

MEDYA TAKİP DOSYASI

27 Ocak 2025 Pazartesi



YEKA 600 milyon \$ yatırım getirecek

Toplam 800 megavat gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla güneş enerjisine dayalı 6 yarışma başvurusu bugün alınacak. YEKA güneş enerjisi santral projeleri için yaklaşık 600 milyon dolarlık yatırım gelecek.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca Antalya'da 40 megavat, Karaman'da 200, Malatya'da 75, Van'da 60, Kütahya'da 40 ve Konya'nın Karapınar ilçesinde 385 megavat olacak şekilde toplam 800 megavat alan için başvurular alınacak. Her bir yarışma için başlangıç tavan fiyatı kilovatsaat başına 5,50 dolar/cent, taban fiyatı da kilovatsaat başına 3,25 dolar/cent olacak. Taban fiyata ulaşılması halinde megavat başına katkı payı artırma başlangıç fiyatı 10 bin dolar olarak belirlendi. Güneş Enerjisi Sanayicileri

ve Endüstrisi Derneği (GENSED) Genel Sekreteri Hakan Erkan, 800 megavattık YEKA güneş enerjisi santral projelerinde trafo merkezi ve hat yatırımları ile yaklaşık 600



Hakan Erkan

milyon dolarlık yatırım geleceğini söyledi.

PROJELER İVMELENECEK

Yeni YEKA yarışmasında dikkati çeken değişiklikler olduğunu ve bu değişikliklerin sektörü olumlu etkileyeceğini ifade

eden Erkan, "Yeni YEKA yarışmaları için mevzuatta değişikliği gidildi, öncesinde teşvik kilovatsaat başına Türk Lirası cinsindendi, yeni düzenlemede tekrar dolar cinsinden olacak. Depolama faaliyetleri bu projeler için serbest bırakıldı bu da olumlu bir gelişme. Ayrıca kısa sürede projenin gerçekleştirilmesi için hızlandırıcı unsurlar eklendi" diye konuştu. Erkan, yatırımların hızla gerçekleştirilmesi için ilk 5 yıl içinde yatırımcının projeyi bitirmesiyle elektriği serbest piyasada satma hakkı verilmesinin güneş enerjisi projelerini ivmelendireceğini anlattı.

5 BİN 850 MEGAVAT KAPASİTE DUYURUSU

● Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı verilerine göre, Türkiye'nin elektrik talebinin 2035'te en az 510 milyar kilovatsaat olacağı hesaplanıyor. Bu noktada yenilenebilir enerji kaynaklarına büyük iş düşüyor. Bakanlık, bugüne kadar güneş ve rüzgar enerjisinde 5 bin 850 megavattık YEKA duyurusu gerçekleştirdi. YEKA projelerinden bazıları iptal edildi, bazıları tamamlandı, bazıları ise yatırım aşamasında bulunuyor. Türkiye'de 2035'e kadar rüzgar ve güneş kurulu gücünün 4 katına çıkarılarak 120 bin megavata yükseltilmesi hedefleniyor.



TÜRKİYE KRİTİK MADENLER İÇİN STRATEJİ GELİŞTİRİYOR

Türkiye, kritik ve stratejik madenlerin tespiti ve yönetimi için yeni bir rapor hazırladı. Bu rapor, ulusal güvenlik, ekonomik büyüme ve teknolojik gelişme açısından büyük bir öneme sahip

Türkiye, küresel ekonomik güç ve ulusal güvenlik için kritik öneme sahip madenlerin tespit edilmesi amacıyla kapsamlı bir rapor hazırladı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından hazırlanan "Türkiye Kritik ve Stratejik Madenler Raporu", ülkenin gelecekteki enerji politikaları ve sanayi stratejileri açısından büyük bir öneme sahip. Bu rapor, Türkiye'nin sahip olduğu maden kaynaklarını daha etkin bir şekilde kullanmayı hedefliyor.

KRİTİK MADENLER

Kritik ve stratejik madenler, teknolojik gelişimin ve endüstriyel üretimin temel yapı taşları olarak öne çıkıyor. Elektronik cihazlar, rüzgar türbinleri, güneş panelleri, elektrikli araçlar gibi birçok modern teknoloji, bu madenlere olan bağımlılığı artırıyor. Bu madenler, hem teknolojik ilerlemeyi hem de ulusal güvenliği destekleyen unsurlar olarak, ülkeler için stratejik önem taşıyor. Dünyada bazı madenler, belirli ülkelerde yoğunlaşmış



durumda. Çin, nadir toprak elementlerinin en büyük üreticisi olarak küresel piyasada söz sahibi olurken, Türkiye de yerli kaynaklarını en verimli şekilde kullanmak için stratejik adımlar atıyor. Türkiye'nin bu alandaki hedefi, dışa bağımlılığı azaltmak ve yerli sanayi kapasitesini güçlendirmek. Rapor, bu doğrultuda Türkiye'nin stratejik maden kaynaklarını belirleyerek, ulusal güvenliği artırmayı ve ekonomik büyümeyi teşvik etmeyi amaçlıyor.

ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK VE MADENCİLİK

Madencilik faaliyetlerinin çevresel etkileri, son yıllarda giderek daha fazla tartışılıyor. Türkiye, çevresel sürdürülebilirliği göz

önünde bulundurarak, doğa dostu madencilik yöntemlerini benimsemek için çalışmalar yapıyor. Sürdürülebilir madencilik uygulamaları, yalnızca çevreyi korumakla kalmayıp, uzun vadede ekonomik fayda sağlamayı da hedefliyor.

Dünyadaki büyük üretici ülkeler, stratejik madenlerin yönetimi konusunda kendi çıkarlarını ön planda tutarak, tedarik güvenliğini sağlamaya çalışıyor. Türkiye de bu örneklerden ilham alarak, yerli üretimi artırmayı ve dışa bağımlılığı azaltmayı planlıyor. Ülkenin ekonomik büyümesi ve ulusal güvenliği açısından kritik olan bu madenlerin tedarik zincirinde sürdürülebilirlik sağlanması, Türkiye'nin stratejik hedefleri arasında yer alıyor.



Elektrikte yeni dönem ŞUBAT'TA BAŞLIYOR

Önümüzdeki ay başından itibaren ayda 417 kWh'ı aşanların faturaları artacak. Abonelerin yüzde 97'sinin faturası ise değişmeyecek

1 Şubat'ta elektrik faturalarında yeni dönem başlıyor. 1 Şubat 2025'ten itibaren geçerli olacak düzenlemeyle ayda 417 kilowattsattan fazla tüketimi bulunan vatandaşlar elektrik hizmetini gerçek maliyetler üzerinden satın alacak. Böylece, yüksek miktarda elektrik tüketenler, şubat ayından itibaren gelecek faturalarla daha fazla ödeyecek. Düzenlemeyle 50 milyar TL'lik Hazine desteği de kaldırılmış olacak.

Hükümet Nisan 2025'e kadar elektrik ve doğalgazda zam olmayacağı sözünü daha önce verirken, bu tarihte ise uluslararası enerji fiyatları yeniden değerlendirilerek, gerek görülmezse zamsız süreç devam ettirilecek. Öte yandan 1 Şubat'tan itibaren ise elektrik faturalarında maliyet esaslı tarife dönemi başlayacak. İşte yeni döneme ilişkin merak edilen sorular ve yanıtları şu şekilde:

● Tarifede sınır kullanım değeri ne olacak?

1 Ocak'ta başlayacak yeni dönemde, 200-300 kWh ortalama elektrik tüketimi olan evlerin faturasında bir değişiklik öngörülmezken, yüksek faturada yıllık kullanım için sınır 5 bin kWh'den başlayacak. Bunun aylık ifadesi 417 kWh'ye karşılık gelecek ve bunun üzerinde tüketimi olanların faturaları yükselecek.

● Hangi faturalar üst dilime girecek?

Mevcutta bin 50 liranın üzerinde elektrik faturası ödeyen meskenler ile 5 bin lira üzerinde ödeyen ticarethanelerin faturaları üst dilime girecek. Geçilecek yeni düzenlemeyle 300-400 liralık bir elektrik faturası yine aynı şekilde tahsil edilmeye devam ederken, bin 50 liralık yüksek



tüketimli bir meskenin faturası 2 bin liraya çıkabilecektir.

● Ne kadar tüketici kapsamında olacak?

Yeni modelde abonelerin yüzde 97'sini ifade eden tüketim grubu için bir değişiklik planlanmazken, yüzde 3'lük yüksek tüketim grubunu temsil eden 1.2 milyon haneye elektriğin gerçek maliyetinin yansıtılmasıyla, yaklaşık 50 milyar TL'lik Hazine desteği kaldırılmış olacak.

● Elektrikte mevsimsel kullanımı çok olanların durumu ne olacak?

Düzenlemede, yıllık kullanım için 5 bin kWh sınırı esas alınacağı için, klima gibi eşyaların yaz mevsiminde çok kullanılan tüketiciler için yıl genelindeki toplam tüketimin ortalaması etkili olacak.

● Ortalama bir tüketici ne kadar elektrik faturası ödüyor?

Türkiye'de ortalama bir hanenin elektrik faturası 414 lira. Bu nedenle, önemli bir kesimin elektrik tarifesinin değişmesi beklenmiyor.

● Yeni düzenleme faturalara ne zaman yansiyacak?

Yüksek miktarda elektrik tüketenler, şubat ayından itibaren gelecek faturalarla daha fazla ödeyecek.

● Düzenleme sadece konutları mı kapsıyor?

Konut içindeki tüketimin yanı sıra apartman içindeki bağımsız bölümler ve konut siteleri ile bu yerlerin ayrı sayaç ile ölçümü yapılan kalorifer, asansör, hidrofor, merdiven otomatığı, kapıcı dairesi ve benzeri ortak kullanım yerlerinde de sınır geçerli olacak.

● Uygun fiyatlı elektrik kullanmak için sözleşme yapmak mümkün mü?

Bin liranın üzerinde elektrik faturası ödeyen meskenler, elektrik faturası yükünü azaltmak için elektrik firmalarıyla serbest tüketici anlaşması

ya da daha uygun tarife geçmeyi talep edebilecekler.

● Düzenlemenin istisnası var mı?

Cami, Cemevi ve AFAD barınma merkezleri gibi yerler düzenlemenin dışında yer alacak.



EPDK, depolamalı elektrik üretim tesisleriyle ilgili yeni şartları belirledi

Yapılan değişikliğe göre, tesislerin çalışır halde tutulması ve kabul tarihine göre ilk 5 yıl yüzde 85, sonraki yıllarda yüzde 80 oranında emre amade olması zorunlu kılındı.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), elektrik piyasası yönetmeliklerinde yaptığı değişikliklerle depolamalı elektrik üretim tesislerinin lisans başvurusu, işleyişi ve kabulüyle alakalı şartları belirledi.

Konuya ilişkin EPDK kararı, Resmi Gazete’de yayımlandı.

Buna göre, tesislerin çalışır halde tutulması ve kabul tarihine göre ilk 5 yıl yüzde 85, sonraki yıllarda yüzde 80 oranında emre amade olması zorunlu kılındı.

Bu koşulların sağlanmaması durumunda, depolama tesisinden sisteme verilen enerji, uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmayacak. Söz konusu enerji Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM) katılımcısı görevli tedarik şirketi tarafından üretilmiş kabul edilecek ve YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınacak.

Dengeleme Güç Piyasasında ise uzlaştırma döneminin 15 dakika olarak uygulanması kararlaştırıldı. Bu uygulama için gerekli altyapı hazırlıklarının 1 Ocak 2027’ye kadar tamamlanması gerekecek ve bu tarihe kadar eski düzenleme devam edecek.

İletim sistemine bağlı lisanssız



üreticiler de kesinleşmiş günlük programlarını ve emre amade kapasitelerini sistem işletmecisine bildirmekle yükümlü olacak.

Serbest tüketicilerin birden fazla tedarikçi tarafından talep edilmesi durumunda tüketici, mevcut tedarikçisini serbest tüketici portalı üzerinden seçerek piyasa işletmecisine bildirebilecek.

Depolama lisansına başvuruda sermaye ve teminat şartı getirildi

Ayrıca, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile elektrik depolama tesisleri için lisans başvurularında belirli sermaye ve teminat şartları getirildi.

Mevcut lisans sahiplerinin yeni depolama tesisleri için bu şartları karşılaması gerekecek. Eğer depolama tesisi zamanında kurulmazsa, sağlanan teminat irat kaydedile-

cek. Depolamalı tesislerin verileri SCADA sisteminden izlenip piyasa işletmecisine bildirilecek.

Mevcut lisans sahiplerinin müstakil elektrik depolama tesisi için öngörülen gerekli şartlarla teminat ve sermaye yükümlülüklerini 3 ay içinde karşılaması gerekiyor. Aksi tesis veya tesislerin depolama lisansları terkin edilecek.

“Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Yapılan Değişiklik”e göre ise depolamalı elektrik üretim tesislerindeki depolama ünitelerinin “emre amade olma” durumu, bu ünitelerin çalışabilir halde olmasını ifade edecek.

Depolama üniteleri veya tesislerinin kabulünde yüzde 10 tolerans uygulanacak.

Ayrıca Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile depolamalı elektrik üretim tesislerinin kapasite verilerinin ilgili şebeke işletmecisinin SCADA sistemine doğru ve kesintisiz şekilde aktarılabilmesinin SCADA tarafından tespit edilmesi halinde Kapasite Veri Takip Belgesi düzenlenecek.

Belgenin, tesisin kabulü aşamasında sunulması zorunlu olacak. Söz konusu belge başvuruları 7 iş günü içinde sonuçlandırılacak. (aa)



AB DOĞAL GAZ KRİZİYLE NASIL BAŞ EDECEK?

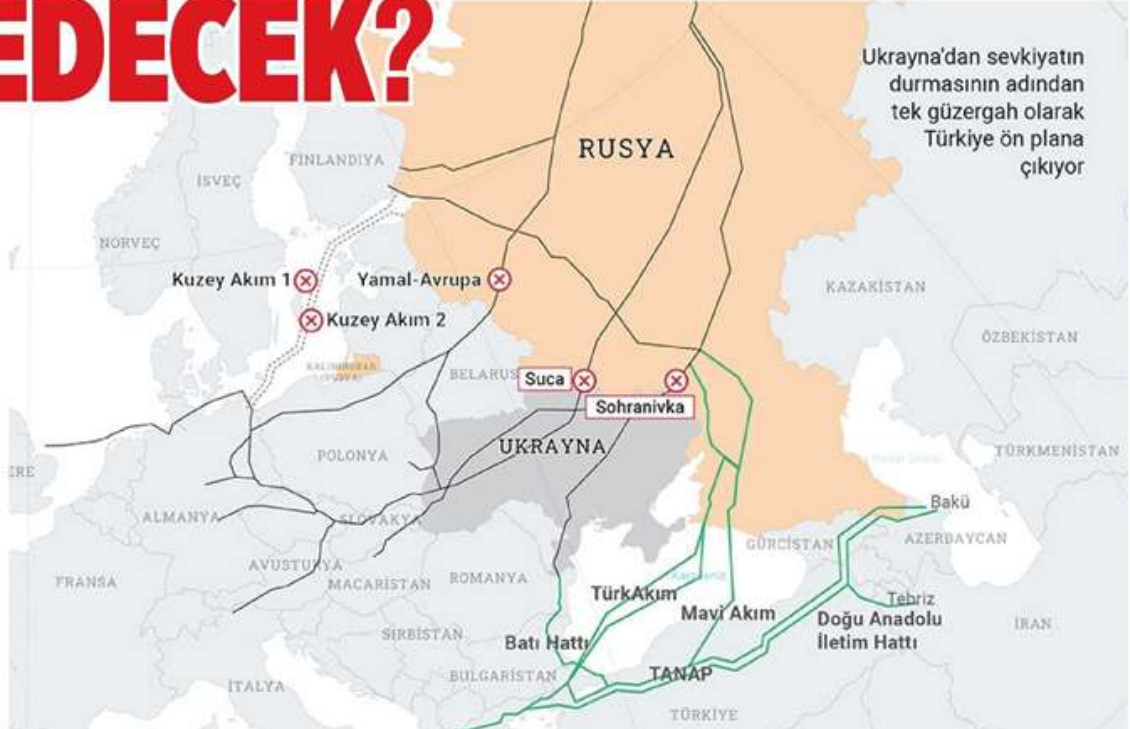
Rusya'nın Ukrayna üzerinden gaz transitinin sona ermesi, Orta Avrupa'daki gaz dengeleri üzerinde önemli bir etkiye sahip olmasına rağmen bir bütün olarak Avrupa için bu etki daha sınırlıdır.

İkinci Dünya Savaşı'ndan kısa bir süre sonra Sovyetler Birliği, Polonya'ya ardından da Çekoslovakya'ya doğal gaz ihracatı başladı. Batı Avrupa'ya yapılan doğal gaz ihracatı ise 1968'de başladı. 1970'li yıllar itibarıyla Batı Almanya, Finlandiya, İtalya ve Fransa da Sovyet gazını kullanan ülkeler arasında yer almaya başladı.

UKRAYNA GAZ TRANSİT ANLAŞMASININ SONA ERMESİ NASIL SONUÇLAR DOĞURUR?

Ukrayna'dan geçen Sovyet dönemi boru hatları üzerinden Avrupa'ya yapılan Rus doğal gaz ihracatı 60 yılın ardından 2025 yılının ilk günü itibarıyla sona erdi. 2024 yılında Ukrayna üzerinden yaklaşık 15,5 milyar metreküp Rus gazı taşındı. Bunun 13 milyar metreküpü Avrupa Birliği (AB) ülkelerine, kalanı ise Moldova'ya aktarıldı. AB Komisyonu'na göre Avrupa gaz sistemi, Ukrayna transit anlaşmasının sona ermesiyle başa çıkmak için yeterli kapasiteye sahiptir. AB'nin Ukrayna üzerinden boru hattıyla Rus gazı ithalatını kaybetmesi çok büyük sorun yaratmayabilir. Söz konusu miktar sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ile alternatif boru gazıyla telafi edilebilir. Ancak bunun ekstra bir maliyeti olacaktır. AB Komisyonu'na göre kayıp Rus gazını telafi etmek için Almanya, Yunanistan, İtalya, Polonya ve bunlara ek olarak Türkiye'nin LNG terminalleri bir seçenek olabilir.

Ukrayna üzerinden Rus gazının Avrupa'ya sevkiyatının sona ermesi beklenmeyen bir şey değildir. Asıl ilginç olan Rusya'ya karşı 15 yılın paketini hayata geçiren AB'nin Rusya'dan gaz ithalatını yaptırımlar dışında tutmasıdır. Çünkü yaklaşık 3 yıldır yer üstünde devam eden savaşta rağmen yer altında gaz akışı devam etti ve hafta gaz alıyorsa savaş süresince herhangi bir tahribata uğramadı. Bazı mecralarca Rus savaş makinesinin fosil yakıt ihtalati yoluyla finans edilmesi söylemi propaganda malzemesi olarak kullanılmaması rağmen AB geçen sene Ukrayna üzerinden 5 milyar dolar civarında olduğu tahmin edilen Rus doğal gaz almış ve bu gazın Avrupa'ya iletilmesi için Ukrayna 1 milyar dolara yakın



Ukrayna'dan sevkiyatın durmasının ardından tek güzergah olarak Türkiye ön plana çıkıyor

transit geliri elde etmişti. Ancak hipokrisi bununla da bitmiyor. AB ülkeleri Rusya'dan LNG almaya devam ediyor ve alınan miktar her geçen yıl artıyor. Hatırlanacak olursa Haziran 2024'te kabul edilen 14. yaptırım paketi çerçevesinde Mart 2025'ten itibaren geçerli olmak üzere Rus LNG'sinin AB limanları üzerinden üçüncü ülkelerle yeniden ihracatı yasaklanmıştır. Ancak AB'nin toplam LNG ithalatında yaklaşık yüzde 20 payla en büyük ikinci ülkenin Rusya olması bir sorun olarak görülüyor. AB'nin hazırlanmakta olduğu 16. yaptırımlar paketinde Rusya'dan LNG'nin ithalatının sona erdirilmesi veya kademeli olarak azaltılması konusunda bir eklemeye yapıp yapılmayacağı ise Şubat ayında netleşecek.

Amerika Birleşik Devletleri (ABD) Başkanı Donald Trump'ın 20 Ocak 2025 tarihinden itibaren yürürlüğe girmesiyle Ukrayna gaz transit anlaşmasının sona ermesi bir gelişmenin olup olmayacağı belirsizliğini koruyor. Şimdilik bilinen, Ukrayna'nın anlaşmayı uzatmaması kararının birçok AB üyesi ve özellikle Avrupa Komisyonu tarafından desteklenmiştir. Bilinen diğer bir konu da AB Komisyonu'nun Rusya'nın Ukrayna'yı işgalinden kısa bir süre sonra geliştirdiği ve devreye soktuğu REPowerEU planı çerçevesinde AB'nin Rus fosil yakıtlarına bağımlılığını sona erdirmeye kararlılığını devam ettirmesidir.

LNG PİYASASI NASIL ETKİLENECEK?

Küresel LNG piyasasının önümüzdeki 1-2 yıl dar bir piyasa olarak kalması bekleniyor. Bu nedenle oluşabilecek fiyat oynaklığına aşırı maruz kalmamak için kullanılabilir araçların başında gaz stokları geliyor. AB gaz piyasası düzenlemelerine göre 1 Kasım 2024 tarihinde AB çapın-

da gaz depolarının doluluk oranının yüzde 90 olması gerekiyordu, açıklanan verilere göre oran yüzde 95 oldu. Bu oran, AB'nin yıllık gaz tüketiminin yaklaşık üçte birine denk gelen yaklaşık 100 milyar metreküp civarındaydı. Ancak kışın bekleneninden soğuk geçmesi, düşük rüzgar hızı, elektrik üretiminde doğal gazı başyurulması, Asya'dan gelen güçlü rekabet nedeniyle ısıtma sezonu boyunca LNG ithalatının düşmesi gibi nedenlerle gaz stokları hızla tükenmeye başladı.

Nihayetinde 2 buçuk ay içinde stokların doluluk oranı 5 yıllık ortalamaların altına düşerek yüzde 62'ye indi. Hızla tükenen gaz stoklarına ilişkin endişeler Ocak ayı başında Avrupa referans gaz fiyatının 14 ayın en yüksek seviyelerine çıkmasına neden oldu. Bu yılın birinci çeyreğinde gaz depolarından daha fazla geri çekilmesi demek, yılın ikinci ve üçüncü çeyreğinde depoları doldurmaya daha fazla ihtiyaç duyulacağı anlamına geliyor.

Artan gaz talebiyle birlikte Avrupa'nın LNG ithalatının 2025'in başından bu yana yükselişe geçmesine rağmen gaz stoklarının hızla erimesi acaba AB'nin 1 Şubat 2025 gaz depolama doluluk hedefini olan yüzde 50 seviyesini aşağı çekecek mi sorusunu gündeme getirecektir. Diğer yandan, Asya ile olabilecek herhangi bir LNG rekabeti Avrupa'da gaz fiyatlarını yukarı çekecektir. Asıl merak edilen soru ise Kasım 2025'e kadar AB'nin yüzde 90'lık depolama hedefine ulaşp ulaşamayacağı ve küresel LNG pazarında Asya ile rekabetin ne kadar yoğunlaşacağıdır.

Genel olarak, Rusya'nın Ukrayna üzerinden gaz transitinin sona ermesi, Orta Avrupa'daki gaz dengeleri üzerinde önemli bir etkiye sahip olmasına rağmen bir bütün olarak Avrupa için bu etki

çok sınırlıdır. Buna rağmen, söz konusu arz kaybı 2025'te Avrupa LNG ithalatının yıllık bazda artmasına katkıda bulunacak ve bu da küresel LNG pazarının birkaç yıl sonra devreye girmesi beklenen yeni LNG arz dalgasına kadar nispeten sıkı kalmasına katkıda bulunacaktır.

HANGİ ÜLKELER ETKİLENECEK?

Rus gazının Ukrayna üzerinden akışının sona ermesinden etkilenecek ülkeler arasında Slovakya, Avusturya, Macaristan, Çek Cumhuriyeti, İtalya, Moldova ve Moldova'nun ayrılıkçı bölgesi Transdinyester yer alıyor. Moldova, Rus gazını ithal etmiyor ve Ukrayna gaz depolarından yararlanıyor. Ancak Moldova'nın Transdinyester bölgesi, Ukrayna üzerinden taşınan Rus gazına tamamen bağımlı ve bu gaz aynı zamanda Moldova'nın elektrik ihtiyacının çoğunun dayandığı Transdinyester'deki Mgrs elektrik santralini de besliyor. Bu nedenle, Moldova'nın Transdinyester'in gaz talebini karşılamak için ek alternatif arzlarla erimesi kritik öneme sahiptir.

Bu durumdan etkilenecek diğer bir ülke ise Slovakya'dır. Slovakya Başbakanı Robert Fico, gaz akışının durmasının Slovakya'ya yüz milyonlarca dolara mal olacağını ve bu kaybın telafi edilememesi halinde karşı önlemlere başvurulabileceğini ifade etti. Söz konusu karşı önlemler arasında Ukrayna'ya Slovakya'dan elektrik ihracatını kesmek ve Ukrayna'nın AB üyeliğini desteklememek yer alıyor. Diğer etkilenecek ülkeler ise alternatif tedarik önlemlerini uygulamaya koymakla meşgul, ancak bu önlemler ek bir maliyeti beraberinde getirecektir. Ukrayna ise doğal gazda kendi kendine yeterli olduğundan, transit anlaşmasının sona ermesinden gaz arz anlamında etkilenecektir. Etkilenecek diğer ülkeler ise gaz depolarına başvurmak, LNG yoluyla diğer ülkelerden açık kapamak gibi opsiyonlara sahiptir.

TÜRK AKIM BORU HATTI

Nihayetinde, Rus gazını Avrupa'ya ulaştırın tek operasyonel doğal gaz boru hattı olarak Türk Akım kaldı. Türk Akım Boru Hattı, Rus gazını Karadeniz'den iki paralel hat olarak Türkiye ve Avrupa'ya ulaştırıyor. Bu hatlardan biri yıllık 15,75 milyar metreküp kapasiteye sahip Türk Akım 1. Bu hat, Türkiye'nin ihtiyacı için kullanırken, aynı kapasiteye sahip olan ikinci hat Türk Akım 2 uzantısı Balkan Akımı adıyla Bulgaristan ve Sırbistan üzerinden Macaristan'a uzanıyor. Bulgaristan bu hat aracılığıyla gaz kullanıyor ancak transit geçişten dolayı bir gelir elde ediyor. Slovakya da halihazırda Macaristan üzerinden bu hattın Rus gaz temin ediyor.

Ancak Türk Akım Boru Hattı'nın ne kadar daha operasyonel kalacağı iki temel nedenden ötürü belirsizliğini koruyor. Birinci neden Türk Akım Boru Hattı'nın fiziki bir saldı sonucunda devre dışı bırakılma olasılığıdır. Ocak ayının ortasına doğru Rusya Savunma Bakanlığı, Türk Akım Boru Hattı'na doğal gaz sağlayan Krasnodar bölgesindeki Ruslara kompresör istasyonunun altyapısına insansız hava araçlarıyla bir saldırı girişiminde bulunduğunu duyurdu.

Türk makamınca da teyit edilen bu teğebbüs Türk Akım Boru Hattı'nı hedef alan ilk saldırı girişimi değildir. Fiziki bir saldırı sonucu bu hattın devre dışı kalması Türkiye enerji güvenliği için bir tehdittir. Enerji güvenliği için ulusal güvenlik meselesi olduğundan Türkiye'nin enerji güvenliğini tehdit edecek herhangi bir eylem Türkiye'nin ulusal güvenliğine saldıran olarak görülmelidir ve ona göre değerlendirilmelidir.

İkincisi, AB'nin Rus doğal gazına olan bağımlılığını 2027 yılına kadar aşamalı olarak sona erdirmeyi amaçlayan REPowerEU planıdır. Söz konusu plan güncellenmediği sürece bu hattın Rus gaz alan AB üyelerine ithalatlarını sonlandırmaları yönünde politik baskı artacaktır.

ANALİZ HABER

Dr. Sohbet Karlıuz-
OME Petrol ve Gaz
Direktörü