

MEDYA TAKİP DOSYASI

01 Aralık 2025 Pazartesi

EPDK tarifelerde düzenlemeye gitti

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifeleri, akaryakıt depolama tesislerinin hizmet bedelleri ve 2026 piyasa işletim gelir tavanları ile piyasa ücret tarifelerinde düzenlemeler yaptı.

EPDK'nın Kurul kararları Resmi Gazete'de yayımlandı. Buna göre, Aksa Bilecik Bolu, Aksa Karadeniz ve Bursa Şehiriçi doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifelerinde revizyon yapıldı.

Aksa Bilecik Bolu'nun yatırım tavanı 2025 için 25 milyon 941 bin 44 lira, 2026 için 17 milyon 754 bin 575 lira oldu. İlave yatırım tavanı ise 2025 için 17 milyon 741 bin 515 lira, 2026 için 19 milyon 272 bin 22 lira olarak güncellendi.

Aksa Karadeniz'in yatırım tavanı 2025 için 103 milyon 873 bin 24 lira, 2026 için 118 milyon 451 bin 6 lira olurken ilave yatırım tavanı 2025 için 63 milyon 994 bin 478 lira, 2026 için 113 milyon 841 bin 69 lira olarak belirlendi.

Bursa Şehiriçi'nin yatırım tavanı 2025 için 54 milyon 790 bin 650 lira, 2026 için 59 milyon 386 bin 206 lira, ilave yatırım tavanı ise 2025 için 47 milyon 280 bin 539 lira, 2026 için 47 milyon 310 bin 851 lira oldu. Ayrıca EPDK, Enerji Piyasaları İşletme AŞ'nin (EPIAŞ) 2026 piyasa işletim gelir tavanlarını onayladı. Buna göre, gelecek yıl için elektrik piyasa-

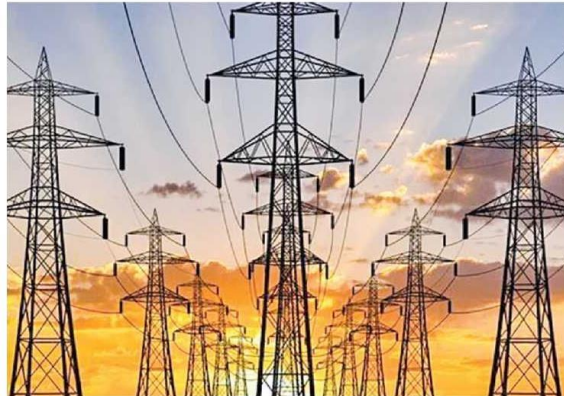
sı payı 1 milyar 874 milyon 296 bin 720 lira, doğal gaz piyasası payı 83 milyon lira, Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) payı ise 50 milyon lira olarak belirlendi. Hesaplamalarda TÜFE 3.883,89 değeri esas alındı.

Bunun yanı sıra EPDK, ETS kapsamında uygulanacak gelir tavanı, işletim ücretleri ve yıllık katılım bedellerine ilişkin yöntemi yayımladı.

Düzenlemeye göre EPIAŞ'ın giderleri piyasa katılımcılarından alınan işletim ücretleriyle karşılanacak. İklim Kanunu gereği işletim gelirlerinin yüzde 50'si İklim Değişikliği Başkanlığı'na aktarılacağından gelir tavanı hesabına dahil edilmeyecek. Yıllık katılım ücreti gelir tavanının yüzde 25'i, işlem ücretleri ise piyasa hacmi tahminlerine göre belirlenecek. Bir önceki yılın gerçekleşen gelir-tavan farkı izleyen yıl hesaplamalarına yansıtılacak.

Öte yandan Kurum, 2026'da geçerli olacak Vadedeli Elektrik Piyasası (VEP) ile Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi (YEK-G) ücret tarifelerini onayladı.

Bu doğrultuda VEP'te birim işlem ücreti megavatsaat başına 3,00 lira, yıllık katılım ücreti 13 bin 280 lira, kabul edilmeyen itiraz ücreti ise adet başına 1000 lira oldu. YEK-G piyasasında birim işlem ücreti megavatsaat başına 1,00 lira, yıllık katılım ücreti 3 bin lira olarak belirlendi.





Elektrik üretiminde rekor ithal kömürde

ELEKTRİK üretiminde ilk sırada yüzde 25.9 ile ithal kömür santralleri yer aldı. Bunu doğalgaz santralleri ve rüzgar enerjisi santralleri izledi. Türkiye **Elektrik İletim** AŞ verilerine göre, Türkiye'de 29 Kasım'da günlük bazda 925 bin 749 megavatsaat elektrik üretildi, tüketim ise 917 bin 131 megavatsaat olarak kayıtlara geçti.

YÜZDE 14'Ü RÜZGAR

Saatlik bazda en yüksek elektrik tüketimi 43 bin 716 megavatsaatle 19.00'da, en düşük tüketim ise 31 bin 559 megavatsaatle 05.00'te gerçekleşti. Günlük bazda 925 bin 749 megavatsaat elektrik

üretildi, tüketim ise 917 bin 131 megavatsaat olarak kayıtlara geçti. Üretimde ilk sırada yüzde 25.9 ile ithal kömür santralleri yer aldı. Bunu yüzde 23 payla doğalgaz santralleri ve yüzde 13.8 ile rüzgar enerjisi santralleri izledi. Yenilenebilir kaynaklar arasında rüzgarın öne çıktığı görülüyor. Öte yandan veriler Türkiye'nin elektrik üretim fazlasını komşu ülkelere gönderdiğini ortaya koyuyor. Türkiye, önceki gün 9 bin 61 megavatsaat elektrik ihracatı yaparken, 447 megavatsaat elektrik ithalatı yaptı. **NEFES**



Kuraklık İran'ı vurdu

İranlı yetkililer, ülkenin en büyük barajlarından biri olan Karkheh Barajı'nda su seviyesinin kritik düzeye inmesi nedeniyle **elektrik üretiminin** durdurulduğunu açıkladı. Resmi haber ajansı IRNA'nın aktardığına göre baraj ve ilgili hidroelektrik santralinin müdürü Emir Mahmudi, "Karkheh Barajı rezervuarındaki düşük su seviyesi nedeniyle santralin üniteleri devre dışı bırakıldı" dedi. Mahmudi, barajın alt vanalarından halkın temel ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla su verilmeye devam edildiğini belirtti. Şu anda rezervuarda yaklaşık bir milyar metreküp su bulunduğunu ifade eden Mahmudi, "Şu an su seviyesi 180 metre olup, **elektrik üretimi** için gerekli normal işletme seviyesinden 40 metre daha düşüktür" açıklamasında bulundu.

IRNA'ya göre Karkheh Barajı, dünyanın en büyük toprak barajlarından biri olarak kabul ediliyor. İran'ın güneybatısındaki Huzistan eyaletinin Andimeshk kenti yakınlarında bulunan baraj, Karkheh Nehri üzerinde yer alıyor ve suları Irak sınırına yakın Hawizeh bataklıklarına akıyor. Baraj, ülkenin batısındaki nehirleri merkez bölgelere yönlendirmeyi amaçlayan büyük projelerin de önemli bir parçası. Bu gelişme, İran'ın son altmış yılın en şiddetli kuraklık dönemini yaşadığı bir süreçte meydana geldi. İran medyası, yağışların bu yıl uzun vadeli ortalamanın yaklaşık yüzde 90 altında seyrettiğini bildiriyor. Ülke genelinde birçok ile su sağlayan barajlardaki seviyeler rekor düzeyde düştü; bazı bölgelerde yağmur duası organizasyonları düzenlenirken, yetkililer bulut tohumlama operasyonlarını devreye aldı ve periyodik su kesintilerine başladı.



15. Türkiye Enerji Zirvesi 8-9 Aralık'ta İstanbul'da

Türkiye'nin enerji sektöründeki en kapsamlı buluşmalarından biri olan 15. Türkiye Enerji Zirvesi, bu yıl 8-9 Aralık tarihlerinde Hilton İstanbul Bomonti Hotel Conference Center'da gerçekleştirilecek. Zirve, "QUO VADIS ENERGY INDUSTRY?, ENERJİ SEKTÖRÜ NEREYE?" temasıyla küresel enerji piyasalarında yaşanan dönüşümü, teknolojik gelişmeleri ve jeopolitik belirsizliklerin enerji sektörüne etkilerini masaya yatıracak. Zirvede, enerji sektöründe yatırım fırsatlarından dijitalleşmeye, enerji depolama ve e-mobilite çözümlerinden enerji güvenliği stratejilerine kadar geniş bir yelpazede konular tartışılacak. Katılımcılar, ulusal ve uluslararası uzmanların değerlendirmeleriyle hem Türkiye'nin hem de dünya enerji piyasalarının geleceğine dair öngörülere erişim fırsatı

bulacak. **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın** özel oturumla katılması ve sektöre dair değerlendirmelerini paylaşması, ayrıca katılımcıların sorularını yanıtlaması bekleniyor. Zirvede uluslararası enerji piyasalarındaki güncel gelişmeleri değerlendirecek isimler arasında Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Gaz Analisti Gergely Molnar, MEDREG Direktörü Hasan Özkoç, OME Hidrokarbonlar Direktörü Sohbət Karbuz, Romanya Enerji Ticareti Derneği Başkanı Laurentiu Urluescu, Azerbaycan Yenilenebilir Enerji Ajansı Proje Yönetimi Dairesi Başkanı Jabrayil Aliyev ve Rus Doğal Gaz Topluluğu Derneği Başkan Yardımcısı Nikolai Isakov yer alıyor. Ayrıca Ana Stanic, Mike Fulwood, Serkan Şahin ve Cüneyt Kazokoglu gibi küresel enerji piyasalarında önde gelen

uzman ve analistler de uluslararası enerji trendleri hakkında öngörülerini paylaşacak. Zirve, geçtiğimiz yıl ZETA ve AEC ile yapılan iş birliklerinin ardından, bu yıl AFEER, AsiaWindEnergyAssociation, Russian GasSociety ve RREDA gibi kuruluşlarla ortaklıklar gerçekleştirerek katılımcılara yenilenebilir enerji, gaz piyasaları, enerji verimliliği ve sürdürülebilir enerji çözümleri konusunda bilgi ve deneyim paylaşımı sunacak. Programda ayrıca Enerji Verimliliği Oturumu, İsveç Konsolosluğu ve Business Sweden iş birliği ile düzenlenecek ve enerji verimliliği alanındaki güncel küresel gelişmelerin sektörle buluşmasına katkı sağlayacak. Bu yılki zirvede yeşil enerji piyasaları, karbon düzenlemeleri, enerji depolama, elektrikli araçlar ve e-mobilite alanları detaylı biçimde ele alınacak.



LİMAK VERİ MERKEZİ ÇALIŞMALARINA BAŞLIYOR

 Limak Holding, küresel ölçekte artan dijitalleşme ve **yapay zeka** uygulamalarının oluşturduğu yeni altyapı ihtiyaçlarına yanıt vermek amacıyla veri merkezi (data center) alanında faaliyet göstermek üzere çalışma başlattığını duyurdu. Bu doğrultuda şirket hem mühendislik ve müteahhitlik kapasitesini hem de enerji ve altyapı konularındaki tecrübesiyle mevcut portföyünü bütüncül modelle değerlendirmeyi hedefliyor. Holdingin söz konusu kararı, hem grubun mevcut kabiliyetlerinin doğal uzantısı hem de küresel dijitalleşme eğilimlerinin gerektirdiği stratejik adım olarak değerlendiriliyor. Stratejik girişimle enerji-veri altyapısı kesişiminde yeni bir değer alanı oluşturulması amaçlanıyor.



Zorlu'nun tahviline iki uluslararası ödül

ZORLU Enerji, Türkiye enerji sektörünün ilk sürdürülebilirlik bağlantılı tahvil ihracı olan 1.1 milyar dolarlık Eurobond işlemiyle Global Banking & Markets Awards 2025'te "Yılın Kurumsal Tahvil İhracı" ve "Yılın İşlemi Türkiye" ödüllerini aldı. Ekim 2024'te 800 milyon dolarla başlayan ihrac, yoğun talep üzerine 1.1 milyar dolara ulaştı ve Türkiye'nin en büyük tek dilimli kurumsal tahvil ihracı oldu. Törende **Zorlu Enerji** CEO'su **Elif Yener**, sermaye piyasalarının gelişimini destekleyen kadın lider olarak özel ödüle layık görüldü.

BRİSA VE ENERJİSA'DAN DİJİTAL ÇÖZÜM

Brisa ile Enerjisa Üretim, karbon yönetiminde yenilikçi bir iş birliğine imza attı. Brisa'nın kurum içi girişimcilik programında geliştirilen yapay zeka altyapısı CarboMission, Enerjisa Üretim'in QuickCarbon platformuna entegre edildi. Yeni sistem, enerji faturalarını otomatik okuyarak karbon emisyonu hesaplamalarını hızlandırıyor ve doğruluğu artırıyor.

QuickCarbon, verileri GHG Protokolü ve ISO 14064 standartlarına uygun biçimde raporluyor. İş birliği sayesinde şirketler, manuel veri girişi ve insan hatası olmadan, sürdürülebilirlik raporlarını hızı ve güvenilir şekilde hazırlayabiliyor. Brisa Sürdürülebilirlik Direktörü Aylin Erdil Alpsan, "CarboMission, kurum içi girişimcilikten doğdu ve sektörler arası iş birliğiyle olgunlaştı. Platform, şirketlerin sürdürülebilirlik hedeflerine hız kazandırıyor" dedi.

QuickCarbon Yöneticisi Melih Sarıççek ise, "Sistem, doğrulama süreçlerini otomatikleştirerek, emisyon azaltım stratejilerinin sağlam verilere dayandırılmasını sağlıyor" ifadelerini kullandı.



AYLİN ERDİL ALPSAN

MELİH SARIÇÇEK