz ve elektrik üretimine daha fazla yatırım yapıldığını söyledi.

Piyasada karşılaştıkları en büyük zorluğun ithalat bağımlılığı olduğuna işaret eden Bayraktar, "Politikamızı, enerji güvenliğini sağlamak ve vatandaşlarımıza güvenilir, uygun fiyatlı enerji tedarik edebilmek için ithalat bağımlılığını azaltmak konuları şekillendiriyor" diye konuştu.

Bayraktar, yenilenebilir enerji kullanımını da arttırmaya odaklandıklarını vurgulayarak, küçük modüler reaktörler (SMR) konusunda gelecek birkaç yılda büyük ilerleme kaydedileceğini dile getirdi.

Sakarya gaz sahasından günlük yaklaşık 7,5 milyon

2030'a doğru Türkiye'nin gaz ihtiyacının yüzde 30'u Sakarya'dan gelecek

metreküp gaz çıkarıldığına değinen Bayraktar, "Bunu önümüzdeki ay 9,5 milyon metreküpe, 2026'da 20 milyon metreküpe çıkaracağız. Bu da bizim iç ihtiyacımızın yüzde 15'inin Sakarya gazından gelmesini sağlayacak. 2030'a doğru gaz ihtiyacımızın yüzde 30'u Sakarya'dan gelecek" dedi.

"TPAO'NUN KONVANSİYONEL OLMAYAN PETROL VE GAZ ÜRETİMİNE YÖNELİK ANLAŞMASI TARİHİ BİR ADIM"

Bayraktar, konvansiyonel olmayan petrol ve gaz üretimi için beceriler geliştirmek ve fırsatlar aramanın önemine işaret ederek, bu konuda önemli bir adım attıklarını söyledi.

TPAO'nun Continental Resources ve TransAtlantic ile bu alana girmek üzere bir anlaşma imzaladığını

belirten Bayraktar, "Amerikalı ortaklarımızla birlikte bölgede (Diyarbakır Havzası) konvansiyonel olmayan petrol ve gaz üretimine odaklanacağız ve bu Türkiye ile ABD arasındaki işbirliğinde bu alanda bir ilk olacak. Bence bu çok tarihi bir adım olacak. Türkiye'de petrol ve gaz aramacılığında yeni bir dönem açılacağını söyleyebilirim" ifadelerini kullandı.

Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) alanında yapılan yatırımlara ilişkin de bilgi veren Bayraktar, bu alandaki altyapı yatırımlarının ihtiyaç fazlası gazı başta güneydoğu Avrupa olmak üzere komşu pazarlara ihraç etmeye imkan vereceğini anlattı.

Bakan Bayraktar, "Şu anda Suriye'nin ve Irak'ın da gaza ihtiyacı var, dolayısıyla altyapımız aracılığıyla bu komşu ülkelere gaz tedarik edebiliriz" dedi.

Petrol ve gaz üretimini artırmak için çalıştıklarını



aktaran Bayraktar, Somali açık deniz sahasında 3 boyutlu sismik çalışmalarını sürdürdüğünü ve yakında Libya'da da çalışmalar yapacaklarını bildirdi.

"YAKINDA BÜYÜK BİR YATIRIM DUYURACAĞIZ"

Bayraktar, yenilenebilir enerji gibi karbon dışı kaynaklarla elektrik üretimine

de odaklandıklarına dikkati çekerek, bu alanda açıkladıkları programa yerli yatırımcıların yanı sıra yabancı yatırımcılardan da büyük ilgi gördükleri kaydetti.

Bu kapsamda 2 gigavatlık kapasite tahsis ettiklerini bildiren Bayraktar, yakın zamanda uluslararası bir şirketin Türkiye'de güneş enerjisi projesine yatırımını duyuracaklarını ifade etti.

Türkiye ve Rusya enerjide gelecekteki iş birliği fırsatlarını değerlendirdi

Bakan Bayraktar: "Doğal gaz ve nükleer enerji başta olmak mevcut projelerin ilerleyişini ve gelecekteki iş birliği fırsatlarını değerlendirdik."



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Moskova'da Rusya Başbakan Yardımcısı Aleksandr Novak ile görüşti.

Bakan Bayraktar görüşmeyle ilgili, "Doğal gaz ve nükleer enerji başta olmak üzere mevcut projelerin ilerleyişini ve

gelecekteki iş birliği fırsatlarını değerlendirdik" ifadelerini kullandı.

"BÖLGEMİZDEKİ VE DÜNYADAKİ GELİŞMELERİ DEĞERLENDİRDİK"

Bayraktar, X hesabından

yaptığı paylaşımında, Novak ile görüşmesinde bölgedeki ve dünyadaki gelişmeleri değerlendirdiklerini kaydetti:

Bayraktar, paylaşımında şu ifadelere yer verdi:

"Çeşitli temaslarda bulunmak üzere Rusya'nın başkenti Moskova'dayız. İlk olarak Rusya Federasyonu Başbakan Yardımcısı Aleksandr Novak ile bir görüşme gerçekleştirdik. Görüşmemizde, bölgemizdeki ve dünyadaki gelişmeleri değerlendirerek enerjinin küresel dengeler üzerindeki rolünü ele aldık. Özellikle doğal gaz ve nükleer enerji başta olmak üzere Türkiye ile Rusya arasındaki stratejik enerji iş birliklerinin önemine vurgu yaparak mevcut projelerin ilerleyişini ve gelecekteki iş birliği fırsatlarını değerlendirdik."

Türkiye'nin doğal gaz depolama kapasitesi 2028'de 12 milyar metreküp olacak

Bakan Bayraktar, 2028'de 12 milyar metreküplük doğal gaz depolama kapasitesine ulaşılmasının hedeflendiğini, bu kapsamdaki çalışmalara devam edildiğini bildirdi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Yeni Yol Partisi İzmir Milletvekili Mustafa Bilici'nin, doğal gaz depolama kapasitesine ilişkin yazılı soru önergesini yanıtladı.

Yer altı depolama tesislerinin, kesintisiz gaz arzının sağlanması ve stratejik depolamanın oluşturulmasında önemli olduğunu vurgulayan Bayraktar, Kuzey Marmara Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi'nde 4,6 milyar metreküp, Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi'nde ise 1,2 milyar metreküp olmak üzere toplam 5,8 milyar metreküp doğal gaz depolama kapasitesi

bulduğunu aktardı.

HEDEF 12 MİLYAR METREKÜPLÜK DEPOLAMA KAPASİTESİ

Depolama tesislerinin tam kapasiteyle hizmet verdiğini belirten Bayraktar, "Enerji arz güvenliğinin artırılması hedefi doğrultusunda depolama kapasitesini arttırmaya yönelik çalışmalar devam etmektedir. Bu kapsamda yürütülen projelerle birlikte 2028 yılı itibarıyla yaklaşık 12 milyar metreküplük depolama kapasitesine ulaşılması hedeflenmektedir" ifadesini kullandı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 145 maden sahasını ihaleye çıkarıyor

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG), 3213 sayılı Maden Kanunu'nun 30. maddesi kapsamında 145 adet maden sahasını ihale yoluyla yatırımcılara açıyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG), 3213 sayılı Maden Kanunu'nun 30. maddesi kapsamında 145 adet maden sahasını ihale yoluyla yatırımcılara açıyor. Resmî Gazete'de yayımlanan duyuruya göre, söz konusu maden sahalarnın ihale ilanı, en az 15 gün süreyle MAPEG'in resmi internet sitesinde yayımlanacak.

İHALE SÜRECİ VE BAŞVURU DETAYLARI

İhaleye konu olan sahalara ilişkin il bilgisi, erişim numarası, maden grubu,



pafta ve koordinat bilgileri, alan büyüklükleri, taban ihale bedelleri ve ihale tarihleri, MAPEG'in internet sitesinde yer alacak.

Başvuruda bulunacak yatırımcıların, ihale şartnamesinde belirtilen belgeleri eksiksiz olarak hazırlaması gerekiyor. Başvuru evrakları arasında kapalı teklif mektubu ve ihale teminat zarfı, diğer müracaat belgeleriyle birlikte tek bir dış zarfa

konularak teslim edilecek. Gerçek kişiler için başvuru zarfında adı, soyadı ve T.C. kimlik numarası, tüzel kişiler için ise şirket unvanı, vergi numarası ve varsa vekil bilgileri yer almalı.

İhaleler, kapalı teklif ve açık artırma usulüyle gerçekleştirilecek. Başvurular, MAPEG tarafından değerlendirildikten sonra kapalı tekliflerin taban ihale bedelinin altında olması halinde

değerlendirmeye alınmayacağı duyuruldu. Ayrıca, teklif edilen ihale bedelinin en az %20'si kadar ihale teminatı yatırılması zorunlu olacak.

İHALE TARİHLERİ VE BAŞVURU YÖNTEMİ

Başvurular, MAPEG'in belirlediği tarihte 09:00-09:30 saatleri arasında Atilla Şinasi Özdemir Konferans Salonu'nda ihale komisyonuna elden teslim edilecek. Posta veya diğer

yollarla yapılan başvurular geçersiz sayılacak.

İhale sonucunda kazanan yatırımcı, teklif ettiği ihale bedelini belirlenen kanuni süre içinde banka hesabına yatırmak zorunda olacak. Ödeme yapılmaması halinde ruhsat hakkı kaybedilecek ve teminat irat kaydedilecek. Ruhsat almaya hak kazanan yatırımcılara, Maden Kanunu'nda belirtilen diğer yükümlülükleri yerine getirmeleri için 2 ay süre tanınacak. Bu yükümlülükleri yerine getirmeyenlerin ihale hakkı iptal edilerek saha yeniden ihaleye açılacak.

İhaleye katılmak isteyen yatırımcılar, güncel ihale şartname bedeli ve işletme ruhsat taban bedeli tutarındaki ihale istek bedelini, Vakıfbank, Halkbank, Ziraat Bankası, Vakıf Katılım, Ziraat Katılım ve Emlak Katılım Bankaları aracılığıyla internet bankacılığı, mobil bankacılık, ATM veya banka gişelerinden yatırabilecek.

İhale şartnamesi ve detaylı bilgiler, MAPEG'in resmi internet sitesinde yayımlanacak.

Rusya-Ukrayna Savaşı'nın ardından Moskova yönetiminden aldığı doğal gazı sınırlamak için adımlar atan ve bu kapsamda sıvılaştırılmış doğal gaza (LNG) yönelen Avrupa'da yeniden gazlaştırma kapasitesinde 67,1 milyar metreküple İspanya ilk sırada bulunurken, yeterli kaynak çeşitliliğine sahip Türkiye 51,3 milyar metreküple ikinci sırada yer alıyor.

2024 sonu itibarıyla Avrupa'nın toplam gazlaştırma kapasitesi 334,5 milyar metreküp olarak hesaplandı.

TÜRKİYE, AVRUPA'DA İKİNCİ OLDU

Arz güvenliğini artırmak için toplamda 39 LNG terminali ve FSRU'nun (Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi) hizmette olduğu Avrupa'da yeniden gazlaştırma kapasitesi en yüksek ülkeler 67,1 milyar metreküple İspanya, 51,3 milyar metreküple Türkiye ve 48,1 milyar metreküple Birleşik Krallık oldu.

Bu ülkeleri 39,5 milyar metreküplük kapasiteyle Fransa, 24,7 milyar metreküple Almanya ve 22,5 milyar metreküple İtalya takip etti.

Türkiye yeniden gazlaştırma kapasitesinde Avrupa ikincisi oldu

Böylece, Türkiye, Avrupa'nın yeniden gazlaştırma kapasitesinde yüzde 15,3 paya sahip oldu.

LNG terminalleri arasında en yüksek gazlaştırma kapasitesine sahip olanlar ise 19,5 milyar metreküple Birleşik Krallık'taki 'Isle of Grain', 17,1 milyar metreküple İspanya'daki 'Barcelona' ve 16 milyar metreküple Hollanda'daki 'Gate' terminalleri olarak kaydedildi.

EN ÇOK TESİS İSPANYA'DA

FSRU'lar dahil en çok tesise sahip ülke 7 işletmeyle İspanya olurken, bu ülkeyi 5'er tesisle Türkiye ile Fransa ve 4'er tesisle Almanya ve İtalya takip etti.

Tesislerin en eskisi İtalya'da 1971'de kurulan 3,5 milyar metreküp yeniden gazlaştırma kapasiteli Panigaglia LNG terminali olarak kayıtlara geçti.

Şubat 2022'de başlayan Rusya-Ukrayna Savaşı'ndan

Toplamda 39 LNG terminali ve FSRU'nun hizmette olduğu Avrupa'da yeniden gazlaştırma kapasitesi en yüksek ülkeler 67,1 milyar metreküple İspanya, 51,3 milyar metreküple Türkiye ve 48,1 milyar metreküple Birleşik Krallık olarak kayıtlara geçti.



bu yana en çok kapasite artırımını yapan ülke 24,7 milyar metreküple Almanya oldu.

Bu ülkeyi 9 milyar metreküplük yeni kurulum ve 4 milyar metreküplük mevcut terminalin kapasite artışıyla Hollanda takip etti.

Bu dönemde İtalya, Türkiye, Fransa, Belçika, Yunanistan, Finlandiya,

Polonya ve Hırvatistan da yeni tesisleri faaliyete alan ülkeler oldu.

IEEFA'ya göre, Avrupa'da 9 LNG terminali projesi ya ertelenmiş ya da iptal edilmiş durumda. Ancak buna rağmen yeni yatırımlarla Avrupa'nın gazlaştırma kapasitesinin 2025 sonunda 373,3 milyar metreküp, 2026 sonunda

392,8 milyar metreküp ve 2027'de 401,4 milyar metreküp olması bekleniyor.

AB ülkeleri 2022'de LNG ithalatına 110 milyar avrodan fazla harcama yapmıştı. Bu rakam 2023'te 62 milyar avroya yakın olarak hesaplanmıştı. Geçen yıl için LNG ithalatına harcanan tam tutar ise henüz açıklanmadı.

EPDK, BOTAŞ'ın 2025 doğal gaz iletim şebekesi yatırım tutarını onayladı

EPDK, BOTAŞ'ın 2025'e ilişkin doğal gaz iletim şebekesi yatırım tutarını 20 milyar 593 milyon 826 bin 500 lira olarak onayladı.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) konuya ilişkin Kurul kararı, Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi. Buna göre, Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ'nin (BOTAŞ) 2025'e ilişkin transit doğal gaz iletimi dahil "2025 Yılı Doğal Gaz İletim Şebekesi Yatırım Programı" kapsamında iletim şebekesi yatırım tutarına 20 milyar 593 milyon 826 bin 500 lira olarak onay verildi.



BOTAŞ, 2025'te proje bazında tahsis edilen yatırım projeleri tavanlarını geçemeyecek ve programda yer almayan herhangi bir proje için harcama yapamayacak. Proje ödenekleri de yatırımla ilgili olmayan amaçlar için kullanılmayacak.



BOTAŞ'IN YAPTIĞI HER DEĞİŞİKLİK KURUL ONAYINA TABİ OLACAK

BOTAŞ tarafından uygulanacak 2025 ulusal iletim şebekesi yatırım programında yapılacak her türlü değişiklik Kurul onayına tabi olacak.

Öte yandan, Kurul tarafından onaylanan 2025 ulusal iletim şebekesi yatırım programının gelişimi, 1 Ocak - 30 Haziran, 1 Temmuz - 31 Aralık dönemlerini kapsayacak şekilde dönem sonlarını takip eden en geç 30 gün içinde BOTAŞ tarafından EPDK'ya bildirilecek.

Doğal gaz piyasası sertifika uygulamasında değişiklik yapıldı

EPDK, doğal gaz piyasası sertifika yönetmeliğinde değişikliğe gitti.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) Doğalgaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliği, Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, ilgili dağıtım şirketinin izni olmadan gazlı hatlara müdahale edilmesi, şebekeye, sayaca veya tesisata müdahale edilerek müşterinin kaçak doğal gaz kullanımına neden olunması, standart dışı malzeme kullanılarak can güvenliğini tehlikeye atacak şekilde işlem tesis edilmesi, gerekli tedbirlerin alınmaması

suretiyle bu fiillere sebep olunması halinde izlenecek adımlarda değişikliğe gidildi.

Bu durumda, dağıtım şirketi ispatlayıcı somut bilgi ve belgelerle durumu EPDK'ya bildirdikten sonra kurul konuya ilişkin bir karar alınca kadar ilgili firmaların yeni başvuru dosyalarının kabul edilmeyeceği kararlaştırıldı.

Ayrıca, bu konulardaki inceleme ve soruşturmanın, EPDK tarafından mevzuatta yer alan sürelerle itibar edilmeksizin öncelikli işlerden sayılacağı ifadesi eklendi.

YAZILI İHTARA GEREK KALMADAN SERTİFİKA İPTAL EDİLEBİLECEK

Bununla birlikte EPDK, açılan soruşturma sonucunda yazılı ihtara gerek olmaksızın ilgili sertifikanın iptaline karar verebilecek.

Kurul tarafından sertifikanın iptal edilmesi durumunda, sertifika sahibi kişiler ile gerçek kişi ortakları ve sertifika iptaline konu fiilden sorumlu olduğu tespit edilen çalışanları, EPDK tarafından ilgili dağıtım şirketine ve diğer dağıtım şirketlerine yazılı olarak bildirilecek.

Bunun yanı sıra, yetki durdurma konusunda da değişikliğe gidildi. İç tesisat ve servis hatları

sertifikası dahilinde gerçekleştirilen faaliyetler kapsamında daha önce belirlenen maddelere ek olarak, sertifika sahibinin, proje onayı olmadan iç tesisat imalatı yapması veya proje onayı için dağıtım şirketine sunduğu bilgilere aykırı işlem tesis etmesi halinde dağıtım şirketi, sertifikalı firma yeni başvuru dosyalarını ilgili mevzuata aykırılığın ortadan kalkmasına yönelik bilgi ve belgeleri kendisine ibraz edilip varsa gerekli işlemleri tesis edene kadar kabul etmeyecek.

Ayrıca, ilgili maddenin birinci fıkrasında belirtilen fiillerden aynı bent kapsamındakilerin sertifika süresi boyunca iki kez gerçekleştirilmesi

halinde dağıtım şirketinin, ilgili bilgi ve belgelerle birlikte tespit yapıldığı tarihten itibaren 5 iş günü içerisinde konunun ilgili mevzuat ihlali kapsamında incelenmesi için EPDK'ya bildirimde bulunması gerekecek.

Yeni başvuru dosyası sunması engellenen sertifika sahibi, dağıtım şirketi tarafından önceden onaylanmış projelerin henüz tamamlanmamış imalatı ve gaz açma işlerini, ilgili dağıtım şirketinin nezaretinde devam ettirecek. Sertifika sahibi tarafından ilgili mevzuata aykırılığın düzeltilmesi halinde, kuruma bildirim yapıldıktan sonra eş zamanlı olarak dağıtım şirketince yetkisi tekrar açılacak.



Enerjide kapasite mekanizmalarına 2024 yılında 13 milyarlık destek

Türkiye’de artan elektrik tüketimiyle birlikte elektrik arz güvenliğini sağlamak ve üretim santrallerinin sürdürülebilirliğini desteklemek amacıyla uygulanan kapasite mekanizması kapsamında ayrılan ödenekler artış gösterdi. 2024’te bir önceki yıla kıyasla 3 katına çıkan ödeneklerden en çok payı doğal gaz santralleri aldı.

Türkiye Elektrik İletim AŞ (TEİAŞ) verilerinden edinilen bilgilere göre, yıl boyunca yapılan toplam ödemenin 8,09 milyar liralık kısmı doğal gaz santrallerine ayrılırken yerli kömür santrallerine 4,53 milyar lira, ithal ve yerli doğal gaz santrallerine 218 milyon lira, ithal ve yerli kömür santrallerine ise 157 milyon lira tahsis edildi.

Geçen yıl doğal gaz santrallerine yönelik en yüksek destek ödemesi 1,21 milyar lira ile aralıkta gerçekleşirken yerli kömür santrallerine yönelik en büyük ödeme 653 milyon lira ile ağustosta yapıldı.

Ülke genelinde 2023’te yaklaşık 4 milyar lira ödeme yapılırken bu tutar geçen yıl yüzde 225 artarak yaklaşık 13 milyar liraya ulaştı. Böylece, söz konusu dönemde kapasite mekanizması destekleri 3 katına çıktı.

DESTEKLER, ENERJİ GÜVENLİĞİNE KATKI SUNUYOR

Elektrik Üreticileri Derneği

Türkiye’de, elektrik arz güvenliğini sağlamak ve üretim santrallerinin sürdürülebilirliğini desteklemek amacıyla ayrılan ödenek 2024’te bir önceki yıla kıyasla üç katına çıkarak 13 milyara ulaştı.

(EÜD) Yönetim Kurulu Başkanı Cem Aşık yaptığı açıklamada, kapasite mekanizması desteklerinin santrallerin sürdürülebilir bir şekilde faaliyet göstermesine katkı sağladığını ve enerji arz güvenliğini desteklediğini ifade etti.

Aşık, enerji sektörünün iklim değişikliğiyle mücadele doğrultusunda büyük bir dönüşümden geçtiğine dikkati çekerek, son 20 yılda yenilenebilir kaynaklara yapılan yatırımların hızla arttığını söyledi.

“ENERJİ GÜCÜNÜN YÜZDE 59’U YENİLENEBİLİR ENERJİ KAYNAKLARINDAN”

Türkiye’nin 116 gigavattı aşan kurulu gücünün yaklaşık

yüzde 59’unun yenilenebilir enerji kaynaklarından oluştuğuna işaret eden Aşık, “Bu kaynaklar, 2024’te elektrik üretiminin yüzde 47’sini, yani neredeyse yarısını karşıladı. Ancak yenilenebilir enerji yatırımlarında asıl artış bundan sonra olacak. Bakanlığımız, 2035’e kadar rüzgar ve güneş santrallerinin toplam kapasitesini 120 gigavata çıkarmayı hedefliyor” diye konuştu.

Aşık, öte yandan payı gittikçe artan yenilenebilir enerji santrallerinin şebekeye entegrasyonunda bazı teknik zorluklarla karşılaştığını belirterek, şöyle devam etti:

“Güneşin veya rüzgarın her an emrinize amade olmaması, çeşitli hava

olayları sebebiyle üretimde görülen dalgalanmalar, sistem ataletinin düşmesi gibi durumlar üstesinden gelinmesi gereken konulardan birkaçı. Yeni gelişen ve yaygınlaşan dijitalleşme, akıllı şebekeler, talep tarafı katılımı, mikro dengeleme ve depolama gibi teknolojiler bu konuda yardımcı olmaya aday ancak bugün itibarıyla kendi başlarına yeterli ve uygun maliyetli değiller.”

Bu nedenle, yenilenebilir enerji santrallerinin şebekeye daha etkin entegre olabilmesi için esnek üretim kabiliyetine sahip doğal gaz ve barajlı hidroelektrik santralleri ile baz yük sağlayan kömür santrallerinin kritik rol oynadığının altını çizen Aşık, “Bugün bu santraller olmadan yenilenebilir kaynakları tek

başına güvenilir şekilde sisteme entegre etmek mümkün değil” dedi.

Aşık, doğal gaz ve yerli kömür santrallerinin de maliyet baskısı altında zaman zaman zorlandığını belirterek, kapasite mekanizmasının bu riskleri bertaraf etmek amacıyla devreye alındığını söyledi.

Yıllar içinde bazı değişikliklere uğrasa da mekanizmanın temel amacının, piyasa fiyatlarının santral maliyetlerinin altında kaldığında aradaki farkı dengelemek olduğunu anlatan Aşık, “Kapasite mekanizması destekleri, enerji arz güvenliği açısından kritik rol oynayan santrallerin sürdürülebilir şekilde faaliyet göstermesini sağlıyor” ifadesini kullandı.

İran Petrol Bakanı Muhsin Paknejat, Türkmenistan gazının İran üzerinden Türkiye’ye sevkiyatının resmen başladığını duyurdu.

Türkmenistan gazının İran üzerinden Türkiye’ye sevkiyatı başladı

Türkmenistan gazının İran üzerinden Türkiye’ye sevkiyatı resmen başladı. İran Petrol Bakanı Muhsin Paknejat, yaptığı açıklamada sevkiyata ilişkin anlaşmada son aşamaya geldiklerini ve gaz akışının başladığını belirtti. Projenin, İran Ulusal Gaz Şirketi ve ilgili birimlerin çabalarıyla son birkaç gün içinde tamamlandığını ifade eden Paknejat, Türkmenistan gazının İran üzerinden taşınmasını bölgesel işbirliği açısından önemli bir adım olarak değerlendirdi.

Paknejat, anlaşmanın doğal gaz ve diğer petrol ürünleri

ticaretinde İran’ın rolünü güçlendireceğini vurgulayarak, “Bu proje, İran’ın bölgesel enerji merkezi olma hedefi doğrultusunda atılmış önemli bir adım. Sözleşme artık aktif hale geldi ve gaz akışı başladı. Ancak anlaşmanın diğer detaylarının açıklanması için biraz daha zamana ihtiyaç var” ifadelerini kullandı.

TÜRKİYE - TÜRKMENİSTAN ENERJİ ANLAŞMASI

Öte yandan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan

Bayraktar, geçtiğimiz hafta Türkiye ile Türkmenistan arasında stratejik öneme sahip bir doğal gaz tedarik anlaşmasının imzalandığını duyurmuş ve gaz akışının 1 Mart itibarıyla başlayacağını açıklamıştı.

Türkiye ve Türkmenistan arasındaki enerji iş birliği kapsamında, bu yılın sonuna kadar Türkiye’ye 1,3 milyar metreküp doğal gazın ulaştırılması planlanıyor. Swap yöntemiyle gerçekleştirilecek sevkiyatın, Türkiye’nin enerji arz stratejisini güçlendirmesi bekleniyor.





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.

Türkiye'nin doğu sınırında yer alan ve Azerbaycan'a bağlı özerk bir cumhuriyet olan Nahçıvan'a Türkiye üzerinden kesintisiz doğal gaz akışı başladı.

Hazırlayan / Abdullah Paçal

Iğdır- Nahçıvan Doğal gaz Boru Hattı açıldı. Açılış nedeniyle Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde bir tören gerçekleştirildi. Törene Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ile Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev katıldı. Törende ilk olarak Iğdır- Nahçıvan sınırında bulunan Doğal gaz İletim IV. Bölge Müdürlüğü, Dilucu Ana Ölçüm İstasyonu'na canlı bağlantı yapıldı.

TERS İSTİKAMETTE DE AKABİLECEK

İstasyonda bulunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ile Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov, kısa bir konuşma yaptı. Azerbaycan Enerji Bakanı Şahbazov, boru hattının iki ülkenin enerji güvenliği anlamında önemli olduğuna işaret ederek hem Nahçıvan'ın hem de Iğdır'ın gelişmesine katkı sağlayacağını söyledi. Hattaki doğal gazın ters istikamette de hareket edebileceğini vurgulayan Şahbazov, projede emeği geçen BOTAŞ ve SOCAR'a teşekkür etti.

SEMBOL PROJE

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar da Türkiye Azerbaycan kardeşliğinin önemli sembol projelerinden bir tanesini açıklarını belirterek "Türkiye ve Azerbaycan sizlerin liderliğinde hem Avrupa'nın hem de dünyanın arz güvenliğine katkı yapacak projelerine devam ediyor. Bakü-Tiflis-Ceyhan, Bakü-Tiflis- Erzurum ve TANAP boru hattı projeleriyle Türkiye hem Azerbaycan'la birlikte dünyanın petrol arzı için hem de Avrupa'nın doğal gaz arzı için önemli bir görev ifa ediyorlar" dedi.

NAHÇIVAN'DAN TÜRKİYE'YE ELEKTRİK

Projeye Nahçıvan halkının tamamının doğal gaz ihtiyacını Iğdır üzerinden karşılanacağını ifade eden Bakan Bayraktar "İki ülke arasındaki sarsılmaz gönül bağlarını, biz inşallah enerji bağlarıyla daha da güçlü hale getiriyoruz. Sizlerin liderliğinde ve bize çizdiğiniz vizyonu doğrultusunda bir sonraki projemiz inşallah Nahçıvan'dan Türkiye'ye elektrik üretim hattı olacak"

Türkiye'nin Nahçıvan'a doğal gaz sevkiyatı başladı



diye konuştu.

HAYAL OLARAK GÖRÜLÜYORDU

Cumhurbaşkanı Erdoğan törende yaptığı konuşmada "Bir millet iki devlet" şiarında vücut bulan ilişkilerde her alanda mesafe kaydettiklerini vurgulayarak "Enerji sektörü bunların başta yer alıyor. Bazılarının hayal olarak gördüğü Bakü-Tiflis-Ceyhan Ham Petrol Boru Hattı gibi Şahdeniz Sahasının üretime alınması ve Bakü-Tiflis-Erzurum doğal gaz boru hattının devreye girmesiyle enerji işi birliğimizi daha ileri taşımamızın gayretinde olduk" diye konuştu.

KADİM AZERBAJYAN TOPRAĞI

Törende konuşan Azerbaycan Cumhurbaşkanı Aliyev, hattın temelini bir buçuk yıl önce attıklarını anımsatarak Nahçıvan'ın kadim bir Azerbaycan toprağı olduğunu ancak bir asırdan bu yana Sovyet hakimiyetiyle birlikte Azerbaycan'dan ayrıldığını söyledi. Birinci Karabağ Savaşı'nda da Ermenilerin Nahçıvan'ı işgal etme planı yaptığını ancak

babası Haydar Aliyev'in buna müsaade etmediğini kaydeden Aliyev, Türkiye ile Nahçıvan arasında da Ümit Köprüsü inşa edildiğini anlattı.

İHRACATIN YARISI TÜRKİYE'YE

Aliyev, iki ülkenin dev projeler gerçekleştirdiğini, petrol ve doğal gaz projelerinin sadece iki ülkeyi değil aynı zamanda Avrasya'nın enerji haritasını değiştirdiğini bildirdi. Türkiye üzerinden giden Azerbaycan gazının birçok ülkenin enerji güvenliğini temin ettiğini ifade eden Aliyev, "Geçen sene Azerbaycan'ın gaz ihracatı 25 milyar metreküpe ulaştı. Tahminen yarısı Türkiye'dedir. 10 Avrupa ülkesi de Türkiye üzerinden Azerbaycan gazını alarak enerji güvenliğini güçlendiriyor. Nahçıvan'da yaşayan 500 bin soydaşımız bugün ramazan ayında bu töreni bayram gibi kutlayacaklar" dedi.

VANAYI ÇEVİRDİLER

Konuşmaların ardından Cumhurbaşkanı Erdoğan, Iğdır'a, Bakan Bayraktar'a sözü verdi. Bakan Bayraktar mevkidaşı Şahbazov ile

birlikte vanayı çevirdi. Bakan Bayraktar, "Allah, hayırlı ve mübarek eylesin. Doğal gazımızı Iğdır'dan Nahçıvan'a akmaya başlıyor" dedi.

"ORTAK KALKINMA HEDEFLERİNE BİR ADIM DAHA YAKLAŞIYORUZ"

Konuyla ilgili sosyal medya hesabından açıklamalarda bulunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, şu ifadeleri kullandı:

"Bugün, Cumhurbaşkanımız Sayın Recep Tayyip Erdoğan'ın ve Azerbaycan Cumhurbaşkanı Sayın İlham Aliyev'in huzurlarında Türkiye ve Azerbaycan kardeşliğinin enerjideki yeni sembolü olan Iğdır-Nahçıvan Doğal Gaz Boru Hattı'nı hizmete aldık. BOTAŞ ve SOCAR iş birliğiyle inşa edilen 80 kilometrelik doğal gaz hattı ile günlük 2 milyon metreküp gaz taşınabilecek. Enerji alanında attığımız bu adım sadece bir altyapı projesi değil, aynı zamanda 'İki Devlet, Tek Millet' anlayışının en somut göstergelerinden biridir. Bakü-Tiflis-Ceyhan ve TANAP gibi dev projelerle küresel enerji arz güvenliğine birlikte katkı sunan Türkiye ve Azerbaycan, bugün

KADER BİRLİĞİNİN NİŞANESİ

Stratejik ve ezber bozan projeleri devreye alma konusunda Azerbaycan ile tam bir uyum içinde olduklarının altını çizen Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Iğdır-Nahçıvan Doğal Gaz Boru Hattı, enerji alanındaki stratejik girişimlerimizi tamamlayacak. Ayrıca Nahçıvan ile kader birliğimizin adeta nişanesi olacaktır. BOTAŞ tarafından inşa edilen 80 km. uzunluğundaki günlük 2 milyon metreküpe kadar taşıma kapasiteli bu hat özellikle Nahçıvan'ın doğal gaz ihtiyacının tamamını asgari 30 yıl süresince karşılayacaktır. Nahçıvan ile elektrik bağlantılarımızın da güçlendirilmesiyle bu süreci devam ettireceğiz" dedi.

de Nahçıvan'ın doğal gaza kesintisiz erişimini sağlayarak ortak kalkınma hedeflerine bir adım daha yaklaşıyor. Iğdır-Nahçıvan Doğal Gaz Boru Hattı'nın iki kardeş ülkeye hayırlı olmasını diliyorum."

İŞÇİLERLE FOTOĞRAF

Törenin sonunda Cumhurbaşkanı Erdoğan ile Azerbaycan Cumhurbaşkanı Aliyev, projede çalışan işçi ve mühendislerle hatıra fotoğrafı çektiler.

18 AYDA TAMAMLANDI

İki ülke 2020 yılında "Nahçıvan Özerk Cumhuriyeti'ne Doğal gaz Tedarikine İlişkin Mutabakat Zaptı" imzaladı. Eylül 2023'te de boru hattının temelleri iki cumhurbaşkanının katılımıyla Nahçıvan'da atıldı. Aradan geçen yaklaşık 18 ay sonra boru hattı devreye alınmış oldu.

GÜNLÜK 2 MİLYON METREKÜP

Iğdır-Nahçıvan Doğal gaz Boru Hattı ile Türkiye ile Azerbaycan arasındaki enerji ortaklığının daha da derinleştirilmesi ve Avrupa'nın enerji arz güvenliğine katkı sağlanması hedefleniyor. BOTAŞ ve SOCAR iş birliği ile hayata geçen hat, günlük 2 milyon metreküp doğal gaz taşıma kapasitesine sahip olacak. Hattın işletmeye alınmasıyla birlikte Nahçıvan'ın doğal gaz ihtiyacının tamamı Türkiye üzerinden karşılanacak.

Şebekeye doğal gaz girişinde şubat ayında tüm zamanların rekoru kırıldı

Türkiye'de soğuk hava dalgasının etkisiyle şubat ayında şebekeye doğal gaz girişinde aylık ve günlük bazda tüm zamanların rekoru kırılırken, gaz arzı kesintisiz sağlandı.

BOTAŞ verilerinden derlenen bilgilere göre, şubat ayının ilk 10 gününde gaz giriş miktarı 300 milyon metreküpün üzerinde seyrederken, 25 Şubat'ta 320,7 milyon metreküple en yüksek rakama ulaşıldı. Bu dönemde, gaz giriş miktarı ise 8 milyar 74 milyon metreküpü aşarak aylık bazda tüm zamanların rekorunu kırdı.

Bu yılın kış aylarında şebekeye giren doğal gazda da geçen yılın kış aylarına göre miktar bazında yaklaşık 4,9 milyar metreküp, oran bazında yüzde 26,4 artış kaydedildi.

Bu bağlamda Aralık 2023 ile geçen yılın ocak ve şubat aylarında sisteme giren gaz miktarı yaklaşık 18 milyar 513 milyon olarak hesaplanırken, Aralık 2024 ile bu yılın ocak ve şubat aylarında bu rakam 23 milyar 403 milyon metreküp olarak kaydedildi.

Geçen ay tüm yurdu etkisi altına alan soğuk hava



Ülke genelinde soğuk hava dalgasının etkisiyle doğal gaz tüketiminde yaşanan artışa rağmen üretim ve tedarik altyapısındaki gelişmeler gaz arzının kesintisiz devam etmesine olanak sağlıyor.

dalgasının etkisiyle günlük tüketimde de rekorlar açıklandı.

BOTAŞ'ın sosyal medya platformu X'ten yaptığı paylaşımına göre, ülke genelinde 7 Şubat'ta 300 milyon metreküp, 24 Şubat'ta ise 333,7 milyon metreküp tüketim yapıldı.

TÜRKİYE'YE 14 FARKLI NOKTADAN GAZ GİRİŞİ SAĞLANIYOR

Giriş ve tüketim miktarlarında görülen yüksek miktarlar yerli gaz üretimi, boru gazı ve sıvılaştırılmış doğal gaza (LNG) yönelik gelişmiş tedarik

altyapısıyla destekleniyor.

Türkiye'nin gaz ihtiyacını yerli kaynaklardan sağlama hedefleri doğrultusunda Sakarya Gaz Sahası'nda günlük üretim kapasitesi 7 milyon metreküp seviyesine seyrediyor.

GAZA ERİŞEBİLEN NÜFUS 72,3 MİLYON

Öte yandan, geçen yıl sonu itibarıyla doğal gaz abone sayısı yaklaşık 21,9 milyona ulaşırken, gaza erişebilen nüfus ise 72,3 milyon olarak hesaplanıyor.

Türkiye'de son verilere göre, doğal gaz 81 ilde 907 yerleşim yerine ulaştırılıyor.

Yerli gazda üretimin bu ay sonunda 9,5 milyon metreküpe çıkarılması hedefleniyor.

Avrupa'nın en büyük gaz piyasalarından biri durumundaki Türkiye'ye 14 farklı noktadan gaz girişi sağlanırken, tedarikte boru hatlarının yanı sıra LNG santralleri ve yüzer yeniden gazlaştırma tesisleri (FSRU) üzerinden kaynak çeşitliliğine önem veriliyor.

Bu kapsamda Türkiye, Rusya, Azerbaycan, İran ve dün ilk gaz sevkiyatının başladığı Türkmenistan'dan boru gazı, ABD ve Cezayir başta olmak üzere birçok ülkeden ise LNG tedarik ediyor.

Dünyanın en büyük ekonomilerinden biri olan ve Avrupa'nın lokomotifleri olarak adlandırılan Almanya, daralan ekonomisi, azalan sanayi üretimi ve artan ithalatıyla elektrik üretiminde düşüş yaşadı. Almanya Federal İstatistik Ofisinin (Destatis) verilerine göre, ülkede geçen yıl toplam elektrik üretimi 431,5 milyar kilovatsaate geriledi.

Elektrik üretiminde yıllık yüzde 3,6'lık düşüşün başlıca sebepleri arasında imalat sektöründeki üretim düşüşüne bağlı olarak elektrik talebinin azalması ve yurt dışından elektrik ithalatının artması yer aldı.

YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİMİNDE REKOR KIRILDI

Almanya'da yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 2,3 artarak 256,4 milyar kilovatsaate rekor seviyeye ulaştı.

Söz konusu dönemde, ülkede elektrik üretiminin yüzde 59,4'ü güneş, rüzgar ve biyokütle gibi yenilenebilir



Almanya'da geçen yıl elektrik üretimi yüzde 3,6 düştü

Almanya'da geçen yıl ekonominin küçülmesi sonucu daralan sanayi üretimi ve artan ithalatın etkisiyle elektrik üretimi bir önceki yıla göre yüzde 3,6 azaldı.

enerji kaynaklarından karşılandı. 2023'te bu oran yüzde 56 olarak kayıtlara geçmişti.

Geçen yıl rüzgar enerjisi yüzde 31,5 ile yenilenebilir enerji kaynakları arasında en büyük paya sahip olurken güneş enerjisinin payı yüzde 13,8, biyokütle payı ise

yüzde 6,5'e yükseldi.

Fosil yakıt kaynaklı elektrik üretimi ise geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 11 azalarak 175,1 milyar kilovatsaate geriledi. Bu dönemde kömürden elektrik üretiminin payı azalırken doğal gazın payı kısmen arttı.

ELEKTRİK İTHALATI ARTTI

Aynı dönemde, Almanya'nın elektrik ithalatı yüzde 17,9 artarak 81,7 milyar kilovatsaate çıktı. Geçen yıl ülkenin elektrik ihracatı ise yüzde 7,8 azalarak 55,4 milyar kilovatsaate geriledi.

Almanya'da art arda iki yıl elektrik ithalatının ihracatını geçtiği belirtilen açıklamada, 'İthalat fazlası 2023'te 9,2 milyar kilovatsaatten 2024'te 26,3 milyar kilovatsaate çıkarak neredeyse üç katına yükseldi.' ifadesi kullanıldı.

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde yeni aşama: Hidroteknik yapılar tamamlanmak üzere



Akkuyu Nükleer
AŞ Genel Müdürü
Sergey Butckikh

ÇALIŞMALAR 4 ÜNİTEDE EŞ ZAMANLI YÜRÜTÜLÜYOR

Akkuyu Nükleer AŞ Genel Müdürü Sergey Butckikh, Gülnar ilçesindeki santralde çalışmaların 4 ünite eş zamanlı yürütüldüğünü bilgisini verdi.

Santralin 1. güç ünitesinde inşaat ve montaj çalışmalarının tamamlandığını belirten Butckikh, devreye alma, ayarlama ve çalıştırma aşamalarının devam ettiğini anlattı.

Butckikh, diğer reaktörlerdeki çalışmalara ilişkin şu bilgileri verdi:

"Çalışmalar 2. güç ünitesinde de aktif olarak devam ediyor. Bizim için çok önemli olan ana sirkülasyon boru hattının kaynak işlemine başlanması için hazırlıklarımızı sürdürüyoruz. Ayrıca geçen yılın sonunda çok önemli bir nakliyat işlemi oldu.

2. güç ünitesi için ilk parti taze yakıt getirildi. Aynı şekilde 3. güç ünitesinde de çok önemli çalışmalar yürütülüyor. Nükleer ada tesislerinin kurulumuna devam ediyoruz. 2024 yılının sonlarına doğru reaktör basınç kabını kurduk. Aynı zamanda türbin binasının kurulumunu tamamlamak üzereyiz. Diğer yardımcı yapıların ve pompa istasyonunun da kurulumu sürüyor."

Akkuyu NGS'de ilk üniteye tüm sistem ve ekipmanların suyunu soğutması amacıyla hayata geçirilen kara hidroteknik yapıları da içeren 'açık deniz hidroteknik yapılar'ın proje için önemine işaret eden Butckikh, "Deniz hidroteknik yapıları yüzde 95 oranında tamamlandı. Bu da demektir ki bu sistemler yakın zamanda devreye girecek ve nükleer santralden ısı tahliyesi fonksiyonlarını yerine getirmeye başlayacak" diye konuştu.

Türkiye'nin ilk nükleer güç santralinin açık deniz hidroteknik yapıları yüzde 95 oranında tamamlandı.

2015 yılında Mersin'de yapımına başlanan ve tamamlandığında Türkiye'nin enerji tüketiminin yaklaşık yüzde 10'unu tek başına karşılayacak olan Akkuyu Nükleer Güç Santralinin açık deniz hidroteknik yapılarında son aşamaya gelindi.

Konuyla ilgili açıklamalarda bulunan Akkuyu Nükleer AŞ Genel Müdürü Sergey Butckikh: "Deniz hidroteknik yapıları yüzde 95 oranında tamamlandı. Bu da demektir ki bu sistemler yakın zamanda devreye girecek ve nükleer santralden ısı tahliyesi fonksiyonlarını yerine getirmeye başlayacak" şeklinde konuştu.

ÇEVRENİN KORUNMASI ÖN PLANDA

Butckikh, Türkiye'de çevre önlemleri ve mevzuatlarının son derece sıkı olduğunu, santraldeki yapıların tasarımı ve kurulumunda ilgili mevzuata tamamen uyduklarını dile getirdi.

Teknolojik tesislerin kurulumunda

çevre koruma önlemlerinin daima ön planda tutulması gerektiğini kaydeden Butckikh, şu değerlendirmede bulundu:

"Biz buna çok dikkat ediyoruz. Örneğin tesisimizde denizden alınan ve daha sonra soğutma sisteminde kullanılan suyun deşarji esnasında suya herhangi bir kimyasal ya da radyolojik müdahale yapılmıyor.

Ayrıca su sıcaklığı açısından da mevzuatta belirtilen değerlere birebir uyulmaktadır. Tasarımda öngörülen değerlere bakıldığında soğutma sistemlerinde kullanılacak suyun deşarji esnasında deniz suyu sıcaklığı yalnızca 0,5 artacaktır. Bu değer de deniz ekosisteminde hiçbir olumsuz etkiye sebep olmamaktadır."



Fransa'dan büyük nükleer hamle

Fransa, enerji bağımsızlığını güçlendirmek ve karbon emisyonlarını azaltmak için nükleer enerjiye büyük bir yatırım yapıyor

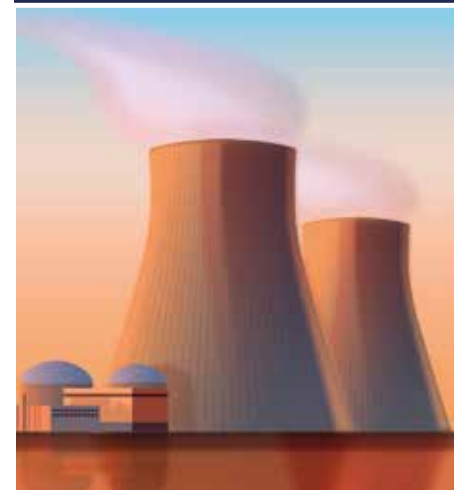
Enerji kaynaklarını çeşitlendirmek ve enerji bağımsızlığını güçlendirmek amacıyla Fransa, nükleer enerjiye büyük bir yatırım yapıyor. Hükümet, 2050 yılına kadar en az altı yeni nükleer reaktör inşa etmeyi planladığını duyurdu. Devlete bağlı enerji şirketi EDF, bu dev projeyi hayata geçirmek

için görevlendirildi.

67 MİLYAR EUROLUK DEV YATIRIM

Başlangıçta 52 milyar euro olarak öngörülen maliyetin, güncellenmiş hesaplamalara göre 67 milyar euroya

kadar çıkabileceği açıklandı. Fransa hükümeti, bu maliyetin büyük bir kısmını desteklemek için EDF'ye sübvansiyonlu kredi sağlamayı kabul etti. Ancak, Avrupa Komisyonu'nun bu finansman düzenlemesine yeşil ışık yakması gerekiyor. Planlara göre, ilk reaktörün inşası 2027'de başlayacak ve 2035'e kadar faaliyete geçecek. EDF, nihai yatırım kararını 2026 ortasına kadar almayı ve 2038'e kadar tüm reaktörleri devreye sokmayı hedefliyor.



Zorlu Enerji Grubu, geçtiğimiz yıl azınlık hissedarı olduğu İsrail'deki Ashdod ve Ramat Negev Doğal Gaz Santralleri'ndeki tüm hisselerinin devrini tamamladığını duyurmuştu. Geçtiğimiz günlerde İsrail'deki son enerji hisselerinden de çıkacağını duyurdu.

Sürdürülebilirlik stratejisi doğrultusunda İsrail'deki son enerji hisselerini satma kararı alan şirket, İsrail'de mukim Dorad Energy Ltd. ("Dorad") sermayesinin %25'ine karşılık gelen paylarının tamamını satmak üzere, Phoenix Grubu ile bir Hisse Alım Sözleşmesi imzaladı. Yönetim Kurulu'nun 4 Mart 2025 tarihli toplantısında alınan karar doğrultusunda ve yaklaşık üç ay süren müzakereler sonucunda sözleşmenin imzalanmasına karar verildi.

Zorlu Enerji, İsrail'deki son hisselerini satıyor



Satış işlemi, Dorad Yönetim Kurulu'nun onayına ve ilgili yasal izinlerin alınmasına tabi olacak. Sözleşmesel

koşulların sağlanmasının ardından, belirlenen fiyat uyarlamaları üzerinden pay devri tamamlanacak ve Zorlu

Enerji'nin Dorad'daki hisseleri sona erecek.

Dorad'ın mevcut ortakları arasındaki Hissedarlar

Sözleşmesi gereği, %25'lik payın %15'lik kısmı için diğer ortakların ön alım hakkı bulunuyor. Eğer bu hak kullanılmazsa, hisselerin tamamı aynı koşullarda Phoenix Grubu'na devredilecek.

"FOSİL KAYNAKLI ENERJİ YATIRIMLARINI PORTFÖYÜMÜZDEN TAMAMEN ÇIKARARACAĞIZ"

Bu satış işlemiyle birlikte Zorlu Enerji, İsrail'deki enerji yatırımlarını tamamen sonlandırmış olacak. Şirket, sürdürülebilirlik stratejisi doğrultusunda fosil yakıt kaynaklı enerji yatırımlarını portföylerinden tamamen çıkararak yenilenebilir enerji alanındaki projelerine odaklanacağını kamuoyuna duyurdu.

BDDK'dan, Türkiye'de üretilen elektrikli araç kredilerine ilişkin düzenleme

Bankacılık Düzenleme ve Denetleme Kurumu (BDDK), Türkiye'de üretilen elektrikli motorlu taşıt alımında uygulanan kredi vade sınırı ve tutarlarına ilişkin düzenleme yaptı.

BDDK'nın internet sitesinde "Taşıt Kredilerine İlişkin Sınırların Değiştirilmesi İlişkin Kurul Kararı" yayımlandı.

Bu kapsamda, Türkiye'de üretilen elektrikli motorlu taşıtlar için kredi vade sınırı ve kredi tutarlarında düzenlemeye gidildi.

Buna göre, kredi vade sınırları, nihai fatura değeri 2 milyon 500 bin lira ve altında olan elektrikli araç alımında kullanılan kredilerde 48 ay olarak belirlendi.

Bu sınır fatura değeri 2 milyon 500 bin liranın üzerinde olup 5 milyon lirayı aşmayan araçlarda 36 ay, 5 milyon liranın üzerinde olup 6 milyon 500 bin lirayı

aşmayan araçlarda 24 ay, 6 milyon 500 bin liranın üzerinde olup 7 milyon 500 bin lirayı geçmeyen taşıt alımı amacıyla kullanılan kredilerde 12 ay olarak uygulanacak.

TAŞIT DEĞERİNİN YÜZDE 70'İ ORANINDA KREDİ

Taşıtların teminatlı krediler hariç, tüketicilere binek araç edinimi amacıyla kullanılacak taşıt kredilerinde veya yapılacak finansal kiralama işlemlerinde, kredi tutarının taşıtların değerine oranında, nihai fatura değeri 2 milyon 500 bin lira ve altında olan taşıtlar için yüzde 70'i aşamayacak.

Kredi tutarının taşıtların

değerine oranı, 2 milyon 500 bin liranın üzerinde olup 5 milyon lirayı aşmayan araçlarda yüzde 50'yi, 5 milyon liranın üzerinde olup 6 milyon 500 bin lirayı aşmayan taşıtlar için yüzde 30'u, 6 milyon 500 bin liranın üzerinde olup, 7 milyon 500 bin lirayı aşmayan taşıtlar için yüzde 20'yi geçmeyecek.

Bu oran, nihai fatura değeri 7 milyon 500 bin liranın üzerinde olan taşıtlar için ise yüzde 0 olarak belirlendi.

Ayrıca bu karar kapsamındaki kredilerin yeniden yapılandırılmasında vade sınırlarına ilişkin olarak kredinin kullanım tarihindeki aynı vadelerin uygulanması kararlaştırıldı.

Enerjide acele kamulaştırma kararları

Enerji sektöründe kamulaştırmaya ilişkin Cumhurbaşkanlığı kararları Resmi Gazete'de yayımlandı.

Türkiye'nin çeşitli illerinde yapılacak enerji projeleri için bazı taşınmazların acele kamulaştırılması kararı alındı. Buna göre Afyonkarahisar-2 OSB Doğal Gaz Boru Hattı Projesi'nin gerçekleştirilmesi amacıyla bazı taşınmazların Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü tarafından acele kamulaştırılmasına karar verildi.

Öte yandan, Burdur'da kurulacak Gökbel I-II Hidroelektrik Santrali (HES) Yardımcı Kaynak Güneş Enerjisi Santrali (GES) Elektrik Üretim Tesisi için gerekli olan bazı taşınmazlar, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

(EPDK) tarafından acele kamulaştırılacak.

EPDK TARAFINDAN KAMULAŞTIRILACAK

Susurluk Rüzgar Enerjisi Santrali (RES) Elektrik Üretim Tesisi'nin kapasite artışının sağlanması amacıyla Balıkesir'de bulunan bazı taşınmazların EPDK tarafından acele kamulaştırılmasına karar verildi.

Demirli RES Elektrik Üretim Tesisi'nin yapımı amacıyla Kırşehir'de bulunan bazı taşınmazlar ile Şırnak'ta kurulacak Meşetepe HES Elektrik Üretim Tesisi için gerekli bazı taşınmazlar da EPDK tarafından kamulaştırılacak.

Balıkçı Adem Yılmaz ile kurduğu dostluk hikayesi ilgi çeken Yaren leyleğin, 14'üncü yılda da gelmesi heyecanla karşılandı. Doğa dostu sosyal sorumluluk projeleri ile öne çıkan UEDAŞ, bölgeye yeni leylek yuvalarını monte ederek, elektrik direklerini can dostları için hazırladı.

Bursa'da leyleklerin uğrak lokasyonlarından olan Eskikaraağaç, Gölyazı ve Fadıllı bölgesinde leylekler için hazırlıklar tamamlandı. UEDAŞ'ın doğa dostu projelerinden biri olan leylek yuvaları, bu yılda yeni sahiplerini bekliyor.

Yuvaların yerleştirileceği lokasyonlar ve teknik yapısına ilişkin detayları Biyosistem Mühendisleri ve kuş bilimcilerle iş birliği sağlayarak belirleyen UEDAŞ, tüm güvenlik önlemlerini alarak yuvaların montajını tamamladı.

UEDAŞ sosyal tesisleri, can dostların hizmetinde



'İÇİNDE BULUNDUĞUMUZ DOĞAYA KARŞI BİR BORCUMUZ OLDUĞUNU HİSSEDİYORUZ'

Projenin detaylarına ilişkin açıklamalarda bulunan Uludağ Enerji CEO'su Sinan Öktem, "Enerji Grubu olarak büyük bir bölgede faaliyet gösteriyoruz. Birçok insana ve canlıya dokunuyoruz. Bu konuda kendimize bir sosyal

sorumluluk bilinci aşıladık. İçinde bulunduğumuz doğaya ve topluma karşı bir borcumuz olduğunu hissediyoruz. Bugün burada hizmet bölgemizi göç yolu olarak değerlendiren leylekler için yer aldık. Elektrik direklerimiz onlar

için dinlenme tesisi oldu diyebiliriz. 2012 yılından beri onlara daha konforlu bir göç ve konaklama alanı oluşturabilmek için yuvalar hazırlıyoruz. Şimdiye kadar Gölyazı, Eskikaraağaç ve Fadıllı'da toplam 100 yuva yerleştirdik. Bugün

de 7 tane yuvanın montajını gerçekleştiriyoruz. Yuvalarımızı yaparken hem yerlerinin belirlenmesi hem de daha ergonomik olabilmesi için Uludağ Üniversitesi akademisyenlerinden destek aldık" dedi.

Kazakistan'ın ilk nükleer santralının inşa edileceği yer belli oldu

Kazakistan, ülkenin ilk nükleer santralini Jambıl bölgesindeki Balkaş gölü yakınında Ülken köyüne inşa edeceğini resmen duyurdu. Parlamento tarafından onaylanan yasa tasarısı, 25 Şubat 2025'te yürürlüğe girdi.

Dünyanın en zengin uranyum rezervlerine sahip olan ve bu potansiyelini temiz bir enerji kaynağına dönüştürmek isteyen Kazakistan, nükleer enerji yolunu kullanacak. Ülkenin ilk nükleer enerji santralının, başkent Almatı'nın güneyindeki Jambıl bölgesine inşa edileceği dair olan yasa tasarısı,

Kazakistan Parlamentosunda 30 Aralık 2024 tarihinde kabul edildi ve 25 Şubat 2025 tarihinde resmî olarak yayımlandı.

Kazakistan Cumhuriyeti Nükleer Topluluğu'nun 1997 yılında yaptığı öneriyle yakınındaki Ülken köyünün nükleer santral inşaatı için kullanılmasına karar verilmişti.

Ancak çevrecilerin ve ülke halkının protestoları nedeniyle inşaat gerçekleştirilememiştir.

KAZAKİSTAN HALKININ YÜZDE 73,1'İ EVET DEDI

Kazakistan, ülkede inşa edilmesi planlanan ilk nükleer enerji santrali için 6 Ekim 2024 tarihinde referandumla gitti. Referandumda, halkın büyük bir çoğunluğu "evet" oyu verdi. Kazakistan'da yapılan referandumda, resmi sonuçlara göre seçmenlerin yüzde 73,1'i nükleer enerji santralının kurulmasına destek verirken, yüzde 26,9'si buna karşı çıktı.



KÜRESEL ŞİRKETLERİ BİR ARAYA GETİREN ULUSLARARASI BİR KONSORSİYUM

Kazakistan Cumhurbaşkanı Kasım Cömert Tokayev, 31 Ekim 2024 tarihinde Kazakistan'ın başkenti Astana'da düzenlenen Yabancı Yatırımcılar Konseyi (FIC) 36. Genel Kurul Toplantısı'nda ülkede nükleer enerji santral inşaat edilmesi için uluslararası konsorsiyum kurma çabalarının

devam ettiğini duyurdu. Cumhurbaşkanı, daha önceden yaptığı açıklamalarında; ülkede nükleer enerji santrali inşa edilmesi için ileri teknolojiye sahip olan, alanında önde gelen küresel şirketleri bir araya getiren "uluslararası bir konsorsiyum" kurulması gerektiğini ifade etmişti.

İKİNCİ VE ÜÇÜNCÜ SANTRALLER DE İNŞA EDİLEBİLİR

Kazakistan medyasına demec veren Tokayev, inşa edilmesi planlanan nükleer santral hakkındaki gelişmelere değindi. Santral inşasında hükümetin hangi şirketlere öncelik vereceğini duyuran Tokayev, 3 Ocak 2025 tarihinde yayımlanan haberde, Kazakistan'ın

Rusya ve Çin gibi ülkelerle iş birliği yapabileceğini belirtti. Ek olarak Tokayev, yakın gelecekte ikinci ve üçüncü nükleer santrallerin inşa edilebileceğine dair de mesaj verdi.

Kazakistan Enerji Bakanı Almasadam Satkaliyev, 2030

yılına kadar "Nükleer Santral İnşaat Projesi" kapsamında yaklaşık 5 bin kişinin istihdam edileceğini açıkladı. Ayrıca bu sayının 2032 yılında 10 binlere çıkacağını belirtti. Bakan, "İşletme aşamasında en az 2 bin kişiye istihdam sağlanacak" ifadelerini kullandı.

IEA Başkanı Birol, Avrupa'nın Rus LNG'sini Katar ile ikame edebileceğini söyledi

IEA Başkanı Fatih Birol, Avrupa ülkelerinin Rus sıvılaştırılmış doğal gazını (LNG) Katar başta olmak üzere diğer kaynaklarla değiştirmesi gerektiğini belirtti.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol, Londra'daki Enerji Haftası kapsamında açıklamalarda bulundu.

Birol, yaptığı konuşmada, Avrupa ülkelerinin, alınan yatırım kararlarına rağmen kendi ekonomilerinin yara almaması için Rusya'dan önemli miktarda LNG ithalatını sürdürdüğünü ifade etti.

Avrupa'nın Rusya'dan LNG

ithalatını farklı kaynaklarla değiştirebileceğini dile getiren Birol, "2027 itibarıyla Rus LNG'sini Katar başta olmak üzere diğer kaynaklarla değiştirmenin tam zamanı olabilir" dedi.

KÜRESEL LNG TİCARETİ 2030'A KADAR 170 MİLYON TONUN ÜZERİNE ÇIKACAK

Küresel LNG ticareti, kısıtlı



Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol

yeni arz kapasitesi nedeniyle 2024'te 2 milyon ton artarak 407 milyona ulaşmıştı. Gelecek tahminlerinde ise, 2030'a kadar 170 milyon

tonun üzerinde yeni LNG arz kapasitesinin devreye gireceği ve bu kapasitenin özellikle Asya'da artan talebin karşılanmasına yardımcı olacağı

öngörülüyor.

LNG arzındaki büyümenin önemli bir kısmının Katar ve ABD'den geleceği, ABD'nin 2030'a kadar yılda 180 milyon ton kapasiteye ulaşarak, küresel arzın üçte birini oluşturacağı ve dünyanın en büyük LNG ihracatçısı konumunu sürdüreceği tahmin ediliyor.

Katar'ın bazı finansal yatırım kararı alınan LNG projeleri ve inşa halinde olan diğer sıvılaştırma tesislerinin 2030 sonuna kadar LNG piyasasına yılda 270 milyar metreküpten fazla ihracat kapasitesi eklemesi öngörülüyor.

Endonezya'nın Bandung kentinde, "Endonezya'da Modern Nükleer Teknolojiler ve NGS İnşaatının Sosyo-Ekonomik Etkileri" konulu bir seminer düzenlendi. PLN Nusantara Power ve Endonezya Ulusal Araştırma ve Yenilik Ajansı (BRIN) tarafından organize edilen etkinlikte Endonezya Ulusal Enerji Konseyi (DEN) ve Macaristan'dan Paks 2 NGS LTD. Şti. temsilcileri de yer aldı. Rusya, Endonezya, Türkiye ve Macaristan'dan önde gelen uzmanları bir araya getiren etkinliğe uzmanların yanı sıra Türkiye Nükleer Enerji A.Ş. (TUNAŞ) CEO'su Necati Yamaç da katılım gösterdi.

Seminerde, Endonezya'da nükleer enerjinin geliştirilmesi planları, nükleer sanayinin oluşturulmasında karşılaşılan temel zorluklar, altyapı gelişimi ve personel eğitimi gibi konular ele alındı. Endonezya tarafı, ülkede gelecekte inşa edilmesi planlanan NGS'ler için olası sahaları tanıttı.

Nükleer enerjinin ekonomik ve sosyal avantajları, üretimin yerelleştirilmesi, düzenleyici ve hukuki mevzuatlar, güvenlik ve depreme dayanıklılık sistemleri konularına özel vurgu yapıldı. Seminerde ayrıca, personel eğitimi ve kamuoyunun nükleer enerjiye ilgisinin artırılması konuları ele alındı. Rosatom, Endonezya'nın ihtiyaçlarına uygun modern enerji çözümlerini sundu.

"GÜVENİLİR VE DÜŞÜK KARBON SALIMLI ENERJİ KAYNAĞI"

Rosatom Proje Direktörü Alexander Tsybulya, seminerde yaptığı açıklamada, "Endonezya, enerji tüketiminde

Rosatom, Endonezya'da NGS inşaatının sosyo-ekonomik etkileri konulu uluslararası seminerde çözümlerini sundu



hızlı bir büyüme gösteriyor ve aynı zamanda 2060 yılına kadar karbon nötrlüğü hedefine varmayı planlıyor. Ülkenin farklı bölgelerinde artan elektrik ihtiyacı, yüzer güç üniteleri dahil büyük ve küçük kapasiteli nükleer enerji santralleriyle etkin bir şekilde karşılanabilir. Nükleer enerji, ülkenin enerji sistemi ile ulusal enerji güvenliğini önemli ölçüde güçlendirebilecek güvenilir ve düşük karbon salımlı bir elektrik üretim kaynağıdır. Rosatom olarak, Endonezya'ya, gelişen ekonomisinin ihtiyaçlarına uygun olarak nükleer enerjiyi geliştirmesine olanak sağlayacak kapsamlı bir çözüm sunmak için benzersiz bir deneyime ve gerekli teknolojiye sahibiz" dedi.

Türkiye ve Macaristan'dan gelen konuşmacılar, ülkelerindeki NGS'lerin yapımına ilişkin uygulamalı bilgilerini paylaştı, temel zorluklar ile bunların çözüm yöntemlerini ele aldılar ve ayrıca, Rus reaktör teknolojilerini seçmelerinin sebeplerinden bahsettiler. Ulusal nükleer projelerin geliştirilmesindeki deneyimleri, gerekli NGS kapasitesi hesaplama yöntemleri ve iletişim teknolojileri Endonezya tarafında büyük ilgi uyandırdı.

Macaristan Paks II NGS Ltd. Şti. Uluslararası İlişkiler Direktörü Attila Hügyecz, "Paks-2 NGS, Macaristan'ın yeniden sanayileşmesi ve elektrik tüketiminin artmasıyla bağlantılı olarak

ülkenin güvenilir enerji arzına önemli bir katkı sağlayacak. Macaristan, Paks NGS'nin işletilmesinde, Rus VVER-440 üniteleriyle 40 yılı aşkın olumlu bir deneyime sahip modern ve güvenilir VVER-1200 3+ nesil teknolojisini seçti. Rosatom, en az 60 yıl garantili hizmet ömrüne sahip yeni güç ünitelerini anahtar teslimi olarak inşa edecek" ifadelerini kullandı.

NÜKLEER ENERJİNİN TOPLUMA ANLATILMASI

Endonezyalı izleyicilerin en fazla ilgi gösterdiği konulardan biri, nükleer enerjinin kamuoyunda kabul görmesinin sağlanmasıydı. Rosatom'un Endonezya Temsilcisi Anna

Belokoneva, konuya ilişkin, "Ulusal enerji projesinin hayata geçirilmesi kapsamında, ilgili tüm taraflarla sürekli iletişim kurmak, nükleer enerjinin ülke ve bireylere faydaları konusunda bilgi paylaşımı çok önemlidir. Rosatom, projelerimizin uygulanmasında farklı ülkelerde bu tür çalışmalar yapma konusunda büyük bir deneyime sahip. Bu deneyimi Endonezyalı ortaklarımızla paylaşmaya hazırız" diye konuştu.

Seminere, dört ülkeden 60'tan fazla uzman katıldı. Bu toplantı, Endonezya ve Rusya arasında nükleer enerjinin geliştirilmesinde ikili ilişkilerin güçlendirilmesinde ileri doğru atılan bir başka adımı temsil ediyor.



Enerji Sektöründe Siber Güvenlik: Riskler, Maliyet Analizi ve Yapay Zekanın Rolü

eavci@bosphorus.ai

Akademisyen Dr. Ezgi Avcı

ENERJİ SEKTÖRÜNDE SİBER TEHDİTLER ve ÇEŞİTLERİ

Endüstriyel Kontrol Sistemlerine Yönelik Saldırıları

Endüstriyel kontrol sistemleri (SCADA, DCS gibi), enerji santralleri, petrol rafinerileri ve dağıtım ağlarını yönetmek için kullanılan sistemlerdir. Bu sistemler, siber saldırılara karşı oldukça hassastır çünkü genellikle geleneksel yazılımlar ile korunurlar. Rusya destekli hacker grubu Sandworm, Ukrayna'nın enerji dağıtım merkezlerini hedef alarak 230.000 kişinin elektriksiz kalmasına neden olmuştur (2015). Saldırganlar, SCADA sistemlerine yetkisiz erişim sağlayarak uzaktan elektrik kesintisi gerçekleştirmiştir.

Fidye Yazılımları

Fidye yazılımları, sistemdeki verileri şifreleyerek kullanılamaz hale getirir ve fidye ödenmeden verilere erişimi engeller. Enerji şirketleri, kritik altyapıları yönettikleri için bu tür saldırılardan büyük zarar görebilir. ABD'deki en büyük yakıt boru hatlarından biri olan Colonial Pipeline, DarkSide isimli bir hacker grubu tarafından hedef alınmıştır (2021). Şirketin operasyonları durma noktasına gelmiş ve ABD'nin doğu yakasında büyük yakıt krizine neden olmuştur. Saldırganlara 4.4 milyon dolar fidye ödenmiştir.

IoT ve Akıllı Şebekelerdeki Güvenlik Açıkları

Akıllı sayaçlar, sensörler ve bağlantılı cihazlar, enerji sektöründe büyük kolaylık sağlamaktadır. Ancak, bu cihazların güvenlik açıkları saldırıların tarafından istismar edilebilir ve tüm şebeke sistemleri risk altına girebilir. Mirai adlı kötü amaçlı yazılım, binlerce IoT cihazını ele geçirerek devasa bir DDoS saldırısı gerçekleştirdi (2016). Benzer saldırılar, enerji şebekelerini hedef alabilir ve tüm enerji dağıtım sistemlerinin çökmesine neden olabilir.

Tedarik Zinciri Saldırıları

Enerji sektörü, birçok farklı tedarikçiyle çalışmaktadır. Siber saldırıların, üçüncü taraf tedarikçileri hedef alarak enerji sistemlerine sızabilir ve büyük ölçekli saldırılar düzenleyebilir. ABD merkezli IT yönetim firması SolarWinds'in Orion yazılımına kötü amaçlı

Enerji sektörü, modern ekonominin temel taşlarından biridir. Elektrik üretimi, iletimi ve dağıtımını gibi kritik altyapılar, endüstriyel tesisler ve petrol-doğal gaz boru hatları, dijitalleşmeyle birlikte büyük dönüşümler geçirmiştir. Ancak, bu dijitalleşme süreci aynı zamanda yeni siber tehditleri de beraberinde getirmiştir. Siber saldırılar, enerji sektöründe üretim kayıplarına, altyapı bozulmalarına ve hatta ulusal güvenlik risklerine neden olabilmektedir. Bu makalede, enerji sektöründeki siber güvenlik tehditleri, önemli saldırı örnekleri, gelecekte karşılaşılabilecek tehditler ve yapay zekanın siber güvenlikte nasıl kullanılabileceği detaylı bir şekilde ele alınmıştır.

yazılım enjekte edildi (2020). Bu saldırı, enerji şirketleri dahil olmak üzere dünya çapındaki yüzlerce kurumu etkilemiştir. Saldırganlar, tedarik zinciri üzerinden sızarak sistemlere uzun süre boyunca fark edilmeden erişim sağlamıştır.

Kimlik Avı ve Sosyal Mühendislik Saldırıları

Siber saldırıların, çalışanları hedef alarak kimlik avı saldırıları gerçekleştirir ve sistemlere yetkisiz erişim sağlamaya çalışır. Ukrayna Enerji Şirketlerine Yönelik Kimlik Avı Saldırıları (2015-2016): Ukrayna'daki enerji şirketleri, saldırıların tarafından hedef alınarak çalışanlara kötü amaçlı e-postalar gönderilmiştir. Çalışanlar, sahte e-postalardaki bağlantılara tıklayarak SCADA sistemlerinin ele geçirilmesine neden olmuştur. Bu saldırı, Ukrayna'daki büyük elektrik kesintisine yol açmıştır.

SİBER GÜVENLİĞE YAPILAN YATIRIMLARIN GETİRİSİ: MALİYET VE RİSK ANALİZİ

Vaka: Colonial Pipeline Saldırısı ve Finansal Kayıplar

Colonial Pipeline, ABD'nin doğu yakasında günlük 100 milyon galon yakıt taşıyan en büyük boru hatlarından biridir. Mayıs 2021'de, DarkSide isimli fidye yazılımı grubu tarafından saldırıya uğramıştır.

Saldırının Mekanizması:

- Şirketin sistemine bir çalışan tarafından gelen zararlı bir e-posta yoluyla sızıldı.

- Hackerlar, Colonial Pipeline'in BT sistemlerine erişerek dosyaları şifreledi.

- Şirketin operasyonları tamamen durduruldu ve yakıt tedarik zinciri aksadı.

- DarkSide grubu, sistemleri eski haline getirmek için 4.4 milyon dolar fidye talep etti.

- Saldırığı durdurabilmek için Colonial Pipeline, saldırıların fidye ödemek zorunda kaldı.

GELENEKSEL YÖNTEMLER VE YAPAY ZEKA TABANLI SİBER GÜVENLİK ÇÖZÜMLERİNİN KARŞILAŞTIRILMASI

Siber Güvenlik Alanı	Geleneksel Yöntemler	Yapay Zeka Destekli Çözümler
Anomali Tespiti	Statik kurallar ve imza tabanlı tespit	Dinamik öğrenme ve gerçek zamanlı analiz
Tehdit İstihbaratı	Manuel analiz ve kara liste kullanımı	Otomatik büyük veri analizi ve proaktif tehdit tespiti
Otonom Güvenlik Yanıtları	İnsan müdahalesine bağımlı	Gerçek zamanlı tehdit engelleme
Kimlik Avı ve Dolandırıcılık	Basit filtreleme ve kara listeleme	Derin öğrenme ve dil analizi ile gelişmiş koruma



Siber Güvenlik Yatırımı Olsaydı Ne Olurdu?

Colonial Pipeline'in erken aşamada etkili siber güvenlik önlemleri almış olması durumunda, saldırının boyutu çok daha küçük olabilirdi.

Alan	Saldırı Sonrası Maliyet (\$)	Güçlü Siber Güvenlik Olsaydı (\$)
Fidye Ödemesi	4.4 milyon	0 (Veri yedekleme ve güçlü şifreleme ile saldırı önlenbilirdi)
İş Kaybı	100 milyon doların üzerinde	10 milyon doların altında
Sistem Kurtarma	Tüm IT sistemlerini yeniden kurma: 50 milyon+	Güvenlik altyapısına yapılan 5-10 milyonluk yatırım yeterli olabilirdi
Toplam Kayıp	150 milyon dolardan fazla	10-15 milyon dolarlık erken yatırım ile önlenbilirdi

SONUÇ

Geleceğe baktığımızda, enerji sektöründe siber güvenlik yatırımları yalnızca bir maliyet değil, aynı zamanda bir zorunluluktur. Yeni tehditler ve saldırı vektörleri geliştikçe, yapay zeka tabanlı güvenlik çözümlerine yatırım yapan şirketler, rakiplerine göre büyük bir avantaj sağlayacaktır. Siber güvenlik maliyet değil, büyük bir yatırım ve rekabet avantajıdır. Şirketler için "siber güvenlik mi, yoksa siber saldırı sonrası kurtarma mı?" sorusu arasında seçim yapmak, milyonlarca dolarlık bir karar farkı yaratacaktır.

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

Dicle Elektrik'in kadın çalışan sayısı 12 yılda yüzde 563 oranında arttı



Dicle Elektrik, işe alım politikası doğrultusunda 2013 yılındaki özelleştirme sürecinden bu yana kadın çalışanların sayısını, 72'den 478'e çıkararak yüzde 563 oranında artırdığını açıkladı.

2013 yılındaki özelleştirmeden bu yana kadın istihdam oranını yüzde 563 artıran Dicle Elektrik, kadın çalışan sayısını 72'den 478'e taşıdı. Hizmet bölgesinde



yer alan Şanlıurfa ve Mardin'de yönetici kadrolarında da kadın elektrik mühendisleriyle çalışmayı tercih eden Dicle Elektrik'in Şırnak'ın Cizre, İdil ve Güçlükönak

ilçe işletmeleri de kadınlar tarafından yönetiliyor. Fırsat eşitliğinin önceliklendirildiği şirkette, kadınlar sahada daha aktif rol alırken yöneticilik yapan kadın mühendisler de önemli görevler üstleniyor.

DICLE ELEKTRİK'TEN 8 MART MESAJI

Dicle Elektrik'in 8 Mart Dünya Kadınlar Günü'ne yönelik yaptığı açıklamada şu ifadeler verildi: "Dicle Elektrik olarak kadın istihdamının, sadece fırsat eşitliği açısından değil, aynı zamanda sektörümüzün gelişimi ve sürdürülebilir bir anlayışla büyümesi için büyük önem taşıdığına inanıyoruz. Şirketimizde görev yapan kadın mühendislerimiz, en zorlu sahalarda dahi

başarıyla görevlerini yürüterek sektörde önemli bir değişime öncülük ediyor. Onların özverili çalışmaları ve liderlikleri, Dicle Elektrik'in hizmet kalitesini artırırken geleceğin enerji sektörüne de yön veriyor. Kadın çalışanlarımızın başarılarıyla gurur duyuyor ve işe alım politikamız doğrultusunda sektörümüzde daha fazla kadının yer alması için çalışıyoruz."

"ERKEK EGEMEN SEKTÖR" ALGISI YIKILIYOR

Enerji sektörü, "erkek egemen" olarak bilirse de son yıllarda kadın çalışan sayısında gözle görülür bir artış yaşanıyor. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

(EPDK) tarafından desteklenen "Enerjiye Yön Veren Kadınlar" projesi de bu değişime katkı sağlıyor. Dicle Elektrik ise bu doğrultuda adımlar atarak Şanlıurfa ve Mardin'de Sistem İşletme ve Otomasyon Yöneticisi olarak kadın mühendisleri görevlendirirken Şırnak'ın üç ilçesinde de kadın yöneticiler istihdam ediyor.

SAHADAKİ KADIN MÜHENDİSLERİN SAYISI ARTIYOR

Dicle Elektrik'in Şanlıurfa Sistem İşletme ve Otomasyon Yöneticisi Ayşegül Yıldız, 15 yıllık elektrik mühendisliği tecrübesiyle, elektrik tüketiminin en fazla olduğu Şanlıurfa'da iki yıldır yönetici olarak görev yapan Yıldız, hem anne hem de işinde özveriyle çalışan bir ekip lideri. "Empati, direnç, iletişim, eleştirel düşünme ve öğrenme gibi konularda kendimi geliştirirken disiplinli ve hedef odaklı bir çalışma tarzını

benimsedim" diyen Yıldız, 13 ilçe ve 1.461 mahallenin elektrik şebekesini yönetiyor.

Mardin'de ise Sistem İşletme ve Otomasyon Yöneticisi Meltem Kıyanççek, 11 yıllık mühendislik tecrübesiyle bölgenin enerji altyapısını başarıyla yönetiyor. 900 bin nüfusun elektrik ihtiyacını karşılayan sistemin sorumluluğunu üstlenen Kıyanççek, beş yıldır bu görevi yürütüyor. Enerji sektöründe

kadın olarak var olmanın her geçen yıl kolaylaştığını ifade eden Kıyanççek, "Mesleğe ilk başladığım yıllarda sahada kadın mühendislerin sayısı oldukça sınırlıydı. Bugün geldiğimiz noktada kadın meslektaşlarımızın sayısının her geçen yıl arttığına şahit oluyorum. Bu görünülüğün artması, toplumsal kabulü de kolaylaştırıyor. Dicle Elektrik'e bize bu fırsatı verdiği için çok teşekkür ediyorum" şeklinde konuştu.



Novatek'in net karı 553 milyar rubleye çıktı

Novatek, geçen yıl net karının, 2023'e göre yüzde 4,6 artarak 553 milyar rubleye çıktığını bildirdi.

Rusya'nın en büyük bağımsız doğal gaz üreticisi Novatek, geçen yıl net karının, 2023'e göre yüzde 4,6 artarak 553 milyar rubleye (yaklaşık 5,7 milyar dolar) çıktığını bildirdi.

Novatek'ten yapılan açıklamada, şirketin geçen yılki mali performansına ilişkin bilgilere yer verildi.

ŞİRKET GELİRİ 1.5 TRİLYON RUBLEYE YÜKSELDİ

Buna göre, şirketin gelirleri yüzde 12,7 artarak 1,5 trilyon rubleye yükselirken, faiz, amortisman ve vergi öncesi karı (FAVÖK) yüzde 13,2 artarak 1 trilyon rubleye çıktı.

Geçen yıl şirketin net karı

da 2023'e göre yüzde 4,6 artarak 553 milyar rubleye yükseldi.

Novatek, Rus enerji pazarında özellikle sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) üretimi ve ihracatıyla ön plana çıkıyor. Şirket, Batılı ülkelerin yaptırımlarının da hedefinde yer alıyor.



CK Enerji Akdeniz Elektrik'ten öğrencilere 'Enerji Okuryazarlığı' eğitimi

CK Enerji Akdeniz Elektrik, çocuklara enerji bilinci kazandırmak amacıyla 'Enerji Okuryazarlığı' projesini Antalya'daki öğrenciler için düzenleyecek.

CK Enerji Akdeniz Elektrik ve Antalya İl Milli Eğitim Müdürlüğü arasında imzalanan protokol kapsamında, şehrin 5 ilçesinde 20 okulda "Enerji Okuryazarlığı" eğitimlerine başlanacak.

Protokol kapsamında Antalya İl Milli Eğitim Müdürlüğü tarafından belirlenen ilkokullarda 3. ve 4. sınıf öğrencilerine "Elektrik nedir, nasıl üretilir,

güvenli elektrik kullanımı, enerji verimliliği, evde ve okulda enerji tasarrufu nasıl yapılır" gibi konular çocukların anlayabileceği dilde anlatılacak.

"BAŞKA DÜNYA YOK"

Açıklamada görüşlerine yer verilen CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç, enerji kaynaklarının verimli kullanılması, israfın önlenmesi ve bu alanda bilinçli nesiller yetiştirilmesi için yürütülen çalışmaların önemine dikkati çekerek, şunları kaydetti:

"İl Milli Eğitim Müdürlüğümüz ile yaptığımız iş birliği kapsamında, çocuklarımızı evde ve okulda enerjiyi tasarruflu kullanmak için neler yapılabileceği konusunda bilgilendirmeye çalışacağız. CK Enerji olarak bu yıl çocuklarımıza "Başka Dünya



Antalya İl Milli Eğitim Müdürü Salih Kaygusuz

CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç

Yok!" projemiz çerçevesinde karbon ayak izinin ne demek olduğunu, sürdürülebilir bir dünya için toplumdaki her kesime görev düştüğünü de anlatacağız. Hedefimiz küçük

yaşlarda oluşacak bilinçli enerji kullanım alışkanlığı ile hem bugünümüz hem de geleceğimiz için bir farkındalık sağlamak. Bu amaçla çıktığımız bu yolda, okullarımızda Enerji Okuryazarlığı eğitimleri için



bize fırsat veren başta Antalya İl Milli Eğitim Müdürü Salih Kaygusuz'a ve emeği geçen il milli eğitim müdürlüğü ilgili kadrolarına teşekkürlerimizi sunuyorum."

Antalya İl Milli Eğitim Müdürü Kaygusuz da, "Geleceğimizin teminatı olan çocuklarımızın enerji verimliliği ve sürdürülebilirlik konularında bilinçlenmesi, daha yaşanabilir bir dünya için büyük önem taşıyor. Bu doğrultuda CK Enerji Akdeniz Elektrik ile iş birliği içinde başlattığımız Enerji Okuryazarlığı projesi, öğrencilerimize enerji kaynaklarını bilinçli kullanma ve tasarruf alışkanlıkları kazandırma noktasında önemli bir fırsat sunuyor" değerlendirmesinde bulundu.

Azerbaycan ve İsrail, doğal gaz arama için anlaşmayı imzaladı



Azerbaycan ve İsrail, enerji alanında iş birliğini güçlendirmek amacıyla Akdeniz'in İsrail açıklarında doğal gaz arama çalışmalarına yönelik stratejik bir anlaşma imzaladı.

Enerji ve savunma alanlarında yakın iş birliği yürüten iki ülke Azerbaycan ve İsrail, Akdeniz açıklarında doğal gaz arama hakkı için anlaşma imzaladı. İki devlet İran'a karşı bölgedeki stratejik ortaklıklarını derinleştirirken bu hususta Azerbaycan Maliye Bakanı Mikayıl Cabbarov, Kudüs'ü ziyaret etti.

İsrail Enerji Bakanlığı, Azerbaycan'ın devlet şirketi Socar'ın BP ve İsraili NewMed Energy ile oluşturduğu konsorsiyumun belirtilmiş sulara arama yapma yetkisi alacağını duyurdu.

Anlaşma, Azerbaycan

Maliye Bakanı Mikayıl Cabbarov ve İsrail Enerji Bakanı Eli Cohen'in görüşmelerinde imzalanacak. Socar, bu yılın başlarında Tamar gaz sahasından yüzde 10 hisse satın alarak İsrail'deki enerji yatırımlarını genişletmişti.

İsrail, bölgedeki en büyük rakibi İran'a karşı Azerbaycan ile iş birliğini arttırıyor. İki ülke, enerji ve savunma alanlarında birbirine bağımlı olmaya devam ediyor.

SAVAŞIN BAŞINDAN BERİ İLK ZİYARET

Socar konsorsiyumu, Ekim 2023'te bu arama hakkını

kazanmıştı. Ancak aynı ay başlayan İsrail-Hamas savaşı, anlaşmanın imzalanmasını geciktirdi. Şirketler, sahada üç yıl sürecek sismik araştırmalar yürüterek gaz rezervlerini saptamaya çalışacak.

Cabbarov'un Kudüs ziyareti, savaşın başlamasından bu yana bir Azerbaycanlı bakanın İsrail'e yaptığı ilk resmi ziyaret oldu.

İsrail, geçen yıl Azerbaycan'dan 713 milyon dolarlık petrol satın alarak Bakü'nün altıncı en büyük müşterisi oldu. Yeni arama lisansları, İsrail'in ekonomik sularının kuzeyinde yer alan ve yaklaşık 1.700 kilometrekareyi kapsayan bir bölgeyi içeriyor. İsrail Enerji Bakanlığı, bu bölgenin doğal kaynaklar açısından daha önce neredeyse hiç araştırılmadığını belirtti.

Gazprom zarar üstüne zarar açıklıyor

Gazprom tarafından Rus Muhasebe Standartları (RAS) doğrultusunda yayımlanan rapora göre şirket, 2024'te 12 milyar dolar zarar etti.

Dünyanın en büyük doğal gaz üretici ve satıcısı olan Gazprom, 2024'te 1 trilyon 76 milyar ruble zarar ettiğini açıkladı.

Gazprom tarafından Rus Muhasebe Standartları (RAS) doğrultusunda yayımlanan rapora göre, şirket gelirleri geçen yıl 2023'e göre yüzde 11,3 artarak 6,3 trilyon rubleye çıktı.

Şirket 2024'ün son çeyreğine 767,2 milyar ruble zarar ile girerken, seneyi 1 trilyon 76 milyar ruble zararla tamamladı.

ZARARIN ANA NEDENLERİ HİSSELERDEKİ DÜŞÜŞ

Raporda yer alan değerlendirmede, zararın ana nedenleri olarak Gazprom Neft şirketinin hisselerindeki düşüş ve ertelenmiş gelir vergisi giderlerindeki artışa işaret edildi.

Çin ve iç pazara yönelik doğal gaz tedarikini artırarak yaptırımlar nedeniyle Avrupa'da yaşadığı gelir kaybını telafi etmek isteyen Gazprom, aynı zamanda sivilaştırılmış doğal gaz (LNG) yatırımlarını da artırıyor.

Şirketin Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'na göre finansal sonuç raporunu nisanda yayımlaması bekleniyor.



SEDAŞ, yenilikçi teknolojilerle kesintisiz ve güvenli enerji sağlıyor

SEDAŞ, enerji dağıtımında verimliliği artırmak ve kesintisiz enerji sağlamak amacıyla ileri teknoloji çözümlerini devreye alıyor. Saha çalışmalarında termal kameralar ve akustik kısmi deşarj ölçüm cihazları kullanılarak önemli adımlar atılıyor.

Doğu Marmara Bölgesi'nde 20 bin kilometrekarelik bir alanda faaliyet gösteren Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ), enerji arz güvenliğini artırmaya yönelik teknolojik yatırımlarına devam ettiğini açıkladı. Kullanılan termal kameralar ve akustik kısmi deşarj ölçüm cihazları gibi yeni nesil teknolojiler, bakım süreçlerini daha verimli hale getirirken, olası arızaların önceden tespit edilerek büyük ölçekli kesintilerin önüne geçilmesini sağlıyor.

TERMAL KAMERALARLA ÖNLEYİCİ BAKIM

SEDAŞ yetkilileri, termal kameraların elektrik bileşenlerindeki sıcaklık değişimlerini tespit ederek arızaları önceden belirleme imkânı sunduğunu vurguladı. Yapılan açıklamada şu ifadelerle yer verildi:



“Termal cihazlar elektrik bileşenlerinde meydana gelen sıcaklık değişimlerini görselleştirerek,

potansiyel sorunları erken aşamada belirleme imkânı sağlıyor. Bu sayede, kötü bağlantılar, aşırı yüklenmiş devreler ve aşırı ısınan ekipmanlar tespit edilerek, bakım çalışmaları zamanında gerçekleştiriliyor. Böylelikle büyük ölçekli kesintiler engellenebiliyor. Elektrik sistemlerindeki aşırı ısınmaları tespit etmek yangın riskini en aza indirirken, aynı zamanda enerji verimliliğini artırarak ısı kayıplarını minimize ediyor. Bu sayede, sistemlerin daha etkin çalışması sağlanıyor ve büyük arızaların önlenmesiyle bakım ve onarım maliyetleri düşüyor. Ayrıca, sistem hızlı ve temassız denetim imkânı sunduğu için elektrik sistemlerinin kesintisiz analiz edilmesine olanak tanıyor.”



AKUSTİK KISMİ DEŞARJ ÖLÇÜM CİHAZLARIYLA ERKEN TEŞHİS

SEDAŞ, orta gerilim hatlarında meydana gelebilecek elektriksel boşalmaları tespit etmek amacıyla akustik kısmi deşarj ölçüm cihazlarını devreye aldı. Şirket yetkilileri, bu teknolojinin erken teşhis açısından kritik bir rol oynadığını belirterek şu bilgileri paylaştı:

“Kısmi deşarj, yalıtım sistemlerinde oluşan küçük elektriksel boşalmalar olup, zamanla büyük arızalara neden olabilecek ciddi bir sorundur.

Bu nedenle, erken teşhis hayati önem taşımaktadır. Akustik kısmi deşarj kameraları da hassas konum belirleme özelliği sayesinde kısmi deşarjın meydana geldiği noktayı net bir şekilde tespit ederek bakım ekiplerimizin hızlı müdahale etmesini sağlıyor. SEDAŞ erken uyarı sistemi büyük arızaların önüne geçilmesine katkıda bulunurken, sistemin yüksek hassasiyeti sayesinde en düşük seviyedeki ses dalgalarını bile algılayarak

yalıtım sistemlerindeki en küçük zayıflamaları belirliyor. Hafif ve ergonomik yapısı sayesinde kolay taşınabilen sistem, saha çalışmalarında pratik ölçüm imkânı sunarak kullanım verimliliğini artırıyor.”

SEDAŞ yetkilileri, müşteri memnuniyetini artırmak ve enerji sektöründe sürdürülebilir çözümler geliştirmek amacıyla yenilikçi teknolojilere yatırım yapmaya devam edeceklerini ifade etti.



Rus enerji şirketi Gazprom, Avrupa'nın, güvenilir doğal gaz tedarikçilerinin azaldığını ve gelecek kış sezonunda yer altı depolama tesislerini doldurmakta zorluk yaşayacağını öne sürdü.

Rus enerji şirketi Gazprom'dan yapılan yazılı açıklamada, Avrupa doğal gaz sektöründeki gelişmelere ilişkin değerlendirmelere yer verildi.

Avrupa ülkelerinin yer altı depolama tesislerindeki doğal

Gazprom: Avrupa gelecek kış doğal gaz depolarını doldurmakta zorlanacak

gazı hızla tükettiğine işaret edilen açıklamada, söz konusu depolarda, 28 Şubat itibarıyla 39,2 milyar metreküp gaz kaldığı belirtildi.

Açıklamada, Avrupa'daki tüketimin, mevsim normallerinde seyreden hava sıcaklıklarına rağmen yüksek düzeyde gerçekleştiği vurgulandı.

“AVRUPA ZORLANACAK”

Avrupa'nın, depoları doldurma dönemine önemli oranda boş depolarla başlayacağını vurgulandığı açıklamada, “Güvenilir gaz kaynaklarının azaldığı göz önüne alındığında, Avrupa bu yıl yer altı depolarını doldurmakta ve gelecek kışa

hazırlanmakta zorlanacak” ifadesi kullanıldı.

Ukrayna savaşı öncesinde Avrupa'nın en büyük doğal gaz tedarikçisi konumunda bulunan Gazprom, yaklaşık 50 yıl süren boru hattı yatırımlarıyla 2022'ye kadar kitadaki pazar payını yüzde 40'a kadar çıkarmıştı.

Yatırımlar nedeniyle müşterilerini ABD, Katar ve Norveç gibi sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tedarikçilerine kaptıran Gazprom, geçen yıl Avrupa'ya yaklaşık 15 milyar metreküp doğal gaz sevk ederken, söz konusu hacim 2021'de 201,7 milyar metreküp seviyesindeydi.



OEDAŞ elektrik şebekesini ve aydınlatmaları uydudan takip edecek

OEDAŞ, elektrik şebekelerinde ve aydınlatmalarda yaşanabilecek olası arızaları uydu üzerinden takip edebileceği bir sistem kullanmaya başladı.

Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), Türkiye’de bir ilki daha gerçekleştirerek elektrik şebekelerinde ve aydınlatmalarda yaşanabilecek olası arızaları uydu üzerinden takip edebileceği bir sistem kullanmaya başladı. Uydu ve uzay teknolojileri şirketi Plan-S iş birliğiyle geliştirilen sistem, GSM çekim gücünün zayıf olduğu bölgelerde kullanılacak.

SİSTEM NASIL ÇALIŞIYOR?

OEDAŞ, yeni sistemin pilot uygulaması için Afyonkarahisar’da kırsal alanda toplam abone sayısı 120 olan bir mahalle belirledi. Bölgede GSM çekim gücü zayıf olduğundan tüketiciler elektrik kesintisi veya aydınlatma arızası gibi durumları OEDAŞ’a bildirmekte güçlük çekiyordu. Uygulanmaya başlanan sistem ile birlikte elektrik şebekesi ve aydınlatmalar, uydudan gelen bilgiler ile sürekli olarak takip ediliyor. Böylece bölgedeki tüketicilerin bildirim yapmasına gerek kalmadan OEDAŞ arızayı tespit ederek gerekli çalışmaları yapıyor.

OLASI AFETLERDE HIZLI HAREKET EDİLEBİLECEK

Yeni sistemin en önemli avantajlarından biri de uydu üzerinden gelen bilgilerin deprem gibi afetlerde kesintiye uğramaması. Böyle bir durumda OEDAŞ yetkilileri uydu sisteminin kullanıldığı tüm alanlardaki arızaları kolaylıkla tespit ederek daha koordineli bir şekilde müdahale etme imkanı bulacak.

HER BÖLGEDE YAKLAŞIK 1 TON DAHA AZ KARBON SALINACAK

Uydu üzerinden takip sistemi şebeke ve aydınlatma takibinin yanı sıra bölgenin enerji tüketim verilerinin

ölçümü için de kullanılacak. Normal şartlarda enerji tüketimini ölçmek için her ay düzenli olarak bölge ziyareti yapıp sayaç ölçümü gerçekleştiriliyor. Yaklaşık 50 bin kilometrekarelik bir alana yayılan beş şehirde hizmet veren OEDAŞ, uydu kullanımı ile bu ölçümleri uzaktan yaparak fazla araç kullanımının önüne geçecek. Bu sayede sistemin kullanıldığı her bir bölge için yıllık 1 ton civarında daha az karbon salımı olacak.

UYDU TAKİBİ HİZMET BÖLGESİ GENELİNDE YAYGINLAŞTIRILACAK

Pilot uygulamaya kırsaldaki bir mahalleden başlayan OEDAŞ, hizmet bölgesinde GSM çekim gücü zayıf olan tüm yerleşim alanlarının tespitini yaptı. Buna göre önümüzdeki dönemde proje genişletilerek beş şehri kapsayacak. Öte yandan Plan-S uydularının tüm operasyon süreçleri Türkiye’de gerçekleştirildiğinden veriler yurt dışına çıkmadan tamamen yerli bir çözüm sunuluyor.

“UYDU TEKNOLOJİSİYLE SÜREKLİ TAKİP VE HIZLI MÜDAHALE SAĞLAYACAĞIZ”

Elektrik dağıtım hizmetlerinin altyapı yatırımlarının yanı sıra gelişmiş izleme ve müdahale sistemleriyle de güçlendiğini söyleyen OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, “Biz de uydu tabanlı izleme teknolojisi sayesinde GSM çekim kalitesinin düşük olduğu bölgelerde çok daha hızlı ve etkin çözümler sunacağız. Tüketicilerimizin bize ulaşmasını beklemeden, olası arızaları anında tespit edip harekete geçeceğiz. Diğer taraftan bu sistem sayesinde olası bir büyük afette iletişim hatlarındaki kesintilerden etkilenmeden, uydu üzerinden sürekli veri akışı olarak arıza ve kesinti yaşanan bölgeleri hızla tespit edebilecek, ekiplerimizi doğru noktalara hızla yönlendirerek afet sonrası müdahale sürecini en



verimli şekilde yönetebileceğiz. Ayrıca yine bu sistemle birlikte saha operasyonlarımızı da optimize ederek karbon salımını azaltacak ve çevresel sorumluluğumuzu yerine getireceğiz. Bu projede bizimle iş birliği yapan ve sürecin her aşamasında uzmanlığını ortaya koyan Plan-S’e teşekkür ederiz. OEDAŞ olarak, köklü tecrübemiz ve inovasyona olan bağlılığımızla sektörde öncü adımlar atmaya devam edeceğiz” dedi.



“ELEKTRİK ŞEBEKELERİNDEKİ ARIZALARI UZAYDAN TESPİT EDİYORUZ”

Plan-S CEO’su Tugay Güzel, uydu teknolojilerinin enerji sektöründeki yenilikçi kullanım alanlarına dikkat çekerek, “Elektrik dağıtım ağlarının etkin şekilde izlenmesi ve arızaların tespitine katkı sağlamak için uydu tabanlı çözümler önemli bir dönüşüm sağlıyor. Uydu tabanlı IoT haberleşme teknolojimiz sayesinde elektrik şebekelerinde ve aydınlatmalarda meydana

gelen arızaları tespit ediliyor, tüketicilerin kesintilerle ilgili bildirim yapmasına gerek kalmadan bilgi sağlayabiliyoruz. Bu teknoloji sayesinde özellikle afet durumlarında yaşanabilecek kritik altyapılardaki kesinti ve arızalar, karasal internet bağlantısına ihtiyaç duyulmadan uydular üzerinden veri merkezlerine ulaşabilecek” diye konuştu.

OEDAŞ sürdürülebilir enerji yatırımlarıyla CDP’deki B notunu korudu

Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), şirketler ve şehirler için dünyanın tek küresel çevre ve doğa raporlama sistemi olan CDP’nin (Karbon Saydamlık Projesi) İklim Değişikliği Programı’nın 2024 yılı değerlendirmesinde ‘B’ derecelendirme notu aldı. Programa 2020 yılında katılan ve 2021 yılında notunu B’ye yükselten OEDAŞ, o tarihten bu yana bu notu aralıksız olarak korudu. OEDAŞ bu notla programın ‘Yönetim’ seviyesinde yer almaya devam etti.

“ÜLKEMİZİN DÜŞÜK KARBON EKONOMİSİNE GEÇİŞİNE KATKI SUNUYORUZ”

OEDAŞ’ın iklim değişikliğiyle mücadele ve düşük karbon ekonomisine



OEDAŞ, CDP İklim Değişikliği Programı’nın 2024 yılı değerlendirmesinde ‘B’ derecelendirme notu aldı.

geçiş yaklaşımıyla ilgili bilgi veren OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, “Çevresel sürdürülebilirliği iş yapış

biçimimizin merkezine koyarak bu alanda somut adımlar atmaya devam ediyoruz. Enerji verimliliğini

artıran teknolojilere yatırım yaparken yenilenebilir enerji kaynaklarının şebekeye entegrasyonunu destekleyen projeler geliştiriyoruz. 2024 yılında bölgemizde dağıtımına sunduğumuz 7,7 milyar kilovatlık (kWh) toplam enerjinin yüzde 25’ine tekabül eden 1,9 milyar kWh enerjiyi, lisanssız yenilenebilir kaynaklardan karşıladık. Öte yandan karbon emisyonlarımızı azaltma hedefimize ulaşmak için enerji yönetimi süreçlerimizi daha etkin hale getiriyoruz. CDP İklim Değişikliği Programı kapsamında aldığımız ‘B’ derecelendirme notu da bu çalışmalarımızın bir göstergesi. Önümüzdeki dönemde de çevresel etkilerimizi en aza indirmek adına yeni projeler hayata geçirmeye devam edeceğiz” dedi.

Karadeniz Holding, Orta Afrika ülkesi Gabon'da elektrik üretmeye başladı

Dünyanın en büyük yüzer elektrik santrali filosuna sahip olan Karadeniz Holding, Gabon ile imzaladığı anlaşma ile elektrik ürettiği ülke sayısını 16'ya çıkardı.

Karpowership markasıyla Brezilya'dan Gana'ya ve Yeni Kaledonya'ya kadar dünyanın çeşitli bölgelerinde filosundaki yüzer enerji santralleriyle elektrik üreten Karadeniz Holding, son olarak Orta Afrika Ülkesi Gabon'da da faaliyetlerine başladı. 15 Şubat 2025 tarihinde Gabon hükümeti ile imzalanan protokole göre Karadeniz Holding, başlangıçta 70 MW kapasiteyle enerji üretimine başlayacak ve üç ay sonra sözleşme gereği üretim 150 MW'a çıkarılacak.

Elektrik üretiminin başlaması nedeniyle 28 Şubat'ta Gabon'un başkenti Libreville'de düzenlenen törene Gabon Devlet Başkanı Brice Clotaire Oligui Nguema, Türkiye'nin Libreville Büyükelçisi Can İncesu, Gabon Devlet Başkan Yardımcısı Joseph Owondault Berre, Gabon Devlet Bakanı Colonel Ulrich Manfoumbi, Gabon Enerji Bakanı Séraphin Akure-Davain ve Karpowership Afrika Bölgesi Ticari Operasyonlar Direktörü Ali Hjaiej ile çok sayıda Gabonlu yetkili katıldı. Törenin ardından heyet, enerji gemisini ziyaret ederek tesis hakkında bilgi aldı.

Törende yaptığı konuşmada Karadeniz Holding'in Gabon'un ihtiyacı olan enerjiyi üretmeye başlamasının önemine değinen Gabon Enerji Bakanı Séraphin Akure-Davain, hükümet olarak başkent Libreville'deki enerji açığını kapatmakta büyük rol oynayacak



olan Karpowership operasyonunun başlamasından duyduğu memnuniyeti dile getirdi.

"7500 MW'I AŞAN KURULU GÜÇE SAHİBİZ"

Karadeniz Holding Yönetim Kurulu Başkan Vekili Zeynep Harezi Yılmaz ise uzun yıllardır Afrika'nın birçok ülkesinin enerji ihtiyacını karşıladıklarını belirterek "Karpowership markamız altında, Afrika'dan Güney Amerika'ya, Asya'dan Uzak Doğu'ya 16 ülkenin elektrik talebinin yüzde 10 ila yüzde 100'ünü karşılıyoruz. 40 Powership'ten oluşan filomuzla 7 bin 500 MW'ı aşkın kurulu güce sahibiz. Gabon'la

birlikte Orta Afrika'daki ilk projemizi gerçekleştirmenin mutluluğunu yaşıyoruz. Gabon halkının yaşam kalitesini yükseltecek olmak, ülke ekonomisine destek verecek olmak bizim için gurur kaynağı. Bu anlaşmanın hayata geçmesini sağlayan başta Devlet Başkanı Sayın Nguema olmak üzere tüm yöneticilere teşekkür ediyorum" dedi.

"DÖRT KİTADA ÇOK SAYIDA ÜLKENİN GÜVENİLİR ORTAĞIYIZ"

Törende bir konuşma yapan Karpowership Afrika Bölgesi Ticari Operasyonlar Direktörü Ali Hjaiej ise



Karadeniz Holding Yönetim Kurulu Başkan Vekili Zeynep Harezi Yılmaz

konu hakkında, "Dünyanın en büyük yüzer enerji santrali filosuna sahip küresel bir enerji şirketi olarak dört kıtada çok sayıda ülkenin güvenilir ortağıyız. 2014 yılında başlayan Afrika yolculuğumuzda bugüne kadar 10'un üzerinde ülkenin hızlı, temiz ve güvenilir elektriğe erişimini sağlayan şirket olarak, Afrika enerji sektöründe önemli bir oyuncu olmaktan gurur duyuyoruz ve kıtadaki uzun vadeli ortaklıklarımıza değer veriyoruz. Taahhüdümüz sadece elektrik arzını sağlamakla sınırlı değil. Karpowership olarak faaliyet gösterdiğimiz tüm ülkelerde enerjiye erişimin artırmanın ötesinde sürdürülebilir kalkınmayı desteklemek için yerel toplulukları destekleyen projeler hayata geçiriyoruz" açıklamalarında bulundu.

Çin, 60 bin yıl boyunca enerji ihtiyacını karşılayacak toryum rezervi keşfetti

Çin'e bağlı özerk bir bölge olan İç Moğolistan'daki Bayan Obo maden kompleksinde keşfedilen toryum rezervleri, küresel enerji sektöründe devrim yaratmaya hazırlanıyor. 60 bin yıl boyunca enerji sağlayabilecek büyüklükteki bu rezerv, fosil yakıtlara olan bağımlılığı sona erdirebilir ve nükleer enerji alanında büyük bir dönüşüm başlatabilir.

URANYUMA GÖRE DAHA GÜVENLİ, VERİMLİ VE ÇEVRE DOSTU

Toryum, doğada bol bulunan ve uranyuma göre daha güvenli bir alternatif olarak biliniyor. Çin'in bu keşfi, yalnızca ülkenin enerji ihtiyacını karşılamakla kalmayıp, dünya enerji dengesinde yeni bir dönemin kapısını aralayabilir. 60 bin yıllık enerji sağlama kapasitesine sahip bu toryum rezervi, Çin'in küresel enerji piyasasında güçlü bir oyuncu olmasını sağlayabilir.

Çin, devasa toryum rezervi keşfederek geleceğin enerji kaynağını buldu. Bu keşif, Çin'in fosil yakıt bağımlılığını sonlandırabilir ve küresel enerji kaynaklarını köklü şekilde değiştirebilir.

Uzmanlar, toryum tabanlı nükleer enerji teknolojisinin, karbon salımını azaltarak çevresel etkileri minimuma indirebileceğini vurguluyor.

Toryum, aynı zamanda uranyumdan çok daha az atık üretme kapasitesine sahip. Bu özelliği, çevresel açıdan büyük bir avantaj sağlıyor. Ayrıca, nükleer silah üretimine daha az elverişli olması, küresel güvenlik açısından önemli bir tercih olarak öne çıkıyor. Çin'in bu keşfi, enerji alanında yaşanan küresel rekabetin şekillenmesinde önemli bir rol oynayabilir.

Çin'in bu keşfi, yalnızca enerji üretimini değil, aynı zamanda ekonomik büyümeyi de etkileme potansiyeline sahip. Uzmanlar, bu toryum rezervlerinin, Çin'in enerji bağımsızlığını

güçlendirebileceğini ve küresel enerji ihtiyacını daha sürdürülebilir bir şekilde karşılayabileceğini belirtiyor. Bu gelişmeler, Çin'in enerji stratejisinde yeni bir döneme girildiğini işaret ediyor.

ÇİN'İN İLK DENEYSEL TORYUM REAKTÖRLERİ BAŞARILI OLDU

Bu keşif, aynı zamanda toryum tabanlı nükleer reaktörlerin potansiyelini de gündeme getiriyor. Toryum, dünya genelinde uzun süredir alternatif nükleer yakıt olarak araştırılıyor. Çin'in bu alandaki liderliği, diğer ülkelerin de benzer yatırımlara yönelmesine neden olabilir.

Çin'in ilk deneysel toryum reaktörü 2023'te faaliyete geçti ve başarılı sonuçlar elde edildi. 2029 yılında

tamamlanması planlanan ikinci reaktör ise tam kapasiteyle çalışacak. 60 megavatlık termal enerji üretecek olan bu reaktör, elektrik üretimi ve hidrojen üretimi için de kullanılacak. Çinli bilim insanları, bu yeni nesil nükleer santrallerin önümüzdeki yıllarda ülkenin enerji ihtiyacının büyük bir bölümünü karşılamada önemli bir yere sahip olacağını iddia ediyor.

Çin'in bu toryum keşfi, yalnızca enerji sektöründe değil, dünya çapındaki çevre politikalarında da önemli bir dönüm noktası olabilir. Eğer bu yeni enerji kaynağı etkin bir şekilde işlenip kullanılabilirse, fosil yakıtlara olan bağımlılığın sonlanması, küresel ısınmanın etkilerinin azaltılması ve çevre dostu enerji üretiminin artması mümkün olabilir.

ODAS Elektrik Üretim Grubu Başkanı Ahmet Can, DEİK'in düzenlediği 'Harez Vilayetinde İş ve Yatırım Fırsatları' webinar'ında, ODAŞ'ın bölgedeki enerji yatırımlarını ve bu yatırımın ekonomik kalkınmaya katkılarını katılımcılarla paylaştı.

ODAS Elektrik Üretim Grubu Başkanı Ahmet Can, Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) Türkiye-Özbekistan İş Konseyi tarafından düzenlenen "12 Ay 12 Vilayet Webinar Serisi" kapsamında gerçekleştirilen "Harez Vilayetinde İş ve Yatırım Fırsatları" webinar'ında konuşmacı olarak yer aldı. Can, iş dünyasının yoğun ilgi gösterdiği etkinlikte ODAŞ'ın Özbekistan'daki yatırım sürecinin yanı sıra bölgeye sağladığı ekonomik katkılarını ve enerji sektörünün potansiyelini ele aldı.

SANTRAL ALTI AY İÇİNDE ÜRETİME BAŞLADI

ODAS'ın uluslararası



alandaki ilk yatırımı olan Harez Bölgesi'ndeki 174 Mw kurulu güce sahip doğal gaz kombine çevrim santralının, altı ay gibi rekor bir sürede ilk üretimine başladığının altını çizen Can, "Harez Bölgesi'ni yatırım için seçmemizin en önemli sebeplerinden biri, bölgenin stratejik konumu ve hızla artan enerji talebidir. Özbekistan'ın enerji sektöründeki reform süreci ve sağladığı teşvikler de bu projeyi hayata geçirmemizde etkili oldu. Santralimiz, 2023 yılında Özbekistan Enerji Bakanlığı'na bağlı National Electric Grid of Uzbekistan (NEGU) tarafından ticari kabulü yapılarak 1.000 GWh elektrik üretimi gerçekleştirdi. Özbekistan'ın enerji arzına önemli oranda

katkı sağlayan santralimizde ürettiğimiz enerjiyle yılda yaklaşık 500 bin hanenin enerji ihtiyacına cevap veriyoruz" dedi.

"ODAS OLARAK ÖZBEKİSTAN'DA GÜÇLÜ VE VERİMLİ ÜRETİM SAĞLIYORUZ"

Harez Bölgesi'nde faaliyet gösteren mevcut termik santrallerin elektrik üretim verimliliği yüzde 30 seviyesinde olduğuna da dikkat çeken Can, ODAŞ'ın hayata geçirdiği tesisin yüzde 49'luk verimlilik oranıyla ciddi bir üretim kapasitesine sahip olduğunu söyledi. ODAŞ Elektrik Üretim Grubu Başkanı Ahmet Can, enerji sektörünün bölgedeki potansiyeli hakkında



ODAS Elektrik Üretim Grubu Başkanı Ahmet Can

ise şu değerlendirmede bulundu: "Özbekistan'da hızla gelişen sanayi ve artan enerji ihtiyacı, yatırımcılar için büyük fırsat sunuyor. ODAŞ olarak, yalnızca enerji üretmekle kalmıyor,

aynı zamanda sürdürülebilir kalkınmayı destekleyen projeler geliştiriyoruz. Türkiye ve Özbekistan arasındaki güçlü iş birliğinin önümüzdeki dönemde daha da derinleşeceğine inanıyorum" dedi

Küresel elektrikli araç satışları artmaya devam ediyor

İngiltere merkezli araştırma şirketi Rho Motion'un elektrikli araç satışlarına ilişkin açıkladığı verilere göre, satışlar büyümeye devam ediyor. Küresel elektrikli araç satışları, şubat ayında yıllık bazda yüzde 49 artışla yaklaşık 1,2 milyona ulaştı. Ancak satışlar geçen ay, Ocak 2024'e göre yüzde 3 azaldı.

Dünyadaki elektrikli araç satışları Ocak-Şubat 2025'i kapsayan iki aylık dönemde ise geçen yılın aynı aylarına göre yüzde 30 artarak 2,4 milyon oldu.

ÇİN'DE 1.4 MİLYON ADET SATIŞ

Bu dönemde toplam satışların 1,4 milyonu Çin'de kayıtlara geçti ve buradaki elektrikli araç satışları yıllık bazda yüzde 35 yükseldi. Çin'de yılın ilk 2 ayında 130 bin adet BYD marka araç satıldı.

Avrupa Birliği (AB), Avrupa Serbest Ticaret Birliği (EFTA) ülkeleri ve Birleşik Krallık'ta, elektrikli araç satışları ocak-şubat döneminde yıllık bazda yüzde 20 artışla 500 bin

seviyesinde gerçekleşti. Birçok Avrupa ülkesinde elektrikli araç satışları büyümesine rağmen ocakta yürürlüğe giren yeni vergi nedeniyle satışlar Fransa'da zayıf seyretti.

Elektrikli araç satışları, ABD, Meksika ve Kanada'da da söz konusu dönemde yüzde 20 artarak 300 bine ulaştı.

ABD'de elektrikli araç satışları yılın iki aylık döneminde yıllık bazda yüzde 28 büyüdü. Ülkede, Başkan Donald Trump, elektrikli araçlara sağlanan teşvikleri kaldıracağını açıklarken, söz konusu teşvikler yürürlükten kaldırılana kadar tüketicilerin bundan yararlanmaya devam edeceği öngörülüyor.

Dünyanın geri kalanındaki ülkelerde toplam elektrikli araç satışları ocak-şubat döneminde yüzde 35 büyüyerek 200 bin oldu.

TESLA SATIŞLARI DİBE DÜŞTÜ

Rho Motion verilerine göre, ABD'nin en büyük elektrikli araç üreticisi Tesla, Avrupa ve Çin'deki satışların düşmesiyle yıla "sarsıntılı bir başlangıç"



Dünya çapında elektrikli araç satışları ocak-şubat döneminde yıllık bazda yüzde 30 artış gösterirken, ABD'nin en büyük elektrikli araç üreticisi Tesla'nın satışları Avrupa ve Çin'de başta olmak üzere dip yaptı.

ÇİNLİ BYD SATIŞLARI GÜMRÜK TARİFELERİNE RAĞMEN ARTIŞ GÖSTERİYOR

Rho Motion Veri Müdürü Charles Lester, elektrikli araç satışlarına ilişkin değerlendirmesinde, şubatta satışlarda görülen yaklaşık yüzde 50'lik artışın "sağlam bir başlangıç" olduğunu belirterek, büyümenin büyük bir kısmının Çin'den geldiğini dile getirdi.

Özellikle AB'nin uyguladığı yüksek gümrük tarifelerine rağmen Çin'in

yerli markası BYD'nin satışlarında yurt içi ve uluslararası çapta yavaşlama belirtisi görülmediğini kaydeden Lester, "Avrupa'da bataryalı elektrikli otomobiller yılın başından beri görülen yüzde 29'luk artışla gözde araçlar oldu. Öte yandan, Fransa'nın bataryalı elektrikli araçlara uygulamaya başladığı vergi, bu yıl neredeyse söz konusu

araç satışlarında ülkede neredeyse yüzde 50 düşüşe yol açtı." ifadelerini kullandı.

Lester, Kuzey Amerika'da ise yılın iki ayında yüzde 20'lik istikrarlı bir büyüme görüldüğünü belirterek, ABD'li sürücülerin teşvikler kaldırılmadan önce vergi indirimlerinin son aylarından faydalanarak yüzde 30 daha fazla elektrikli araç satın aldığı aktardı.

yaptı.

Tesla satışları ocakta Avrupa'da yüzde 47 ve Çin'de yüzde 15 geriledi.

Tesla'nın Fransa, Almanya, Birleşik Krallık ve Belçika'daki satışları yüzde 63'lük bir düşüşle bu dönemde dibi gördü.

Avrupalıların, ABD'li milyarder iş insanı Elon Musk'ın bölge siyasetine karışmasına, Tesla almayarak tepki gösterdiği düşünülüyor.

AEDAŞ'tan Alanya ve Gazipaşa'nın enerji altyapısına yatırım

2024'te hayata geçirdiği yatırımlarla Antalya'nın ilçeleri Alanya ve Gazipaşa'nın enerji altyapısını daha da güçlendirdiğini açıklayan AEDAŞ, iki ilçe için toplam 1 milyar 90 milyon TL'lik yatırım yaptığını duyurdu.

Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. (AEDAŞ), 2024 yılında hayata geçirdiği yatırımlarla hizmet bölgesinin enerji altyapısını güçlendirmeyi hedefliyor.

Bölgenin ihtiyaçları doğrultusunda çalışmalar yürüten Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. (AEDAŞ), 2024 yılında Alanya'ya 890 milyon ve Gazipaşa'ya 200 milyon olmak üzere bölgeye toplam 1 milyar 90 milyon TL'lik yatırım gerçekleştirdi. Şirket, iki ilçede toplam 169 yeni trafosu devreye alırken, alçak ve orta gerilim seviyesinde yaklaşık 430 kilometrelik yeni şebeke tesisi yatırımını da tamamladı.

AKDENİZ ELEKTRİK DAĞITIM

Aydınlatma projelerine de öncelik veren şirket, 2024 yılında toplam 1.482 yeni aydınlatma direği yatırımı yaptıklarının bilgisini paylaştı.

ALANYA'YA 146 YENİ TRAFÖ MERKEZİ VE 316 KİLOMETRE ŞEBEKE YATIRIMI

Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. (AEDAŞ), yatırım çalışmaları kapsamında 2024 yılında; Alanya'da Avsalar Mahallesi'ne 23, Mahmutlar Mahallesi'ne 17, Kızılparınarı Mahallesi'ne 17, Gözübüyük Devcibelen'e 15, Demirtaş'a 13, Hacet, Karamanlar ve Kestel mahallerine 3'er,



Kızılcaşehir Mahallesi'ne 5, Kocaoğlanlı Mahallesi'ne 7, Şihlar, Şekerhane mahallelerine 5'er, Saray Mahallesi'ne 4 ilave trafo merkezi tesis ederken, şebekenin yenilenmesi ve kapasite artışına da gitti. Bu mahalleler başta olmak üzere yıl içinde Alanya ilçesine yapılan yeni trafo merkezinin

sayısı 146'ı buldu.

2024 yılında Alanya'ya toplam 316 kilometre alçak ve orta gerilim şebekesi ile 2 bin 907 armatür tesis edilirken, 1.430 yeni aydınlatma direğinin yanı sıra 1.359 alçak gerilim, 2 bin 578 de orta gerilim direği yatırımı gerçekleştirildi.

GAZİPAŞA'YA 23 YENİ TRAFÖ MERKEZİ VE 114 KİLOMETRE ŞEBEKE YATIRIMI

2024 yılında Gazipaşa'da gerçekleştirilen yatırımlar kapsamında ise ilçe genelinde 114 kilometre alçak ve orta gerilim şebekesi tesis eden Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. (AEDAŞ), 802 tane alçak gerilim direği ile birlikte, 1.176 tane orta gerilim ve 52 tane de aydınlatma direğinin yatırımını tamamladığını açıkladı. Şirket, Gazipaşa'nın Karalar, Küçüklü, Korubaşı, Karatepe, Kahyalar, Cumhuriyet, Pazarcı, Yeniköy mahallerinde toplam 23 adet ilave trafo bölgesi tesis ederken, şebekenin yenilenmesi ve kapasite artışı yatırımlarını hayata geçirdiğini duyurdu.

Doğal gaz ithalatı geçen yıl aralıkta yüzde 21,5 arttı

Türkiye'nin doğal gaz ithalatı Aralık 2024'te önceki yılın aynı ayına göre yüzde 21,5 artarak yaklaşık 7 milyar 364 milyon 170 bin metreküp oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) geçen yılın aralık ayına ilişkin 'Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu'na göre, ithalatın 4 milyar 424 milyon 710 bin metreküpü boru hatları, 2 milyar 939 milyon 460 bin metreküpü de sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisleri aracılığıyla yapıldı.

Toplam doğal gaz ithalatı, geçen yıl aralıkta önceki yılın aynı ayına göre yüzde 21,5 artarak 7 milyar 364 milyon 170 bin metreküpe ulaştı.

Aralıkta en fazla doğal gaz ithalatı, 2 milyar 835 milyon 170 bin metreküple Rusya'dan yapıldı. Rusya'yı 1 milyar 37 milyon 370 bin metreküple Azerbaycan ve 552 milyon 170 bin metreküple İran takip etti.

Bu dönemde, ABD'den 2 milyar 5 milyon 570 bin metreküp, Cezayir'den 346 bin 880 metreküp, Ekvator



Gine'sinden 207 bin 740 metreküp, Rusya'dan 198 bin 210 metreküp, Nijerya'dan 94 milyon 740 bin metreküp ve Norveç'ten 86 bin 320 metreküp LNG ithal edildi.

KONUTLARDA GAZ TÜKETİMİ YÜZDE 35 ARTTI

Ülkede toplam doğal gaz tüketimi Aralık 2024'te yıllık bazda yüzde 32 artarak 6 milyar 963 milyon 420 bin metreküp oldu.

Sanayi sektörünün doğal gaz tüketimi yüzde 4,5 artışla 1 milyar 263 milyon 610 bin metreküp olarak kayıtlara geçti.

Elektrik santrallerinde doğal gaz tüketimi yüzde 87,85 artarak 1 milyar 393 milyon 500 bin metreküpe yükseldi.

Konutlardaki doğal gaz tüketimi ise geçen yıl aralıkta yüzde 35 artarak 3 milyar 71 milyon 450 bin metreküp olarak kayıtlara geçti.

Türkiye'nin doğal gaz stok miktarı geçen yıl aralıkta önceki yılın aynı ayına göre yüzde 9 düşüşle yaklaşık 4 milyar 950 milyon 860 bin metreküp oldu.

Doğal gaz stokunun yaklaşık 4 milyar 535 milyon 470 bin metreküpü yer altı depolama tesislerinde, 415 milyon 390 bin metreküpü ise LNG terminallerinde yer alıyor.

Türkiye'nin Rusya'dan doğal gaz tedarikine yönelik yaptırım muafiyeti sona eriyor

Türkiye'nin Rusya'dan doğal gaz tedarikine devam edebilmesi için ABD tarafından sağlanan yaptırım muafiyeti, 20 Mart 2025 tarihinde sona erdi. Bu durum, Türkiye'nin enerji arz güvenliği açısından önemli bir gelişme olarak değerlendiriliyor.

Kasım 2024'te KABD, Rusya'nın enerji gelirlerini azaltmak amacıyla Gazprombank'a yaptırım kararı almıştı. Ancak Türkiye ve Macaristan gibi büyük doğal gaz ithalatçıların enerji arzında aksama yaşamaması için özel muafiyetler tanınmıştı. Türkiye, doğal gaz ihtiyacının yaklaşık %45'ini Rusya'dan karşılıyor.

Muafiyet süresinin uzatılması için diplomatik temaslar devam ediyor. Bu kapsamda, Hazine ve Maliye Bakanı Mehmet

Şimşek'in ABD Hazine Bakanı Scott Bessent ile telekonferans yoluyla bir görüşme yapması planlanıyor. Görüşmede, muafiyet süresinin uzatılması talebinin iletilmesi bekleniyor.

Gazprombank'a yönelik yaptırımların devam etmesi durumunda, Türkiye'nin Rusya'dan doğal gaz tedarikinde aksaklıklar yaşanabileceği belirtiliyor. Türkiye'nin enerji ihtiyacının karşılanması ve ekonomik istikrarının sürdürülmesi için bu diplomatik girişimin önemi vurgulanıyor.

TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi toplantısı gerçekleştirildi



TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi toplantısında doğal gaz ve LNG piyasasına ilişkin önemli konular masaya yatırıldı.

Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB) Türkiye Doğal Gaz Meclisi toplantısı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Nevzat Şatıroğlu'nun katılımıyla, Meclis Başkanı İbrahim Akbal'ın başkanlığında gerçekleştirildi.

Toplantıda açıklamalarda bulunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Nevzat Şatıroğlu, LNG'nin doğal gaz arz güvenliğine katkılarının önemli olduğunu söyledi, LNG'nin küresel ve ulusal ölçekte artan önemine vurgu yaparak, gazlaştırma kapasitelerindeki gelişmeleri

ve BOTAS tarafından yapılan uzun dönemli LNG anlaşmalarını aktardı. Şatıroğlu, BOTAS ile Türkmengaz arasında imzalanan antlaşmadan duyduğu memnuniyeti dile getirerek, anlaşmanın enerji sektörüne önemli katkılar sunacağını belirtti.

LNG ve LNG ticaretinin tarihçesi üzerine değerlendirmelerde bulunan Meclis Başkanı İbrahim Akbal, LNG'nin gelecekte güncel durumundan daha ileri bir seviyeye ulaşarak, sektör için hayatımızı kolaylaştıracağına dair umutlarını dile getirdi.



'TÜRKİYE ÖNEMLİ BİR AKTÖR'

Toplantıya katılan Akdeniz Ülkeleri Enerji Şirketleri (OME) Petrol ve Doğal Gaz Direktörü Dr. Sohbet Karbuz, Avrupa'da LNG piyasasının giderek daha fazla önem kazandığını belirterek, Türkiye'nin bu alanda önemli bir aktör haline geldiğini vurguladı.

BOTAŞ Doğal Gaz Alım ve İhracat Daire Başkanı Dr. Yunus Emre İcik, dünyada LNG piyasasına ilişkin Meclis üyelerine sunum gerçekleştirdi ve Türkiye'nin LNG alanındaki atılımlarını aktardı. Ayrıca, BOTAŞ tarafından yapılan LNG kontratları hakkında bilgi vererek, ülkemizin enerji ticaret merkezi haline gelmesi sürecinde LNG'nin

oyndığı rolü değerlendirdi.

Sıvılaştırılmış ve Sıkıştırılmış Doğal Gazlar Derneği Yönetim Kurulu Başkanı Serkan Hotoğlu da küçük ölçekli LNG sektörüne dair bilgilendirme yaparak, LNG'nin kara ve deniz taşımacılığındaki kullanımının teşvik edilmesine yönelik görüşlerini paylaştı.

Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği Türkiye Doğal Gaz Meclisi toplantısı, sektör temsilcilerinin görüş alışverişinde bulunmasına imkan tanıyarak, Türkiye'nin LNG piyasasındaki konumunun güçlendirilmesine yönelik önemli bir platform oluşturdu.

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

Murahhas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahhas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Genel Yayın Yönetmeni ve
Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Bikem Ögünç

Haber Yönetmeni: **Abdullah Paçal**

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

● 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: **Merve Şen**

● Basıldığı Yer: **İRM Dijital Baskı ve**

Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

X @Petroturkcom

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

İLETİŞİM

İstanbul: **(0216) 466 74 96** Fax : **(0216) 365 58 05**

Ankara : **(0312) 467 99 36** Fax : **(0312) 427 30 16**

Türkiye genelinde dağıtım yapılan GP, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. GP, Basın Meslek İlişkilerine 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.

Elektrik bantlarının renkleri ve kullanım alanları

Günsan Elektrik, elektrik bantlarının renkleri ve kullanım alanları ile ilgili bilinç oluşturma hedefiyle çözümler üretti.

Günsan Elektrik, güvenlik ve yalıtım açısından büyük önem taşıyan elektrik bantlarının doğru kullanımı konusunda bilinç oluşturmaya hedefliyor.

Şirketten yapılan açıklamada,

“Günsan Elektrik’in PVC kaplı elektrik



bantları, yüksek sıcaklık ve zorlu ortam koşullarına dayanıklı yapısıyla hem ev hem de endüstriyel kullanımlarda güvenli ve uzun ömürlü çözümler sunuyor. Esnek yapısı ve kullanışlı boyutları sayesinde pratik bir kullanım sağlayan bantlar, aynı zamanda taşınabilir ve kompakt tasarımıyla her ortamda kolayca uygulanabiliyor. Dayanıklılığı ve fonksiyonelliğiyle öne çıkan Günsan Elektrik bantları, elektrik bağlantılarında güvenilir bir koruma sağlıyor” ifadeleri kullanıldı.

HER RENK BİR ANLAM İFADE EDİYOR

Elektrik bantları, yalnızca kabloların izolasyonu için değil, aynı zamanda bağlantı noktalarının güvenliğini sağlamak, işaretleme ve gruplandırma gibi çeşitli amaçlarla da kullanılıyor. Siyah, beyaz, mavi, kırmızı, sarı, yeşil, gri ve sarı-yeşil gibi farklı renklerde üretilen bu bantlar, elektrik izolasyonu, kablo düzenleme, işaretleme ve güvenlik sağlama amacıyla tercih ediliyor. Siyah elektrik bandı tellerin izolasyonu ve kablo düzenlemesi için yaygın

olarak kullanılırken, beyaz elektrik bandı, nötr kabloların belirlenmesi ve elektrik bağlantılarının gizlenmesi için tercih ediliyor. Yüksek mukavemetiyle öne çıkan mavi elektrik bandı kısa devreleri önlemeye yardımcı olurken, kırmızı elektrik bandı elektrik izolasyonunda ve açık kablo uçlarını tehlikelere karşı korumada etkili çözümler sunuyor. Yeşil elektrik bandı topraklama kablolarını belirtmek ve bina içi elektrik uygulamalarında güvenliği arttırmak için kullanılıyor. Sarı renk bant, güvenli ve konforlu bir kullanıcı deneyimi sunarak elektronik parçaları ya da kabloları bir arada tutmaya, gri elektrik bandı kısa devre riskini en aza indirerek elektrik bağlantılarının güvenliğini



sağlamaya yardımcı oluyor. Sarı-yeşil elektrik izolasyon bandı ise elektrik kablolarının ve tellerinin güvenli şekilde bir araya getirilmesini sağlayarak, kabloların birbirinden ayırtılması için tercih ediliyor.

Küresel şirketler, nükleer enerji kapasitesini 3 katına çıkarma taahhüdüne destek verdi

Dünya Nükleer Birliği'nin açıklamasına göre, ABD'nin Houston şehrinde düzenlenen CERAWEEK 2025 konferansı kapsamında, nükleer enerji sektörü dışında faaliyet gösteren büyük şirketler ilk kez bir araya gelerek nükleer enerjinin, enerji güvenliği ve sürdürülebilir temiz enerji sağlamadaki rolünü vurgulamak üzere bir taahhütte bulundu.

Aralarında Google, Amazon, Meta, Dow, Occidental, Allseas, OSGE ve IHI gibi şirketlerin yer aldığı firmalar, 2050'ye kadar küresel nükleer enerji kapasitesini en az 3 katına çıkarma hedefini destekleyen taahhüdü imzaladı.

Böylece, söz konusu şirketler bu hedefi halihazırda destekleyen 14 küresel banka ve finans kuruluşu, 140 nükleer endüstri şirketi ve 31 ülkeye katılmış oldu. Türkiye de bu taahhüde destek veren ülkeler arasında yer alıyor.

Dünya Nükleer Birliğine göre, bu taahhüt sektör ve ülkelerin küresel hedeflere ulaşmak için inovasyon, yatırım ve iş birliğine olan talep ve desteği gösteriyor.

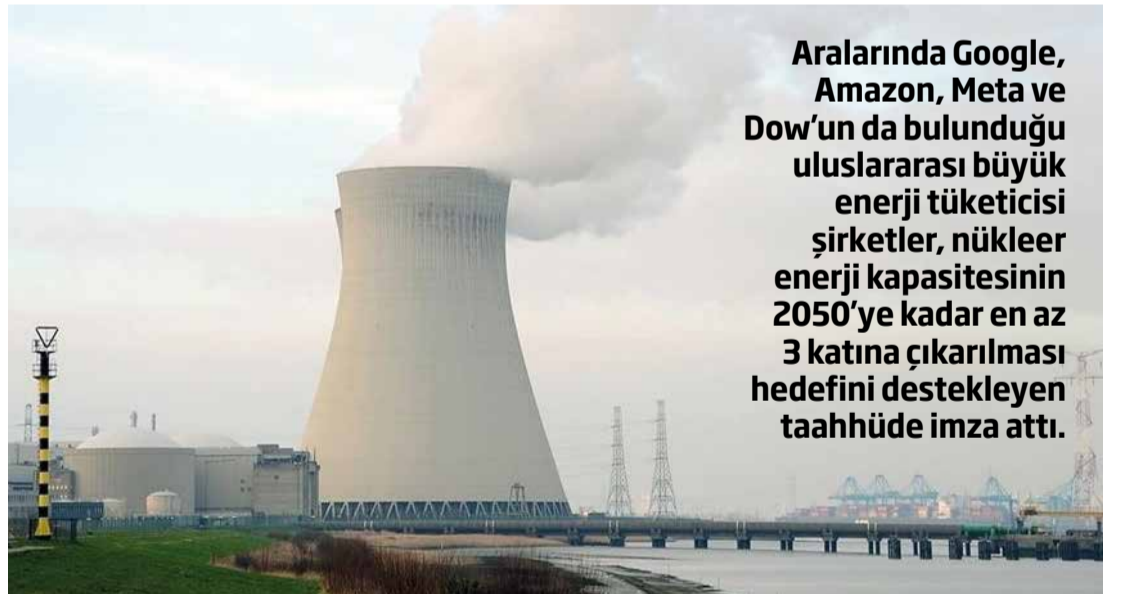
“KÜRESEL ÖLÇEKTE NÜKLEER ENERJİYE EĞİLİM ARTIYOR”

Dünya Nükleer Birliği Genel Direktörü Sama Bilbao y

Leon, yaptığı değerlendirmede, şirketlerin taahhüde verdiği desteği “benzeri görülmemiş bir destek” olarak nitelendirerek, “Bu, nükleer enerjinin hızla yaygınlaşmasını sağlayacak politika, finans ve mevzuat değişikliklerinin hızlandırılması için net bir sinyal. Küresel ölçekte nükleer enerjiye doğru artan eğilim, teknoloji ve ekonominin birçok sektöründe büyümeyi ve yeniliği desteklemek için gereken sürekli ve temiz enerjiyi sağlamanın tek yolunun bu olduğunu vurguluyor” ifadelerini kullandı.

Google Temiz Enerji ve Karbonsuzlaşma Teknolojileri Başkanı Lucia Tian da nükleer enerjinin güvenilir ve sürdürülebilir bir enerji geleceğinin inşasında önemli rol oynayacağını belirtti.

Bu açıdan 2050'ye kadar küresel nükleer enerji kapasitesinin 3 katına çıkarılmasını destekleyen taahhüdü imzalamaktan memnuniyet duyduklarını dile getiren Tian, “Google, dünya çapında artan elektrik talebini karşılamak için 24 saat gerekli temiz enerjiyi sağlayabilecek gelişmiş nükleer teknolojilerin ticarileşmesini hızlandırmak için ortaklarıyla çalışmaya devam edecek” değerlendirmesinde bulundu.



Aralarında Google, Amazon, Meta ve Dow'un da bulunduğu uluslararası büyük enerji tüketicisi şirketler, nükleer enerji kapasitesinin 2050'ye kadar en az 3 katına çıkarılması hedefini destekleyen taahhüde imza attı.

NÜKLEER ENERJİ KAPASİTESİNİ 3 KATINA ÇIKARMA HEDEFİ

Küresel nükleer enerji kapasitesini 2050'ye kadar 3 katına çıkarma hedefi, ilk olarak Eylül 2023'te Dünya Nükleer Sempozyumu'nda ve Kasım 2023'te Dubai'de düzenlenen Birleşmiş Milletler İklim Zirvesi COP28 öncesi Emirates Nuclear Energy Corporation ile ortaklaşa başlatıldı.

Bu dönemde oluşturulan

Nükleer Enerjiyi 3 Katına Çıkarma Deklarasyonu'na 31 ülke ve 140'tan fazla nükleer endüstri şirketi destek verdi. Dünyanın en büyük finans kuruluşlarından 14'ü de Eylül 2024'te söz konusu hedefi destekledi.

Taahhüt kapsamında, küresel nükleer enerji kapasitesini 2050'ye kadar 2020 seviyesine göre 3 katına

çıkarma hedefi yer alıyor.

Dünya Nükleer Birliğine göre, dünyada 2023 sonu itibarıyla elektrik üretmekte olan nükleer enerji kapasitesi 368 gigavat seviyesindeydi. Bu kapasite, 2022'ye göre 3 gigavat artış gösterdi.

Nükleer enerji halihazırda 439 reaktörle küresel elektrik üretiminin yüzde 9'unu karşılıyor.

Meta Küresel Enerji Başkanı Urv Parekh de ekonomiler büyüdükçe artan temiz ve güvenilir enerji ihtiyacının

karşılanmasında nükleerin önemli rol oynayacağını belirterek, şirketin nükleer enerjiye bağlılığını yinelemek

üzere söz konusu taahhüdü imzaladıklarını ve bu çabaya katıldıklarını aktardı.

www.petroturk.com

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

PT

Petroturk TV

ABONE OL

Enerji piyasalarına dair
en güncel video içerik ve
haberler
Petroturk TV Youtube
kanalımızda!

PETROTURK

 Petroturk TV  Petroturk.com  petroturkcom  petroturkcom

Libya, 2008'den bu yana ilk kez yeni petrol ve gaz sahalarının keşfi için ihale açtı

Önemli petrol ve gaz kaynaklarına sahip olan Libya, 2008'den bu yana ilk kez uluslararası şirketlere yönelik, karada ve açık denizlerde yeni petrol ve gaz sahalarının keşfi için ihaleye çıktığını duyurdu.

Afrika'nın en büyük petrol rezervlerine ve en büyük 3. doğal gaz rezervlerine sahip olan ülkesi Libya, kaynaklarını 17 yıl sonra ilk kez ihaleye açtığını ülkenin başkenti Trablus'ta düzenlenen törenle duyurdu. Tören, çok sayıda uluslararası petrol ve gaz şirketinin katılımıyla gerçekleşti.

Törene, Ulusal Birlik Hükümeti Başbakanı Abdulhamid Dibeybe, Petrol ve Gaz Bakanı Halife Abdussadık, Libya Ulusal Petrol Kurumu (NOC) Başkanı Mesud Süleyman, Türkiye'nin Trablus Büyükelçisi Güven Begeç, Türkiye Petrolleri Anonim

Ortaklığı (TPAO) Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu ve çok sayıda ülkenin diplomatik temsilcisi katıldı.

17 YIL ARADAN SONRA İLK KEZ

Libya Başbakanı Dibeybe, yaptığı konuşmada, bugünün Libya'nın küresel enerji piyasasında stratejik olarak yeniden konumlandırılmasında tarihi etkinliğe şahit olduğunu söyledi. "17 yıl sonra ilk kez, Libya'nın modern ve şeffaf bir yatırım ortamında petrol ve gaz yatırımları için önemli bir hedef haline geldiğinin net bir mesajı



olarak yeni bir keşif ihalesini başlatıyoruz" diyen Dibeybe, bu adımın ülkedeki istikrarın ve uluslararası şirketlere açılmaya hazır olduğunun göstergesi

olduğunu kaydetti.

Petrol Bakanı Abdussadık da duyurusu yapılan ihalenin sadece bir yatırım fırsatı değil, Libya'nın yıllar süren zorluklardan sonra küresel arenaya güçlü bir şekilde geri dönüşünün göstergesi olduğunu ifade etti. Libya Ulusal Petrol

Kurumu (NOC) Başkanı Mesud Süleyman ise uluslararası petrol ve gaz şirketlerinin bu ihaleye katılmasını istediklerini belirterek, Libya'nın attığı bu adımın ülkesinin dünyadaki petrol ülkeleri arasındaki konumunu güçlendireceğini belirtti.



Katar, Suriye'ye günlük 400 megavat elektrik üretecek olan 2 milyon metreküplük doğal gaz tedarikine başladı.

Savaşın sona ermesiyle Suriye'de altyapı ve enerji çalışmaları hızla devam ediyor. 14 senelik iç savaşın yıpranan ve enerji arzı sorunları yaşayan Suriye, çevre ülkeler ile görüşmeleri sürdürüyor. Bu konu kapsamında, dünyanın en büyük doğal gaz tedarikçilerinden Katar, ABD'nin de onayıyla ülkeye günlük 400 megavat enerji üretecek doğal gaz tedarikine başladıklarını açıkladı.

Katar, perşembe günü yaptığı açıklamada, söz konusu

girişimin Ürdün ile imzalanan bir anlaşma kapsamında ve Birleşmiş Milletler Kalkınma Programı ile iş birliği içerisinde gerçekleştiğini söyledi.

Suriye Elektrik Bakanı Ömer Şakruk, Katar, günlük 2 milyon metreküp doğal gaz sağlayarak Suriye enerji sektörünün desteklenmesine katkı sağlayacağını söyledi.

Tedariki yapılacak olan doğal gazın Deyr Ali

Güç Santrali'nde elektriğe dönüştürülüp Suriye'nin Şam, Hama, Humus, Halep gibi önemli kentlerine dağıtılacağı açıklandı.

"SURIYE HALKININ İHTİYAÇLARINI KARŞILAMAYA YÖNELİK BİR ADIM"

Resmi kaynaklara açıklama yapan Katar Kalkınma Fonu

Başkanı Fahad Hamad Hasan El-Sulayiti, "Bu girişim, Suriye halkının enerji ihtiyaçlarını karşılamaya yönelik önemli bir adımı temsil ediyor ve bölgenin yararına birlikte çalışma konusunda tüm taraflar arasındaki ortak bir taahhüdü yansıtıyor" dedi.

Uzun yıllar boyunca enerji sorunu yaşayan Suriye, bu ihtiyacını çoğunlukla İran'dan gelen doğal gaz ile karşılıyordu.

Esad'ın devrilmesi ile İran'dan gelen doğal gaz sevkiyatı sona ermiş ve ülke yeni bir krizle karşılaşmıştı.

Yetkililer, bu sevkiyatın uzun vadeli olup olmayacağı konusunda henüz resmi bir açıklama yapmazken, söz konusu enerji akışının Suriye ekonomisi ve altyapısı üzerinde olumlu etkiler yaratabileceği değerlendiriliyor.

TOPLAM 235 BİN 247 KİLOMETREKARE ALANDA KEŞİF YAPILACAK

Libya'nın 17 yıl aradan sonra yeni petrol ve gaz sahalarının keşfi için çıktığı ihalede ilgili şartları yerine getiren uluslararası şirketler, Libya topraklarında 128 bin 714 kilometrekare alanda, açık denizlerde ise 106 bin 533

kilometrekare alanda olmak üzere toplam 235 bin 247 kilometrekare alanda keşif faaliyeti yürütecek.

Söz konusu şartları yerine getirip ihaleyi kazanan şirketler, 15 Kasım'da duyurulacak.

Katar, Ürdün üzerinden Suriye'ye doğal gaz tedarikine başladı

EN İYİLERİN BASKI VE UYGULAMA MERKEZİ

İRM
DİJİTAL & MATBAA

Outdoor
Reklam Uygulamaları

Fuar, Etkinlik ve
Görsel Uygulamaları

LED, Videowall
Aydınlatma ve Ekran Uygulamaları

Indoor
Reklam Uygulamaları

Baskı
Çözümleri

Mimari Tasarım, Projelendirme
ve Dekorasyon Çözümleri

İRM
DİJİTAL & MATBAA

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



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

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

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

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