



Enerjisini umutlarınızdan alan güzel bir yıl olsun!

Güzel günler yaşayacağımıza dair
umutlarımız ve hiç eksiltmediğimiz
enerjimizle 2022'ye hazırız.



444 4 187 | aksadogalgaz.com.tr

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 18

Sayı: 330

@petroturkcom

www.petroturk.com



'Günlük yaklaşık 10 milyon metreküplük bir üretim planımız var'



İlk etapta 10 kuyuyu tamamlayıp üretime almayı amaçladıklarını, günlük yaklaşık 10 milyon metreküplük bir üretim planlarının olduğunu aktaran Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, 2026 yılı itibarıyla da maksimum üretim seviyesine ulaşmayı hedeflediklerini söyledi. >> 4

EPDK Aralık ayı elektrik faturalarını mercek altına aldı

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz yaptığı açıklamada; "Her tüketicisi kullandığı ayın tarifesine göre elektrik faturası öder. Farklı ayın tarifesini uygulayan şirket ağır bedel ödemek durumunda kalır" dedi. >> 6



'Sektör ve pazar için çok önemli fırsatlar ortaya koyuyor'



TPAO Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü Melih Han Bilgin, Türkali-1 tespit kuyusunda, ilk rezervuar seviyesinde gerçekleştirilen kuyu akış testinin başarıyla tamamlanmasıyla ilgili açıklamalarda bulundu. >> 7

Uluslararası piyasalarda rekor kıran doğal gaz ve LNG fiyatlarının da etkisiyle küresel gaz piyasaları hareketli bir süreçten geçiyor. Türkiye doğal gaz piyasasında da oldukça önemli gelişmeler yaşanıyor.

KRİTİK VİRAJ



Emin Emrah Daniş

2021 YILI SONUNDA 7 ADET UZUN VADELİ DOĞAL GAZ/LNG ALIM ANLAŞMASI SONA ERDİ

Gaz piyasasında son haftalarda yaşanan gelişmeler içinde ilk sırada Türkiye'nin sona eren kontratları geliyor. Türkiye'nin 2021 yılı sonunda toplam 15,9 milyar metreküp/yıl kapasiteli uzun vadeli 7 adet doğal gaz/LNG alım anlaşması sona ermiş durumda. Bu anlaşmalardan BOTAŞ'a ait 2 sözleşme yenilenirken özel sektöre ait kontratların geleceğine ilişkin ise henüz bir netlik yok.

GAZDA KADEMELİ TARİFE DÜZENLEMESİNİ DE İÇEREN KANUN TEKLİFİ MECLİS'TE

4 Ocak'ta Meclis'e sunulan kanun teklifi ile BOTAŞ tarafından Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın görüşleri alınmak kaydıyla; bölgesel ve iklimsel koşullar göz önünde bulundurularak il veya bölge bazında kademeli doğal gaz satış fiyatı uygulanabilecek. Kanun Teklifinin Ocak ayı içinde yasalaşması beklenirken uygulamaya ilişkin detaylar ise henüz kamuoyu ile paylaşılmadı. >> 10

SÜRDÜRÜLEBİLİR BİR GELECEK HEDEFİYLE
ENERJİ ÜRETİYORUZ



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

Bakan Dönmez: 'Madencilikte Cumhuriyet tarihinin rekorunu kırdık'

Ankara'da düzenlenen '2021 Maden İhracatı Değerlendirme Toplantısı' programının açılışında konuşan Dönmez; "Bu sene Cumhuriyet tarihinin rekorunu kırarak 5 milyar 930 milyon dolarlık maden ihracatı yaptık" diye konuştu.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı
Fatih Dönmez

Sibel Acar-Ankara

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Ankara'da gerçekleştirilen "2021 Maden İhracatı Değerlendirme Toplantısı" programına katıldı.

"MADENCİLİKTE CUMHURİYET TARİHİNİN REKORUNU KIRDIK"

Dönmez, burada yaptığı konuşmasında Covid-19 salgınının gölgesinde geçirilen 2021 yılının enerji ve madencilik sektörü açısından başarılarla dolu bir yıl olduğunu belirtti.

Madencilik sektöründe normalleşme dönemine girilmesiyle birlikte özellikle ihracat bazlı büyük bir sıçrama yaşandığını vurgulayan Dönmez; "2000 yılında maden ihracatımız 565 milyon dolardı. Bu sene Cumhuriyet tarihinin rekorunu kırarak 5 milyar 930 milyon dolarlık maden ihracatı yaptık. Özetle 20 yılda 10 kattan fazla bir artış yakaladık diyebiliriz. 2020'deki 4 milyar 270 milyon dolarlık maden ihracatımızla kıyasladığımızda ise yıllık bazda yüzde 40'lık bir artış yaşandı. Bakanlığımız rekorlarla ve yatırımlarla anılan bir bakanlık. Tabi her yeni rekor bize yeni bir sorumluluk daha yüklüyor. O da çitayı bir sonraki yıl daha da yükseğe koyma zorunluluğu. Biz madencilik sektörümüzün birikimine, teknolojisine, insan kaynağına güveniyor ve bu konuda sektörümüzün de iddialı olduğunu biliyoruz" dedi.

Dönmez, geçen yıl maden ihracatında ilk 10

ülke içerisinde Çin, ABD, İspanya, Bulgaristan, Belçika, İtalya, Hindistan, İsveç, Almanya, Fransa'nın olduğunu bu yıl ise Endonezya, Özbekistan, Hong Kong, Arnavutluk ve Sırbistan'ın da listeye eklendiğini belirterek sıralamada yüzde 28'lik oranla Çin'in yüzde 9,7 ile ABD, yüzde 5 ile İspanya ve yüzde 4 ile Bulgaristan ve Belçika'nın yer aldığını kaydetti.

"MADEN İHRACATIMIZ ALT KALEMLERDE DENGELİ BİR DAĞILIM GÖSTERİYOR"

Ürün bazlı bakıldığında en çok ihraç edilen ürünün yaklaşık 2 milyar 150 milyon dolar ile metalik cevherler ve grubu olduğunu belirten Dönmez; "İşlenmiş doğal taş ihracatında güzel gelişmeler yaşanıyor. Bu ürün de 1 milyar 283 milyon dolar ile ikinci sırada yer aldı. Endüstriyel mineraller de ilk defa milyar dolarlar seviyesini aşarak 1 milyar 100 milyon dolarlık ihracatla listemizin üçüncü sırasında yer aldı. Bizler için sevindirici olan bir nokta ise ihraç ettiğimiz tüm maden kalemlerinde oransal bir düşüş olması. Bu da şu anlama geliyor. Maden ihracatımız alt kalemlerde dengeli bir dağılım gösteriyor. Bir maden grubu ihracatın önemli bir kısmını domine edip diğerleri daha küçük yüzdelere yer almıyor. Ürün çeşitliliğinin artırılması yönünden de bizler için önemli bir gelişme" diye konuştu.

Bir başka sevindirici haberin de altından geldiğine dikkati çeken Dönmez; "2021'de



altında 7,6 milyar dolarlık ihracat, 5,6 milyar dolarlık bir ithalat rakamını yakaladık. Bu ne anlama geliyor? 2017'den bu yana dış ticaret açığımız olan altında bu sene yaklaşık 2 milyar dolarlık bir dış ticaret fazlası elde ettik. Altın madenciliği bizim biliyorsunuz önem verdiğimiz sektörlerin başında geliyor. Çünkü Türkiye'de üretilen ürünler içinde en fazla katma değer sağlayan ürünler arasında ilk sırada altın geliyor" ifadelerini kullandı.

Dönmez, 2009 yılında madencilik sektörünün Gayri Safi Yurt İçi Hasıla'ya katkısının 11 milyar TL iken, 2020 yılında bu sayının yaklaşık 6 kat artarak 59,2 milyar TL'ye yükseldiğini ve 10 senede 5 kattan daha fazla bir artış söz konusu olduğunu belirtti.

Bugün teknolojiyle övünülen günümüz dünyasının bugünlere gelmesinin altında madenciliğin yer aldığına dikkati çeken Dönmez; "Çevremizdeki her şey

madenciliğin eseri desek yanılmış olmayız. Madencilikle gelişmekle, büyümekle eş değer bir sektör. Ekonomiye bir buz dağı gibi görürsek, ekonomiye girdi sağlayan, üretimin ham maddesini tedarik eden aslında buzdağının en temelinde, görünmeyen kısmında, yani madencilik yatıyor" dedi.

Maden politikasının asıl amacının özel sektör ile kamunun teknoloji ve Ar-Ge odaklı bir dönüşümle daha fazla uç ürün üreten bir modele doğru gelişmesi olduğunu ifade eden Dönmez, madenciliğin ham maddede 1, ara üründe 10 ve uç üründe 100 kata kadar çıkan çarpan etkisine sahip bir sektör olduğuna vurgu yaptı.

"MADENLER GELECEĞİMİZDİR"

Enerji bağımsızlığında madenlerin önemli bir yere sahip olduğunu ifade eden Dönmez, sözlerini şöyle sürdürdü:

"Enerji bağımsızlığımız

bizler için ne kadar hayati öneme sahipse maden bağımsızlığımız da aynı hayati öneme haiz. Madenler geleceğimizdir. Hele ki üretim ve ihracat odaklı bir büyüme modeline geçtiğimiz şu günlerde madencilik sanayiye besleyen ana akım iş kollarından biri olarak önemi daha da artacak. Önceliğimiz, sanayimizin ihtiyaçlarını mümkün olduğunca yerli kaynaklardan karşılamak. Covid-19 salgını süresince bu duruma şahit olduk. Dünyada emtia fiyatlarında inanılmaz bir artış oldu. Bu durum ister istemez üretilen malların fiyatlarına yansdı. Pandemi süresince sektörümüze çeşitli teşviklerle destek olduk. Madencilik faaliyetlerimizin sektöre uğramaması, pandemiye en az zararlı atlatmak için elimizden geleni yaptık. Böylesine potansiyeli yüksek bir alanın tam anlamıyla ekonomiye kazandırılması için kamu ve özel sektör sinerjisini her zaman en üst seviyede tutmaya gayret gösteriyoruz."

Bakan Dönmez, Karadeniz'de yeni keşif hazırlığı içinde olduklarını bildirdi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Karadeniz'de Sakarya Gaz Sahası'na komşu yeni bir alanda keşif amaçlı sondaj hazırlığı olduğunu bildirdi.

Bakan Dönmez, Twitter hesabından, Karadeniz gazında geri sayım başlıklı bir video paylaştı.

2023'ün ilk çeyreğinde Karadeniz gazını vatandaşlarla buluşturmayı hedeflediklerini

belirten Dönmez, "Sakarya Gaz Sahası'na komşu yeni bir alanda daha keşif amaçlı bir sondaj hazırlığı içindeyiz. Ümit ediyorum ki 2022'de de benzer bir müjdeyi halkımızla paylaşmış olacağız." ifadelerini kullandı.

TPAO tarafından 2020 yılında Karadeniz'de başlayan sondaj çalışmaları neticesinde TPAO'nun Fatih sondaj gemisi 2 yıl içinde toplamda 540 milyar metreküp doğal gaz keşfi gerçekleştirmişti.



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Filyos Limanı'nda bulunan TPAO'ya ait Yavuz sondaj gemisi personeli ve aileleriyle bir araya geldi.

Zonguldak'ın Çaycuma ilçesi Filyos Limanı'nda bulunan ve sondaj öncesi hazırlıklarını sürdüren TPAO'nun sondaj gemisi Yavuz'a eşi Zeynep Dönmez ile vinçle çıkan Bakan Dönmez personele hitap etti.

Dönmez, 2021'in son saatlerini ve yeni yılın ilk saatlerini birlikte geçireceklerini söyledi.

Yılbaşlarını çeşitli alanlarda görev yapan çalışanlarla geçirdiğini aktaran Dönmez, "Zaman zaman maden ocaklarına iniyoruz, bir santralde olabiliyoruz. Bu sene de Filyos'ta Yavuz sondaj gemisindeyiz." dedi.

Yavuz sondaj gemisinin Filyos'ta demirli olduğunu, Karadeniz açıklarında Kanuni ve Fatih sondaj gemilerinin bulunduğu işaret eden Dönmez, iki geminin fiilen operasyonlarına devam ettiğini anlattı.

Barbaros Hayrettin Paşa gemisinin Karadeniz'de, MTA Oruç Reis gemisinin de Akdeniz'de sismik araştırmalarına devam ettiğini dile getiren Dönmez, "Bugün yılın son günü, yeni yılın ilk saatlerini çalışan arkadaşlarımızla kardeşlerimizle geçirmek maksadıyla bir araya geldik. Bu vesileyle tüm vatandaşlarımızın 2022 yılını sağlık, mutluluk ve esenlik içerisinde geçirmelerini temenni ediyorum." şeklinde konuştu.

"TEMENNİ EDİYORUM Kİ 2022'DE DE BENZER BİR MÜJDEYİ HALKIMIZLA PAYLAŞMIŞ OLACAĞIZ"

Bakan Dönmez, Zonguldak'ın Çaycuma ilçesi Filyos Limanı'nda bulunan

'Günlük yaklaşık 10 milyon metreküplük bir üretim planımız var'



ve sondaj öncesi hazırlıklarını sürdüren Yavuz sondaj gemisinden, Karadeniz'de 169 kilometre açıkta sondaj çalışması yapan Fatih ve Kanuni gemileri ile Batman Toytepe petrol kuyusuna canlı bağlantı yaptı.

Bağlantıların ardından açıklamalarda bulunan Dönmez, mesai mefhumu gözetmeksizin millete hizmete devam ettiklerini söyledi.

Dönmez, geçen yıl Tuna kuyusuyla ilk keşfin açıklandığını anımsatarak, 2020 yılında derin deniz sondajlarında dünyada gerçekleştirilen en büyük keşfi yaptıklarını kaydetti.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın haziranda vatandaşa 135 milyar metreküplük Amasra-1 kuyusu müjdesini verdiğini dile getiren Dönmez, "Bu bölgelerde üretim kuyularına devam

ediyoruz. Şu anda 9'uncu kuyuyu açıyoruz Türkali-8'le birlikte. İnşallah önümüzdeki yılın ilk çeyreğinde Sakarya Gaz Sahası'na komşu yeni bir alanda daha keşif amaçlı bir sondaj hazırlığı içindeyiz. Öyle temenni ediyorum ki 2022'de de benzer bir müjdeyi halkımızla paylaşmış olacağız." diye konuştu.

Kuyu açma işlemleri devam ederken karada da Filyos'ta Karadeniz gazını işleyecek tesisin çalışmalarının devam ettiğini aktaran Dönmez, "Onlar da süratle başladılar. Hedefimiz, 2023'ün ilk çeyreğinde Karadeniz gazını vatandaşımızla buluşturmak. BOTAŞ da ana iletim

hattına bağlamak için gerekli hazırlıklarını, projelerini yaptı, ihale süreçleri devam ediyor. O da iş planına uygun olarak ilerleyecek." ifadelerini kullandı.

"SU ALTINDA YAKLAŞIK 170-180 KİLOMETRELİK BAĞLANTI HATTIMIZ VAR"

Bakan Dönmez, deniz tabanına dönecek dağıtım borularının siparişini verdiklerini, İtalya'da üretimin devam ettiğini anlatarak, "Yine önümüzdeki yılın belki ilk yarısında dağıtım hattının deniz tabanına yerleştirilmesiyle alakalı çalışmalarımızı da başlatmış olacağız. Su altında

yaklaşık 170-180 kilometrelik bağlantı hattımız var. Hedefimiz; onu da önümüzdeki yıl sonuna kadar yetiştirmek." dedi.

Barbaros Hayrettin Paşa gemisinin de Kastamonu ve Ordu açıklarında sismik araştırmalarına devam ettiğini belirten Dönmez, "O verileri analiz ettikten sonra orada da olumlu bir değerlendirme sonucuna varırsak benzer şekilde bir keşif amaçlı sondajı orada da planlıyoruz. Aynı şekilde Batı Karadeniz'de Amasra sahasında da keşif amaçlı bir kuyu açtık. Burada 4 kuyuya çıkmak gibi bir hedefimiz var." değerlendirmesinde bulundu.



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, geçen yıl Tuna-1 kuyusuyla ilk keşfin açıklandığını anımsatarak, 2020 yılında derin deniz sondajlarında dünyada gerçekleştirilen en büyük keşfi yaptıklarını kaydetti.



'GÜNLÜK YAKLAŞIK 10 MİLYON METREKÜPLÜK BİR ÜRETİM PLANIMIZ VAR'

İlk etapta 10 kuyuyu tamamlayıp üretime almayı amaçladıklarını, günlük yaklaşık 10 milyon metreküplük bir üretim planlarının olduğunu aktaran Dönmez, 2026 itibarıyla da maksimum üretim seviyesine ulaşmayı hedeflediklerini söyledi.

Dönmez, muhtemelen 40 ila 50 arasında bir kuyu açmış olacaklarını dile getirerek, şöyle devam etti:

"O tarih itibarıyla baktığımızda Türkiye'de kullanılan gazın üçte birini bu bölgeden üretir hale geleceğiz. Başka bir ifadeyle Türkiye'de konutlarda tüketilecek gazın tamamını Karadeniz'den üretme imkanına kavuşacağız 25 yıl süreyle. Ama yeni keşifler oldukça tabii bu rakam da miktar da artmış olacak ve gaz Türk halkıyla buluştuğunda bundan öncelikle tabii halkımız kazançlı çıkacak, sonra devletimiz kazançlı çıkacak."

Herkesin kazanacağı bir güne doğru yaklaştıklarını

vurgulayan Dönmez, sözlerini şöyle sürdürdü:

"Geri sayım başladı. Türkiye Petrolleri, zaten ilk oturduğumuz andan itibaren 'Kronometreyi başlatın.' dedik. Şimdi orda geri sayım başladı, her gün bir gün eksiliyor. İçinde bulunduğumuz Yavuz sondaj gemisi, diğer sondaj gemilerinden farklı değil. Hemen hemen aynı teknik özelliklere sahip, son derece modern bir gemiden bahsediyoruz. Sevindirici olan Türkiye Petrolleri 2-3 yıl içerisinde bu operasyonları büyük oranda kendi insan kaynağıyla yapabilecek seviyeye ve kapasiteye de gelmiş oldu. Neredeyse yüzde 65-70'ler seviyesinde yerli insan kaynağını buralarda çalıştırmış oluyoruz. Yerli ekipman konusunda da ciddi girişimlerimiz var. Mühendislik çalışmalarında tecrübe kazanmış oluyoruz."

Dönmez, Sakarya Gaz Sahası'ndaki gazı üretmeye başladıklarında belki dünya



tarihinde 2-3 rekora birden imza atmış olacaklarına işaret ederek, "Bu kadar derin denizde bir gaz sahasının geliştirilmesini en kısa sürede yapmış olacağız. Bu açıdan son derece önemli. Karadeniz uzaklığı açısından baktığımızda yine belirlediğimiz tarihte gazı karaya getirirsek o da

tarihe geçecek yeni bir rekor olacak. Karadeniz'in bir yerde altını üstüne getiriyoruz. Doğusundan batısına kadar kendi yetki alanımızda bu işleri yapacağız." diye konuştu.

Türkiye Petrollerinin burada tecrübesini, bilgisini, know-how'ını artırdıkça başka ülkelerden de çalışma teklifleri

aldıklarını anlatan Dönmez, "Zaman zaman bize kadar intikal eden teklifler var. Önceliğimiz Karadeniz olmakla birlikte belki vakit buldukça diğer projelere de destek vermeye çalışacağız." dedi.

Bakan Dönmez, daha sonra ilgililerle basına kapalı toplantı yaptı.

OPEC+ grubu Şubat ayında günlük 400 bin varillik üretim artışı planına devam edecek

Petrol ihraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) ve OPEC dışı bazı üretici ülkelerden oluşan OPEC + grubu, günlük 400 bin varillik kademeli üretim artışı planına Şubat ayında da devam etme kararı aldı.

Suudi Arabistan liderliğindeki 13 üyeli OPEC ile Rusya önderliğindeki OPEC dışı petrol üreticisi 10 ülkenin enerji ve petrol bakanlarının, piyasa koşullarını değerlendirmek ve Şubat ayı itibarıyla uygulanacak üretim kesintisi miktarını görüşmek üzere çevirim içi olarak düzenledikleri 24. Bakanlar Toplantısı sona erdi.

OPEC'ten yapılan açıklamada, 18 Temmuz 2021'de düzenlenen 19. OPEC+ Bakanlar Toplantısı'nda alınan günlük petrol üretiminin kademeli artırılmasına ilişkin karara bağlı kalınarak

Şubat ayı için de günlük 400 bin varil üretim artışına gitme kararı alındığı ifade edildi.

Açıklamada, OPEC+ grubunun bir sonraki toplantısının da 2 Şubat'ta yapılacağı duyuruldu.

BRENT PETROLÜN VARİL FİYATI 80 DOLARI GEÇTİ

Toplantının ardından, Brent petrolün varili uluslararası piyasalarda 80,46 dolardan işlem gördü.

Dün 79,28 dolara kadar yükselen Brent petrolün varil fiyatı, günü 78,98 dolar seviyesinde tamamladı. Brent petrolün varili, bugün saat 17.55 itibarıyla kapanışa göre yüzde 1,9 artışla 80,46 dolardan işlem gördü. Aynı

dakikalarda Batı Teksas türü (WTI) ham petrolün varili 76,94 dolardan alıcı buldu.

OPEC+ GRUBU ÜRETİM KESİNTİSİ ANLAŞMASI

Salgın kaynaklı talep düşüşü nedeniyle Nisan 2020'de günlük ham petrol üretiminde yaklaşık 10 milyon varillik kesintiye giden grup, talebin toparlanma sürecine girmesiyle söz konusu üretim kesintilerini nisan ayından bu yana belirli aralıklarla hafifletmeye başladı.

OPEC+ grubu, son olarak temmuz ayındaki 19. Bakanlar Toplantısı'nda aldığı karar doğrultusunda ağustos ayından bu yana günlük ham petrol üretimini kademeli olarak her ay 400 bin varil artırdı.

OPEC Genel Sekreterliğine Haitham Al-Ghais atandı



Petrol ihraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) Genel Sekreterliğine, Kuveytli Haitham Al-Ghais atandı.

OPEC'ten yapılan yazılı açıklamada, Muhammed Barkindo'nun yerine atanan Al-Ghais'in 3 yıl yürüteceği görevine 1 Ağustos'ta başlayacağı bildirildi.

2017'den Haziran 2021'e kadar Kuveyt'in OPEC Başkanı olarak görev yapan Al-Ghais, şu anda Kuveyt Petrol Ulusal Şirketine Genel Müdür Yardımcısı olarak çalışıyor.

EPDK Aralık ayı elektrik faturalarını merccek altına aldı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz, yaptığı açıklamada perakende satış şirketlerinin ilk okuma tarihiyle son okuma tarihi arasındaki gün sayısına göre hesaplama yapmak zorunda olduğunu belirterek, "Perakende şirketleri, örneğin, aralık ayı içinde ne kadar gün varsa tüketimi ona göre oranlayarak eski fiyatlar üzerinden, ocak ayı içinde ne kadar gün varsa da yine tüketimi ona göre oranlayarak yeni tarife üzerinden hesaplama yapmak zorunda. Her tüketici kullandığı ayın tarifesine göre elektrik faturası öder. Farklı ayın tarifesini uygulayan şirket ağır bedel ödemek durumunda kalır" diye konuştu.

"VATANDAŞLARIMIZ MÜSTERİH OLSUN, SÜRECİ TITIZLIKLA TAKİP EDECEĞİZ"

Tarife geçiş zamanlarında faturada görülen tüketime esas birim bedellerin EPDK tarafından yayımlanan tarifelerle uyumlu görülmediği durumlar oluşabileceğini ancak bu durumun nihai

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz yaptığı açıklamada; "Her tüketici kullandığı ayın tarifesine göre elektrik faturası öder. Farklı ayın tarifesini uygulayan şirket ağır bedel ödemek durumunda kalır" dedi.

hesaplamaya kesinlikle etki etmeyeceğini vurgulayan Yılmaz, şöyle devam etti:

"1 Ocak'tan itibaren geçerli olan tarifelerin aralık ayı faturalarına yansıtıldığı yönünde kurumumuza şikayetler geliyor. Şirketlerin faturaları hesaplama yöntemi

bellidir. Hiçbir şirket bu metodun dışına çıkamaz. Vatandaşlarımızın en ufak bir tereddüdü varsa internet sitemizdeki fatura hesaplama modülünü kullanmalarını ve herhangi bir hata tespit ederlerse kurumumuza acilen başvurmalarını bekliyoruz."

Yılmaz, faturanın tanzim edildiği tarihin tutarı etkilemediğine ve tüketimin hangi tarihte yapıldığının belirleyici olduğuna dikkati çekerek, "Vatandaşlarımız müsterih olsun. Tüketim periyodunun artması veya eksilmesi bir adaletsizlik

oluşturmaz. Hiçbir görevli tedarik şirketi de belirlenen tarifelerden farklı bir fatura hesaplama yaparak kendisine ilave bir gelir oluşturamaz. Ancak hatalı faturalandırmaya da kesinlikle göz yummayız, süreci titizlikle takip edeceğiz" açıklamasında bulundu.



Elektrikte 2022 yılı için güvence bedeli belli oldu

Elektrikte güvence bedelinde sanayi ve ticaret aboneleri için kilovatsaat başı birim bedeli 129,6 lira, mesken için ise 45,6 lira olarak belirlendi.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) Resmi Gazete'nin 31 Aralık'taki mükerrer sayısında yayımlanan kararına göre, Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği kapsamında 1 Ocak'tan itibaren geçerli güvence bedelleri belirlendi.

Buna göre, güvence bedelinde sanayi ve ticarethane için kilovatsaat başı birim bedeli 129,6 lira, mesken için 45,6 lira, şehir aileleri ve muharip gaziler için 22,8 lira, tarımsal sulama, aydınlatma ve diğer abone grubu için 61,5 lira oldu.

Ayrıca, Sayaç Kontrol Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar kapsamında direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve reaktif sayaç bedeli 33,7 lira, akım trafolu veya

gerilim trafolu aktif ve reaktif sayaç bedeli ise 42,7 lira oldu.

EPDK'nin kurul kararına göre görevli tedarik şirketlerinin dağıtım

şirketlerinden aldıkları ödeme bildirimini bırakma bedeli ise alçak ve orta gerilim için 72 kuruş, ikinci bildirim bırakma bedeli 1,44 lira olarak belirlendi.



TGT Enerji Üretim ve Ticaret AŞ sermayesindeki EÜAŞ'a ait hisse özelleştirilecek

Ankara Doğal Elektrik Üretim ve Ticaret AŞ Genel Müdürlüğü'nün özelleştirme ilanı, 6 Ocak'ta Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, TGT Enerji

Üretim ve Ticaret AŞ sermayesinde bulunan yüzde 0,03158 oranındaki EÜAŞ'a ait hisse, "satış" yöntemiyle özelleştirilecek.

İhale, teklif sahiplerinden kapalı zarfla teklif almak ve görüşmeler yapmak suretiyle "pazarlık" usulüyle gerçekleştirilecek. İhale, pazarlık görüşmelerine devam edilen teklif sahiplerinin katılımıyla yapılacak açık artırma suretiyle sonuçlandırılacak. İhaleye gerçek ve tüzel kişiler ile ortak girişim grupları (OGG) katılabilecek. Yatırım fonları ise sadece bir OGG içinde yer alabilecek. Geçici teminat bedeli 15 bin lira olarak belirlenen ihale, 27 Ocak Perşembe günü saat 14.00'te yapılacak.

'EPIAŞ 7. Şeffaflık Çalıştayı' gerçekleştirildi



EPIAŞ tarafından gerçekleştirilen Şeffaflık Çalıştayı'nın 7'ncisi 29 Aralık 2021 günü online olarak gerçekleştirildi. Enerji sektöründe faaliyet gösteren kamu ve özel sektör temsilcilerinin katıldığı toplantıda EPDK Elektrik Piyasası Daire Başkanı Deniz Daştan, şeffaflığın piyasada yaşanacak manipülasyonun önüne geçeceğine ve bununla ilgili özellikle piyasa gözetim alanında hukuki çalışmaların yapıldığına dikkat çekti. Daştan, EPDK Kurul Kararıyla birlikte Şeffaflık Platformu'nda yeni verilerin yayımlanacağını ifade ederek şeffaflık anlamında daha zengin veri kaynağının olacağını belirtti.

'2021 EPIAŞ İÇİN ÇOK ÖNEMLİ BİR YILDI'

EPDK Doğal Gaz Piyasası Daire Başkanı Hüseyin Daşdemir ise yaptığı konuşmada EPDK olarak Şeffaflık Çalıştayı'na önem verdiklerinin altını çizerek Çalıştay'da konuşulan konuları, sonrasında analiz ettiklerini ve çalışmalarını bu yönde yaptıklarını belirtti.

Daşdemir, EPIAŞ tarafından bu sene faaliyete alınan piyasaları hatırlatarak, "2021 EPIAŞ için çok önemli bir yıldır. '2021 yılı EPIAŞ'ın' olacak diye bir mottosu vardı; EPIAŞ'ın ve öyle de oldu. İnşallah, EPIAŞ her geçen yıl daha iyi projeler koyarak devam eder çalışmalarına. EPIAŞ sektörümüz için ülkemiz için çok önemli bir şirket. Pandemi sürecine rağmen bu üç projeyi hayata geçirdikleri için EPIAŞ çalışanlarını da bir kere daha kutlarm." ifadelerinde bulundu.

EPIAŞ'ın Youtube kanalından da yayımlanan Şeffaflık Çalıştayı'nın pandemi sürecinden dolayı bu sene de çevrim içi gerçekleştiğini hatırlatan EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu, "Bu süreçte Şirketimizin ve sektörümüzün büyük sınavlardan başarı ile çıkmasının haklı gururunu yaşadığımızı da özellikle belirtmek isterim. EPIAŞ olarak pandemi döneminde yoğun bir mesai sonrasında 2021 yılı



EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu

'PLATFORMUMUZDA YAYIMLANAN VERİ SAYISINI 159'A ÇIKARDIK'

EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu, EPIAŞ'ın kurumsal ilkelerinden şeffaflığın piyasalar açısından önemine dikkati çekerek, yeni açılan piyasaların verileriyle birlikte Şeffaflık Platformu'nda yer alan yayımlanan veri sayısını 159'a çıkardıklarını kaydetti.

EPIAŞ mobil uygulamasına önümüzdeki yıl Vadeli Elektrik Piyasası, Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi (YEK-G) ve

Organize YEK-G Piyasası ve Vadeli Doğal Gaz Piyasası verilerinin de ekleneceğini belirten Türkoğlu, "EUROPEX, APEX ve ENTSO-E gibi önemli oluşumlarda yer alıyoruz. Ayrıca bu sene EUROPEX yönetim kurulunda yer almaya başladık. Tüm bu platformlarda piyasalarımızın mevcut durumunu iyileştirmek ve geliştirmek, fikir alışverişinde bulunmak amacıyla yakından takip ediyoruz." şeklinde konuştu.

içerisinde üç yeni piyasanın açılışını gerçekleştirdik. Bildiğiniz üzere Haziran ayında katılımcılarımızın hizmetine sunduğumuz Vadeli Elektrik Piyasası ve Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Organize YEK-G Piyasasından sonra Ekim ayında da Vadeli Doğal Gaz Piyasasını, sektörümüzün hizmetine sunduk. Bakanlığımız, EPDK, TEİAŞ, BOTAŞ, Takas bank, Kamu ve özel sektörümüz, sektör STK ile birlikte çalışarak bu dönemde ülkemize en iyi şekilde hizmet etmenin gururunu birlikte yaşamaktayız." dedi.

GENEL MEMNUNİYET ORANI YÜZDE 95,7

Çalıştayda sunum yapan EPIAŞ Strateji Geliştirme Direktörü Avni Çebi, EPIAŞ'ın enerji sektöründe faaliyet gösteren üretici, dağıtıcı, toptan ve görevli perakende firmalarına yönelik gerçekleştirdiği anket sonucuna göre yüzde 97,5 oranında genel memnuniyet olduğunu ifade ederek EPIAŞ'ın Şeffaflık Platformu'nda yayımladığı verilerin kalitesini artırmaya yönelik çalışmaların sürdüğünü vurguladı.

Şeffaflık Platformu ile muadil veri paylaşım platformları kıyaslandığında Şeffaflık Platformu'nun avantajlarının çok olduğunu dile getiren Çebi, "Kamuya açık veri adeti olarak Şeffaflık

Platformumuzda sektörümüzün hizmetine sunduğumuz veri sayısı ENTSO-E, EEX ve Nationalgrid gibi kurumlarından yayımladığı veri sayısından çok daha fazla. Ayrıca, Şeffaflık Platformumuzda ücretsiz erişim, limitsiz tarihsel veriye erişim ve ücretsiz web servis hizmetleri kullanıcılara sağlanmaktadır." ifadelerini kullandı.

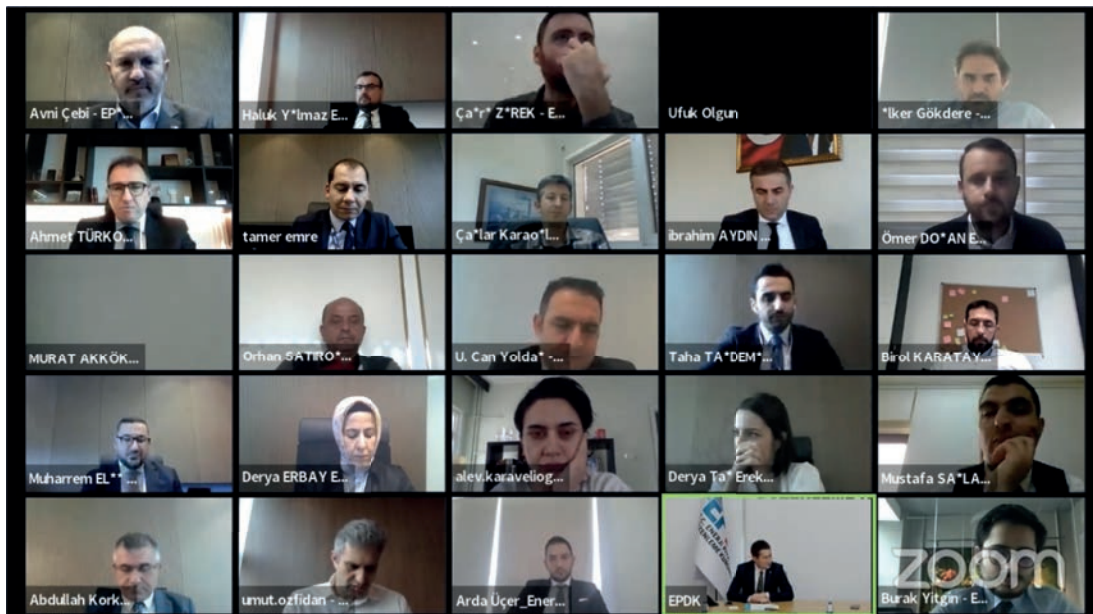
YEK-G PİYASASI'NDA 1 MİLYON MWH'LİK EŞLEŞME GERÇEKLEŞTİ

Çalıştay'da gelen soruları cevaplandıran EPIAŞ Piyasa Operasyonları Direktörü Tamer Emre ise yeni açılan piyasaların küresel ve finansal anlamda yaşanan olumsuzluklara rağmen piyasa katılımcılarının güvenilirliğini kazandıklarını belirterek 22 Aralık tarihi itibarıyla YEK-G Piyasası'nda 1 milyon MWh'lik eşleşme miktarının, VEP'te ise 530 GWh ile 481 milyon TL tutarında işlem yapıldığını dile getirdi.

EPDK Organize Elektrik Piyasaları Grup Başkanı Dr. Hakkı Özata yaptığı konuşmada yayımlanan ve yayımlanacak olan verilerin niceliğinden çok niteliğinin önemli olduğuna dikkati çekti.

Enerji Ticareti Derneği (ETD) Başkanı Burak Kuyan ise yaptığı konuşmada piyasalarda öngörülebilirliğin önemini vurgulayarak, "Piyasaların öngörülebilir olması açısından şeffaflığın olması önemlidir. Şeffaflık Platformu'nda yayımlanacak yeni verilerle birlikte EPIAŞ'ın da öngörülebilirliği artırıcı çalışmalarının olacağına inanıyoruz." dedi.

Moderatörlüğünü EPIAŞ Strateji Geliştirme Direktörü Avni Çebi ve ETD Başkanı Burak Kuyan'ın yaptığı ve "Mevcut Şeffaflık Verilerinin Değerlendirilmesi" ve "Yeni Şeffaflık Verileri Öneri ve Değerlendirilmesi" olmak üzere iki oturumda gerçekleşen Çalıştay'a EPDK, Rekabet Kurumu, TEİAŞ ve DSİ gibi kamu kurumlarının yanı sıra özel sektör temsilcileri yoğun ilgi gösterdi.



BOTAŞ, Ocak Ayı Doğal Gaz Toptan Satış Fiyat Tarifelerini açıkladı

BOTAŞ, 2022 yılı Ocak tarifelerinde konutta yüzde 25, sanayiye yüzde 50, santrallere yüzde 15 artış yaptı.

BOTAŞ, 1 Ocak'tan itibaren geçerli olmak üzere konut tarifesinde yüzde 25, sanayi tarifesinde yüzde 50 ve doğal gaz santrallerine uygulayacağı tarifiede ise yüzde 15 artış yaptı.

Buna göre BOTAŞ'ın, konut abonelerine uyguladığı doğal gaz satış fiyatı vergiler hariç yüzde 25 artışla 1,860118 TL/Sm³'e yükseldi.

SANAYİ VE OSB'LERİN TARİFESİ YÜZDE 50 ARTTI

BOTAŞ'ın, Sanayi abonelerine uyguladığı satış tarifi vergiler hariç Kademe 1'de yüzde 50 artışla 2,232141 TL/Sm³'e yükseldi.

Şirket, Kademe 2 için müşterilerine uyguladığı doğal gaz satış fiyatını yüzde 20 artışla 6,300000 TL/Sm³'e yükseltti.

OSB'lere doğal gaz satış fiyatı ise yüzde 50 artışla ise 6,268500 TL/Sm³ olarak uygulanacak.

SANTRALLERİN TARİFESİNDE YÜZDE 15 ARTIŞ

BOTAŞ, elektrik üretim santrallerine uyguladığı tarifiede yüzde 15 artışa gitti. Artışla birlikte santrallere uygulanan tarife 5,520000 TL/Sm³'e

yükseldi.

13 AYDA YAPILAN ON İKİNCİ FİYAT ARTIŞI

Geçtiğimiz Haziran ayında yapılan fiyat artışıyla birlikte BOTAŞ 7 ay üst üste fiyat artışı yapmıştı.

BOTAŞ hatırlanacağı üzere geçen yılın Ocak, Şubat, Mart ve Nisan aylarında da doğal gaz tariflerinde aylık bazda yüzde 1'lik artışlar yapmıştı. BOTAŞ, Mayıs ayında ise konut ve sanayi tarifelerinde yüzde 1, santrallere uyguladığı tarifiede ise yüzde 12'lik artış yapmıştı.

Haziran'da ise konut ve sanayiye uygulayacağı tarifelerde ise BOTAŞ yüzde 1 artışa giderken doğal gaz santrallerine uygulayacağı tarifiede ise yüzde 5 artış yapmıştı.

Şirket, Temmuz ayında konut tarifesinde yüzde 12 artışa giderken sanayi tarifesinde yüzde 20, doğal gaz santrallerine uygulayacağı tarifiede ise yüzde 20,2 artış yapmıştı.

BOTAŞ, 3 Eylül'den itibaren geçerli olmak üzere konut tarifesinde değişiklik yapmazken sanayi tarifesinde yüzde 15, doğal gaz santrallerine uygulayacağı tarifiede ise yüzde 15 artış yapmıştı.

Yılın dokuzuncu zammında ise 1 Ekim'den geçerli olmak üzere konut

tarifesinde değişiklik yapmazken sanayi tarifesinde yüzde 15, doğal gaz santrallerine uygulayacağı tarifiede ise yüzde 15 artış yapmıştı.

Kasım ayında yapılan artışta ise BOTAŞ, konut tarifesinde değişiklik yapmazken sanayi tarifesine yüzde 48,4 ve santrallere ise yüzde 46,8 artış yapmıştı.

BOTAŞ, 1 Aralık'tan itibaren geçerli olmak üzere konut tarifesinde değişiklik yapmazken sanayi ve doğal gaz santrallerine uygulayacağı tarifiede ise yüzde 20 artış yapmıştı.

Böylece BOTAŞ, son 13 aylık dönemde Ağustos ayı haricindeki 12 ayın tamamında fiyat artışına gitmiş oldu.

KADEMELİ FİYATLAMA DEVAM EDİYOR

BOTAŞ'ın tarife detaylarında yer alan bilgilere göre, BOTAŞ'tan doğal gaz satın alan Kademe-2 müşterilerinin elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki 2021 yılı Ocak ayı fiili tüketim miktarının % 60'ına kadarki 2022 Yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarları için işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki

BOTAŞ'TAN ARTIŞ AÇIKLAMASI

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ tarafından yapılan açıklamada, şunlar kaydedildi:

"2021 yılı başından itibaren Dünya ve Avrupa enerji piyasalarındaki tüketicilerin, piyasalarda yaşanmakta olan olağandışı ve olağanüstü dalgalanmalara bağlı olarak fahiş enerji fiyatlarına maruz kaldıkları kamuoyu tarafından da yakinen bilinmekte olup, bütün dünyada yaşanan yüksek enerji fiyatları bugüne kadar tüketicilerimize aynı oranda yansıtılmamıştır.

1 Ocak 2022 tarihi itibarı ile tüketicilerimizi imkanlar çerçevesinde asgari

düzeyde etkileyecek şekilde doğal gaz satış fiyatlarında bir düzenleme yapılması zorunluluğu ortaya çıkmıştır.

Bu kapsamda, 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere;

-Konutlarda kullanılan doğal gazın satış fiyatında % 25

-Elektrik üretimi için kullanılan doğal gazın satış fiyatında %15

-Elektrik üretimi haricinde kullanılan doğal gazın satış fiyatında %50

Oranında artış yapılmıştır.

Kamuoyuna saygıyla duyurulur."

Kullanım için geçerli olan Kademe-2 fiyatı, % 60'ının üzerindeki 2022 yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarları için işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan Kademe-2 fiyatının % 50 fazlası uygulanacak. Eğer söz konusu müşterinin 2021 yılı Ocak ayı fiili tüketim miktarı yok ise 2022 Yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarlarının %60'ı işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan Kademe-2 fiyatı, %60'ının üzerindeki 2022 yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarları için işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan OSB fiyatı, % 60'ının üzerindeki 2022 yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarlarının % 60'ı işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan OSB fiyatının % 50 fazlası uygulanacak.

BOTAŞ'tan doğal gaz satın alan OSB/ Serbest Bölge'nin elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki 2021 yılı Ocak ayı fiili tüketim miktarının %60'ına kadarki 2022 Yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarları için işbu tarifiede yer alan

Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan OSB fiyatı, % 60'ının üzerindeki 2022 yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarları için işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan OSB fiyatının % 50 fazlası uygulanacak. Eğer söz konusu müşterinin 2021 yılı Ocak ayı fiili tüketim miktarı yok ise 2022 Yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarlarının % 60'ı işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan OSB fiyatı, % 60'ının üzerindeki 2022 yılı Ocak ayı elektrik üretim amaçlı doğal gaz kullanımları haricindeki fiili tüketim miktarları için işbu tarifiede yer alan Elektrik Üretimi Amacı Dışındaki Kullanım için geçerli olan OSB fiyatının % 50 fazlası uygulanacak.

Kademe 1: Her bir ölçüm sistemindeki yıllık çekiş miktarı 300.000 Sm³ ve altında olan serbest tüketicileri ifade ediyor.

Kademe 2: Her bir ölçüm sistemindeki yıllık çekiş miktarı 300.001 Sm³ ve üzerinde olan serbest tüketicileri ifade ediyor.



YOLLARIN YENİ, TEMİZ HIZLI ENERJİSİ OTOYOLLARDA

ZES Şarj İstasyonları, kesintisiz yolculuk için Türkiye'nin dört bir yanındaki otoyollara yayılmaya devam ediyor. Şimdi Oksijen Tesisleri'nde vereceğiniz molalarda; restoran, kafe ve marketlerin tadını çıkarırken otomobilinizi hızlı bir şekilde şarj edebilirsiniz.



Gazda kritik viraj

@emindanis



Geçtiğimiz ekim ayından bu yana dünya enerji piyasalarında gündemini meşgul eden ana konu uluslararası piyasalarda rekor kıran doğal gaz ve LNG fiyatları ile bu durumun piyasalarda yol açtığı riskler. Küresel gaz piyasaları oldukça hareketli bir süreçten geçerken Türkiye doğal gaz piyasasında da birbirinden önemli gelişmeler yaşanıyor.

Bu gelişmeler içinde ilk sırada ise Türkiye'nin sona eren kontratları geliyor. Türkiye'nin 2021 yılı sonu itibarıyla toplam 15,9 milyar m³/yıl kapasiteli uzun vadeli 7 adet doğal gaz / LNG alım anlaşması sona ermiş durumda. BOTAŞ'ın ikisi boru hattı ve biri LNG olmak üzere uzun vadeli 3 doğal gaz alım anlaşması sona ererken, özel sektörün ise 4 adet uzun vadeli doğal gaz alım anlaşması 2021 sonunda bitti. Bu anlaşmalardan BOTAŞ'a ait 2 tanesi yenilenirken özel sektöre ait kontratların geleceğine ilişkin ise henüz bir netlik yok.

AZERBAIJAN'LA ŞAHDENİZ FAZ 1 KONTRATI 2024'E KADAR UZATILDI

BOTAŞ'ın Azerbaycan'la olan 15 yıllık ve 6,6 milyar m³/yıl ithalat kapasiteli ve 15 yıl süreli doğal gaz alım kontratı 16 Nisan 2021 yılı Nisan ayında sona ermişti. Anlaşmanın sona ermesinin ardından taraflar arasında yürütülen görüşmeler neticesinde 2021 yılının Ekim ayında Azerbaycan'la toplam 11 milyar m³ ilave doğal gaz ticaret anlaşması imzalandı. 2024 yılı sonuna kadar geçerli olacak bu anlaşma ile BOTAŞ Azerbaycan'dan toplam 11 milyar m³ gaz ithal edecek. Azerbaycan basınına yansıyan bilgilere göre, ithal edilecek gaz miktarının yıllara sari olarak kademeli şekilde artarak 2022 yılında yaklaşık 2,5 milyar m³/yıl seviyesine çıkması, 2023'te ise 3,5 milyar m³/yıl seviyesine

Gaz tüketiminin en yüksek düzeye ulaştığı kış döneminde özel sektörün gazının tekrar sisteme girmesi arz güvenliği açısından oldukça önemli. Rus gazı konusunda yaşanan belirsizliklerin kısmen de olsa çözülmesi doğal gaz ve elektrik piyasasındaki endişeleri bir miktar gidermiş durumda.

yükseltilmesi planlanıyor. Azerbaycan'ın Şahdeniz-1 sahasından üretilerek doğal gaz Bakü-Tiflis-Erzurum(BTE) Boru Hattı ile Türkiye'ye ulaştırılıyor.

BOTAŞ, GAZPROM'LA 4 YILLIK YENİ ANLAŞMA İMZALADI

BOTAŞ'ın 1998 yılında imzalayarak aynı yıl ithalata başladığı 23 yıl süreli ve 4 milyar m³/yıl kapasiteli uzun vadeli doğal gaz alım anlaşması 31 Aralık 2021 tarihinde sona erdi. BOTAŞ'ın Trans Balkan Boru Hattı(Batı Hattı) üzerinden bu anlaşma ile aldığı doğal gaz, TürkAkım Boru Hattı'nın devreye alınmasıyla birlikte bu hatta kaydırılmış ve giriş noktasının adı Kıyıköy olarak değişti.

Gaz piyasasında geleceği en çok merak edilen anlaşma olan BOTAŞ'ın Gazprom'la sona eren söz konusu bu anlaşmasına ilişkin taraflar arasında uzun süre devam eden görüşmelerin neticesi ise 2022'in ilk günlerinde öğrenildi.

6 Ocak'ta Gazprom'un alt şirketi Gazprom Export'tan yapılan yazılı açıklamada, 30 Aralık 2021 tarihinde Gazprom Export ile BOTAŞ arasında doğal gaz sevkiyatına yönelik çeşitli anlaşmalar imzalandığı belirtildi. Açıklamada, imzalanan anlaşmalar arasında 1 Ocak 2022 itibarıyla doğal gaz sevkiyatına yönelik yeni bir anlaşmanın da bulunduğu belirtilirken, "BOTAŞ ile doğal gaz tedarikine yönelik yeni bir sözleşme

imzalanmıştır. Sözleşme, TürkAkım doğal gaz boru hattı üzerinden dört yıl boyunca yıllık 5,75 milyar m³'e kadar gaz arzını kapsamaktadır." denildi.

Açıklamada yer alan detaylara bakıldığında, BOTAŞ'ın 2021 sonunda biten anlaşması 4 milyar m³/yıl kapasiteye sahipken yeni imzalanan anlaşmada kapasitesinin 5,75 milyar m³/yıl seviyesine yükseltildiği görülüyor. Bilindiği üzere TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı'nın(15,75 milyar m³/yıl) kapasitesi, Trans Balkan Boru Hattı'nın(14 milyar m³/yıl) kapasitesinden 1,75 milyar m³/yıl daha fazla. Bu noktadaki kapasitenin tamamının kullanılacağı görülüyor.

Açıklamada, BOTAŞ'ın Gazprom'la yaptığı anlaşmanın fiyat formülüne ilişkin bir bilgiye ise yer verilmedi. Öte yandan BOTAŞ, 29 Aralık'ta yapılan ihalede TürkAkım'ın Kıyıköy giriş noktasından spot boru gazı ithalatı için EPDK'dan 2022 Gaz Yılı için yıllık (5.075.000 m³/gün), ilk çeyreklik(Ç1) (6.766.000 m³/gün) ve ilk aylık(A1) (5.075.000 m³/gün) kapasite rezerve etmeye hak kazandı. Günlük bu kapasiteler dikkate alınarak yapılan hesaplama sonucunda anlaşmadaki 5,75 milyar m³/yıl miktara denk geldiği görülüyor. Bu durum ise sektörde BOTAŞ'ın imzaladığı 4 yıllık yeni anlaşmanın spot anlaşma olduğu şeklinde yorumlanıyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sn.

Fatih Dönmez, geçtiğimiz Kasım ayında yaptığı açıklamada, Rusya'yla ilgili anlaşmalarda büyük oranda mutabakat sağlandığını belirterek. "Hem BOTAŞ hem de özel sektör görüşmelere devam ediyor. Prensipde bir mutabakat söz konusu. Yakın bir gelecekte de bu, yazılı anlaşmaya dönüşmüş olacak. Yılsonunda biten kontratlar da yenilenmiş olacak. Süreleri artık eskisi kadar uzun süreli değil. Bu anlaşmalar belki 3-5 yıllık, maksimum 10 yıllık gibi duruyor. Daha orta ve uzun dönemli anlaşmalar olarak yenilenecek. Yılsonuna kadar bu anlaşmalar muhtemelen tamamlanmış olur. Rusya'yla yapılan görüşmelerde miktarlarda bir azalma yoktur. Hatta ihtiyaca göre bir miktar yüksek çekme opsiyon hakkı da olacak." ifadesini kullanmıştı.

ÖZEL SEKTÖR İTHALATÇILARININ GAZPROM'LA BİTEN ANLAŞMALARI BELİRSİZLİĞİNİ KORUYOR

Özel sektör ithalat şirketlerinin BOTAŞ'tan kontrat devri yoluyla aldığı 4 milyar m³/yıl uzun vadeli alım anlaşmalarının süresi de 31 Aralık 2021 tarihinde sona erdi. Özel sektörün ithalat şirketlerinin biten anlaşmaları ve miktarları ise şu şekilde: Shell Enerji A.Ş. 250 milyon m³/yıl, Bosphorus Gaz Corporation A.Ş. 750 milyon m³/yıl, Enerco Enerji San. Ve Tic. A.Ş. 2,5 milyar m³/yıl ve Avrasya Gaz A.Ş. 500 milyon m³/yıl.

Özel sektör doğal gaz ithalatçıların 2021 sonunda sona eren söz konusu kontratlarını (tarafların anlamaya varmasıyla) 2 yıl süreyle uzatabilme olasılıkları olsa da bu konuda henüz açıklanan net gelişme yok.

Özel sektörün biten 2021 sonunda

İthalat Şirketi	İhracatçı Ülke / Şirket	Sözleşme Türü	Giriş Noktası	Sözleşme Miktarı(milyar metreküp/yıl)	Sözleşme Tarihi	Başlangıç Tarihi	Süre	Bitiş Tarihi
BOTAŞ	Rusya /Gazprom	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	4,00	1998	1998	23	2021
BOTAŞ	Azerbaycan, SOCAR	Boru Hattı	Türkgözü, Bakü-Tiflis Erzurum(BTE)	6,60	2001	2007	15	2021
BOTAŞ	Nijerya, Nigeria LNG	LNG	LNG terminalleri ve FSRU'lar	1,30	1995	1999	22	2021
Shell Enerji A.Ş.	Rusya /Gazprom	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	0,25	2007	2007	14	2021
Bosphorus Gaz Corporation A.Ş.	Rusya /Gazprom	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	0,75	2007	2009	14	2021
Enerco Enerji San. Ve Tic. A.Ş.	Rusya /Gazprom	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	2,50	2007	2009	14	2021
Avrasya Gaz A.Ş.	Rusya /Gazprom	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	0,50	2007	2009	14	2021
Toplam				15,90				

2021 yılında sona eren uzun vadeli ithalat anlaşmaları

biten toplam 4 milyar m³/yıl anlaşmaları için çok sayıda enerji şirketinin girişimlerde bulunduğu ve bu konuda yaz aylarından bu yana görüşmeler yapıldığı fakat bu konuda da bir ilerleme olmadığı ifade ediliyor.

2 ÖZEL SEKTÖR İTHALATÇISI RUSYA'DAN GAZ İTHALATINA TEKRAR BAŞLADI

Hatırlanacağı üzere geçtiğimiz yıl 15 Temmuz itibarıyla Rus Gazprom Export şirketi, özel sektör doğal gaz ithalat şirketi müşterileri olan Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. ve Kibar Enerji A.Ş., Enerco Enerji San. Ve Tic. A.Ş., Avrasya Gaz A.Ş. ve Batı Hattı Doğalgaz Ticaret A.Ş.'ye gaz akışını durdurmuştu. Akışın kesilme gerekçesi olarak ise şirketlere Uluslararası tahkim davasının Rus şirketinin kazanmasının ardından Türk özel sektör ithalat şirketlerinin geriye dönük ödemesi gereken miktarın halen ödenmemiş olması olarak ifade ediliyordu. Bu kesintiden bağımsız olarak Enerco Enerji San. ve Tic. A.Ş. halihazırda yaklaşık 3 yıldır gaz ithalatı yapmıyordu. Geçtiğimiz yılın Ekim ayında Kibar Enerji A.Ş. söz konusu borcunu kapatıktan sonra tekrar gaz ithalatına başlamıştı. 28 Aralık 2021 itibarıyla Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., Enerco Enerji San. ve Tic. A.Ş. ve Avrasya Gaz A.Ş.'nin de Rus şirketine olan borçlarını ödedikleri öğrenilmişti.

Bununla birlikte özel sektör ithalat şirketlerin gaz ithalatının ise yılın ilk günlerinde tekrar durduğu konuşuluyordu. 2 şirketin gaz akışının 12 Ocak itibarıyla tekrar başladığı belirtiliyor. 2022 gaz yılı için şirketlerin Kıyıköy giriş noktasından yaptıkları kapasite rezervasyonları ise şu şekilde: Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. 6.733.352 m³/gün, Enerco Enerji San. ve Tic. A.Ş. 7.481.502 m³/gün, Avrasya Gaz A.Ş. 1.496.300 m³/gün ve Kibar Enerji

A.Ş. 2.992.601 m³/gün.

Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. ve Kibar Enerji A.Ş. kapasite rezervasyon miktarları da dikkate alındığında 12 Ocak itibarıyla bu 2 şirketin Rusya'dan 9.725.953 m³/gün doğal gaz almaya başladığı değerlendiriliyor. Enerco Enerji San. ve Tic. A.Ş. ile Avrasya Gaz A.Ş.'nin geçmiş dönemden kalan gazı telafi amacıyla ne zaman getirebileceklerinin henüz netlik kazanmadığına dikkat çekiliyor.

Sektör temsilcileri tarafından yapılan değerlendirmelerde, Gazprom Export ile 1 miyar m³/yıl kontratı bulunan Batı Hattı Doğalgaz Ticaret A.Ş.'nin önümüzdeki günlerde Rus şirketine olan borcunu ödemesi durumunda bu şirketin de gaz ithalatına başlanmasının beklendiği ifade ediliyor. Bu şirketin 2022 gaz yılı için Kıyıköy giriş noktasından yaptığı kapasite rezervasyonu ise 2.992.601 m³/gün.

Gaz tüketiminin en yüksek düzeye ulaştığı kış döneminde özel sektörün gazının tekrar sisteme girmesi arz güvenliği açısından oldukça önemli.

Rus gazı konusunda yaşanan belirsizliklerin kısmen de olsa çözülmesi doğal gaz ve elektrik piyasasındaki endişeleri bir miktar gidermiş durumda.

GÖZLER AKFEL GAZ GRUBU HİSSELERİNİN SATIŞINDA

Doğal gaz piyasasında yakından takip edilen bir diğer gelişme ise Akfel Gaz Grubu Hisseleri Ticari ve İktisadi Bütünlüğünün satışı. Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu (TMSF) tarafından Bütünlüğünü 230 milyon TL muhammen bedelle satışa çıkarılan Akfel Gaz Grubu Hisseleri Ticari ve İktisadi Bütünlüğünün içinde Fon tarafından Fon'un şahsi malvarlığına/hissesine kayıym olarak atandığı gerçek kişiler ile Fon'un kayıym olarak atandığı şirketlerin Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., Enerco Enerji Sanayi

ve Ticaret A.Ş. ve Avrasya Gaz A.Ş.'de bulunan hisseleri yer alıyor. 19 Ocak'ta TMSF'nin Esentepe'deki binasında gerçekleştirilecek ihalenin sonucu sektör tarafından çok yakından takip ediliyor. Söz konusu 3 şirketin toplam 5.25 milyar m³/yıl uzun vadeli ithalat kontratı bulunuyor. Bu kontratlardan Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin 2,25 milyar m³/yıl kontratı 2043 yılına kadar devam ediyor.

Enerco Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ve Avrasya Gaz A.Ş.'nin anlaşmaları sona ermiş olsa da her iki şirketin ithalat lisansları geçmiş dönemden kalan ve alınamayan gazın telafi gazı olarak alınması amacıyla EPDK tarafından sırasıyla 31 Aralık 2023 ve 26 Şubat 2024 tarihlerine kadar uzatılmış durumda. Shell Enerji A.Ş. ile Bosphorus Gaz Corporation A.Ş.'nin ithalat lisansları da aynı nedenle EPDK tarafından sırasıyla 12 Temmuz 2023 ve 18 Ekim 2022 tarihlerine kadar uzatıldı.

Tüm bu şirketlerin getirecekleri geçmiş dönemdeki telafi gazının fiyatının bugünkü fiyatlara göre düşük olduğunu da belirtmek gerek. Bu durum çok yüksek miktarlar söz konusu olmasa da ülke ve sektör açısından daha düşük maliyetli gaz tedarik edilmesine imkan sağlayacak.

KADEMELİ TARİFE DÜZENLEMESİ MECLİSTE

4 Ocak'ta TBMM Başkanlığına sunulan "Bireysel Emeklilik Tasarruf ve Yatırım Sistemi Kanunu ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun Teklifi" 10'uncu Maddesine yer alan değişiklik önerisi ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunun 11'inci maddesine eklenecek fıkra ile, BOTAŞ tarafından Bakanlık

görüşleri alınmak kaydı ile bölgesel ve iklimsel koşullar dikkate alınarak il veya bölge bazında kademeli doğal gaz satış fiyatı uygulanabilecek. Kanun Teklifinin Ocak ayı içinde yasallaşması beklenirken uygulamaya ilişkin detaylar ise henüz kamuoyu ile paylaşılmış değil.

13 Ocak'ta BOTAŞ'ın 4. Sürdürülebilir Enerji Zirvesi'nde konuşan BOTAŞ Genel Müdürü Sn. Burhan Özcan, "Bu uygulama ile elde etmeyi düşündüğümüz tasarruf yıllık 2,5 milyar m³ doğal gaz." bilgisini paylaştı.

Öte yandan Aile ve Sosyal Hizmetler Bakanı Derya Yanık, 11 Ocak'ta Isınma yardımına başvuran ve bunu doğal gaz olarak kullanmak isteyen vatandaşlara doğal gaz yardımını başlattıklarını ifade ederek, Şubat ayının ikinci yarısında başvuruları almayı ve mart ayının ikinci yarısından itibaren de ödemeleri yapmayı hedeflediklerini açıkladı.

2021 TÜKETİMİ YAKLAŞIK 59 MİLYAR METREKÜP

Öte yandan kesinleşmemiş verilere dayalı olarak yapılan hesaplamalara göre, Türkiye'nin 2021 yılındaki doğal gaz tüketimi tüm zamanların en yüksek seviyesine çıkarak yaklaşık 59 milyar m³ oldu. Türkiye'nin 2020 yılındaki doğal gaz tüketimi ise 47,7 milyar m³ olmuştu.

Elektrik tüketimindeki artış ve hidroelektrik santrallerinin üretimindeki düşüş ile sanayi sektöründeki gaz tüketimindeki artış Türkiye'nin toplam doğal gaz ithalatında rekoru beraberinde getirdi.

2022 yılında da doğal gaz tüketiminin yüksek seyretmesi ve 2021 seviyelerine yakın gerçekleşmesi bekleniyor.

2021'in son aylarını oldukça hareketli geçiren Türkiye doğal gaz piyasası, 2022'nin ilk aylarına da oldukça hareketli başladı.



İthalat Şirketi	İhracatçı Ülke / Şirket	Sözleşme Türü	Giriş Noktası	Sözleşme Miktarı (milyar metreküp/yıl)	Sözleşme Tarihi	Başlangıç Tarihi	Süre	Bitiş Tarihi
Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Rusya /Gazprom Export	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	2,25	2012	2013	30	2043
Enerco Enerji San. Ve Tic. A.Ş.	Rusya /Gazprom Export	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	2,50	2007	2009	14	2021
Avrasya Gaz A.Ş.	Rusya /Gazprom Export	Boru Hattı	Kıyıköy, Türk Akım (Eski Trans Balkan)	0,50	2007	2009	14	2021
Toplam				5,25				

Akfel Gaz Grubu bünyesindeki şirketlerin uzun vadeli ithalat anlaşmaları

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan (EPDK) yapılan açıklamada, 2022 için belirlenen elektrik tarifelerinin Resmi Gazete'nin mükerrer sayısında yayımlanarak yürürlüğe girdiği kaydedildi.

Kademeli tarifenin dar gelirli vatandaşları korumayı, enerji kullanımında tasarruf ve verimliliği artırmayı hedeflediğine işaret edilen açıklamada, salgın koşulları sebebiyle ham madde fiyatlarında yaşanan artışların enerji maliyetlerini de artırdığı belirtildi.

Bu kapsamda, verimlilik odaklı kademeli tarifeyle geçişle 1 Ocak'tan itibaren mesken aboneleri için aylık 150 kilovatsaate kadar olan tüketim miktarları için nihai fiyat kilovatsaat başına 1 lira 37 kuruş, aylık tüketimi 150 kilovatsaat üzeri olan mesken aboneleri için ise kilovatsaat başına 2 lira 6 kuruş uygulanacak.

"HEDEFİMİZ DAR GELİRLİ VATANDAŞLARIMIZI KORUMAK"

EPDK tarafından yapılan açıklama şu şekilde:

"2022 yılı için elektrik tarifeleri Kurulumuz tarafından belirlenmiş ve bugünkü Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Böylelikle Türkiye Büyük Millet Meclisi tarafından kabul edilen yasa kapsamında kademeli tarife uygulamasına da geçilmiştir. Kademeli tarifenin hedefi dar gelirli vatandaşlarımızı korumak ve enerji kullanımında tasarruf ve verimliliği artırmaktır.

Bilindiği üzere pandemi koşulları sebebi ile hammadde

fiyatlarında yaşanan artışlar sonucunda enerji maliyetlerinde de çok büyük artışlar meydana gelmiştir.

Dünya spot piyasalarında elektrik üretiminde kullanılan kömür fiyatlarında; 5 kat, doğal gaz fiyatlarında ise 10 katlık artışlar olmuştur.

Türkiye enerji sektörü de bu süreçte, küresel düzeyde

ortaya çıkan olağanüstü maliyet artışlarından etkilenmiştir. Ancak kurumlarımız arasındaki işbirliği ile bu artışlar tüketicilerimize asgari düzeyde yansıtılmıştır. Ayrıca devletimiz vatandaşlarımızı bu artışlardan koruma amacıyla elektrik faturalarında yansını, doğalgazda ise beşte dördünü

karşılıyarak 2021'de toplamda 100 milyar liralık bir destekte bulunmuştur.

Geldiğimiz noktada ise; enerji piyasalarının sürdürülebilirliği, maliyet bazlı fiyatlandırmanın ve öngörülebilirliğin sağlanması için zorunlu hale gelen bir düzenleme yapılmıştır.

Verimlilik odaklı kademeli

tarifeyle geçiş ile birlikte 01 Ocak 2022 tarihinden itibaren mesken aboneleri için aylık 150 kWh'e kadar olan tüketim miktarları için nihai fiyat 1,37 TL/ kWh, aylık tüketimlerin 150 kWh'in üstündeki kısmı için ise 2,06 TL/ kWh olarak uygulanacaktır.

Kamuoyuna saygıyla duyurulur."

Mesken aboneleri için elektrikte kademeli tarife fiyatları belli oldu

Elektrikte kademeli tarife kapsamında mesken aboneleri için aylık 150 kilovatsaate kadar olan tüketim miktarları için nihai fiyat kilovatsaat başına 1 lira 37 kuruş, 150 kilovatsaatin üstü için ise kilovatsaat başına 2 lira 6 kuruş olarak uygulanacak.



EPDK, EÜAŞ tarafından uygulanacak aktif elektrik toptan satışında, dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile görevli tedarik şirketlerine yapılan satış bedelinin kilovatsaat başına 31,85 kuruş olmasına karar verildi.

EÜAŞ tarafından uygulanacak aktif elektrik toptan satış tarifesi belirlendi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca (EPDK), Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) tarafından uygulanacak aktif elektrik toptan satışında, dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile görevli tedarik şirketlerine yapılan satış bedelinin kilovatsaat başına 31,85 kuruş olmasına karar verildi.

EPDK'nin konuya ilişkin kararı, Resmi Gazete'nin mükerrer sayısında

yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, EÜAŞ tarafından 1 Ocak'tan itibaren uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış bedeli, dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile görevli tedarik şirketlerine yapılan satışlarda kilovatsaat başına 31,8592 kuruş olacak.

Dağıtım şirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda kilovatsaat başına 135 kuruş uygulanacak.



EPDK'da yeni atamalar

**EPDK'da
EPDK Başkan
Yardımcılığına
ve Daire
Başkanlıklarına yeni
atamalar yapıldı.
Ahmet Özkaya EPDK
Başkan Yardımcılığı
görevine atandı.**



EPDK Tarifeler Dairesi Başkanlığı görevini yürüten Ahmet Özkaya EPDK Başkan Yardımcılığı görevine atandı.

EPDK Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığında Enerji Piyasaları İzleme Grup Başkanlığı görevini yürüten Zafer Korkulu yeni kurulan EPDK Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı görevine atandı.



EPDK Tarifeler Dairesi Başkanlığında Piyasa İzleme ve Mali Risk Grup Başkanlığı görevini yürüten Mehmet Ali Kölmek, EPDK Tarifeler Dairesi Başkanlığı görevine atandı.

Bir süre önce EPDK Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı görevine vekaleten atanan Mevlüt Alkan bu göreve asaleten atandı.

EPDK'da Enerji Dönüşüm Dairesi kuruldu

Resmi Gazete'de yayımlanan 'Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun' ile EPDK bünyesinde 'Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı' kuruldu.

Resmi Gazete'nin 25 Aralık 2021 tarihli sayısında yayımlanan 'Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun' ile EPDK bünyesinde lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek amacıyla 'Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı' kuruldu.

Buna göre Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığının görevleri şu şekilde belirtildi: "Elektrik ve doğal gaz faaliyetleri ile ilişkilendirilen enerji politikaları çerçevesinde Kurumun görev alanında yer alan iş modellerinin ve teknolojiye gelişmelerin ilgili piyasalara etkilerini analiz etmek ve bu konuda gerekli düzenlemeleri yapmak.

Araştırma ve geliştirme ile yenilik (inovasyon) alanlarından genel enerji

politikaları içerisinde yer alanların ilgili piyasalara entegrasyonu ile bu alanlardaki çalışmaların hayata geçirilmesine ilişkin çalışmaları yapmak.

Bu kapsamda oluşabilecek faaliyet, hizmet ve ticarete ilişkin olarak bunların tarafı olan kullanıcıların haklarının korunmasına yönelik teknik ve hukuki düzenlemeleri yapmak.

Her türlü lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek."

Ayrıca, tüketicilerin kişisel kusurları haricinde oluşan ve Kurul tarafından belirlenecek kapsamda, lisans ve sertifika sahiplerinin uygulamalarından kaynaklanan tüketici mağduriyetlerinin tazminine ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenecek.

işlemlere katkı sağlamakla, ihtiyaç duyulacak bilgi ve belgeleri belirlenen sürelerde Bakanlığa sunmakla yükümlü olacak.

Ayrıca uzun dönemli 'Türkiye Ulusal Enerji Planı' çalışmasının ilki bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir yıl içerisinde olmak üzere her beş yılda bir Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı, Hazine ve Maliye Bakanlığı ve Kurumun görüşleri alınmak suretiyle Bakanlık tarafından hazırlanarak yayımlanacak.

Bakanlık, Türkiye Ulusal Enerji Planı çalışmasını dikkate alarak kısa, orta ve uzun dönemde doğal gaz arz güvenliğinin sağlanmasını teminen ihtiyaç duyulan tedbirlerin alınmasını sağlayacak.

ARZ GÜVENLİĞİ

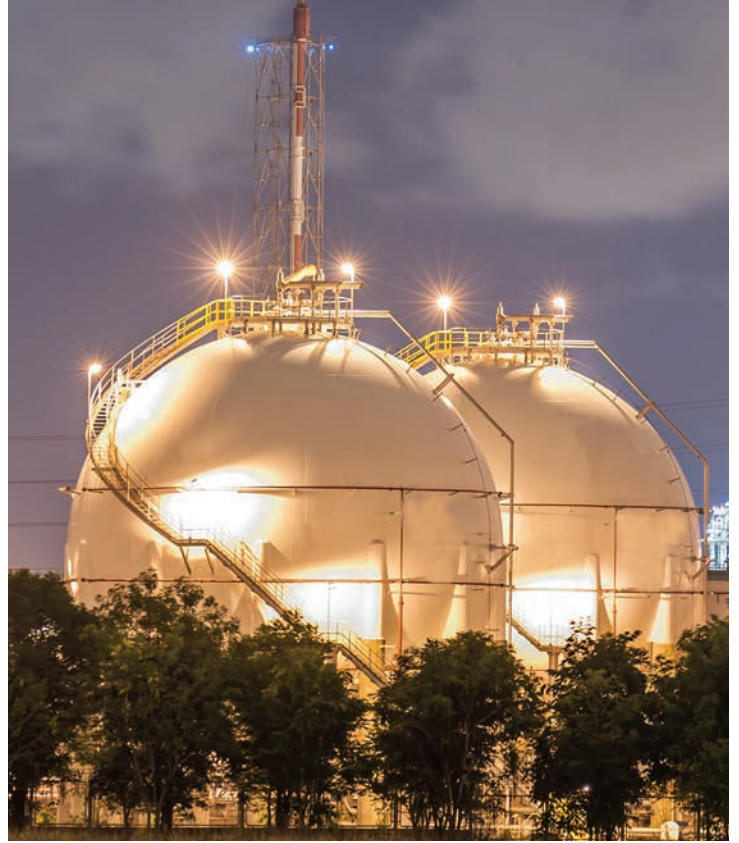
Resmi Gazete'de yayımlanan kararla birlikte 4646 sayılı Kanuna "Arz güvenliği" konulu ek bir madde eklendi.

Buna göre Bakanlık, doğal gaz arz güvenliğinin izlenmesinden ve arz güvenliğine ilişkin tedbirlerin alınmasından sorumlu olacak. Bu kapsamda piyasada faaliyet gösteren lisans sahibi tüm tüzel kişilerin arz güvenliğine yönelik olarak alınacak tedbirlere uymakla, tesis edilecek



EPDK, 2022 için lisans bedellerini belirledi

EPDK, enerji piyasalarında yeni yılda uygulanacak ön lisans ve lisans alma bedellerini belirledi.



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), elektrik, doğal gaz, petrol, sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) piyasalarında yeni yılda uygulanacak ön lisans ve lisans alma bedellerini belirledi. Konuya ilişkin EPDK Kurul kararları, Resmi Gazete'nin 22 Aralık 2021 tarihli sayısında yayımlandı.

Petrol piyasasında yeni yılda uygulanacak lisans alma bedellerinde ikrahiye teslimi lisansı alma bedeli 52 bin 370 lira olacak.

İşletme lisansı alma bedeli petrokimyada 52 bin 370 lira

iken, biyodizelde 17 bin 850 lira, işletme atık lisansında 137 bin 230 lira olacak. Madeni yağ lisansı lisans alma bedeli ise 173 bin 930 lira olarak belirlendi.

LPG piyasasında, LPG dağıtıcı lisansı lisans alma bedeli 518 bin 650 lira olarak tespit edildi. Lisans suret çıkarma bedeli ise 3 bin 550 lira olacak.

LPG otogaz bayilik lisansı lisans alma bedeli 9 bin 130 lira olarak belirlendi.

Söz konusu kararlar, 1 Ocak 2022'den itibaren yürürlüğe girdi.

‘Önümüzdeki yıl yurdumuzun dört bir köşesinde Karadeniz gazı kullanılır hale gelecek’

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Zonguldak'ın Çaycuma ilçesinde yapımı süren TPAO'ya ait Filyos Doğal Gaz İşleme Tesisi'nde incelemede bulundu.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) Genel Müdürü Melih Han Bilgin'den devam eden çalışmalarla ilgili olarak bilgi alan Bakan Dönmez, tesis bölgesinde yer alan seyir terasında gazetecilere açıklama yaptı.

Dönmez, yılın son gününü Yavuz Sondaj Gemisi'nde gizli kahramanlarla geçirdiklerini,

bugün de karada yapılan çalışmaları yerinde inceleme imkanı bulduklarını söyledi.

Filyos'a doğal gaz işleme tesisi inşa edeceklerini anımsatan Dönmez, “Karadeniz’de çıkan gaz buradan karaya çıkacak. İlk etapta 10 milyon metreküp günlük ama 40 milyon metreküpe kadar kapasitesi olan bir işleme tesisi

projelendiriyoruz. Şu anda sahada hummalı çalışma var. Yer altıyla, zemin ıslahıyla ilgili çok yoğun çalışma var. Bazı yerlerde tabii kazıklar dikiliyor. Yine yer altı su seviyesinin kontrol edilebilmesi için su tüketimi yüksek ağaçlar dikildi. Bu proje aynı zamanda çevreci de bir proje. Çevreye saygılı bir proje.” diye konuştu.



‘HEM HALKIMIZ HEM DEVLETİMİZ KAZANACAK’

Tesisin 3 bin 200 dönümlük alanda inşa edildiğine dikkati çeken Bakan Dönmez, şunları kaydetti:

“Bu büyüklükte, bu kapasitede tesis, sanırım Avrupa’da artık ilk sıralarda yer alacak bir tesistir. Son teknolojiyi kullanacağız. İnşallah Rabb’im nasip ederse artık 2022’deyiz. Önümüzdeki yılın diyelim ilk çeyreğinde bu gazı burada yakmış olacağız, hizmete alacağız. Sonra da ulusal iletim sistemimize bağlamak

suretiyle artık yurdumuzun dört bir köşesinde Karadeniz gazı kullanılır hale gelecek. Hem halkımız hem devletimiz kazanacak. Herkes mutlu olacak. Projede emeği geçen başta TPAO çalışanları, yöneticileri olmak üzere yine onun iştiraki olan OTC’nin yöneticilerine ve çalışanlarına, yüklenici firmalara, taşeronlara, mühendislere, işçilere, hepsine ayrı ayrı teşekkür ediyorum. Rabb’im kazasız belası zamanında bitirmeyi nasip etsin. Teşekkür ederim.”

Almanya, AB’nin nükleer enerjiye ilişkin değerlendirmelerini kabul etmedi

Alman Hükümet Sözcüsü Steffen Hebestreit, Avrupa Komisyonu’nun nükleer enerjiye ilişkin değerlendirmelerini kabul etmediklerini, nükleeri “yeşil yatırım” olarak tanımlama planını Alman hükümetinin kendi içinde değerlendireceğini söyledi.

Hebestreit, Berlin’de düzenlenen basın toplantısında, Alman hükümetinin “Avrupa Komisyonu’nun nükleer enerjiyi ve doğal gazı sürdürülebilir enerji kaynakları olarak sınıflandırma” önerisine ilişkin değerlendirmelerde bulundu.

AB’nin gazla çalışan elektrik santrallerini “iklim dostu” olarak sınıflandırmak için önerdiği kriterlerin “federal hükümetin

pozisyonuyla uyumlu” olduğunu belirten Hebestreit, Avrupa Komisyonu’nun nükleer enerjiye ilişkin değerlendirmelerini ise kabul etmediklerini söyledi.

Sosyal Demokrat Parti (SPD), Yeşiller ve Hür Demokrat Parti’nin (FDP) yer aldığı koalisyon hükümetinin anlaşmasında nükleer enerjiden çıkışın öngörüldüğünü hatırlatan Hebestreit, Avrupa Komisyonu’nun nükleeri “yeşil

yatırım” olarak tanımlama planını Alman hükümetinin kendi içinde değerlendireceğini, bu ay içinde konuya ilişkin bir karar alınacağını bildirdi.

Öte yandan, SPD Eş Genel Başkanı Saskia Esken de Twitter hesabından yaptığı paylaşımda, nükleer reaktörlerin dünyada hayatı tehlikeye atan atıklar ürettiğini belirterek, “Bu nedenle özellikle nükleer enerjinin sürdürülebilir bir teknoloji olarak

desteklenmesi sorumsuzluktur.” ifadesini kullandı.

AB’NİN NÜKLEER ENERJİYİ “YEŞİL YATIRIM” OLARAK SINIFLANDIRMA PLANI

AB, yeni nükleer enerji ve doğal gaz santrallerini “yeşil yatırım” olarak sınıflandırmaya hazırlanıyor.

AB Komisyonu, 1 Ocak’ta üye ülkelerde nükleer ve

doğal gaz alanlarındaki enerji yatırımlarının sınıflandırılmasına ilişkin uzman danışma sürecinin başlatıldığını açıklamıştı.

Sınıflandırma ile AB’nin 30 yıl içinde “iklim dostu” bir kıta olma hedefini yakalamak için yatırımları ihtiyaç duyulan faaliyetlere yönlendirmesi amaçlanıyor.

Mevcut durumda her AB ülkesinin enerji üretim kaynakları farklılık gösteriyor.



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...

ENERCO
ENERJİ



ISO 9001:2008

www.enercoenerji.com



facebook.com/EnercoEnerji



twitter.com/Enerco_Enerji

'Son test sonuçları sektör ve pazar için çok önemli fırsatlar ortaya koyuyor'

TPAO, Sakarya Gaz Sahası'ndaki Türkali-1 tespit kuyusunda, ilk rezervuar seviyesinde (R2) gerçekleştirdiği kuyu akış testini başarıyla tamamladı.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO), Sakarya Gaz Sahası'ndaki Türkali-1 tespit kuyusunda, ilk rezervuar seviyesinde (R2) gerçekleştirdiği kuyu akış testini başarıyla tamamladı. Konuya ilişkin açıklamalarda bulunan TPAO Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü Melih Han Bilgin, projenin takvim dahilinde ilerlediğini belirterek, "Son test sonuçları ise sektör ve pazar için çok önemli fırsatlar ortaya koyuyor" diye konuştu.

10 Ocak'ta TPAO'nun Twitter hesabından yapılan açıklamada, TPAO'nun Sakarya Gaz Sahası'ndaki Türkali-1 tespit kuyusunda, ilk rezervuar seviyesinde (R2)

gerçekleştirdiği kuyu akış testinin başarıyla tamamlandığı ve 1,15 milyon m³/g (40,4 milyon ft³/g) doğal gaz akışı sağlandığı belirtildi.

Açıklamada görüşlerine yer verilen TPAO Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü Melih Han Bilgin, projenin takvim dahilinde ilerlediğini belirterek, "Son test sonuçları ise sektör ve pazar için çok önemli fırsatlar ortaya koyuyor" ifadesini kullandı.

"İLK DOĞAL GAZIN 2023 YILINDA ULAŞMASI HEDEFLENİYOR"

TPAO tarafından yapılan açıklamada şu ifadelere yer verildi:

"Türkiye Petrolleri

Anonim Ortaklığı (TPAO), Batı Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahası'nda, ultra derin denizde yer alan Türkali-1 tespit kuyusunda ilk kuyu akış testi başarıyla gerçekleştirildi. Test edilen seviyede günlük 1,15 milyon m³/g (40,4 milyon ft³/g) doğal gaz akışı sağlandı.

Test kapsamındaki analiz sonuçları ve elde edilen veriler, kuyuda günlük 2,7 milyon m³/g (95 milyon ft³/g) tahmini gaz üretim potansiyeli gösteriyor.

Kuyu akış testi bir sonraki rezervuar seviyesi ile devam edecek olup, elde edilen veriler sahanın geliştirilmesinde kuyu testinin hemen ardından tamamlanacak



TPAO Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü Melih Han Bilgin

ön mühendislik ve tasarım çalışmalarının optimizasyonu için kullanılacak. Filyos'ta kurulacak doğal gaz işleme tesisine ilk doğal gazın 2023 yılında ulaşması hedefleniyor.

Türkali-1 ultra derin deniz tespit kuyusunda 2.143 metre su derinliğinde, 3.920 metre son derinliğe ulaşıldı. Türkali-1, Sakarya Gaz Sahası'nda Fatih Sondaj Gemisi tarafından açılan ilk tespit kuyusu olma özelliği taşıyor.

Sahadaki kuyu akış testleri, TPAO envanterine 2020 yılında katılan Kanuni Sondaj Gemisi tarafından gerçekleştiriliyor. Akış testi,

keşfedilen rezervlerden üretilebilecek doğal gazın akış hızı ve basıncı konusunda veri sağlıyor. Bu verilerden hareketle kuyuların ekonomik üretim potansiyeli hesaplanabiliyor.

TPAO'nun Karadeniz'de, ultra derin deniz gerçekleştirdiği arama çalışmalarında bugüne dek toplam 540 milyar m³ doğal gaz keşfedildi. Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi, deniz altında kurulacak doğal gaz üretim sistemi, Filyos kıyısında kurulacak bir işleme tesisi ve bu iki üniteyi birbirine bağlayacak boru hatlarından oluşuyor."



Rusya doğal gazını Türkiye'ye ve Türkiye üzerinden Avrupa'ya taşıyan TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı aracılığıyla 2 yılda Türkiye ve Avrupa'ya toplam 34,8 milyar metreküp gaz ulaştırıldı.

TürkAkım üzerinden 2 yılda Türkiye ve Avrupa'ya 34,8 milyar metreküp gaz taşındı

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ve Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin tarafından 8 Ocak 2020'de açılışı yapılan TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı üzerinden 1 Ocak 2020-31 Aralık 2021 döneminde Türkiye'ye 18 milyar metreküp, Avrupa'ya 16,8 milyar metreküp gaz akışı sağlandı.

31,5 MİLYAR METREKÜP GAZ TAŞIMA KAPASİTESİ

İki hattının her birinde 15,75 milyar metreküp olmak üzere toplam 31,50 milyar metreküp gaz taşıma kapasitesine sahip bulunan TürkAkım'ın ilk hattı Türkiye'ye gaz akışı sağlarken, ikinci hat üzerinden Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAS) ve Gazprom'un eşit ortaklığında kurulan TürkAkım Gaz Taşıma AŞ tarafından Avrupa'ya gaz aktarılıyor.

Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ (TEDAŞ) Genel Müdürlüğü ve Karayolları Genel Müdürlüğü (KGM) arasında elektrik dağıtım şirketleri iş birliğiyle ulaşım yatırımlarında oluşabilecek gecikmenin önlenmesi amacıyla protokol imzalandı.

TEDAŞ'tan yapılan açıklamaya göre, iki kurum arasında "Karayolları Genel Müdürlüğü Yol Yapım Sahasına İsbet Eden Elektrik Dağıtım Tesislerinin Deplase Edilmesine İlişkin Tip Protokol" imzalandı.

KGM Genel Müdürlüğünde düzenlenen imza törenine TEDAŞ Genel Müdürü Ömer Sami Yapıcı, Karayolları Genel Müdürü Abdulkadir Uraloğlu, TEDAŞ Genel Müdür Yardımcıları Zafer Turut

TEDAŞ ve KGM arasında “yol” protokolü imzalandı

ve Bora Ülker, Karayolları Genel Müdür Yardımcıları Mücahit Arman, Selehattin Bayramçavuş ve Ahmet Sağlam katıldı.

İmzalanan protokolle KGM tarafından yürütülen yol yapım çalışmalarını engelleyen yer üstü veya yer altı elektrik dağıtım tesislerinin yerinin değiştirilmesine ilişkin iş süreçleri, şartları ve kurumlar arası yetki ve sorumluluklar belirlenirken, bu iş süreçlerinin hızlı şekilde sonuçlandırılması amaçlanıyor.

Uygulamada bütünlüğün sağlanması ve sahada yaşanabilecek muhtemel sorunların önüne geçilmesiyle ulaşım yatırımlarında oluşabilecek gecikmenin önlenmesi de amaçlanıyor.



Gazprom ve BOTAŞ dört yıl vadeli doğal gaz sözleşmesi imzaladı

Rus enerji şirketi Gazprom ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) arasında TürkAkım boru hattı üzerinden dört yıl vadeli doğal gaz alım sözleşmesi imzalandı.

Gazprom'un alt şirketi Gazprom Export'tan yapılan yazılı açıklamada, 30 Aralık'ta Gazprom Export ile BOTAŞ arasında doğal gaz sevkiyatına yönelik çeşitli anlaşmalar imzalandığı belirtildi.

Anlaşmalar arasında 1 Ocak 2022 itibarıyla doğal gaz sevkiyatına yönelik yeni bir anlaşmanın da bulunduğu bilgisine yer verilen açıklamada, "BOTAŞ ile doğal gaz tedarikine yönelik yeni bir sözleşme imzalanmıştır. Sözleşme,

TürkAkım doğal gaz boru hattı üzerinden dört yıl boyunca yıllık 5,75 milyar metreküpe kadar gaz arzını kapsamaktadır." ifadeleri kullanıldı.

Gazprom Export'un Başkanı Elena Burmistrova, geçen yıl kasım ayında yaptığı açıklamada, Türkiye'ye doğal gaz sevkiyatını yaklaşık yüzde 140'a yakın artırdıklarını ve 2021 sonu itibarıyla yaklaşık 25 milyar metreküp gaz sevkiyatı yapmayı planladıklarını bildirmişti.

IEA Başkanı Birol, Fransa'nın “Legion d'Honneur” nişanına layık görüldü

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol, iklim değişikliğiyle mücadelede katkıları nedeniyle Fransa'nın en üst düzey devlet nişanı olan Legion d'Honneur'e layık görüldü.

Fransa tarafından Napoleon Bonaparte döneminden itibaren tüm dünyada üstün başarıları ödüllendirmek amacıyla verilen ve Fransa'nın en prestijli devlet nişanı kabul edilen "Officier dans L'Ordre National de la Legion d'Honneur" ile ödüllendirilen Birol, AA muhabirine yaptığı açıklamada, bu ödülün kendisini gururlandırdığını belirtti.

Birol, 2015'te imzalanan ve halihazırda 190'ın üzerinde ülkenin onayladığı Paris Anlaşması'nın hedeflerinin başarılması için çalışmalar yürüttüklerini ifade ederek, "Paris Anlaşması, İkinci Dünya Savaşı'ndan sonra yapılan en önemli anlaşma. Bu anlaşmanın amacı, iklim krizinin önüne geçmek. Biz geçen sene Paris Anlaşması



Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol

hedeflerinin hayata geçmesi için küresel enerji sektöründe hangi somut adımlar atılması gerektiğini ve bu adımlara dair bir yol haritası çizdik." diye konuştu.

“İKLİM DEĞİŞİKLİĞİYLE MÜCADELEYE GELİŞMEKTE OLAN ÜLKELERİN PENCERESİNDEN BAKTIK”

Bu yol haritasında dünyadaki enerji sektörünü nasıl değiştirmek gerektiğini ve sektörün Paris Anlaşması hedefleriyle nasıl uyumlu hale geleceğini analiz ettiklerini

aktaran Birol, şöyle konuştu:

"Bu analizin yanı sıra bir yandan Paris Anlaşması hedeflerine ulaşmaya çalışırken aynı zamanda enerji fiyatları nasıl makul bir düzeyde tutulabilir ve enerji güvenliği nasıl sağlanabilir diye bu çalışmaları yaptık. Paris Anlaşması taahhütlerini yerine getirirken konuya gelişmekte olan ülkelerin penceresinden baktık. Yaptığımız bu çalışmalar devlet nişanına layık görülmemizi sağladığı için de çok mutluyum." diye konuştu.

Birol, TIME dergisi tarafından 2021'de de dünyanın en etkili 100 kişisi listesindeki tek Türk olmuştu.



'Azerbaycan'ın yanında olmaya devam edeceğiz'



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Dönmez, işgalden kurtarılan bölgelerde hayata geçirilmesi planlanan "Yeşil Enerji" konseptinde gerek kamu gerek özel sektör ile Azerbaycan'ın yanında olmaya devam edeceklerini belirtti.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Bakü'de düzenlenen Azerbaycan-Türkiye 1. Enerji Forumu'nda konuşma yaptı.

Türkiye ve Azerbaycan arasındaki ilişkilerin her geçen gün daha da pekiştiğini vurgulayan Bakan Dönmez, şimdiye kadar birlikte ortaya konulan başarılı iş birliklerinin, yeni fırsatların çeşitlendirilmesi ve değerlendirilmesinde kendilerine büyük bir cesaret verdiğini belirtti.

Dönmez, Bakü-Tiflis-Erzurum, Bakü-Tiflis-Ceyhan ve TANAP gibi büyük altyapı projeleriyle örnek bir iş birliği ruhu ile hareket ederek, bölgenin ve Avrupa'nın enerji arz güvenliğine önemli katkılar sunduklarını kaydetti.

Şubat 2020'de Türkiye-Azerbaycan Yüksek Düzeyli Stratejik Konsey 8. Dönem Toplantısı kapsamında iki ülke cumhurbaşkanlarının huzurunda "Enerji ve Madencilik Alanlarında İş Birliği Anlaşması"nı imzaladıklarını hatırlatan Dönmez, Aralık 2020'de de Azerbaycanlı mevkidaşı Perviz Şahbazov'la Iğdır-Nahçıvan Doğal Gaz Boru Hattı'nın inşası için

bir mutabakat zaptına imza attıklarını belirtti.

Dönmez, Iğdır-Nahçıvan Doğal Gaz Boru Hattı'yla ilgili SOCAR ve BOTAS'ın çalışmalarını en kısa sürede tamamlamasını arzu ettiklerini, teknik detayların halledilmesinin ardından en kısa sürede hattı hayata geçirmeyi planladıklarını bildirdi.

"MEVCUT İŞ BİRLİĞİMİZİ ÖNÜMÜZDEKİ SÜREÇTE DAHA DA İLERİ SEVİYEYE TAŞIMAYI PLANLIYORUZ"

Bu yıl da Bakü-Tiflis-Erzurum Hattı'ndan gelecek doğal gaza ilişkin bir anlaşma imzaladıklarını hatırlatan Dönmez, "Ülkelerimiz arasındaki iş birliği potansiyeli ve sektörler arasındaki tamamlayıcılık oldukça yüksek bir düzeydedir. Forum kapsamında oluşturulan çalışma gruplarında ele alınan projeler ve konular bu yüksek potansiyeli teyit etmektedir. Mevcut iş birliğimizi önümüzdeki süreçte daha da ileri seviyeye taşımayı planlıyoruz." dedi.

Dönmez, Türkiye ile Azerbaycan'ın iş birliği

sürecine siyasi iradenin yanı sıra şirketlerin gayret ve kabiliyetlerinin de büyük etkisi olduğunu belirterek, SOCAR'ın Türkiye'deki en büyük yabancı yatırımcı olmasından, Türkiye'de SOCAR'a verilen güçlü desteğin bir benzerinin Azerbaycan'da TPAO ve BOTAS'a artarak veriliyor olmasından memnuniyet duyduğunu ifade etti.

Türkiye ile Azerbaycan arasındaki enerji iş birliğinin yalnızca hidrokarbon alanı ile sınırlı kalmadığını belirten Dönmez, Azerbaycanlı uzmanlara 2019 yılından bu yana elektrik piyasası serbestleşmesi, yenilenebilir enerji mevzuatı ve yatırım modelleri başta olmak üzere toplam 5 eğitim verildiğini ve bu eğitimlerin sürecini kaydetti.

Dönmez, "İşgalden kurtarıldığı bölgelerde hayata geçirilmesi planlanan 'Yeşil Enerji' konseptinde gerek kamu gerek özel sektörümüz ile Azerbaycan'ın yanında olmaya devam edeceğiz. Böylelikle, gerek bölgede kalıcı barışın tesisi gerek işgalden kurtarılan bölgelerin yeniden inşası için Azerbaycan ile koordine



şekilde çalışmayı ve birlikte hareket etmeyi sürdüreceğiz." ifadelerini kullandı.

Hidrokarbon alanında katettikleri yol ve birlikte gerçekleştirdikleri birçok başarılı iş birliğinin yenilenebilir enerji alanına da taşınmasıyla ilişkiler yeni bir ivme kazandıracaklarına inandığını söyleyen Dönmez, forum kapsamında enerji ve madencilik alanlarında imzalanacak 5 anlaşmanın Türkiye ve Azerbaycan'ın enerji ve madencilik başta olmak üzere tüm sektörlerine büyük katkılar sunacağını vurguladı.

Dönmez, iki ülke arasındaki yüksek potansiyeli hayata geçirmek ve karşılıklı diyalog mekanizmalarını zenginleştirmek için Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu'nu tesis ettiklerini bildirerek, "Bu Forum vesilesiyle, enerjinin birçok alanında oluşturduğumuz

yetkin çalışma gruplarında, ilgili kamu ve özel sektörümüzden temsilciler yer alıyor. Her yıl dönüşümlü olarak Türkiye ve Azerbaycan'da düzenlemeyi öngördüğümüz Enerji Forumunun, kamu ve özel sektörlerimizin birlikte sunacağı katkılarla iş birliğimizi hem ülkelerimizde hem de üçüncü ülkelerde geliştirmeyi hedefliyoruz." şeklinde konuştu.

Türkiye ve Azerbaycan'ın başarılı iş birliğini daha da ileri taşıyabileceğini ifade eden Dönmez, "Başarılı iş birlikleri için temel olan karşılıklı irade her iki ülkede de mevcut, buna şüphe yok. Bu noktada bizim özel sektör temsilcilerimizden beklentimiz, bu karşılıklı güçlü iradeden istifade ederek, her iki ülkenin yararına projeler ortaya koymanız ve kardeşliğimizi güçlendirmeniz. Bu forumun temel amacı da bizce budur." dedi.





CNG ve LNG

Temiz Enerji, Temiz Çevre



musterihizmetleri@naturelgaz.com
www.naturelgaz.com

444 9 264
CNG

BİR GLOBAL
İŞTİRAKİDİR

Zorlu Enerji, 'Çevresel-Sosyal-Yönetişim' skoruyla enerji dünyasında dördüncü oldu

Zorlu Enerji, dünyanın temel meselelerine sürdürülebilir çözümler üretmeye odaklı Çevresel, Sosyal ve Kurumsal Yönetişim (ESG) faaliyetleriyle, bağımsız derecelendirme ve araştırma kuruluşu olan Vigeo Eiris tarafından yapılan değerlendirme sonucunda dünyada 54 enerji şirketi arasında 4'üncü oldu.

ZORLUENERJİ

Sürdürülebilirliği bir iş yapış biçimi haline getirerek Türkiye'de sürdürülebilir ve yenileyici büyüme modelinin kolaylaştırıcısı olmayı hedeflediğinin altını çizen Zorlu Enerji; Çevresel, Sosyal ve Kurumsal Yönetişim (ESG) performansını yükseltmeye devam ediyor.

Sürdürülebilirlik odağında etki odaklı büyümeyi esas alan yaklaşımı ile geleceğin iş modelini geliştirmeyi amaçlayan Zorlu Enerji'nin ESG alanlarındaki faaliyetleri, bağımsız derecelendirme ve araştırma kuruluşu olan Vigeo Eiris tarafından 2018 yılından itibaren değerlendiriliyor. Zorlu Enerji, 2021 yılında yapılan değerlendirme neticesinde performans skorunu bir önceki yıla göre 8 puan yükselterek 54 enerji şirketi arasında 4. sırada yer aldı. Yenilenebilir kaynaklara ve yeni teknolojilere yaptığı yatırımlarla geleceğin enerji şirketi olma vizyonu doğrultusunda ilerlediğinin altı çizilen Zorlu Enerji, ESG alanında da sektördeki öncü şirket olma konumunu koruduğunu bildirdi.

"ZORLU ENERJİ, ESG ALANLARINDA EN YÜKSEK DEĞERİ YARATMAYA ODAKLANIYOR"

Zorlu Enerji'nin paydaş, toplum ve gezegen odaklı yatırımlar yaparak geliştirdiği sürdürülebilir çözümler ve akıllı teknolojilere dayalı Ar-Ge çalışmalarıyla sektöre liderlik ettiğini vurgulayan Zorlu Enerji CEO'su Sinan Ak, "Akıllı Hayat 2030 stratejisi doğrultusunda; çevresel, sosyal ve yönetim alanlarında paydaşlarımız için en yüksek değeri yaratmayı hedefliyoruz. Uzun vadeli değer yaratma yolculuğumuzda odaklanacağımız alanları 'Onarıcı Operasyonlar

ve Değer Zinciri', 'Etki Odaklı Büyüme' ve 'İnsan ve Kültür' başlıkları altında değerlendiriyoruz. Bu başlıklar altındaki hedeflerimiz ile çevresel, sosyal ve yönetsel önceliklerimizi ele alarak; kısa, orta ve uzun vadeli yol haritamızı tanımlayarak derecelendirme şirketi aracılığı ile performansımızı düzenli olarak değerlendiriyoruz. 2021 yılında ESG risk değerlendirme alanında uzman, dünyaca ünlü bağımsız denetçi Vigeo Eiris tarafından gerçekleştirilen değerlendirme sonucunda 100 üzerinden 57 performans notu alarak, dünyada 54 enerji şirketi içinde 4. sırada değerlendirilmiş olduk. Şirketimizi geleceğe hazırlayan politikaların içerisinde önemli yeri olan ESG kriterlerimizin tüm paydaşlarımız nezdinde sürdürülebilirlik ve ortak değer yaratma anlamında da son derece önemli olduğunun bilincindeyiz. Şeffaf ve etik iş yapma anlayışımız ve entegre bakış açımızla günümüzün ve geleceğin risklerini minimize ederek yeni fırsatlar ile pozitif etki yaratma hedefiyle çalışıyoruz" dedi.

"ZORLU ENERJİ, ESG NOTUNU 60'IN ÜZERİNE ÇIKARMAYI HEDEFLİYOR"

Zorlu Enerji'nin 2050'yi beklemeden 2035'lerde karbon nötr bir şirket olacağını aktaran Sinan Ak, şunları söyledi: "Şirketlerin ESG notlarını yükseltmesi için birtakım taahhütler vermesi gerekiyor. Emisyonlarımızı azaltmayla ilgili taahhütlerimizi verdiğimiz için değerlendirme ajansları bizi izliyor ve bu noktada önemli olan bu taahhütleri yerine getirmek. Şu an bu konuda tüm sistemlerimiz şeffaf ve çıktılarımız tüm paydaşlarımız açık. ESG notunuzla 60'ın üzerine çıktığınız zaman, gelişmekte olan bir ülkede çok iyi durumdasınız demektir. Bizim hedefimiz, öngörülebilir



Zorlu Enerji CEO'su Sinan Ak

şeffaf bir yönetime sahip olmak aynı zamanda da çevreci sürdürülebilir, topluma değer katan bir şirket olmak. Kendimize burada da bir hedef koyduk. Önümüzdeki yıl 60'ın üzerine çıkmayı planlıyoruz. Bu hedef doğrultusunda üzerine çalışılması gereken alanlarımızı tespit ederek, hızla aksiyon almaya odaklanacağız. Doğalgaz santrallerinden çıkmak,

Osmangazi'nin karbon nötr hale getirmek gibi taahhütlerimiz olacak. Bunları başardıkça hem notumuz yükselecek hem de daha çok kişi yaptığımız işe ortak olmak isteyecek. Yatırımcılarımızın

bize geleceğin şirketi olarak bakmasını istiyoruz. Şirketin bugününe değil, geleceğine ortak olmak isteyen kişilere ihtiyacımız var."

ZORLU ENERJİ, KARBON AYAK İZİNİ YÜZDE 50 ORANINDA AZALTMAYI HEDEFLİYOR

Zorlu Enerji, 2010 yılından bu yana gönüllü olarak İklim krizinin etkilerini azaltmak ve doğal varlıkları korumak amacıyla binlerce şirketin çevresel performansını ölçen ve değerlendiren CDP Platformuna (Carbon Disclosure Project) resmi

raporlama yapıyor.

Şirketlerin karbon ayak izini ve su ayak izini ölçerek, bu alandaki performansını, stratejisini ve hedeflerini paydaşlarıyla şeffaf bir şekilde paylaşmasını olanak sağlayan, kar amacı gütmeyen uluslararası bir kuruluş olan CDP'nin 2021 İklim Değişikliği ve Su Güvenliği Programı'nın detaylı derecelendirme sonuçlarına göre İklim Değişikliği ve Su Güvenliği programında "B" derecelendirme notu alan Zorlu Enerji, 2030 yılında net sıfır emisyon taahhüdü doğrultusunda çalışmalarını sürdürüyor.





PETROLEUM İSTANBUL

15. Uluslararası Petrol, LPG, Madeni Yağ, Ekipman,
İstasyon Market Ürünleri ve Teknoloji Fuarı

Eş Zamanlı Fuar

GAS&POWER NETWORK

4. Elektrik, Doğal Gaz ve
Alternatif Enerji, Ekipmanları
ve Teknoloji Fuarı

31 Mart - 2 Nisan
2022

TÜYAP

FUAR VE KONGRE MERKEZİ
TÜYAP EXHIBITION and
CONGRESS CENTER

Aksa Doğalgaz abone bağlantı bedelinde 10 taksit imkanı sunuyor

Kış mevsimiyle birlikte, soğukun ve doğal gaz ihtiyacının en çok hissedildiği bugünlerde, doğal gaza geçmek isteyen vatandaşlara ödeme kolaylığı sağladığını belirten Aksa Doğalgaz, 2022 Ocak ve Şubat aylarında anlaşmalı kredi kartlarıyla yapılan ödemelerde abone bağlantı bedelinde 10 taksit imkânı sunuyor.

Türkiye'nin dört bir yanındaki 27 il, 214 ilçe ve

Aksa Doğalgaz, faaliyet bölgesindeki 27 ilin tamamında taksit kampanyası başlattı.

beldede yaklaşık 3,9 milyon aboneye hizmet veren Aksa Doğalgaz, lisans alanındaki tüm şehirlerde başlattığı taksit kampanyasıyla vatandaşları doğal gaz konforuyla tanışmaya

davet ediyor. Ocak ve Şubat ayları boyunca geçerli olan kampanya kapsamında doğal gaz abonesi olmak isteyenler, anlaşmalı banka kredi kartlarını kullanarak abone bağlantı bedellerini 10 taksitte ödeyebilecek.

Şirket, aynı dönemde doğal gaz sözleşmesi imzalayan abonelerine ise anlaşmalı banka kredi kartlarına güvence bedelinde 3 taksit imkânı sunuyor.

aksa DOĞALGAZ

Doğal gaz konforu ve ekonomisi şimdi Bağlantı Bedeline **10 Taksit** Fırsatı ile buluştu. Sakın kaçırmayın, doğal gaz konforunu yaşamaya hemen başlayın.

DOĞAL GAZ Ne Kadar Ekonomik?

- Piştirmede tıpa göre **5 kat*** daha ekonomik
- Isınmada ısıtılma göre **2 kat*** daha ekonomik
- Sıcak suya tıpa göre **5 kat*** daha ekonomik

Dilerseniz SADECE MUTFAKTA
Dilerseniz EVİN HER YERİNDE

Ocak ve Şubat Aylarına Özel Bağlantı Bedeline **10 Taksit****

*Karşılaştırma: Kasım 2021 fiyatları ile Ocak 2022 fiyatları karşılaştırılmıştır.
**Bağlantı bedeline taksit kampanyasından anlaşmalı banka kredi kartı ile 10 taksitte 28.02.2022 tarihleri arasında yararlanılacaktır.

444 4 187 aksadogalgaz.com.tr

Doğal gaz dağıtımı için uygulanan merkez ilçe nüfus şartı düşürüldü

BOTAŞ, merkez nüfusu 15 bin ve üzerindeki ilçelere doğal gaz ulaştıracak.



2021 yılı son çeyreğinden itibaren devam eden kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinden sağlanan elektrik üretimindeki düşüş, ağırlıklı olarak doğal gaz santralleriyle ikame ediliyor. Bu durum, elektrik üretim amaçlı doğal gaz tüketimi ve toplam gaz ithalatına artış olarak yansımaya devam ediyor.

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ), doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda merkez nüfusu 15 bin ve üzerindeki ilçelere doğal gaz ulaştıracak.

Konuya ilişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı, Resmi Gazete'nin 29 Aralık'ta yayımlandı.

Buna göre doğal gazın ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda merkez nüfusu 15 bin ve üzerindeki ilçelere BOTAŞ tarafından doğal gaz ulaştırılacak. Ayrıca, merkez nüfusu 10 bin ve üzerinde olan

ilçelere de Hazine ve Maliye Bakanlığının görüşü ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının onayı ile doğal gaz götürülebilecek.

Daha önce 24 Eylül 2020'de açıklanan kararda doğal gaz ulaştırılacak ilçe merkezi için nüfus şartı 20 bin ve üzeri olarak duyurulmuştu.

Kararın yürürlüğe girişinden itibaren 3 ay içinde merkez nüfusu 15 ile 20 bin arasında olan ilçeler için gerekli işlemler başlatılacak.

Söz konusu karar, yayın tarihinden itibaren yürürlüğe girdi.

Doğal gaz ithalatı Ekim ayında yüzde 15,2 arttı

Türkiye'nin doğal gaz ithalatı Ekim'de geçen yılın aynı ayına göre yüzde 15,2 artarak 4 milyar 657 milyon metreküp oldu.

bölgelerinin doğal gaz tüketimi yüzde 19 artışla 385 milyon metreküp olarak belirlendi. Elektrik santrallerinde doğal gaz tüketimi yüzde 24,2 artışla 1 milyar 802 milyon metreküpe çıktı. Konutlardaki tüketim yüzde 31,5 artarak 505 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti.

Geçen yılın son çeyreğinden beri devam eden kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinden sağlanan elektrik üretimindeki düşüş, ağırlıklı olarak doğal gaz santralleriyle ikame ediliyor. Bu durum, elektrik üretim amaçlı doğal gaz tüketimi ve toplam gaz ithalatına artış olarak yansımaya devam ediyor.

STOKLARDA 2 MİLYAR 741 MİLYON METREKÜP GAZ BULUNUYOR

Türkiye'de doğal gaz stok miktarı Ekim'de geçen yılın aynı ayına göre yüzde 15,9 azalışla 2 milyar 741 milyon metreküp oldu.

Doğal gaz stokunun yüzde 90'ını 2 milyar 466 milyon metreküple yer altı depolama tesisleri, yüzde 10'unu 275 milyon metreküple LNG terminalleri oluşturdular.

Bu dönemde yer altı depolama tesislerindeki stok miktarı yüzde 18,5 azalış, LNG terminallerinde ise yüzde 18,2 artış gösterdi.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Ekim ayına ilişkin "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na göre, ithalatın yaklaşık 3 milyar 22 milyon metreküpü boru hatlarıyla, 1 milyar 634 milyon metreküpü de sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisleri aracılığıyla gerçekleştirildi.

Bu dönemde boru hatlarıyla yapılan doğal gaz ithalatı yüzde 6,9 azalırken, LNG ithalatı yüzde 105,5 yükseldi. Böylece toplam doğal gaz ithalatı Ekim'de geçen yılın aynı ayına göre yüzde 15,2 artarak 4 milyar 657 milyon metreküp oldu.

İTHALATTA İLK SIRA RUSYA'NIN

Ekim'de en fazla doğal

gaz ithalatı 1 milyar 865 milyon metreküple Rusya'dan yapılırken, bu ülkeyi 838 milyon metreküple ABD, 762 milyon metreküple Azerbaycan takip etti.

Bu dönemde Rusya ve Azerbaycan'dan yapılan ithalat sırasıyla yüzde 8,8 ve yüzde 30,9 azalırken, ABD'den gelen gaz miktarı yüzde 748 arttı.

ELEKTRİK SANTRALLERİNDE DOĞAL GAZ TÜKETİMİ YÜZDE 24,2 ARTTI

Söz konusu dönemde Türkiye'de doğal gaz tüketimi yüzde 23,5 arttı ve 4 milyar 427 milyon metreküp oldu.

Organize sanayi

GAZBİR: Doğal gaz, kömür ve LPG'den daha ekonomik ve çevreci



GAZBİR'den yapılan açıklamaya göre, Türkiye'de 4 kişilik bir ailenin yaşadığı ve ortalama 100 metrekare net alana sahip bir konutta ısınma, sıcak su ve pişirme amaçlı olarak doğal gaz kullanımının maliyeti ile aynı enerjinin linyit kömür, ithal kömür ve LPG ile elde edilmesi durumunda oluşan yıllık yakıt maliyeti güncel piyasa birim fiyatları esas alınarak hesaplandı.

Türkiye Doğal Gaz Dağıtıcıları Birliğince (GAZBİR), doğal gazın konutlarda ithal kömür ve LPG'ye göre daha ekonomik ve çevreci olduğu bildirildi.

Bu hesaplama göre, Türkiye'de bir hane ısınma, sıcak su ve pişirme amaçlı olarak yılda ortalama

975 metreküp doğal gaz tüketirken, ocakta konut tüketiminde geçerli fiyatlarla yıllık ortalama maliyet 2 bin 600 lira, aylık ortalama maliyet ise 217 lira olarak hesaplandı.

Doğal gaza kıyasla benzer enerji eşdeğeri esas alınarak ısınma amaçlı ithal kömür, sıcak su ve pişirme için LPG tüp kullanılması durumunda yıllık ortalama maliyet 9 bin 964 lira, aylık ortalama maliyet ise 830 lira oldu.

Isınma, sıcak su ve pişirme amaçlı enerji giderinin aylık net asgari ücret içindeki

GAZBİR Başkanı
Yaşar Arslan



payı ithal kömür ve LPG kullanılması halinde yüzde 20, doğal gaz kullanılması durumunda yüzde 5,1 olarak hesaplandı.

Türkiye'de konutlarda konfor sıcaklığı beklentisinin Avrupa ülkelerine göre 2 derece daha yüksek olmasının

tüketici faturalarında artışa neden olabileceğine işaret edilen açıklamada, "Isı kayıplarına karşı bina yalıtımı dahil gerekli ideal tedbirlerin alınması önem arz etmektedir. Tasarruf ve ısı verimliliği için termostat uygulaması zorunlu hale getirilmelidir." dedi.



İZGAZ doğal gaz yatırımlarına devam ediyor

Kocaeli bölgesine doğal gaz arzı sağlayan İZGAZ, 8 Mart 2021 tarihinde PALMET Şirketler Grubu'na dahil olduktan sonra yatırım tavanını yükselterek başlattığı yeni yatırım bölgelerindeki çalışmaları tamamladığını açıkladı.

150 milyon olarak açıklanan yatırım bedeli ile Temmuz ayı itibarıyla 22 bölgede başlatılan çalışmaların sonuna geldiğini belirten PALMET Enerji Gaz Grup Başkanı Tamer Sönmez, "Mart ayında devraldığımız İZGAZ'da yatırım süreçlerinin planlamasını yaparak çalışmaya başladık. 2021 yılında yaklaşık 300 km hat imalatı yaptık" diye konuştu.

DENİZ GEÇİŞİ PROJESİ DE TAMAMLANDI

Gaz Grup Başkanı Sönmez, bölgenin en önemli doğal gaz projelerinden biri olan Deniz Geçiş Projesi'nin de tamamlandığını belirterek, "Derince ile Gölcük

arasındaki deniz dibi doğal gaz boru hattı tamamlanarak gaz arzı sağlandı. Yaklaşık 38 metre su derinliğinden geçilerek 3000 metrelik hat imalatı yapıldı. Bu projeye artan gaz arzına karşın dengeli şebeke basıncı sağlanarak kesintisiz gaz arzını sağlayabiliyoruz" diye konuştu.

"ÖNCELİĞİMİZ MÜŞTERİ MEMNUNİYETİ"

PALMET Enerji Gaz Grup Başkanı Tamer Sönmez, yaklaşık 450 bin müşteriyi doğal gaz ekonomisi ve konforu ile buluşturduklarını hatırlatarak, "Müşterilerimiz için güvenilir, ulaşılabilir ve çözüm odaklı bir şirket olarak müşterilerimize kaliteli hizmet vermek için çalışmalarımızı sürdürüyoruz. Yatırımlarımızla kent için değer yaratırken sayısal alt yapımızı da geliştirerek müşterilerimizin uzaktan erişim işlemleriyle en iyi hizmeti almasını sağlıyoruz" dedi.

İZGAZ, PALMET Şirketler Grubu'na dahil olduktan sonra yatırım tavanını yükselterek başlattığı yeni yatırım bölgelerindeki çalışmaları tamamladı. PALMET Enerji Gaz Grup Başkanı Tamer Sönmez, "Müşterilerimizin en iyi hizmeti almasını sağlıyoruz" dedi.



'KOCAELİ'DE KÖYLER DE ARTIK DOĞAL GAZ KONFORUYLA BULUŞUYOR'

Sönmez, Kocaeli'deki doğal gaz hattının köylere kadar uzandığını belirterek, şöyle devam etti: "2021 yılının ikinci yarısı itibarıyla başladığımız çalışmalarda Kandıra'nın Cebeci Köyü ve Safalı Köyü'ne, Gölcük'te Hasaney, Nimetiye ve Nüzhetiye köylerine gaz arzı sağlandı. Aralık ayı sonuna kadar İzmit'te 13, Kartepe'de 2, Kandıra'da 6 ve Körfez'de 1 köye gaz arzı sağlanacaktır. Doğal gaz konforu ve ekonomisinin Kocaeli'de yaygınlaşması için çalışmalarımız tüm hızıyla 2022 yılında da devam edecek."

‘2021 Aralık ayına ait tüketimler bir önceki dönemin tarifeleriyle faturalandırılmaktadır’

Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER), elektrik faturalarında 2021 Aralık ayına ait tüketimlerin eski tarifeyle göre, 2022 Ocak ayına ait tüketimlerin ise mevcut dönem tarifesiyle kademeli olarak fiyatlandırıldığını bildirdi.

ELDER tarafından yapılan açıklamada, kademeli elektrik tarifesini uygulaması ev (mesken) abone grubu alçak gerilim tek zamanlı tüketicilerinin tamamı için geçerli olup, endeks okuma dönemi boyunca günlük ortalama 5 kilovatsaat ile altında ve üstünde olmak üzere iki farklı kademeye bölündüğü belirtilerek, “Günlük ortalama 5 kilovatsaat ve altındaki tarifelere maliyetler düşük olarak yansıtılmakta olup, bu uygulama ile dünya genelinde artan enerji maliyetlerinden vatandaşlarımızın korunması amaçlanmaktadır.” denildi.

Uygulamanın 1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmesi nedeniyle, söz konusu gruba dahil tüketicilere ait faturalarda tüm tüketimler her koşulda kademeli olarak gösterildiğine dikkat çekilen açıklamada, “1 Ocak 2022 tarife değişikliği sonrası sayaç okuması yapılan ve tüketim periyodu kısmen 31 Aralık 2021 ve öncesini kapsayan tüketicilerin faturalarında eski ve yeni tarifeler birlikte dikkate alınmaktadır. 2021 Aralık ayına ait tüketimler bir önceki dönemin tarifeleriyle faturalandırılırken 2022 Ocak ayına ait tüketimler mevcut (cari) dönemin



tarifeleriyle kademeli olarak fiyatlanmaktadır. Bu uygulama EPDK tarafından belirlenmiş

usul ve metodoloji kapsamında yapılmaktadır. Faturaları hakkında detaylı bilgi ihtiyacı olan tüm müşteriler elektrik tedariki yaptıkları şirketlerin çağrı merkezlerinden istedikleri zaman bilgi alabilirler.” İfadesi kullanıldı.

“FAHİŞ KARLAR ELDE ETMELERİ MÜMKÜN DEĞİLDİR”

Açıklamada, Elektrik Dağıtım Şirketlerinin gelirlerinin 5 yıllık dönemler için sabit ve TÜFE endeksli, Görevli Tedarik Şirketlerinin gelirleri ise elektrik tedarik maliyetleri üzerinden yüzde 2,38 olarak belirlendiği belirtilerek, “Dolayısıyla EÜAŞ tarafından Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketlerine düşük fiyatlı elektrik satılması suretiyle bu şirketlerin fahiş karlar elde etmeleri mümkün değildir.” denildi.

ELDER tarafından yapılan açıklamanın devamında şu ifadeler yer verildi:

“Kaldı ki; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanuna göre Elektrik Dağıtım Şirketleri; genel aydınlatma ile teknik ve teknik olmayan kayıplarından dolayı enerji ihtiyaçlarını EÜAŞ’tan temin ederler. EÜAŞ, Görevli Tedarik Şirketlerine tarifesini düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satar. Bu şirketlere tedarik edilecek enerji miktarı, EÜAŞ portföyünün yeterliliğine ve EPDK tarafından alınacak karara bağlıdır. EÜAŞ halihazırda perakende şirketlerine kısıtlı bir kapasite ile enerji tedariki yapabildiğinden; Görevli Tedarik Şirketleri enerji ihtiyaçlarının çok düşük bir miktarını EÜAŞ’tan temin edebilmektedir.

Görevli Tedarik Şirketleri yüksek

miktardaki enerjiyi serbest piyasalardan yüksek fiyatlı olarak temin ederler. Serbest piyasa fiyatları küresel piyasalardaki emtia fiyatları ve döviz kurundaki artış paralelinde son bir yılda (2021 Ocak – 2022 Ocak) yüzde 275 oranında yükselmiştir. Dolayısıyla EÜAŞ tarifesini seviyesinin piyasa maliyetlerinin altında belirlenmesi faturaları düşürmek suretiyle tüketicileri destekleyici mahiyette iken perakende şirketlerin gelirlerine bir etkisi yoktur. Bilakis maliyet tabanlı kâr oranı olmasından dolayı perakende şirketlerinin kârlılıklarını olumsuz etkilemektedir.”

YÜZDE 100 DÜZENLEMeye TABİYİZ

Açıklamada, Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketlerinin faaliyetleri tamamen düzenlemeye tabi olduğunu vurgulanarak şunlara dikkat çekildi:

- “Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri faaliyetleri, özel sektör marifetiyle yürütülen kamu hizmeti niteliğindedir.

- Bu faaliyetler tamamen düzenlemeye tabi olup, bu şirketlerin gelirleri; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından, rasyonel maliyetler hesaplanarak, tüketici faydası gözetilerek şeffaf bir şekilde beş yıllık dönemler için belirlenmektedir.

- Tüketici memnuniyeti, hizmet ve şebeke kalitesi odağında bu şirketlere verilen hedefler, her dönem daha zorlayıcı bir şekilde güncellenmektedir.

Bu düzenlemeler ve

ilkeler çerçevesinde:

- Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri fiyat belirleyemezler, fiyat artışı talebinde veya önerisinde bulunamazlar, faturalara herhangi bir bedeli keyfi bir şekilde yansıtamazlar, fatura kalemlerinde herhangi bir oynama yapamazlar. Aksi halde bu şirketlere lisans iptali dahil ağır cezalar uygulanmaktadır.

- Fiyat tarifeleri EPDK tarafından tüm değer zincirindeki maliyetlere bakılarak üçer aylık dönemlerde belirlenmekte ve kamuoyu ile şeffaf bir şekilde paylaşılmaktadır.

- EPDK tarifeleri belirlerken şirketlerin özelleştirme için ödedikleri bedeller için hiçbir şekilde karşılık ayırmaz ve döviz kurlarındaki değişimleri hiçbir şekilde dikkate almaz.”

75 MİLYAR TL YATIRIM

Elektrik dağıtım sektöründe faaliyet gösteren şirketler 2013 yılında tamamlanan özelleştirme ihaleleri sonucunda yaklaşık 13 milyar dolar yatırımla dağıtım hizmetlerini devraldığının altı çizilerek, “21 dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren şirketlerimiz, elektrik dağıtım altyapısı için 2011 yılından 2020 sonuna kadar 2021 Haziran TÜFE bedeli ile toplam 75 milyar TL yatırım yapmıştır. Böylece, kamunun elektrik altyapısı için harcama yapmasına gerek kalmamış ve bu kaynak farklı kamusal hizmetlere aktarılabilmektedir. Elektrik dağıtım sektörü 57 bini doğrudan olmak üzere doğrudan ve dolaylı toplam 100 bin kişiye istihdam imkanı sağlamaktadır.” İfadesi kullanıldı.

Akkuyu NGS'nin birinci ünitesinde pompa istasyonunun temeli inşa ediliyor

Mersin'de yapımı devam eden Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 1'inci güç ünitesine ait pompa istasyonunun temel plakasının yapımına başlandı. Yaklaşık 400 kişinin katıldığı çalışmalar kapsamında, tesiste kalıp güçlendirme ve montaj çalışmaları devam ediyor.

Nükleer santralin ana teknolojik atölyelerine deniz suyu temin etmek için tasarlanmış bir yapı kompleksi olan pompa istasyonu, Akkuyu NGS'nin hidrolik sahil yapılarının modern yüksek teknoloji sisteminin bir parçası olma özelliği taşıyor. Santralin her bir güç ünitesi için birer tesis olmak üzere, toplamda 4 pompa istasyonu inşa edilecek.

Pompa istasyonunun temel plakasının döşeme derinliği deniz seviyesinin 16,5 metre altında bulunuyor. İnşaat, deniz suyunun basıncına dayanabilmesi için 1 metre kalınlığında, duvarları 3 sıra özel bağlantı elemanı (ankraj bağlantısı) tarafından güvenilir bir şekilde tutulan beton diyaframların koruması altında yapılıyor. Diyaframların duvarlarında her birinde 128 adet olan 3 sıra bağlantı yer alıyor. Toplamda ise, 384 adet ankraj bağlantısı bulunuyor. İstasyon binasının yer üstü kısmının yüksekliği 11 metreyi aşarken, ana teknolojik ekipman ve su alma kısmı da yer altına yerleştirilecek.

"POMPA İSTASYONUNUN DOĞRUDAN YAPIMINA GEÇTİK"

Konuyla ilgili konuşan Akkuyu Nükleer A.Ş. Genel Müdür Birinci Yardımcısı ve

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin birinci güç ünitesine ait pompa istasyonunun temel plakasının yapımına başlandı.



NGS Yapı İşleri Direktörü Sergei Butckikh, şunları söyledi: "1'inci ünitenin pompa istasyonu için kazı çalışmaları geçen yılın Aralık ayında başlamıştı. Yapı çukuruna başlamadan önce bir dizi hazırlık çalışması yapıldı. Bunlar su alanının doldurulması, çevre duvarlarının inşası, fırtınalardan korunmak için deniz dolgusu oluşturulması idi. Sonrasında 22 metre derinliğinde bir temel çukuru kazıldı ve tabanına -16,5 m seviyesine kadar beton zemini şeklinde temel atıldı. Şimdi hazırlık aşamasından pompa istasyonunun doğrudan yapımına geçtik. Binaının temel plakasına yaklaşık 30 bin metreküp beton dökülecektir. İnşaatın zorluğu açısından, tesis küçük bir

hidroelektrik santralinin inşası ile karşılaştırılabilir. Bu nedenle pompa istasyonu projesinin detaylandırılması, nitelikli Rus ve Türk mühendislerden oluşan bir ekibin ciddi çabalarını gerektirdi. İnşaat en ileri teknolojileri kullanılarak gerçekleştiriliyor."

Akkuyu NGS'nin 2'nci güç ünitesinin pompa istasyonunun temel plakasının inşaatına ise, gelecek yılın başında başlanacak. Aynı noktada, ana soğutma pompaları için karmaşık konfigürasyonlu su hattı da döşenecek. Bu işlem için, işin gerekli doğrulukta yapılmasını sağlayacak özel bir kalıp kullanılacak.

Akkuyu NGS'nin 3'üncü ve 4'üncü güç üniteleri için pompa istasyonu inşaatı hazırlıkları da devam ediyor.

Üçüncü güç ünitesinin reaktör tabanını temperleme işlemi yapıldı

Mersin'in Gülnar ilçesinde yapımı süren Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) üçüncü güç ünitesi için nükleer reaktör tabanının temperleme işleminin (Metal sertleştirme ve dayanıklı hale getirme güçlendirme) gerçekleştirildiği bildirildi.

Akkuyu Nükleer A.Ş.'den yapılan yazılı açıklamada, Akkuyu NGS üçüncü güç ünitesi için yapılan işlemin, Rusya Devlet Atom Enerjisi Kurumu Rosatom'un makine yapımı bölümü Atomenergomash bünyesindeki AEM-technology'nin Volgodonsk şubesi uzmanları tarafından yapıldığı belirtildi.

Açıklamada, şu ifadelerle yer verildi:

"Bir nükleer reaktörün tabanının imalatı, borunun kesilmesi, borunun açılması, ısıtılmış parçanın yarım küre şeklini alması için preslenmesi ve temperlenmesi olmak üzere dört temel işlemden oluşuyor. Son aşamada reaktör tabanı, dokuz saat boyunca maksimum 910 derece sıcaklıkta bir yer altı fırınında ısıtıldı. Daha sonra uzmanlar, bir vinç yardımıyla kızgın iş parçasını suyla dolu bir yeraltı söndürme tankının içine yerleştirdiler. Taban 1,5 saat boyunca bu tankta tutuldu. Metalin gerekli mekanik özelliklerini elde etmek için reaktör tabanı 700 derece yaklaşık 40 saat gerçekleştirilen termal temperleme için bir fırına aktarıldı."

AB, nükleer santrallere 500 milyar avroluk yatırım öngörüyor

Breton, nükleer enerjinin AB'nin 2050 yılına kadar iklime zarar vermeyen bir kıtaya dönüşme hedefini yakalamak için gerekli olduğunu ifade etti.

Avrupa'da elektrik talebinin gelecek 30 yılda iki kat artacağına işaret eden Breton, karbonsuz elektrik üretimini yükseltmenin önemli olduğunu anlattı. Breton, karbonsuz elektrik üretim kapasitesini artırmak için nükleer ve yenilenebilir enerji alanında önemli yatırımlar yapılması gerektiğine dikkati çekti.

Nükleerin, enerji

AB Komisyonu İç Pazardan Sorumlu Üyesi Thierry Breton, yeni nesil nükleer santrallere 2050'ye kadar 500 milyar avroluk yatırım yapılması gerektiğini açıkladı.

dönüşümünde önemli rol oynadığını ve bunun AB'nin sürdürülebilir yatırım sınıflandırılmasından dışlanamayacağını ifade eden Breton, "AB'nin yeşil yatırım sınıflandırması uygun koşullu sermayeye erişimi sağlamak üzere tasarlandı." değerlendirmesinde bulundu.

Breton, AB'de üretilen elektriğin yüzde 26'sının

nükleer kaynaklı olduğuna dikkati çekti.

Avrupa'da gelecek yıllarda bazı eskiyen nükleer santrallerin kapanacağını anımsatan Breton, "Sıfır emisyon hedefini yakalamak için devasa yatırımların seferber edilmesi gerekir. Sadece mevcut nükleer santraller için 2030'a kadar 50 milyar avro, yeni nesil nükleer santraller için

ise 2050'ye kadar 500 milyar avroluk yatırım gerekecek. Bu, nükleere yılda yaklaşık 20 milyar avroluk yatırım anlamına geliyor." ifadelerini kullandı.

AB ÜYESİ 13 ÜLKE ELEKTRİK ÜRETİMİNDE NÜKLEERİ KULLANIYOR

AB Komisyonu, yeni nükleer enerji ve doğal gaz santrallerini yeşil yatırım olarak sınıflandırmaya hazırlanıyor.

Yeni sınıflandırmanın yürürlüğe girmesi halinde 2045 yılından önce ruhsat alan nükleer enerji santralleri yeşil

yatırım olarak kabul edilecek.

Nükleer ve doğal gaz yatırımlarının AB tarafından iklim ve çevre dostu olarak tanımlanması ise üye ülkeler arasında derin çatlağa neden oluyor. Bazı ülkeler, çevreciler ve çeşitli sivil toplum örgütleri nükleer ve doğal gazın sürdürülebilir ve yeşil olarak tanımlanmasını AB iklim hedefleriyle çelişkili görüyor.

AB üyesi 27 ülkeden 13'ü elektrik üretiminde nükleer santralleri kullanıyor. AB ülkelerinde toplam 106 çalıştırılabilir durumda nükleer reaktör yer alıyor.

BOTAŞ, SOCAR Turkey Petrokimya AŞ'ye yıllık 1,7 milyar metreküp gaz tedarik edecek

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ), SOCAR Turkey Petrokimya AŞ'ye (STPAŞ) 31 Aralık 2024'e kadar yıllık 1,7 milyar metreküp doğal gaz tedarik edecek.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Azerbaycan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı Arasında Doğal Gaz Teslimatına İlişkin Mutabakat Zaptı'nın onaylanmasına yönelik Cumhurbaşkanı kararı 11 Ocak'ta Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, taraflar arasında 25 Ekim 2011 tarihinde imzalanan anlaşmalar ve Azerbaycan Cumhuriyeti'nin BOTAŞ ve STPAŞ arasında imzalanacak bir anlaşma kapsamında, STPAŞ'ye yıllık 1,7 milyar metreküpe kadar

doğal gaz tedarikine yönelik niyetini bildirmesine istinaden taraflarca 10 madde üzerinde anlaşmaya varıldı.

Bu kapsamda, BOTAŞ 25 Ekim 2011 tarihli doğal gaz alım satım anlaşmasının (GSA) yıllık miktarından 1,7 milyar metreküpe kadar olan doğal gazı 31 Aralık 2024'e kadar STPAŞ'ye tedarik edecek.

STPAŞ, bu miktarı SOCAR Turkey Enerji AŞ'nin grup şirketlerinin ihtiyaçlarını karşılamak için kullanacak.

Doğal gaz hacimlerinin fiyatı, GSA'nın ithalat fiyatı ve Türkiye Cumhuriyeti toprakları içindeki taşıma tarifesine ve varsa BOTAŞ'ın yaptığı diğer taşıma masraflarının yanı sıra Türkiye'de geçerli tüm vergileri kapsayacak.

Bu maddelerin uygulanması için ticari koşullar ve teslimata ilişkin hazır

edilecek miktarlar, BOTAŞ'ın ilgili gaz satış anlaşmalarındaki al veya öde yükümlülükleri dikkate alınarak BOTAŞ ve STPAŞ arasında yapılacak ayrı bir kontrat altında her yıl kararlaştırılacak.

Taraflar, Azerbaycan'daki üretim projelerinden üretilecek veya Azerbaycan üzerinden taşınacak ilave doğal gaz hacimlerini iletmek suretiyle Bakü-Tiflis-Erzurum ve Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı dahil olmak üzere mevcut boru hatlarının maksimum teknik

kapasitelerinden faydalanmak için çaba gösterecek. Türkiye, söz konusu doğal gaz hacimlerinin Türkiye doğal gaz piyasasında ticareti için gereken desteği sağlayacak.

Mutabakat zaptı, tarafların yürürlüğe girişi için gerekli iç yasal usullerinin tamamlandığını diplomatik yollarla bildirdikleri son yazılı bildirimin alındığı tarihte yürürlüğe girecek.



BOTAŞ: Kuruluşumuzun vadesi geçmiş doğal gaz borcu bulunmamaktadır

Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ), ana faaliyet konusu kapsamında vadesi geçmiş doğal gaz borcu bulunmadığını bildirdi.

BOTAŞ'tan yapılan açıklamada, çeşitli ulusal ve uluslararası platformlarda BOTAŞ'ın ana faaliyet konusu olan doğal gaz ticaretinden kaynaklı borçlarını ödeyebilmesi için 2 milyar dolar finansman arayışında olduğu iddiası nedeniyle kamuoyunu doğru bilgilendirme ihtiyacı ortaya

çıktığı belirtildi.

Açıklamada, şu ifadelere yer verildi:

"Kuruluşumuz, etkin ve verimli bir finansal yönetim doğrultusunda finansal yapısının güçlendirilmesi, kullandığı finansal enstrümanların çeşitlendirilmesi, yatırım

projelerinde verimlilik oranlarına pozitif yönlü etki eden uzun vadeli borçlanma araçlarının kullanılabilmesi ve işletme sermayesi ihtiyacında finansal kaldıraçın etkin olarak sağlanabilmesi amacıyla yalnızca ulusal ve uluslararası finans kuruluşlarından finansman sağlamaktadır. Kuruluşumuzun

bu iddialara konu olan ana faaliyet konusu kapsamında vadesi geçmiş doğal gaz borcu bulunmamaktadır. Bahse konu açıklamalar kamuoyunu yanlış yönlendirmeye yönelik maksatlı açıklamalar olup, kuruluşumuz arz güvenliğiyle ilgili çalışmalarını büyük bir ciddiyet ve sorumluluk ile yerine getirmektedir."

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.
Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Genel Yayın Yönetmeni ve
Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Emin Kaya

● Haber Merkezi: Sibel Acar,
Gözde Emlik, Özge Esen,
Kubilay Şahin Aydeğer
● Grafik: Ersin Güleç,
Onur Uğurman Torgay, Su Özkan,
Serra Ergen

● Reklam ve Abonelik:
Ayşegül Yıldırım

● Mali İşler Başkanı: Ş. Doğan Erbay
● Hukuk Danışmanı: İrfan Coşkun
● İK Sorumlusu: Ege Aksakal
● Basıldığı Yer: İRM Dijital Baskı ve
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.
@Petroturkcom

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

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

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

86 YILDIR
TÜRKİYE'NİN GÜCÜNE
GÜÇ KATIYOR

The image displays a variety of ETİMADEN BORON cleaning products. The central focus is a large, orange and white bag of Boron powder, labeled 'BORON' in large white letters. The bag features a crescent moon and star logo, a 'DAHA GÜÇLÜ YENİ FORMÜLÜ' (Stronger New Formula) badge, and a circular seal stating 'BOR MINERALİNDEN ÜRETİLMİŞTİR' (Produced from Boron Mineral). Below the main text, it says 'Doğal Mineralli Temizlik Ürünü' (Natural Mineral Cleaning Product) and 'Doğal Renkler' (Natural Colors). A '4 kg' weight label is visible at the bottom left of the bag. To the left of the bag is a red bottle of Boron liquid, also labeled 'BORON' and 'Doğal Parlatıcı' (Natural Polish). To the right of the bag is a white bottle of Boron spray, labeled 'BORON' and 'Doğal Parlatıcı'. Further right is a white bottle of Boron foam, labeled 'BORON' and 'Doğal Parlatıcı'. On the far right is a white bottle of Boron disinfectant, labeled 'BORON' and 'ANTİBAKTERİYEL EL DEZENFEKTANI' (Antibacterial Hand Disinfectant). The background is a vibrant red with a large white crescent moon and star, reminiscent of the Turkish flag.



ETiMADEN
for life



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”

Ege Gaz A.Ş.

Rüzgarlıbahçe Mah. Kavak Sok. No: 16 / Zemin kat - Beykoz 34805 İstanbul - Türkiye

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

office@egegaz.com.tr

www.egegaz.com.tr