

ENERJİ ve ÇEVRE SEKTÖR KURULU AYLIK BÜLTENİ

MUSIAD

EKİM 2025

SAYI 3

- » **Cumhurbaşkanı Erdoğan, Türkiye'nin II. Ulusal Katkı Beyanını Açıkladı**
- » **Bakan Bayraktar: 'Ürettiğimiz Gaz ve Türkmen Gazından Sonra En Ucuz Gazı Almış Olacağız'**
- » **Ağustos Ayı Sonunda Şarj Noktası Sayısı 33.592'ye Yükseldi**
- » **Türkiye, Yerli Nükleer Reaktör Geliştirme Çağrısı Başlattı**

Elektrik ve Doğalgazda Yılın Son Çeyreği İçin Tarife Beklentileri Netleşti



Habertürk TV’de Mehmet Akif Ersoy’un gündeme ilişkin sorularını yanıtlayan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar, doğalgazda ve elektrikte zam olup olmayacağı ile ilgili bir soru üzerine, “Zam yok. Kışa girerken elektrikte ve doğalgazda bir zam düşünmüyoruz” yanıtını verdi. Bakan Bayraktar’ın açıklamasıyla birlikte elektrik ve doğalgaz tarifelerinde son çeyrek beklentileri netleşmiş oldu.

Bayraktar, pandemi ile birlikte elektrik ve doğalgaz faturalarında 86 milyona destek sağladıklarını anımsatarak desteklerle alakalı hazinenin üzerinde 600 milyar liralık bir yük bulunduğuna değindi. Bayraktar, doğalgazda da elektrığe benzer bir şekilde tüketim esaslı bir düzenleme planladıklarını kaydederek yeni yılla birlikte bu modeli açıklayacaklarına ifade etti.

Türkiye ile ABD’nin enerji alanında ciddi bir potansiyel bulunduğunu, iki ülke arasında 100 milyar USD’lik ticaret hacmi hedefi olduğunu belirten Bayraktar, ABD ile petrol, doğalgaz ve nükleer başlıklarını kapsayan anlaşmalar imzaladıklarını söyledi. Bayraktar, anlaşmaların ayakları yere basan ve çok uzun süre çalışılmış metinler olduğunu kaydederek Türkiye’nin enerji talebi artan bir ülke olduğunun altını çizdi.

Dünyanın En Ucuz Gazı Amerika’da, Rusya’dan da Ucuz, Her Yerden Daha Ucuz

Bayraktar, dünyada doğalgaz fiyatının 4 merkezde oluştuğunu, bunlardan en ucuzunun ABD’de olduğunu kaydederek “Dünyanın en ucuz gazı Henry Hub denen Amerika’daki lokasyonda. Dün-

yanın en ucuz gazı orada. Rusya’dan da ucuz, her yerden daha ucuz” dedi.

2016 yılında altyapı yatırımlarına başladıktan sonra ABD’den peyderpey doğalgaz alımı yapmaya başladıklarını vurgulayan Bayraktar, “2024 verileriyle Türkiye’deki şu anda kullandığımız gazın yaklaşık yüzde 10’u LNG olarak gemilerle Amerika’dan geliyor.” diye konuştu.

En Rekabetçi Gaz Kaynağı

Bayraktar, Eylül ayından başlayarak toplam değeri 43 milyar USD’yi bulan kısa, orta ve uzun vadeli LNG anlaşmaları yaptıklarını kaydederek “ABD, doğalgazı çok ucuz yerden çıkarıyor, kendi tüketicisine sunuyor. Ama doğalgazı o halde Türkiye’ye getirmiyoruz. Arada başka maliyet kalemleri de var. Öncelikle onu boru hatlarıyla limana kadar taşıyorsunuz. Ondan sonra limanda bir sıvılaştırma yapıyorsunuz, onun da bir maliyeti var. Sonra da gemiye koyup bir taşıma maliyetiyle Aliğa’ya, Dörtöyl’a veya Türkiye’deki limanlarımıza getiriyorsunuz. Dolayısıyla bütün bu maliyetleri ortaya koyduğumuzda bile Amerikan LNG’si, özellikle 2027 yılından sonra en rekabetçi gaz kaynaklarımızdan biri haline geliyor” şeklinde konuştu.

Zamana İhtiyaç Var

ABD’den alınan doğalgazın pahalı olduğunu söylemenin piyasayı bilmemek anlamına geldiğine değinen Bayraktar, Türkiye’nin kendine has gerçeklerinin bulunduğunu, bu anlamda zamana ihtiyaç olduğunu ve doğalgaz ithalatı yapacaklarını ifade etti.





Bayraktar, doğalgazın aksine nükleer teknolojiye sahip ülke sayısının bir elin parmaklarını geçmediğine vurgu yaparak “Dünyada 31 ülkede 416 reaktör var. 94’ü Amerika’da. Fransa, elektriğinin yüzde 67’sini nükleerden karşılıyor. 60 civarında yeni reaktör yapılıyor” dedi.

Bayraktar: Nükleer Enerjide 2050 Hedefi 20.000 MW

Nükleerde yerleştirmeye çok önem verdiklerine, karar verirken modeli oluştururken insan kaynağı gelişimini de önemsediklerine işaret eden Bayraktar, “Akkuyu, Sinop ve Trakya’da toplam 12 reaktörle 15.000 MW’lık bir kurulu güce erişmemiz gerek. Küçük Modüler Reaktörlerden de en az 5.000 MW ile 2050’ye ulaşmamız lazım” diye konuştu.

ABD ile Geniş Çerçevesel Nükleer Anlaşma İmzalandı

Bayraktar, ABD ile imzalanan nükleer anlaşmaya değinerek “Küçük modüler reaktörleri, konvansiyonel reaktörleri, nükleerin barışçıl amaçlı kullanımına dönük, ayrıca nükleerin tıpta, tarımda, sanayide, malzeme sektöründe kullanımıyla ilgili geniş çerçevede bir anlaşma yaptık” ifadelerini kullandı.

Akkuyu’da Finansmanda Zorluk Yaşandı

Akkuyu Nükleer Güç Santrali’nde finansman ile alakalı zorluk yaşandığını, ilk reaktörü 2026 yılı içinde devreye almak istediklerini, projenin yüzde 49’a kadar dış finansman alabileceğini bildiren Bayraktar, bu şekilde projenin daha çekici hale gelebileceğini söyledi.

Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Taslağı Görüşe Açıldı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslar Değişiklik Taslağını Kurumun internet sayfasında 10 Ekim 2025 tarihi mesai bitimine kadar görüşe açtı. Taslak, dağıtım şirketlerinin yatırım faaliyetlerinde belirsizlikleri gidermeyi, akıllı şebeke ve sayaç teknolojilerini teşvik etmeyi ve yatırım harcamalarının denetimini güçlendirmeyi hedefliyor. Yeni taslak, elektrik dağıtım sisteminde yapılacak yatırımların planlanması, önceliklendirilmesi ve uygulanmasına dair usul ve esasların güncellenmesini hedefliyor. Sektördeki değişen ihtiyaçlar, enerji talebindeki artış ve şebeke modernizasyonu dikkate alınarak hazırlanan düzenleme, dağıtım şirketlerinin yatırım planlama süreçlerinde daha net kurallar getirecek.

“Akıllı Sayaç Eko” ve “Akıllı Sayaç Pro” Kavramları Mevzuata Eklendi

“Akıllı Sayaç EKO” ve “Akıllı Sayaç PRO” kavramları mevzuata eklendi. Böylece dağıtım şirketlerinin sayaç yatırımlarında özelliklere göre ayırım yapılacaktır.

Şebeke varlıklarının asgari kullanım süreleri netleştirildi. (ğ) bendinde tanımlanan yatırımlar hariç diğer yatırımlar için 30 yıl, bazı yatırımlar için 15 yıl zorunluluğu getirildi.

LED ışık kaynaklı aydınlatma armatürlerinin ekonomik ömrü 15 yıl, diğerlerinin ise 10 yıl olarak belirlendi.

Yenileme ve deplase işlemlerinde, Kurul’un belirleyeceği limitlerin üzerindeki yatırımlar için önceden Kurul onayı alınması şartı getirildi.

Limit altı yatırımlar da sonradan limit üstüne çıkarılsa, Kurul’un uygun bulması halinde kabul edilecek.

Uzaktan ölçme ve kontrol sağlayan sayaç, modem, analizör gibi teçhizatlar artık “şebeke işletim sistemi yatırımları” kapsamında değerlendirilecek.

Pilot uygulamada başarılı bulunan Ar-Ge projelerinin yaygınlaştırılması için yapılan harcamalar yeni bir sistematığa bağlandı.

Yüzde 0,2 sınırını aşan proje bazındaki yatırımlar için Kurul revizyon yetkisi getirildi ve onaylanan bütçelerin başka projelere aktarılamayacağı hükmü eklendi.

15/4/2022 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Dağıtım Sistemi Yönetmeliği çerçevesinde alınan mobil jeneratörler de yatırım harcaması kapsamına alındı.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı’nın Atık Yönetmeliği ve enerji verimliliği eylem planı kapsamında yapılan hizmet binası harcamaları da bu kapsama dahil edildi.

Birim bedele tabi olmayan yatırım harcamalarının uygulama dönemi boyunca ilk onaylanan yatırım planındaki şebeke yatırımları tutarının yüzde 5’ini geçemeyeceği hükme bağlandı.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Türkiye'nin II. Ulusal Katkı Beyanını Açıkladı

Birleşmiş Milletler Genel Merkezi'nde düzenlenen İklim Zirvesi'nde konuşan Cumhurbaşkanı Erdoğan, Türkiye'nin II. Ulusal Katkı Beyanını açıkladı.

"İklim politikamızı; enerji, sanayi, binalar, ulaştırma, atık, tarım ve ormancılık olmak üzere, yedi sütun üzerine inşa ettik" diyen Cumhurbaşkanı Erdoğan, "İkinci Ulusal Katkı Beyanımızı da tüm sektörleri ve tüm sera gazlarını kapsayacak şekilde belirledik" dedi.

II. Ulusal Katkı Beyanımızı Tüm Sektörleri ve Tüm Sera Gazlarını Kapsayacak Şekilde Belirledik

Cumhurbaşkanı Erdoğan, yürürlüğe giren Türkiye'nin ilk İklim Kanunu'nun, 2053 Net Sıfır Emisyon hedefimize doğru önemli bir adım olduğunu ifade ederek şunları söyledi: "Emisyon Ticaret Sistemini kurma, Yeşil Finans Stratejisini uygulama

ma ve Ulusal Yeşil Taksonomi oluşturma çabalarımız sürüyor. İklim politikamızı; enerji, sanayi, binalar, ulaştırma, atık, tarım ve ormancılık olmak üzere, yedi sütun üzerine inşa ettik. İkinci Ulusal Katkı Beyanımızı da tüm sektörleri ve tüm sera gazlarını kapsayacak şekilde belirledik. Ekonomide genelinde uygulayacağımız politikalarla, 2035 yılında 466 milyon ton emisyon azaltımı sağlamayı ve emisyonlarımızı 643 milyon tona düşürmeyi hedefliyoruz."

Cumhurbaşkanı Erdoğan, 2053 yılı için net sıfır emisyon hedefi doğrultusunda, kilit sektörleri dönüştürmeye devam edeceklerini kaydederek, "Bu hedefleri gerçekleştirmek için uluslararası finansmana erişim ve teknoloji alanındaki iş birlikleri elzemdir. 2026 yılında ev sahipliği yapmayı hedeflediğimiz 31'inci Taraflar Konferansıyla, bütün bu çabalarımızı taçlandırmayı temenni ediyoruz" dedi.

Akkuyu NGS'de Çalışmalar Devam Ediyor

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 4. Güç Ünitesi'ne ait en yeni nesil VVER-1200 tipi reaktör basınç kapları sevkiyatı yapıldı. Törende konuşan Rosatom Genel Müdürü Aleksey Likhachev, "Akkuyu NGS'ye reaktör basınç kabını, yani nükleer güç ünitelerinin kalbini gönderiyoruz. Akkuyu NGS'nin 4. Güç Ünitesi'ne gidecek reaktör basınç kabı, Türkiye'deki ilk nükleer güç santralindeki nükleer adaların oluşumunu tamamlayacak. Bu, Rusya'da üretilen 250'nci ve ihracat için gönderilen 80'inci reaktördür" dedi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Zafer Demircan törende yaptığı konuşmada, Türkiye'nin ulusal enerji stratejisinin, sürdürülebilir kalkınma ve enerji güvenliği ilkelerinin yanı sıra 2053 yılına kadar karbon nötrlüğü hedefine ulaşma çabasına dayadığına dikkati çekerek, "Nükleer enerji, bu stratejide yalnızca baz yükü sağlayan güvenilir düşük karbonlu bir elektrik kaynağı olarak değil, aynı zamanda daha geniş teknolojik ilerleme ve ekonomik büyüme için bir katalizör olarak da hayati bir yer tutuyor. Küçük modüler reaktörler dâhil olmak üzere yenilikçi teknolojilerle birlikte 2050 yılına kadar en az 20 GW'lık nükleer kapasiteyi devreye almayı hedefliyoruz. Akkuyu NGS, Türkiye'de barışçıl nükleer enerjinin gelişiminde önemli bir projedir. Halihazırda Akkuyu NGS'nin tüm güç üniteleri inşaat aşamasında. 4. Güç Ünitesi için reaktör basınç kabının sevk edilmesi, pro-

jenin hayata geçirilmesinde her iki ülkenin de kararlılığının güçlü bir kanıtıdır" diye konuştu.

Birinci Güç Ünitesinde Devreye Alma Çalışmasına Odaklanılmış Durumda

Akkuyu Nükleer AŞ Yönetim Kurulu Başkanı Anton Dedusenko, Akkuyu NGS sahasında, dört güç ünitesinin tamamının tesislerinde çalışmaların devam ettiğini aktararak, "1'inci güç ünitesinde devreye alma çalışmalarının tamamlanmasına odaklanılmış durumda. Bu, ünitenin tüm sistemlerinin kapsamlı kontrol işlemlerinden geçtiği, devreye alma öncesi hazırlık aşamasıdır. Güç ünitesindeki temel inşaat çalışmaları tamamlandı" dedi.

Dedusenko, Akkuyu NGS'nin tüm güç ünitelerinin binalarına teknik su sağlamak için kullanılacak deniz ve kıyı hidroteknik tesisleri kompleksinin inşaatının tamamlanmak üzere olduğunu ifade ederek, "Santralde üretilen elektriği şebekeye iletecek olan gaz yalıtımlı anahtarlama tertibatı binasında, akım yolları ve ilgili ekipmanların montajı yoğun bir şekilde devam ediyor. 2025'in sonuna kadar anahtarlama tertibatı ekipmanının montajını tamamlamayı planlıyoruz. Şu anda 1'inci güç ünitesinin çalışmaya başlamasına yönelik hazırlıkların son aşamalarından biri devam ediyor. Ünitenin sistemleri ve elemanları işletmeye hazır hale getiriliyor. Bunların projede belirlenen kriter ve özelliklere uygunluğu kontrol ediliyor" dedi.

İki Yeni Sondaj Gemisinden İlki Türkiye'ye Ulaştı

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Temmuz ayında yaptığı açıklamada, Türkiye'nin 4 olan derin deniz sondaj gemisi sayısının 6'ya çıkarıldığını açıklamıştı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın ilgili kuruluşu Türkiye Petrolleri'nin bünyesine katılan ikiz gemilerden ilki Türkiye'ye geldi. İnşası 2024 yılında Güney Kore'de tamamlanan gemi, derin denizde 12 bin metreye kadar sondaj yapabiliyor. '7. nesil ultra derin deniz sondaj gemisi' olarak adlandırılan gemi, 228 metre uzunluğu ve 42 metre genişliğe sahip. Helikopter pisti bulunan gemi ayrıca 200 personele yaşam alanı da sunuyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, yeni sondaj gemisinin Akdeniz'deki operasyonlarda görev yapacağını açıkladı. Bakan Bayraktar, "İki yeni sondaj gemimizden ilki Mersin Taşucu'na ulaştı. 12 bin metreye kadar sondaj yapabilme kabiliyetine sahip sondaj gemimiz Akdeniz'deki operasyonlarımızda görev yapacak" dedi. Bayraktar, "İkinci sondaj gemimiz de yıl sonuna kadar ülkemize ulaşacak. Türkiye, dünyanın en büyük 4. derin deniz sondaj filosuna sahip ülkesi konumuna yükselecek. Bu büyük hamle, enerjide tam bağımsızlık hedefimize bir adım daha yaklaştığımızın güçlü bir göstergesi" ifadelerini kullandı.

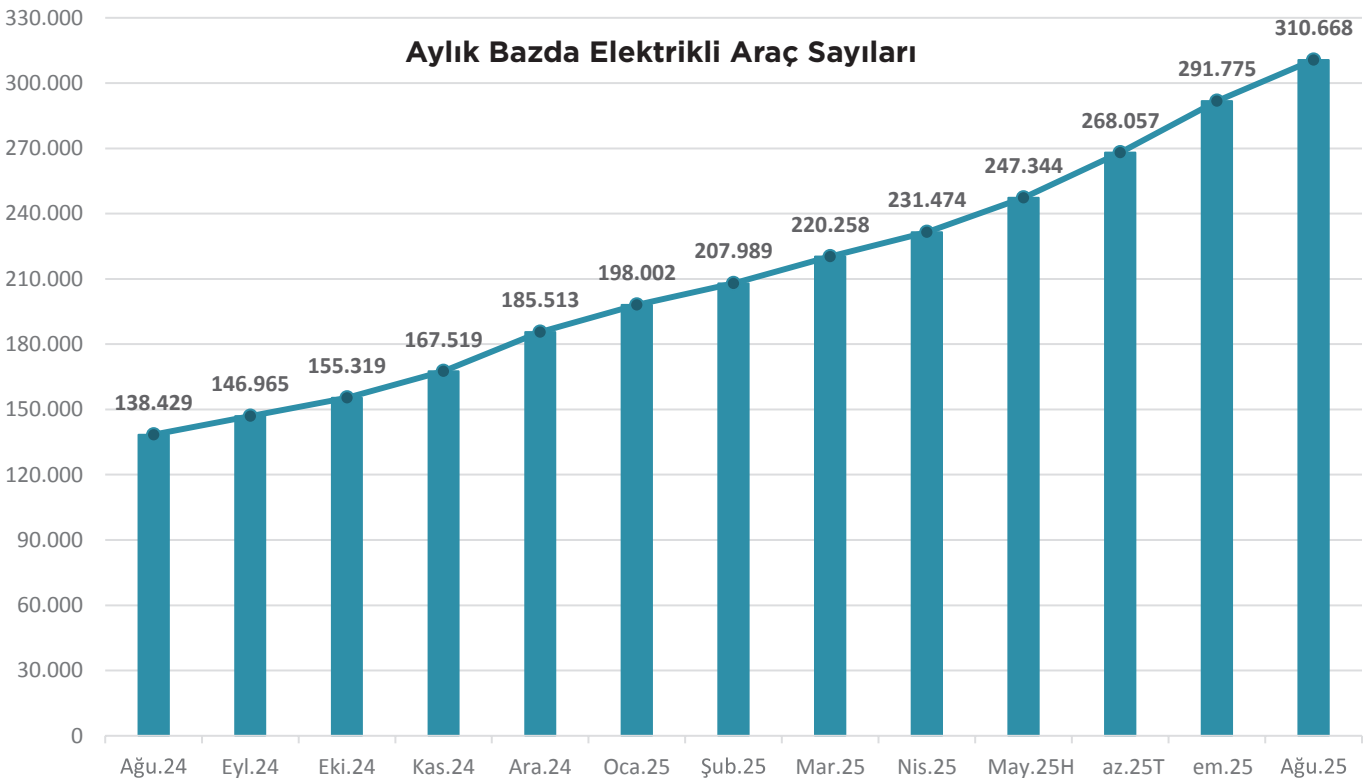
Ağustos Ayı Sonunda Şarj Noktası Sayısı 33.592'ye Yükseldi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Ağustos 2025 Şarj Hizmeti Piyasası Aylık İstatistikleri raporunu internet sitesinde yayımladı.

Raporda yer alan verilere göre, geçtiğimiz Ağustos ayı sonu itibarıyla Türkiye'deki toplam elektrikli araç bir önceki aya göre yüzde 6,5 artarak 310.688 adete yükseldi. Ağustos ayında 18.913 adet elektrikli araç satıldı.

Şarj noktası sayısı, Ağustos sonu itibarıyla bir önceki aya göre yüzde 2,8 artışla 33.592 adete çıktı. Bunların 19.284 adedini AC, 14.308 adedini ise DC şarj noktaları oluşturdu.

Şarj istasyonlarının toplam kurulu gücünün (kW) toplam elektrikli araç sayısına oranı ise Ağustos'ta 7,92'ye indi.



GÜNDER'den Yerli Güneş Paneli Üretiminde Standart Düzenlemesi Talebi

Türkiye Güneş Enerjisi Birliği'nden (GÜNDER) yapılan yazılı açıklamada, 5 Eylül 2025 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan "Mecburi Uygulamaya Alınan Ürünlerle İlişkin Türk Standartlarına Dair Tebliğ" değişikliğine ilişkin görüş ve taleplerin Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ve Türk Standartları Enstitüsü (TSE) yetkililerine iletiliği kaydedildi.

5 Eylül 2025 tarihli ve 33008 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan "Mecburi Uygulamaya Alınan Ürünlerle İlişkin Türk Standartlarına Dair Tebliğ (Tebliğ No: SGM 2022/40) 'de Değişiklik Yapılması Hakkında Tebliğ (Tebliğ No: 2025/1)" kapsamında, 11/5/2023 tarihli ve 32187 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Tebliğ'in Ek-1 listesinin güncellendiği ve ilgili TS EN IEC 61215-1-1:2021; TS EN IEC 61215-2:2021; TS EN IEC 61730-1:2018; TS EN IEC 61730-2:2018 standartlarının yürürlüğe alındığı ifade edilen açıklamada şu ifadelerle yer verildi: "Güneş panellerine ilişkin güvenlik ve performans kriterlerini içeren yukarıdaki standartlar, dünya genelinde akredite kuruluşlarca uygulanmakta olup ülkemizde faaliyet gösteren panel üreticileri tarafından da halihazırda kullanılmaktadır. Bu çerçevede;

Söz konusu standartların yalnızca "TS" ibaresi ile yeniden yayımlanmasının, başlı başına yeni bir standart yaratmadığı; bu nedenle üreticilerin üç ay gibi kısa bir sürede yeniden test süreçlerine tabi tutulmasının fiilen mümkün olmadığı,

Uluslararası akredite kuruluşlardan alınan sertifikaların Türk Standartları Enstitüsü (TSE) tarafından onaylanabilir şekilde düzenlenmesinin en uygun çözüm olduğu,

Teknolojik gelişmeler nedeniyle güneş panellerine ilişkin sertifikaların 4-5 ayda bir güncellendiği; bu kapsamda, sektörün yılda en az 40-60 belgeyi yenilemek zorunda kalacağı ve mevcut altyapı ile bunun imkânsız olduğu,

Yerli üreticilerin kesintisiz faaliyetlerini sürdürebilmesi için uluslararası geçerliliğe sahip belgeler temel alınarak TSE'nin Sertifika Uyumluk Belgesi (SUB) düzenlemesi gerekmektedir."

GÜNDER, söz konusu düzenlemenin uygulanabilir hale gelmesi için sektörle diyalog içinde, gerçekçi bir geçiş süreci oluşturulmasının önemine dikkat çekti.

Nahçıvan'dan Türkiye'ye Enterkoneksiyon Hattı İnşa Edilecek

Türkiye-Azerbaycan 4'üncü Enerji Forumu, 4 Eylül'de İzmir'de gerçekleştirildi. Etkinliğe Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov ile Azerbaycan Devlet Başkanı'nın İklim Konularından Sorumlu Temsilcisi ve COP29 Başkanı Muhtar Babayev katıldı. Forumun açılışında konuşan Bakan Bayraktar, petrol ve doğalgaz sahalarında bugüne kadar hayata geçirilen projelerin, iki ülkenin ortak vizyonunun eseri olduğuna işaret ederek, yenilenebilir enerji ve elektrik iletim altyapılarındaki ortaklığı güçlendirmenin gelecek nesillere karşı ortak sorumluluk haline geldiğini belirtti.

Bayraktar, Türkiye'nin gelişmiş bir elektrik piyasası ve güçlü altyapısı olduğunu, Azerbaycan'ın da güneş ve rüzgar potansiyeli bulunduğunu kaydederek "Azerbaycan ile Cumhurbaşkanlarımızın ortaya koyduğu stratejik vizyon kapsamında petrol ve gaz alanında geliştirdiğimiz projeleri, önümüzdeki dönemde elektrik ve yenilenebilir enerji alanında da sürdüreceğimizi ifade etmek istiyorum" dedi. Konuşmaların ardından Bakanlar Bayraktar

ve Şahbazov, enerji alanında iş birliğinin geliştirilmesini öngören Forum Protokolü'nü imzaladı.

Forum kapsamında Bakanlar Bayraktar ve Şahbazov, gazetecilere açıklamalarda bulundu. Bakan Bayraktar, iki ülke arasındaki yeni bağlantının elektrik üretim hatları üzerinden olacağını kaydederek "Doğalgazda, petrolde yaklaşık 20 yıla yakın bir süredir devam eden iş birliğimiz şimdi elektrik ile farklı bir boyuta geçiyoruz" dedi.

Bakan Şahbazov Azerbaycan ile Türkiye'yi elektrik enerjisi ve yenilenebilir enerji sahalarında muhtelif enterkoneksiyon hatları vasıtasıyla bağlamak istediklerini söyledi. Nahçıvan bölgesi üzerinden Türkiye'ye enterkoneksiyon hattı inşa edilmesi yönünde bir proje bulunduğunu ifade eden Şahbazov, böylece Azerbaycan, Gürcistan, Türkiye ve Bulgaristan'ın birbirine bağlanacağına işaret etti. Şahbazov, bu bağlamda Zengezur Koridoru'nun bir fırsat olduğunun altını çizerek koridorun sadece Azerbaycan ve Türkiye'yi değil bütün Türk dünyasını birbirine bağlama imkanını yaratacağını söyledi.

Rüzgar Enerjisi Sektörü İzmir'de TÜREK 2025'te Buluştu

Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) tarafından organize edilen Türkiye'nin en büyük ve en kapsamlı rüzgar enerjisi organizasyonu olan Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi (TÜREK), bu yıl 4-5 Eylül'de İzmir'de düzenlendi.

Bakan Bayraktar: Türkiye Olarak Yeni Bir Enerji Mimarisine İhtiyaç Duyuyoruz

Kongrenin açılış töreninde konuşan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, enerjide bilindik bütün ezberlerin bozulduğu bir dönemden geçildiğini ifade ederek, "Tarımdan sanayiye, konutlardan ulaşıma kadar her sektörün enerji ihtiyacı artıyor. Hatırlayanlar olacaktır; eskiden ülkemizde elektrik tüketimi kış aylarında pik yapardı. Artık yoğun klima kullanımıyla birlikte yaz aylarında yeni tüketim rekorları kırılıyor. Geçtiğimiz Temmuz ayı, tüketim rekorları ayı oldu. Toplam elektrik üretimimiz 36,7 milyar KWh'e çıkarak aylık bazda şimdiye kadarki en yüksek değere ulaştı. 29 Temmuz'da da maksimum günlük elektrik üretimi, 1 milyon 250 bin 178 kWh ile zirve yaptı. 2035'te talebimizin en mütevazı tahminlerle her yıl ortalama yüzde 3 buçuk artarak 510,5 TWh'e ulaşmasını öngörüyoruz. 2035-2055 döneminde ise yıllık ortalama artış oranının yüzde 5,2 düzeyine yükselecek toplam yıllık tüketimimizin 1.406 TWh seviyesine çıkacağını tahmin ediyoruz. Bu talep artışı ve aynı zamanda üretim kaynaklarındaki geçişkenlikler karşısında Türkiye olarak yeni bir enerji mimarisine ihtiyaç duyuyoruz. Bu çerçevede yeni enerji mimarimizi kurgularken dijitalleşmeyi önceleyen duyarlı, esnek ve rasyonel politika setlerini hayata geçirmeye çalışıyoruz. Bir yandan arz güvenliğini tesis etmeye çalışıyor, Diğer taraftan da "Enerjide Tam Bağımsız Türkiye" mottosuyla ülkemizin enerjide dışa bağımlılığını düşürmeyi hedefliyoruz. Burada yenilenebilir enerji stratejik bir rol üstleniyor. Yenilenebilir enerji kaynakları; hem artan enerji talebimizi karşılamaya yardımcı oluyor, Hem de her yıl dışarıya ödediğimiz 60-100 milyar USD arasında değişen enerji faturamızı düşürüyor. Tüm bunları yaparken de iklim değişikliğiyle mücadele yolculuğumuzda karbon ayak izimizi küçültüyor" ifadelerini kullandı.

Elektrikte kurulu gücün Temmuz sonu itibarıyla 120.000 MW'ı aştığını, bunun yüzde 61'ine karşılık gelen 73.477 MW'lık kısmı yenilenebilir enerji kaynaklarından oluştuğunu, rüzgar ve güneşte kurulu gücü toplam 37.118 MW'a ulaştığını ifade ederek, "Bu iki kaynağın kurulu güç içindeki payı da yüzde 31'e çıktı. Kurulu gücümüze toplam yatırım değeri yaklaşık 5 milyar USD olan 6.818 MW'lık ilave yaptık. Yıllık üretim kapasitesi 23,8 TWh'i bulan bu yatırımlar sayesinde her yıl 12 buçuk mil-

yon ton karbondioksit salınımını engelliyoruz. Burada üretilen elektriği doğal gazdan karşılasaydık 1,3 milyar USD'lik doğalgaz ithal edecektik" şeklinde konuştu.

Bayraktar, 2035 hedeflerine ulaşmak için izin ve onay süreçlerini sadeleştirerek yatırımların daha hızlı bir şekilde hayata geçirilmesinin büyük önem taşıdığına dikkati çekerek, "Meclisimiz reform niteliğinde bir kanunu hayata geçirdi. Meclisimizden geçen düzenleme ile birlikte çevresel etki değerlendirme yani ÇED süreci, diğer izin süreçleri ile eş zamanlı olarak yürütülecek. RES ve GES projeleri için ana kuş göç yolları dışında kalan projelerde ÇED aşamasında ornitolojik gözlem zorunluluğu olmayacak. Önlisans veya üretim lisansı bulunan tesislerin; imar planları ve yapı ruhsatları, yapı kullanma izin belgesi ve iş yeri açma ve çalışma belgesi bakanlığımızca da onaylanabilecek, düzenlenebilecek. Rüzgar ve güneş enerjisi projeleri için orman izin süreci, önlisans döneminde verilen ve üretim lisansının alınmasıyla birlikte üretim lisansı sonuna kadar uzatılan tek bir izin olacak şekilde yürütülecek. Önlisans veya üretim lisanslı tesisler için gerekli olan özel mülkiyete konu taşınmazların temini amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından doğrudan acele kamulaştırma kararı alınabilecek.

TÜREB Başkanı Erden: Kurulu Gücümüzle Avrupa'da 6'ncı, Dünyada 12'nciyiz

Kongrenin açılışında konuşan TÜREB Yönetim Kurulu Başkanı İbrahim Erden, dünya enerji sistemlerinin köklü bir dönüşümden geçtiğini, rüzgar ve güneşte rekabetin arttığını, teknolojinin hızla geliştiğini ifade ederek, "Ülke olarak kısa sayılabilecek bir zamanda, kömür, hidro, doğal gaz ekseninden rüzgar, güneş, depolama eksenine doğru güçlü bir geçiş yaşadık. Bugün 14 GW'a ulaşmış kurulu gücümüzle Avrupa'da 6'ncı, dünyada 12'nciyiz. Yatırım ve izin süreçleri devam eden çok güçlü bir portföyümüz var: 18,5 GW depolamalı proje, 2 GW'ın üzerinde devam eden YEKA, 600 MW lisanssız kapasitemiz mevcut. Bu tablo, rüzgarda büyürken enerjide dışa bağımlılığımızı daha da azaltacağımızı gösteriyor. Bu potansiyel ilerlemeyi sağlayacak temel, Ulusal Enerji Strateji Belgesi ve geçtiğimiz yıl Bakanımız tarafından açıklanan 2035 Yenilenebilir Enerji Vizyonudur. Bu vizyon doğrultusunda devam edecek ilerlemenin önünü açacak en kritik adım ise büyük bir gayretle tamamlanan 'Süper İzin' düzenlemesidir. Yaklaşık 1,5 yıllık titiz bir hazırlık sürecinin ardından yasalaşan bu düzenleme ile rüzgar yatırımlarında 48-60 ay sürebilen önlisans ve izin süreçlerini 24 ayın altına indirme imkanına kavuştuk" diye konuştu.

EBRD, Türkiye'ye 750 Milyon Euro Yeşil Finansman Sağlayacak

Avrupa İmar ve Kalkınma (Bankası EBRD), Türkiye'ye 750 milyon euroluk Yeşil Ekonomi Geçiş Kredisi (GET) sağlayacağını açıkladı. Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) daha önce desteklediği Türkiye Yeşil Ekonomi Finansman Programı'nın (GEFF) sağladığı başarı üzerine, Türkiye'ye Yeşil Ekonomi Geçiş (GET) adı altında yeni bir finansman desteği sağlanacağını duyurdu.

EBRD'nin Yeşil Ekonomi Geçiş (GET) Yaklaşımı doğrultusunda ticari, kamu ve konut sektörlerindeki yeşil ekonomi yatırımlarının finansmanı için uygun özel sektör ortak finans kuruluşlarına (PFI) 750 milyon euroya kadar EBRD finansmanı tahsis ederek, Türkiye'deki Yeşil Ekonomi Geçiş (GET) finansmanının hayata geçirilmesini daha da hızlandıracak.

IC Enterra, YEKA Erzin-2 GES Projesi İçin 65 Milyon USD'lik Sözleşmelerinin İmzaladı

IC Enterra Yenilenebilir Enerji, Hatay'da hayata geçirdiği 100 MW kapasiteli YEKA Erzin-2 Güneş Enerjisi Santrali (GES) için Asya Altyapı Yatırım Bankası (AIIB) ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası (TSKB) ile toplam 65 milyon USD tutarında finansman anlaşmasına imza attı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, yıllık ortalama 248.000 MWh elektrik üretmesi öngörülen santral, yaklaşık 155 bin hanenin enerji ihtiyacını karşılayacak ve yıllık 157 bin ton karbon emisyonunun önüne geçecek.

IC Enterra Yenilenebilir Enerji CEO'su Cem Aşık, anlaşmaya ilişkin yaptığı değerlendirmede, "Yatırımlarımıza hız verdiğimiz bu dönemde, AIIB ve TSKB gibi güçlü finansal kurumlarla gerçekleştirdiğimiz iş birliği bizim için büyük bir anlam taşıyor. Erzin-2 GES, yalnızca IC Enterra'nın büyüme yol

haritasında stratejik bir yere sahip olmakla kalmıyor. Aynı zamanda Türkiye'nin enerji arz güvenliğine katkı sağlayan, sürdürülebilir büyümeyi ve bölgesel kalkınmayı destekleyen bir yatırım olarak öne çıkıyor. Bu anlaşma sayesinde kredi maliyetlerimizi düşürürken vade avantajı da elde ettik. Böylece gelecek dönemde gerçekleştireceğimiz yeni yatırımlar için de daha sağlam bir finansal zemin oluşturmuş olduk. 2023'te büyük bir felaket yaşayan Hatay'da ekonomik ve sosyal hayatın yeniden canlanmasına katkı sunacak bir projeyi hayata geçirmekten de büyük gurur duyuyoruz. YEKA Erzin-2 GES ile Türkiye'nin sahip olduğu yüksek güneş potansiyelini değerlendirerek karbon salımlarını azaltıyor, gelecek nesiller için temiz, güvenilir ve erişilebilir enerji kaynaklarını güvence altına alıyoruz" şeklinde konuştu.

Türkiye, Yerli Nükleer Reaktör Geliştirme Çağrısı Başlattı

Sanayi ve Teknoloji Bakanı Mehmet Fatih Kacır, Türkiye'nin nükleer enerjide yeni bir adım attığını belirterek Yerli Nükleer Reaktör Geliştirilmesi Çağrısı'nın başladığını duyurdu.

Yerli, Karbonsuz ve Kesintisiz Çözümlerle Karşılama Amaçlanıyor

Bakan Kacır, hesabından yaptığı paylaşımda, Milli Teknoloji Hamlesi ile yapay zekadan savunmaya, kimyadan çeliğe kadar uzanan yüksek enerji ihtiyacını yerli, karbonsuz ve kesintisiz çözümlerle karşılamayı amaçladıklarını bildirdi.

Türkiye'nin, nükleer enerji teknolojilerinde kendi yolunu açtığını, bağımsızlığını ve gücünü perçinlediğini vurgulayan Kacır, "Başlattığımız 'Yerli Nükleer Reaktör Geliştirilmesi Çağrısı' ile enerji güvenliğimizi pekiştirecek, dışa bağımlılığı azaltacak, net sıfır emisyon hedefimize katkı sunacak yüksek teknoloji reaktörleri Türk sanayisinin yerli üretim yetkinlikleriyle, TENMAK ve TÜBİTAK enstitüleri ile üniversitelerimizin de katkısıyla, ülkemize kazandırmayı hedefliyoruz" ifadelerini kullandı. Çağrıya başvurular, 31 Aralık 2025 tarihine kadar <http://rip.sanayi.gov.tr> adresi üzerinden yapılacaktır.

Aydem Enerji’de Üst Düzey İki Atama

Aydem Enerji üst yönetiminde gerçekleşen iki atamayla Mali İşler Grup Başkanlığı (CFO) görevine Erdinç Çetin, Operasyon Grup Başkanlığı (COO) görevine ise Ahmet Ersoy Önal getirildi.

Sektörde 20 yıla yakın deneyimi bulunan Erdinç Çetin, Aydem Enerji Mali İşler Grup Başkanı oldu. İstanbul Teknik Üniversitesi Endüstri Mühendisliği’nden mezun olduktan sonra aynı üniversitede yüksek lisans eğitimini tamamlayan Çetin, kariyerine 2006 yılında BSH’de başladı. 2007 yılından bu yana Zorlu Enerji bünyesinde üst düzey sorumluluklar üstlenen Erdinç Çetin, Aydem Enerji’ye katılmadan önce Zorlu Enerji’de Yatırımlar, İşletme ve Bakım’dan sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapıyordu. Finansal liderliği, yatırım yönetimi ve stratejik planlama alanlarındaki uzmanlığıyla öne çıkan Erdinç Çetin, yeni görevin-

de Aydem Enerji’nin sürdürülebilir büyüme hedeflerine ve kurumsal dönüşüm vizyonuna katkı sağlayacak.

Aydem Enerji bünyesinde 8 yıldır farklı görevlerde bulunan Ahmet Ersoy Önal ise Operasyon Grup Başkanlığı görevine atandı. ODTÜ İktisadi İdari Bilimler Fakültesi İşletme Bölümü mezunu olan Önal, ODTÜ Endüstri Mühendisliği Bölümü’nde yüksek lisans eğitimini tamamladı. İş hayatına Toyota’da başlayan Ahmet Ersoy Önal, son olarak Aydem Enerji bünyesinde Termik Grubu Mali İşler Direktörü olarak görev yapıyordu. Finans alanındaki ve operasyonel süreçlerdeki kapsamlı deneyimiyle Önal, yeni görevinde Aydem Enerji’nin özellikle verimliliği odağa alan stratejik hedeflerine katkı sunmayı sürdürecektir.

EPDK’dan Promosyon Kararı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu 25 Eylül tarihli toplantısında aldığı “Petrol ve LPG Piyasalarında Uygulanan Promosyonlar Hakkında Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı 27 Eylül’de Resmi Gazete’de yayımlandı. Karar 1 Nisan 2026 tarihinde yürürlüğe girecek. Buna göre, 8845 sayılı Petrol ve LPG Piyasalarında Uygulanan Promosyonlar Hakkında Kurul Kararının 4’üncü maddesinin üçüncü fıkrasının ikinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirildi:

“Finansal promosyon kapsamında, tüketicinin faydalanabileceği seçeneklerden birinin ücretsiz veya indirimli akaryakıt veya otogaz LPG olması şartı ile, tüketici lehine finansal faydalar sağlanmasına yönelik farklı seçeneklerin de sunulması serbesttir.”

EPDK’dan yapılan açıklamada, 2011 yılının başında alınan Kararlarla birlikte akaryakıt ve LPG alımlarında tüketicilere aynı promosyon kapsamında ürünler sunulmasına kısıtlama getirildiği ve söz konusu Kararların temel gerekçeleri arasında rekabetin fiyat ve hizmet kalitesi alanlarında oluşmasını sağlamak da yer aldığı hatırlatıldı.

2019 yılında promosyonlara ilişkin olarak bu kez çok daha kapsamlı bir düzenlemeye gidilerek, hizmet promosyonu kapsamında tüketicilere sunulacak hizmetlerin neler olduğu belirtilmiş, oto yıkama, yağ değişimi, lastik değişimi gibi araçlarla ilgili hizmetlere yönelik promosyonlar düzenlenebileceğine ilişkin hükümlere kararda yer verilmişti. Ayrıca finansal promosyon kapsamında sadece indirimli veya ücretsiz akaryakıt/LPG verilebilece-

ği hüküm altına alınmıştı.

Günümüzde dijitalleşmenin hız kazanması ile birlikte ülkemizde ve dünyada ödeme sistemlerinde köklü değişiklikler yaşanmaktadır, nakit ve kredi kartı ile yapılan ödemelerin yanına mobil uygulamalar başta olmak üzere yeni nesil ödeme sistemlerini görmek mümkün hale gelmiştir. Söz konusu değişiklikler akaryakıt ve LPG satışlarında da yerini almıştır. Yaşanan bu değişikliklerin tüketici lehine önemli avantajları da beraberinde getirdiği görülmektedir.

Finansal promosyonların kapsamının genişletilerek ücretsiz ve indirimli akaryakıt/LPG sunulmasına devam edilmesi ancak buna ek olarak akaryakıt/LPG alımına bağlı olarak kazanılan puanların başka alanlarda da kullanılabilmesine yönelik kampanyalarda düzenlenebilmesi değerlendirmeye alındı. Çalışmalar neticesinde finansal promosyon kapsamında, tüketicinin faydalanabileceği seçeneklerden birinin ücretsiz veya indirimli akaryakıt veya LPG olması şartı ile, tüketici lehine finansal faydalar sağlanmasına yönelik farklı seçeneklerin de sunulmasının serbest bırakılmasına karar verilirken tarafların gerekli hazırlıkları tamamlayabilmesine olanak sağlanması amacıyla kararın önümüzdeki yılın Nisan ayı itibarıyla yürürlükte olması uygun görüldü.

Kararla birlikte tüketicilerin akaryakıtlara ilişkin kampanyalara erişimi aynen korunurken ihtiyaçları doğrultusunda düzenlenebilecek diğer finansal kampanyalardan da yararlanabilmelerine olanak sağlanmış olacak.

EPDK, Beşinci Uygulama Dönemi Tarife Çalışmaları Kapsamında Çeşitli Mevzuatlarda Değişiklikleri Görüşe Açtı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Perakende Satış Tarifesi'nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de, Dağıtım Tarifesi'nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de, Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esaslar'da, Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar'da değişiklik öngören taslakları Kurumumuz internet sayfasında 10 Ekim 2025 tarihi mesai bitimine kadar görüşe açtı.

Görüşe Açılan Yönetmelik Taslakları

- Perakende Satış Tarifesi'nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ Taslağı
- Dağıtım Tarifesi'nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ Taslağı
- Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar Taslağı
- Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar Taslağı

Perakende Satış Tarifesi'nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de Kapsamlı Değişiklikler Yapıldı

EPDK'nın görüşe açtığı ve kapsamlı değişiklikler içeren Perakende Satış Tarifesi'nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ Taslağı'na göre, İlgili mevzuat" tanımına Cumhurbaşkanlığı kararnamesi ve kararları eklendi. "Ülke tahsilat riski" tanımı değiştirilerek uç değerlerden arındırılmış ağırlıklı ortalama esas alınacak ve şirket bazlı hesaplamada en fazla yüzde 1 olarak dikkate alınacak.

Tüketici sınıflandırmaları ve perakende satış fiyatı belirleme süreçleri için Kurul, görevli tedarik şirketlerinin önerilerini de dikkate alarak ortak veya şirket bazlı usul ve esas belirleyebilecek.

Mahkeme, avukatlık, icra, noter gibi bazı giderlerin tavan oran dahilinde işletme gideri hesaplamalarına dâhil edilmesi düzenlenirken, kontrol edilemeyen işletme gideri hesaplamasında tahsilat riskinin net kâr marjını aşan kısmının artık "tamamı" yerine "yarısı" dikkate alınacak.

Lisanssız üretim tesisi portföylerine ilişkin yeni bi-

leşenler (LAÖT, LFT, YNT) yönetmeliğe eklendi. E-PIAŞ, EÜAŞ ve dağıtım şirketine ödenmesi zorunlu teminat mektubu ve Takasbank komisyon giderlerinden doğan BSMV de kapsama dâhil edildi.

Sistem Enerji Dengesizlik Gelir Kaleminde Finansal Etkilerde Dikkate Alındı

Sistem enerji dengesizlik gelir kaleminin tanımı revize edilerek finansal etkilerin de dikkate alınması sağlandı. Görevli tedarik şirketlerinin EÜAŞ alımları, ikili anlaşmalar ve mikrokojenerasyon tesisleriyle ilgili verileri "Kuruma istenen formatta ve sürede" bildirme zorunluluğu getirildi. Piyasa işletim lisansı sahipleri de verileri aynı şekilde "ve sürede" bildirmekle yükümlü olacak.

Genel kalite indikatörleri (GKİ) ile performans teşvikine ilişkin düzenlemelere "sürdürülebilirliğin ve şeffaflığın artırılması" ibaresi eklendi.

Ceza, nefaset, teminat ve tazminat gelirlerinin gelir farkı hesaplamaları dışında bırakılan oranı yüzde 75'ten yüzde 50'ye düşürüldü. Lisanssız elektrik üretim tesislerinden alınan diğer gelirler için bu oran yüzde 50'den yüzde 25'e indirildi.

Tebliğ 1 Ocak 2026'da yürürlüğe girecek.

Dağıtım Şirketlerinin Yatırım Harcamaları, İşletme Giderleri, Diğer Gelirleri ve Kalite Performansı Hesaplamalarında Değişiklikler Yapıldı

Görüşe açılan Dağıtım Tarifesi'nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'de Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ Taslağı, dağıtım şirketlerinin yatırım harcamaları, işletme giderleri, diğer gelirleri ve kalite performansına ilişkin hesaplamalarda değişiklikler içeriyor.

Bağlantı bedeli tanımına "üreticilerin şalt sahası" eklenirken, değişken maliyet bileşenine "nüfus" ve "dağıtılan enerji miktarı" parametreleri dahil edildi.

Otomatik sayaç okuma geliri Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği'ne atıf yapıldı. Sabit maliyet bileşeni tanımına "nüfus" ve "dağıtılan enerji" parametreleri eklendi.

Tüm Şirketler İçin Ortak veya Şirket Bazlı Düzenleme Yapılabilecek

Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller için usul ve esaslar artık Kurul tarafından, şirket önerileri dikkate alınarak belirlenebilecek; tüm şirketler için ortak veya şirket bazlı düzenleme yapılabilecek.





Vergi farkı bileşenine “dördüncü tarife uygulama dönemi”ne kadar oluşan farklar için düzeltme tavanımı eklendi.

Amortisman giderleri de düzenlemeye esas işletme gideri kapsamında dikkate alınmayacak. Denetim, danışmanlık, dava ve noter giderleri gibi kalemler için Kurulca belirlenecek bir tavan dahilinde işletme gideri hesaplamalarına izin verilecek.

Kontrol Edilemeyen Giderler Listesi Genişletildi

Kontrol edilemeyen giderler listesi genişletilerek BSMV, EPIAŞ/TEİAŞ/EÜAŞ teminat mektubu ve taşınmaz temini yargılama giderleri gibi kalemler eklendi.

Ar-Ge için düzenlemeye esas işletme giderinin yüzde 1'ini geçmeyecek şekilde yapılan harcamalar tarife hesaplamalarına yansıtılacak. Ar-Ge giderleri faaliyet bazında alt hesaplarda tutulacak ve çok yıllık projelerde dönemlere dağıtılacak.

Fazla Yapılan Yatırımın Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınma Oranı Yüzde 10'a Çıkarıldı

Yatırım tavanında fazla yapılan yatırımın tarife hesaplamalarında dikkate alınma oranı Yüzde 10'a çıkarıldı.

Yıllık yatırımın ilgili yıl yatırım tavanının yüzde 75'inden az olmaması esası getirildi. Daha önce bu oran yüzde 5'ti.

Performans ölçütü, yatırım harcamalarının hesaplanmasında Kurul tarafından kullanılabilir.

Bakım-onarım, ceza/nefaset/teminat/tazminat gelirleri için gelir farkı kapsamı dışında tutulacak

oran yüzde 50 oldu.

Reklam/kira gibi gelirlerde oran yüzde 0'a indirildi.

Kaçak elektrik geliri yüzde 25, lisanssız üretimden alınan gelirler yüzde 25, otomatik sayaç okuma geliri yüzde 50 olarak belirlendi.

Kalite faktörü uygulaması “Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliği”ne bağlandı.

Genel kalite indikatörleriyle performans teşvikine “sürdürülebilirlik ve şeffaflık” boyutu eklendi.

Kayıp enerji gelir tavanının hesaplanmasında EÜAŞ satış miktarı öngörüsü yapılırken talep tahminleri, hedef kayıp oranları ve geçmiş yıllara ait kaçak tahakkukları dikkate alınacak.

Tebliğ 1 Ocak 2026'da yürürlüğe girecek.

Planlı Bakım Bütçesinde Yıllar Arasında Aktarım Yapılabilecek

Görüşe açılan Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar Taslağı'nda 2026-2030 dönemine yönelik planlı bakım faaliyetlerinin kapsamı ve bütçe denetimine ilişkin değişiklikler yapıldı.

2021-2025 dönemine atıflar çıkarılarak düzenleme dönemden bağımsız hale getirildi. Planlı bakım faaliyetlerinin tanımına “oluşur” ibaresi eklendi, uygulama sürekliliği sağlandı.

Mevcut tesislerde kesici, ayırıcı ve otomatik tekrar kapamalı kesici gibi anahtarlama teçhizatına ilişkin münferit işler ikinci seviye bakıma dahil edildi. Ölçüm aleti, iş güvenliği ekipmanı ve faydalı ömrü





bir yıldan fazla olan demirbaş teçhizat alımları da raporlanabilir hale geldi.

Üçüncü seviye bakımında orman yangınlarını önleme ve tedarik sürekliliği için hat budama, ağaç kesimi, koridor açma işleri maddeye eklendi. Enerji nakil hatlarının uygun güzergâha taşınması üçüncü seviye bakım kapsamında raporlanabilecek.

Bakım periyotları ilgili teknik mevzuata bağlandı; birinci ve ikinci seviye bakım 2 yılda bir, havai hatlar 5 yılda bir yapılacaktır.

Zemin tahrip, kazı gibi yasal giderler bakım seviyesinin mütemmim cüzü olarak kabul edilip ilgili seviyeye eklenerek Kuruma sunulacaktır.

Arıza kaynağı olabilecek teçhizat değişimi ve proje hatası nedeniyle yapılan önleyici bakım harcamaları planlı bakım kapsamında raporlanabilir hale geldi.

TEDAŞ birim fiyat kitabında yer almayan malzeme/iş kalemlerinin üçüncü seviye planlı bakım kapsamında gerçekleştirilmemesi esası getirildi. Üçüncü seviye bakım giderleri TEDAŞ birim fiyatları ve yüzde 25 indirimli çevre-şehircilik birim fiyatları baz alınarak düzeltilecek. Toplam planlı bakım bütçesinin en az yüzde 75'inin üçüncü seviye bakım için kullanılması zorunluluğu getirildi.

Planlı Bakım Bütçesinde Yıllar Arasında Aktarım Yapılabilecek

Bütçe yıllık bazda eşit dikkate alınacak, ancak Kurul onayıyla farklılaştırılabilir. Öngörülen bütçenin yüzde 90'ının altında harcama yapılması durumunda eksik tutarın 1,5 katı tarifelerden düşülecek.

Planlı bakım bütçesinde yıllar arasında aktarım yapılabilecek, Kurul onayıyla revizyon yapılabilecek.

Demonte edilerek kullanılan malzemeler bakım gerçekleştirmelerinde beyan edilemeyecek, sadece işçilik birim bedelleri dikkate alınacak.

Yeni Usul ve Esaslar 1 Ocak 2026'da yürürlüğe girecek.

Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Taslağı Görüşe Açıldı

EPDK tarafından görüşe açılan Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar Taslağı'nda dağıtım şirketlerinin teknik ve teknik olmayan kayıp hedeflerinin nasıl belirleneceğine ilişkin metodolojide değişiklikler yapıldı.

Taslakta, hedef kayıp oranı (HKO) hesaplanırken esas alınacak son üç yıllık teknik ve teknik olmayan kayıp oranı (KKO) verileri korunurken, "AO" (ağırlıklı ortalama) ve "ED5" (eşik değer) gibi yeni kavramlar tanımlandı. Kurul tarafından belirlenen eşik değerin (ED5) altında kalan şirketlerin bir sonraki yıl için HKO'su Eşitlik (1)'e göre hesaplanacak. Ağırlıklı ortalama KKO'su ED5'ten büyük, ancak Türkiye ortalamasına eşit veya daha düşük olan şirketler için Eşitlik (2) uygulanacak. Eşitlik (2) ile hesaplanan HKO değeri ED5'in altında kalırsa, ilgili şirket için ED5 değeri asgari sınır olarak kabul edilecek. Türkiye ortalamasının üzerindeki KKO'ya sahip şirketler için Eşitlik (3) uygulanmaya devam edilecek.

2016 yılı hedef kayıp oranlarına ilişkin tüketici çıkışlarının etkisini düzenleyen Geçici Madde 1 yürürlükten kaldırıldı.

Yeni Usul ve Esaslar 1 Ocak 2026'da yürürlüğe girecek.

Enerji İthalat Faturası Yüzde 8,9 Düştü

Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) tarafından açıklanan Ağustos 2025 Dış Ticaret İstatistiklerine göre, Türkiye'nin enerji ithalat faturası Ağustos'ta geçtiğimiz yılın aynı ayına göre yüzde 8,9 düşerek 4 milyar 831 milyon USD'ye geriledi. Enerji ithalat faturası Ağustos ayında bir önceki aya göre yüzde 6,2 düştü.

Ağustos'ta enerji ihracatı geçtiğimiz yılın aynı ayına göre yüzde 5,57 azalarak 1 milyar 268 milyon USD'ye indi. Enerji ihracatı Ağustos ayında bir önceki aya göre ise yüzde 8,44 azaldı.

2025 yılının Ocak-Ağustos döneminde ise enerji ithalat faturası bir önceki yılın aynı dönemine göre, yüzde 2,6 gerileyerek 42 milyar 241 milyon

USD'ye indi.

Ocak-Ağustos döneminde enerji ihracatı ise bir önceki yılın aynı dönemine göre, yüzde 7,41 gerileyerek 10 milyar 855 milyon USD'ye düştü.

Net Enerji İthalat Faturası Ocak-Ağustos Döneminde Yüzde 0,8 Düştü

Net enerji ithalatı bu yılın Ocak-Ağustos döneminde geçtiğimiz yılın aynı dönemine göre yüzde 0,8 düşerek 31 milyar 385 milyon USD'ye geriledi.

Türkiye'nin 2024 yılında enerji ithalat faturası bir önceki yıla göre yüzde 5,1 azalarak 65 milyar 589 milyon USD'ye gerilemişti.

Antalya'da Güneş Enerjisine Dayalı Yeni Aday YEKA İlan Edildi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 1 sahanın güneş enerjisine dayalı yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) olarak ilan edilmesine yönelik detay çalışmalara başlandı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının internet sayfasında yer alan duyuruda, 09/10/2016 tarih ve 29852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yeni-

lenebilir Enerji Kaynak Alanları Yönetmeliği kapsamında yürütülen çalışmalar neticesinde Antalya Korkuteli'nde 1 adet sahanın Aday YEKA olarak belirlendiği ve söz konusu alanın güneş enerjisine dayalı yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) olarak ilan edilmesine yönelik detay çalışmalara başlandığı açıklandı.

BOTAŞ, Mercuria ile 20 Yıl Süreli LNG Tedarik Anlaşması İmzaladı

BOTAŞ, Mercuria ile her yıl yaklaşık 4 milyar m³ olmak üzere 20 yılda toplam 70 milyar m³'lük LNG tedariki için anlaşma imzaladı.

Anlaşmaya ilişkin imza töreni, New York'taki Türkiye'de gerçekleştirildi. Anlaşmayı BOTAŞ Genel Müdürü Abdulvahit Fidan ile Mercuria Başkanı Daniel Jaegg imzaladı.

İlk Teslimat 2026'da Başlayacak

Anlaşma, 2026-2045 yıllarını kapsayacak. BOTAŞ, her yıl yaklaşık 4 milyar m³ doğalgaz eşdeğeri LNG'yi, ağırlıklı olarak kış dönemlerinde teslim alacak. Teslimat noktaları; ABD yükleme limanları ile Türkiye, Avrupa ve Kuzey Afrika'daki gazlaştırma terminalleri olabilecek. Teslimatlar 2026 yılında başlayacak ve 2045 yılının sonuna kadar devam edecek.

Bakan Bayraktar anlaşmaya ilişkin yaptığı açıklamada şunları ifade etti: Bugün, önümüzdeki 20 yıl boyunca toplamda yaklaşık 70 milyar m³ doğalgaz eşdeğeri ABD kaynaklı LNG tedarikine imkan tanıyacak bir anlaşmayı imzaladık. Mercuria ile bu anlaşma kapsamında kurulacak ortaklığın, BOTAŞ'ın küresel LNG sahnesinde önemli bir pozisyon elde etmesine yardımcı olacağına inanıyoruz. Bu anlaşma ayrıca Amerika Birleşik Devletleri ile 100 milyar USD ticaret hacmi hedefine ulaşılmasına da büyük katkı sağlayacaktır."

BOTAŞ, Woodside ile 9 Yıl Süreli Toplam 5,8 Milyar m³'lük LNG Tedariki İçin Ön Anlaşma İmzaladı

Türkevi'nde ayrıca BOTAŞ ile Woodside arasında uzun dönemli LNG ön anlaşması da imzalandı. Anlaşma ile taraflar, 2030 yılından itibaren 9 yıl süreyle yaklaşık 5,8 milyar m³ LNG'nin, çoğunlukla Louisiana LNG Projesi'nden olmak üzere, BO-

TAŞ'a tedarik edilmesini konusunda ön mutabakata vardı.

Törende konuşan Bakan Bayraktar, "BOTAŞ ile Woodside arasında kıtalar arası bağlantı kuran bir anlaşmanın imzalanmasına tanıklık ediyoruz. Bunun, BOTAŞ ve Woodside arasında başarılı bir ortaklığın başlangıcı olacağına inanıyoruz. Şirketler, öngörülen bir LNG satış anlaşmasının ötesinde ilişkilerini genişletme ve daha geniş bir bölgede stratejik iş birliği inşa etme niyetlerini şimdiden dile getirdiler. Biz de bu vizyonu güçlü bir şekilde destekliyoruz" ifadelerini kullandı.

BOTAŞ, Toplam 84,4 Milyar m³ LNG Tedariki İçin Anlaşma İmzaladı

BOTAŞ, bu ay İtalya'da düzenlenen Gastech 2025'te; 2026-2028 yılları için 8 farklı şirket ile LNG tedarik anlaşması imzalamıştı. 3 yılı süreli anlaşmalarla yaklaşık 14,4 milyar m³'lük doğalgaz tedarik edilecek. Anlaşmalar kapsamında LNG sevkıyatları bu kış itibarıyla başlayacak.

BOTAŞ'ın ABD'de Mercuria ile imzaladığı 20 yıl süreli toplam 70 milyar m³'lük LNG tedarik anlaşması ile BOTAŞ'ın Eylül ayında imzaladığı LNG tedarik anlaşmalarının büyüklüğü toplam 84,4 milyar m³'e yükseldi.

BOTAŞ, imzaladığı bu anlaşmalarla önümüzdeki senelerde spot piyasadan yapacağı LNG tedarikini, spot piyasa yerine bu anlaşmalarla karşılayacak. BOTAŞ'ın ayrıca 2025 ve 2026 yıllarında sona erecek olan Rusya ve İran kontratlarının yenileme sürecinde bu kontratlardaki miktarın bir kısmını da LNG tedariki ile ikame etmesi bekleniyor. BOTAŞ'ın ayrıca LNG tedarik anlaşmaları ile tedarik edeceği doğalgazın bir bölümünü ise güney doğu Avrupa ülkelerine ve spot piyasaya satması bekleniyor.

Türkiye, Avrupa'da Karasal Rüzgarda Kurulu Güç Artışında 3'üncü Sırada Yer Aldı

Türkiye, 2025'in ilk 6 ayında karasal rüzgar devreye aldığı 593 MW'lık yeni kurulumla Avrupa'da en fazla yeni kapasite artışı kaydeden 3. ülke oldu.

Avrupa Rüzgar Enerjisi Birliği (WindEurope) verilerine göre, Türkiye karasal rüzgarda kurulu güç artışında geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 39 artış gösterdi.

2025 yılının ilk yarısında Almanya, bu dönemde yaklaşık 2,2 GW ile Avrupa'da en fazla karasal rüzgar enerjisi kurulu güç artışının yaşandığı ülke olurken, 2'nci sırada ise 889 MW ile İspanya geldi.

Avrupa'da 2025'in ilk 6 ayında karasal rüzgar enerjisinde toplam yeni kurulu güç artışı 6 oldu. Avrupa'nın toplam karasal rüzgar enerjisi kurulu gücü ise 253.816 MW'a yükseldi.

Bayraktar: Doğalgazda İki Hedefimiz Var

İtalya'nın Milano kentinde düzenlenen Gastech 2025 Fuarı ve Konferansı kapsamında düzenlenen "Yeni Enerji Zorunluluğu: Değişken Küresel Pazarda Güvenlik ve Dayanıklılık" başlıklı Bakanlar oturumunda konuşan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, gaz alanında değer zincirinin her aşamasına yatırım yaptıklarını anlatarak "5 yıl önce Karadeniz'de büyük bir gaz keşfi yaptık. Ancak çok daha fazla gaza ihtiyacımız var. Bu nedenle Karadeniz'deki üretimimizi artırıyoruz. Orta Asya, Hazar kaynakları, Afrika ve Orta Doğu'nun farklı bölgelerindeki ortaklarımızla birlikte başka projeler arıyoruz" dedi.

Birçok gaz projesine yatırım yaptıklarını aktaran Bayraktar, yeraltı depolama projeleriyle ilgili olarak "2030 yılında yıllık ihtiyacımızın neredeyse yüzde 20'sini oluşturan 12 milyar metreküp gazı, Türkiye'de depolamayı hedefliyoruz" diye konuştu. Yeniden gazlaştırma kapasitesine de yatırım

yaptıklarını ifade eden Bayraktar, 7-8 yıl içinde yeniden gazlaştırma kapasitesini 5 katına çıkardıklarını söyledi.

Gazlaştırma kapasitesindeki artışın Türkiye'ye ve Türkiye üzerinden Avrupa pazarlarına daha fazla enerji getirmeye imkân sağladığını vurgulayan Bayraktar, şunları kaydetti: "Gazlaştırma terminallerini kullanarak LNG'yi yeniden gazlaştırıyoruz. Bulgaristan ve Yunanistan sınırına, oradan da Avrupa pazarına iletiyoruz. Böylece, bir yandan enerji tedarikimizi güvence altına almayı, diğer yandan da Avrupa pazarlarına bol miktarda gaz götürmeyi hedefliyoruz."

Panelde Bakan Bayraktar'ın yanı sıra Macaristan Dışişleri ve Ticaret Bakanı Péter Szijjártó, Nijerya Petrol Kaynakları Devlet Bakanı Ekperikpe Ekpo, AB Komisyonu Enerji Genel Müdürü Ditte Juul Jørgensen ve ABD İçişleri Bakanı Doug Burgum da birer konuşma yaptı.

YEO, İki Önemli Proje İçin Anlaşma İmzaladı

YEO Teknoloji, sektörün en büyük buluşması olan Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi'nde (TÜREK) iki önemli proje için anlaşma imzaladığını duyurdu. Enerjisa Üretim ve Met-Gün Enerji ile atılan imzalar kapsamında Muğla ve Kırklareli'nde toplam 166 MW kurulu güce sahip santraller inşa edilecek. YEO Teknoloji TÜREK 2025 kapsamında ilk olarak Enerjisa Üretim ile Muğla'da kurulacak 96 MW kapasiteli rüzgar enerjisi santrali için anlaşma imzaladı. Proje kapsamında YEO, elektrifikasyon ve otomasyon işlerini üstlenecek. Ayrıca YEO Teknoloji, Met-Gün Enerji ile Kırklareli'nde 70 MW kurulu güce sahip rüzgar enerjisi santrali kurulumu için

anlaştığını açıkladı. YEO Teknoloji, Met-Gün Enerji için Kırklareli Elmacık Rüzgar Enerji Santrali'nin dizayn, mühendislik, tedarik, montaj, test ve devreye alma süreçlerini üstlenecek.

YEO Teknoloji CEO'su Tolunay Yıldız şöyle konuştu: "YEO Teknoloji olarak mühendislik ve teknoloji gücümüzü, sürdürülebilirlik vizyonu taşıyan yatırımlar ve iş ortaklarımızla birleştiriyoruz. Dekarbonizasyon, desantralizasyon ve dijitalizasyon odaklı stratejimiz doğrultusunda, Türkiye'nin 120 GW rüzgar ve güneş kurulu güce ulaşma hedefi için çalışmaya devam edeceğiz."

Yerli Kömür Santrallerinde Üretilen Elektrik 2030 Yılına Kadar 7,5 USD/Cent'ten Alınacak

EÜAŞ'ın yerli kömürden elektrik üreten santrallerden alacağı elektriğe ilişkin olarak EÜAŞ, ETKB ve santraller arasında uzun süredir devam eden görüşmelerde satın alınacak elektriğin alım fiyatı, miktarı ve süresine ilişkin yürütülen model çalışmasında sona gelindi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, yerli kömür üretimini arttıracak bir teşvik paketi üzerinde çalıştıklarını belirterek son aşamaya gelen paketin ana hatlarını açıkladı. Buna göre; 2030 yılına kadar yerli kömür santrallerinde üretilen elektrik 7,5 dolar/cent'ten alınacak. Yerli kömürle çalışacak yeni santraller de 2045 yılına kadar alım garantisi kapsamında olacak. Sanayide yerli kömürün kullanılması teşvik edilecek.

İthal kömür santrallerinden yerli kömürü harmanlayabilecek teknik kabiliyeti olanlara teşvik verilecek. Çevre yatırımı yapmayanlar, madencinin ücretini ödemeyenler ve kamuya borcu olanlar teşvikten yararlanamayacak.

Bakan Bayraktar, bu paket ile yerli kömür üretimini artıracaklarını vurgulayarak "Bu sayede arz güvenliğimize katkı yapacağız. Dışa bağımlılığımızı da azaltmış olacağız." dedi. Soma Termik Santrali ile ilgili de değerlendirmeler yapan Bayraktar, "Soma Santrali'nin bacasını tekrar tüttüreceğiz. Oyuncu değişikliğine gideceğiz. Yeni oyuncuyla Soma yoluna devam edecek" dedi.

Yerli Kömürü Harmanlayan İthal Kömür Santralleri de Desteklenecek

Yerli kömürden elektrik üretimiyle alakalı bir teşvik paketi hazırladıklarını ifade eden Bayraktar, bu santrallerde üretilen elektriğe 2030 yılına kadar 7,5 dolar/cent'lik bir alım garantisi vereceklerini açıkladı. Bayraktar, yeni kurulacak kömür santral-

lerini de 2045 yılına kadar alım garantisi ile teşvik edeceklerini vurgulayarak "Artık ömrünü tamamlamaya yüz tutmuş santrallerin yerine yenilerini koymak suretiyle yerli kömürden enerji üretimimizi arttıracacağız" dedi. Bu sayede arz güvenliğine katkı yapacaklarını ve dışa bağımlılığı azaltacaklarını dile getiren Bayraktar, sanayide de yerli kömürün kullanımını teşvik edeceklerini anlattı. Bayraktar, ithal kömür santrallerinden yerli kömürü harmanlayabilecek teknik kabiliyeti olanları da teşvik edeceklerine değinerek Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın son değerlendirmelerini aldıktan sonra şekillenecek paketi bu ay içinde iletileceklerini söyledi.

3 İstisna Var

Paketin üç istisnası olduğunu bildiren Bayraktar, "Çevre yatırımı yapmamış santraller bu teşvik paketinden istifade edemeyecek. Madencimizin çalışmasının ücretini ödemeyen santraller bundan istifade edemeyecek. Bir de kamuya borcu olan özellikle bizim kömür işletmelerimiz olsun, TEİAŞ'ımız olsun, enerji KİT'lerimize borcu olan şirketler de o borçlarını ödedikten sonra bu teşvik programına dahil olacaklar" dedi.

Bakan Bayraktar, Soma Termik Santrali'nin Türkiye'nin arz güvenliği ve dışa bağımlılığını düşürmesi açısından önemli olduğunun altını çizerek şöyle devam etti: "Biz Soma santralinin bacasını tekrar tüttüreceğiz. Ama gözüken şu; Soma'da bir oyuncu değişikliğine gideceğiz. Soma'daki santralin işletmecisi maalesef iyi bir işletmecilik performansı ortaya koymadı. Santralde yapması gereken yatırımları yapmadı. Dolayısıyla bu santral, daha profesyonelce işletilecek bir oyuncuyla yoluna devam edecek. Yeni oyuncuyla yeni işleticiyle bir anlamda Soma yoluna devam edecek."

Akfen Yenilenebilir Enerji, Denizli'deki Kapasite Artış Projelerini İşletmeye Aldı

Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.'den yapılan KAP bildiriminde şirketin, yüzde 100 oranında bağlı ortaklığı olan; Korda Enerji Üretim Pazarlama İthalat İhracat A.Ş.'nin, Denizli'deki 5,76 MW kurulu güç kapasitesine sahip Denizli Hibrit güneş enerjisi santrali (GES) Projesi'nin 4 Eylül itibarıyla kalan 1,24 MW'lık kısmı ile, Denizli RES kapasite artış projesinin kalan 4,8 MW'lık kısmının da mevzuata uygun geçici kabulleri yapıldığı ve enerji üretimi-

ne başlandığı açıklandı.

Şirketin 1. aşama yatırımları kapsamındaki tüm hibrit GES projeleri ile RES kapasite artış projelerinin toplam 24,0 MW'lık kurulu güce sahip kısmının faaliyete geçtiği, 4 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, şirkete bağlı ortaklıkları vasıtasıyla faaliyet gösterdiği yenilenebilir enerji santrallerinde toplam 808 MW kurulu güç kapasitesine ulaştığı ifade edildi.

Polat Enerji, Soma RES'te Entegre Elektrik Depolama Sistemini (EDS) Devreye Aldı

Polat Enerji, 328,9 MWm / 304,1 MWe kurulu gücüyle Türkiye'nin en büyük rüzgar enerji santrali olan Soma Rüzgar Enerji Santrali (RES) sahasında kurduğu 4 MW / 4 MWh kapasiteli entegre Elektrik Depolama Sistemi (EDS) için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kabulünü tamamladı.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, yatırıma ilişkin değerlendirmelerde bulunan Polat Enerji Genel Müdürü Evren Güvenç, "Soma RES'te devreye aldığımız bu yatırım, Türkiye'nin enerji dönüşümünde depolamanın stratejik rolünü görünür kılan bir eşiiktir. Rüzgar enerjisindeki öncülüğümüzü, şebekeye esneklik ve arz güvenliği kazandıran depolama teknolojileriyle güçlendiriyoruz. Bu 'ilk' ile bir-

likte ölçeklenebilir bir modeli ortaya koyduk. Önümüzdeki dönemde portföy genelinde benzer yatırımlarla yenilenebilir üretimin her koşulda sisteme güvenle entegre edilmesini hedefliyoruz. Sürdürülebilirlikten ve teknolojiye ödün vermeden ülkemizin enerji bağımsızlığına katkı sunmaya devam edeceğiz" şeklinde konuştu.

Polat Enerji, Soma RES'e ilave olarak, başka enerji depolama projelerini de sürdürüyor. Şirketin diğer büyük depolama yatırımlarından biri olan Göktepe RES'teki 109 MW/132 MWh kapasiteli batarya enerji depolama sisteminin inşaat çalışmaları da devam ediyor.

TOBB Doğalgaz Meclisi Toplandı

Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB) Türkiye Doğalgaz Meclisi toplantısı, Meclis Başkanı İbrahim Akbal'ın başkanlığında gerçekleştirildi.

BOTAŞ Doğalgaz İletim ve Piyasa İşlemleri Daire Başkanı Murat Önde, iletim sistemi kapasite ve operasyonlarına ilişkin güncel verileri, depolama ve şebeke hazırlıklarını, akıllı pig kontrolleri ile SCADA projelerini paylaştı. Sunumda ayrıca Nahçıvan'a doğalgaz arzı için Dilucu, Suriye'ye doğalgaz arzı için Yavuzlu ölçüm istasyonları ile kompresör istasyonlarının bakım ve onarım çalışmaları hakkında bilgiler aktarıldı.

EPDK Doğalgaz Piyasası Dairesi Başkanlığı Enerji Uzmanı Burak Demirci ise sunumunda 4646 sayılı Kanun ve ikincil mevzuattaki son değişiklikler,

piyasa bozucu davranışların önlenmesine ilişkin yönetmelik taslağı ve bu çerçevede PUE'de öngörülen değişiklikler ile son kaynak tedariki/piyasa yapıcılık mekanizmalarına yönelik bilgilendirmede bulundu.

GAZBİR Proje ve Uluslararası İlişkiler Müdürü Dr. Mehmet Şerif Sarıkaya, biyogaz-biyometan ayırımı, biyometanın şebekeye enjeksiyon süreçleri, menşe garantisi belgelendirmesi ve EN 1623-1/2 gaz kalitesi standartlarının teknik çerçevesiyle ilgili bir sunum gerçekleştirdi. Avrupa'da biyometan üretimindeki ivme, ERGaR (The European Renewable Gas Registry) üzerinden sınır ötesi aktarım ve Türkiye'nin potansiyeli ele alındı. Meclis toplantısı, üyelerin görüş ve değerlendirmelerinin ardından sonlandı.

Kalyon Enerji, Güneş ve Rüzgar Enerjisinde 5 GW Kapasiteye Ulaşmayı Hedefliyor

25.09.2025 / İstanbul - Kalyon Enerji Genel Müdürü ve Yönetim Kurulu Üyesi Dr. Murtaza Ata, şirketin önümüzdeki 4-5 yıl içerisinde 5 GW güneş ve rüzgâr enerjisi kapasitesine ve 1 GWh depolama altyapısına ulaşmayı hedeflediğini söyledi. Ata, Kalyon Enerji'nin proje geliştirme ve yatırım süreçlerini kendi bünyesinde yürütmesinin hızlı hareket etme imkânı sağladığını belirterek, "Üç rüzgâr enerjisi projemizi yalnızca bir yıl içinde dev-

reye aldık. Şimdi aynı kabiliyetimizi Karapınar'da inşa ettiğimiz 500 MW'lık yeni güneş enerjisi santralinde kullanıyoruz ve projeyi 2026 yılı sonuna kadar tamamlamayı planlıyoruz. Hedefimiz; önümüzdeki 4-5 yıl içerisinde en az 5 GW güneş ve rüzgâr kapasitesine ve 1 GWh depolama altyapısına ulaşmak. Ayrıca gaz ve kömür santrallerine bağımlılığı azaltabilecek yeni nesil şebeke oluşturucu invertörlere odaklanıyoruz" şeklinde konuştu.

Enerjisa Üretim, Batarya Depolama Tesisini Bandırma Enerji Üssünde Devreye Aldı

03.10.2025 / İstanbul - Türkiye'nin özel sektör lider elektrik üreticisi Enerjisa Üretim, bir ilke imza atarak Bandırma Enerji Üssünde Türkiye'nin ilk bakanlık kabulü yapılarak ticari dengeleme faaliyetine başlayan şebekeye entegre Batarya Enerji Depolama Sistemini devreye aldı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, Bandırma Enerji Üssünde Türkiye'nin ilk bakanlık kabulü yapılan Batarya Enerji Depolama Sistemi'ni (BESS) devreye alan Enerjisa Üretim, elektrik şebekesine esneklik kazandırmakla birlikte ticari dengelemeye de katkı sağlıyor. Hibrit GES tesisine entegre edilen 2 MW gücünde, 4 MWh kapasiteli sistem, üretim-tüketim dengesinin etkin yönetilmesine imkan tanıyarak güvenilir ve sürdürülebilir enerji arzını destekliyor.

Türkiye'de Bakanlık Kabulü Yapılan İlk Batarya Depolama Tesis

Bakanlık kabulü yapılarak devreye alınan ilk depolamalı enerji tesisi adımı, yenilenebilir kaynakların şebekeye entegrasyonunu güçlendirirken, aynı zamanda şebekeye sağlanan esneklik de artıyor.

Depolama, Enerji Dönüşümünün Stratejik Kaldıraçlarından Biri

Bandırma'daki ilk bakanlık kabulü yapılan batarya enerji depolama sistemi ve Türkiye'nin enerji dönüşüm hedefleri üzerine değerlendirmelerde bulunan Enerjisa Üretim CEO'su İhsan Erbil Bayçöl, "Bandırma Enerji Üssü, Türkiye'nin enerjide AR-GE ve inovasyon üssü olma vizyonumuzun somut bir yansıması. Bakanlık kabulü tamamlanan Batarya Enerji Depolama Sistemimizi devreye alarak Türkiye'de bir ilke imza attık. Yenilenebilir enerji kaynaklarının şebekeye entegrasyonunu daha da güçlendiren, esnekliği ve dengelemeyi destekleyen kritik bir kapasiteyi sisteme kazandırdık. Enerji dönüşümünün hızlandığı bu dönemde depolama teknolojileri, teknik bir gerekliliğin ötesinde, rekabetçilik, arz güvenliği ve sürdürülebilirliği birlikte sağlayan stratejik bir kaldıraç. Enerjisa Üretim olarak Türkiye'nin Yenilenebilir Enerjide 2035 Yol Haritası'na tüm yenilenebilir enerji yatırımlarımız ve projelerimizle destek sunmaya devam edeceğiz" dedi.

Irak-Türkiye Ham Petrol Boru Hattı'ndan Petrol Akışı Yeniden Başladı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Irak-Türkiye Ham Petrol Boru Hattı'ndan 27 Eylül sabah saat 07.07 itibarıyla petrol akışının yeniden başladığını duyurdu.

Bakan Bayraktar, sosyal medya hesabından yaptığı paylaşımda, boru hattından petrol akışının yeniden başladığını ifade ederek, "6 Şubat 2023'te yaşanan depremler nedeniyle geçici süreyle kapalı kalan ve 4 Ekim 2023 tarihinde BOTAŞ tarafından operasyona hazır hale getirilen Irak-Türkiye Ham Petrol Boru Hattı'ndan bu sabah saat 07.07 itibarıyla petrol akışı yeniden başlamıştır" ifadelerini kullandı.

Irak merkezi hükümeti ile Irak Kürt Bölgesel Yönetimi (IKBY) arasında Türkiye'nin Ceyhan Limanı üzerinden petrol ihracatının yeniden başlamasına ilişkin anlaşma 26 Eylül'de imzalanmıştı.

İki ülke arasında 27 Ağustos 1973'te imzalanan Ham Petrol Boru Hattı Anlaşması çerçevesinde hattın ilk fazı, 1976 yılında işletmeye alınmıştı. Anlaşma, 2010'da yenilenerek 15 yıllığına uzatılmıştı.

Irak-Türkiye Ham Petrol Boru Hattı, Türkiye tarafında 6 Şubat depremleri, Irak tarafında ise Erbil ve Bağdat yönetimleri arasında süren gelir paylaşımına ilişkin anlaşmazlık ve tahkim süreci nedeniyle durmuştu. Irak merkezi hükümeti ile Irak Kürt Bölgesel Yönetimi (IKBY) arasında 17 Temmuz 2025'te varılan yeni anlaşma kapsamında ise IKBY'nin tüm petrol üretimini petrol şirketi SO-MO'ya teslimine ilişkin anlaşma imzalanmış ve IKBY'nin günlük en az 230 bin varil petrolü Bağdat'a teslim etmesi gerekirken, teslim edilecek her varil başına IKBY'ye 16 USD avans ödenmesi karara bağlanmıştı.

ABD Dışişleri Bakanı Marco Rubio da perşembe günü yaptığı açıklamada, "Irak hükümetinin, Irak Kürt Bölgesel Yönetimi (IKBY) ve uluslararası şirketlerle Irak-Türkiye boru hattının yeniden açılmasına yönelik bir anlaşmaya vardığı açıklamasını memnuniyetle karşılıyoruz. Amerika Birleşik Devletleri'nin kolaylaştırıcılığıyla gerçekleştirilen bu anlaşma, Irak'ın egemenliğini yeniden teyit ederken hem Amerikalılara hem de Iraklılara somut fayda sağlayacaktır" ifadelerini kullanmıştı.

'Ürettiğimiz Gaz ve Türkmen Gazından Sonra En Ucuz Gazı Almış Olacağız'

Bakan Bayraktar, CNN TÜRK canlı yayınına katılarak Hande Fırat'ın sorularını cevapladı. Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ile ABD Başkanı Donald Trump'ın Beyaz Saray'daki görüşmesine atıfta bulunan Bakan Bayraktar, görüşmenin samimi bir ortamda gerçekleştiğini ve çok yapıcı bir görüşme olduğunu belirterek, "Toplantı, oldukça verimliydi" dedi. Bayraktar, toplantıda iki ülke arasındaki bütün meselelerin masaya yatırıldığını ifade etti.

Türkiye ile ABD arasındaki ticaret hacminin 100 milyar dolara çıkarılmasının hedeflendiğini anımsatan Bayraktar, ABD tarafı ile enerji konusundaki gündemin petrol, doğal gaz ve nükleer etrafında şekillendiğine dikkat çekti. Bakan Bayraktar, ABD Başkanı Trump'ın enerji alanında iş birliğinin artırılmasıyla ilgili olarak kendisine, "Bu konuyla alakalı benim ne yapmamı istiyorsan hemen bunu yapalım" dediğini aktardı.

Gazlaştırma Kapasitesinde 5 Kat Artış

Türkiye'nin bugün Avrupa'nın dördüncü büyük doğal gaz tüketicisi olduğunu belirten Bayraktar, Türkiye'nin arz güvenliği için ortaya bir 'çeşitlendirme stratejisi' koyduğunu vurguladı. Türkiye'nin 2016'da dünyada LNG bolluğu olmasını öngördüğünü ifade eden Bayraktar, "O gün 30 milyon metreküp olan günlük gazlaştırma kapasitemizi 161 milyon metreküp'e çıkardık. Yani, 5 katına çıkardık." diye konuştu.

'600 Dolara Gaz Alınıyor' İddiası Tamamen Yalan

ABD LNG'sinin alımı için toplam 143 milyar metreküplük anlaşma yapıldığını aktaran Bakan Bayraktar, bu anlaşmaların tutarının da 43 milyar dolar olduğunu anımsatarak, "600 dolara gaz alıyormuşuz. Şimdi bölün bakalım 43 milyar doları 143'e. Karşınıza ne çıkar? '600 dolar' diyenler bir hesap etsin ve milletimize açıklasın. Tamamen yalan, kullaktan dolma ve eksik bilgi." dedi.

Gazın Fiyatı 4'te 1'i Mertebesinde

Dünyada doğal gazın 4 ayrı fiyat oluşum noktası olduğunu anlatan Bayraktar, "JKM piyasasında bin metreküp gazın Ekim ayı başındaki fiyatı, 413 dolar. Avrupa piyasası TTF'te bugün fiyat 404 dolar. Aynı gazın İngiltere merkezli fiyatı 391 dolar. ABD'deki Henry Hub'daki fiyat, 103 dolar. Bu piyasalardan neredeyse 4'te 1'i mertebesinde" bilgisini verdi. Bakan Bayraktar, "2027 ve sonrasında biz Türkiye'ye, kendi ürettiğimiz gaz ve Türkmen gazından sonra en ucuz gazı almış olacağız." dedi.

Alabildiğimiz Her Yerden Gazı Almak Durumundayız

Kış mevsiminin yaklaştığına dikkat çeken Bayraktar, "Mutlaka Rusya'dan, Azerbaycan'dan, İran'dan, Türkmenistan'dan; alabildiğimiz bütün her yerden gazı almak durumundayız. Karadeniz gazının üretimini artırmak için çabalıyoruz." ifadelerini kullandı. Bakan Bayraktar, Mavi Akım Doğalgaz Boru Hattı'yla ilgili olarak BOTAŞ'ın müzakere sürecinde olduğunu aktardı.

Karadeniz'de Yeni Aramalar

Karadeniz'deki doğal gaz üretimiyle ilgili de konuşan Bayraktar, 2028'de üretimin 4 katına çıkacağını vurgulayarak, "2028 itibariyle yılda 15-16 milyar metreküp gaz üretir hale gelmiş olacağız." Dedi. İki gün önce yeni sondaj gemisinin Akdeniz'e geldiğini anımsatan Bayraktar, "Yıl sonunda gelecek diğer gemimizle beraber Karadeniz'de yeni aramalar başlayacak." bilgisini paylaştı.

Mısır'dan LNG Almıyoruz

'Türkiye'nin doğal gazı ABD'den değil, Mısır'dan alacağı' yönündeki iddialara da cevap veren Bakan Bayraktar, Mısır'ın şu anda Türkiye'ye LNG satmadığını söyledi. Bayraktar, Türkiye'nin 3 yıllık bir anlaşma kapsamında Mısır'a yılın 5 ayında FSRU gemisi kiraladığını ve gönderdiğini anlattı. FSRU'ları da bir anlamda ihracat amaçlı kullanmaya başladıklarını belirten Bayraktar, "Şu anda Mısır için böyle bir şey var. Fas için böyle bir proje konuşuyoruz." dedi.

Akkuyu'dan İlk Elektrik 2026'da

Türkiye'nin nükleer enerji alanındaki hedeflerine de değinen Bayraktar, "Akkuyu'da, Sinop'ta ve Trakya'da üç tane büyük santral yapmayı hedefliyoruz, küçük modüler reaktör yapmak istiyoruz. Akkuyu'da Ruslarla çalışıyoruz, inşallah ilk reaktörden elektriğimizi 2026 yılında üreteceğiz." açıklamasını yaptı.

ABD ile Nükleer Anlaşması

Türkiye ile ABD arasında imzalanan Stratejik Sivil Nükleer İşbirliği Mutabakat Zaptı ile ilgili de değerlendirmelerde bulunan Bakan Bayraktar, "ABD gibi 94 tane reaktörü olan, bu teknolojiye en başından beri sahip olan, geliştiren bir ülkeye bu anlamda kayıtsız kalmamız mümkün değil. ABD'yle gerek küçük modüler reaktörlerde, gerek büyük reaktörlerde iş birliği yapalım diyoruz" ifadelerini kullandı. ABD'nin söz konusu anlaşmayla bir irade ortaya koyduğunu ve bu konuya desteğini ifade





ettiğini belirten Bayraktar, “Ticari görüşmelerimizi ABD’li nükleer şirketleriyle SMR’de zaten yapıyoruz, daha güçlü şekilde bundan sonra da yapmaya devam edeceğiz.” ifadelerini kullandı.

Yeni Santraller İçin Görüşmeler

Sinop ve Trakya’da yapılması planlanan santrallerle ilgili görüşmelere atıfta bulunan Bayraktar, “Sayın Cumhurbaşkanımız Kanada Başbakanıyla görüştü, Kanada bu konuda ilgili olduğunu ifade etti. Fransa Cumhurbaşkanı Macron’la görüştü. Fransa da ilgili. Zaten dünyada özellikle bu büyük ölçekli santralleri yapacak 5-6 tane ana teknoloji sahibi ülke var; Fransa, Kanada, ABD, Çin, Rusya. Çin’le görüşüyoruz, görüştük oradayken de. ABD ile Kore birlikte eklendi diyebiliriz” diye konuştu.

Irak-Türkiye Ham Petrol Boru Hattı

Bakan Bayraktar, Irak-Türkiye Ham Petrol Boru Hattı’nın tam kapasiteyle kullanılmasını istediklerini, yeni anlaşma setini Irak tarafına gönderdiklerini aktardı. Bayraktar, yeni anlaşmanın yapılması durumunda Türkiye’nin buradan taşıma geliri elde edeceğini söyledi. Bayraktar, “Yaptığımız milyarlarca dolarlık yatırım var, dolayısıyla istiyoruz ki bu yeni dönemdeki taşıma bedelleri de bizim beklenilerimizi karşılasın.” dedi.

Türkiye, Hukuka Aykırı Bir Şey Yapmadı

Devam eden davayla ilgili de konuşan Bayraktar, “Türkiye burada hiç yanlış bir şey yapmadı. Türkiye hukuka aykırı bir şey de yapmadı” dedi. Henüz davanın tenfiz aşamasında olduğunu belirten Bayraktar, şunları kaydetti: “Göreceğiz hesaplanıp ortaya çıktığında kimin kime ne kadar borçlu olduğunu, daha orası neticelenmiş değil. Biz haklı olduğumuzu, bizim geçmiş yıllardan almamız gereken bedellerin ödenmediğini ortaya koyduk

ve mahkeme büyük oranda tezlerimizi kabul etti. Şimdi ikinci dönem, 2018’le sonrası devam ediyor. Ama biz hep Irak’a şunu söylüyoruz: ‘Bunu gelin kendi aramızda dostane çözelim. İki komşuya yakışan tavır budur’ diyoruz. Mahkeme süreçlerini de takip ediyoruz.”

Doğal Gaz ve Elektrik Fiyatları

Bakan Bayraktar, elektrik ve doğal gazda fiyatlarıyla ilgili de “Beklenen enflasyonu dikkate alarak biz fiyatlarımızı belirliyoruz. Özellikle doğal gaz ve elektrik fiyatlarında beklenen enflasyon nispetinde. Bu minvalden baktığınız zaman 2026’da böyle bir fiyat düzenlemesi, enflasyon düzeltilmesi olabilir” dedi.

Doğal Gazda Yeni Destek Modeli Üzerinde Çalışılıyor

Elektrikte yıllık 5 bin kilovat saati aşan tüketicilerin destek grubundan çıkarıldığını hatırlatan Bakan Bayraktar, benzer bir düzenlemeyi doğal gazda yapmayı planladıklarını söyledi. Bayraktar, doğal gazda aylık bazda ve şehir bazlı ortalamaya bakacaklarını ifade etti. Bayraktar, “Yüzde 50 ortalamanın üzerinde tüketim yapan abone sayısı, toplam abonelerin yüzde 16’sı. Yani, biz böyle bir düzenleme yaparsak insanımızın yüzde 84’ünün hayatında bir şey değişmiyor. Bu yüzde 16, toplam gazın yüzde 40’ını kullanıyor.” açıklamasını yaptı.

Elektrik ve Doğalgazda Yaklaşık 600 milyar Lira Destek

Bakan Bayraktar, elektrik ve doğal gazda 2025 yılında sağlanacak desteğe ilişkin, “Elektrik ve doğal gaz, 593 milyar TL; yaklaşık 600 milyar TL. Buna finansmanını da koyduğunuzda yaklaşık 800-850 milyar liralık bir destek var.” bilgisini verdi.

Cumhurbaşkanı Erdoğan: Nükleer Enerjiyi Portföyümüze Mutlaka Dahil Etmek Gerekir

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Cumhurbaşkanlığı Külliyesinde gerçekleştirilen Cumhurbaşkanlığı Kabinesi Toplantısı’nın ardından basın açıklaması yaptı.

2025 yılı itibarıyla 31 ülkede 416 nükleer reaktörün faal halde olduğunu belirten Erdoğan, “Türkiye’nin de içinde bulunduğu 15 ülkede 62 reaktör inşa ediliyor. Enerjide dışa bağımlılığı azaltmak, 2053 yılı hedeflerine ulaşmak istiyorsak nükleer enerjiyi üretim portföyümüze mutlaka dahil etmek gerekir. Akkuyu’nun devreye girmesiyle tabiri caizse

şeytanın bacağını kıracağız” dedi.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, nükleer enerji ile senelik 35 milyon ton karbon emisyonunun engelleneceğini dile getirerek, “(Akkuyu) Santral ülkemizi yıllık 7 milyar metreküp doğalgaz ithalatından kurtaracak. Yurt içi gayri safi hasılamıza toplam 50 milyar USD katkı sağlayacak. Nükleer santrale karşı çıkmak cehalet ürünü değilse ancak art niyetle açıklanabilir. Böyle sığ bir zihniyetin ne ülkeye ne millete ne de Sinoplu kardeşlerimize hiçbir faydası olmaz” ifadelerini kullandı.

Bülent ŞEN

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Başkanı

TİCARET KAOSUNDAN ENERJİ VATANDAŞLIĞINA GEÇİŞ



Günümüzde, ticaret savaşlarından kaynaklanan ülkeler arasında stratejik konumlanma, yükselen emtia fiyatları, fosil yakıtlarda fiyatların artışı, iklim değişikliği ile dünyanın arz/talep dengesizliği, yenilenebilir enerjide emtia fiyatlarının artışı ile yükselen fiyatlar ve tüketicinin aşırı talepleri doğrultusunda, lojistik sıkıntılarla talebe yetiştirilememesi sebebiyle, bir de Paris Anlaşması ile fosil enerji kaynaklarının oyun dışı bırakılması ve bu kaynaklara yapılan yatırımların durdurulması, kredi bulunmaması ile birlikte ihtiyaç duyulan enerjiye ulaşmanın her geçen gün zorlaşması... Dünyada şimdiye kadar kullanılan enerji kaynaklarından başka bir enerji kaynağına geçiş süreci 50 ila 100 yıl arasındayken, 2000'li yıllardan sonra ilerleyen teknolojilerle birlikte 20 yılın altına inmiştir. 2035 yılına kadar gerçekleştirilecek temiz enerji projeleri ve ARGE faaliyetleriyle birlikte yaklaşık 14 milyon kişiye yeni istihdam alanı oluştururken aynı zamanda fosil yakıtlı iş sektöründe ise 3 milyon kişinin işsiz kalmasına yol açacaktır.

Ülkemiz enerji kaynaklarını yüzde 69'a yakın oranla yurt dışından ithal etmek durumunda kalıyor. 2022 yılında 100 milyar USD, 2023 yılında 70 milyar USD ve 2024 yılında ise 50 milyar USD civarında ithal enerjiden kaynaklı cari açık vermiştir. Bahsettiğim cari açığı azaltabilmemiz için iki yöntem öne çıkmaktadır. Birincisi temiz enerjiyi ön plana çıkartıp mikro düzeyde de uygulamak. İkincisi ise enerjiyi verimli kullanmak.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının maliyetlerindeki hızlı düşüşler, teknolojinin gelişmesi, verimliliğin artması, boyutların küçülmesi, üretimlerin kolay izlenebilmesi, kurulumunun kolaylaşması ve elektrik sistemine uyumu ve mahsuplaşması enerji vatandaşlığının önünü sonuna kadar açmış ve ulaşılması kolaylaştırılmıştır.

Dünyada 2020'li yıllardan sonra inşa edilen enerji santrallerinin yüzde 90'ı temiz enerjili santrallerden oluşmaktadır. Rüzgar ve güneş e-

nerji santrallerinin küresel elektrik üretimindeki payı yüzde 20'lere ulaşmıştır. Ve unutulmamalıdır ki yenilenebilir enerji payının üretimdeki oranı arttıkça enerji faturalarımız düşecektir.

Covid süreci ile dünyadaki taleplerin dalgalanması (Rusya'nın Ukrayna'yı işgalinden sonra) 1. Global enerji krizi ile birlikte oldukça ciddi fiyat artışlarına neden oldu. Şunu belirtmemde fayda var: 1970'lerdeki petrol krizi, ekonomilerde resesyona neden oldu. Aslında insanoğlu yaşadığı zorluklardan fırsatlar yakalamayı biliyor. Petrol krizi ile araçlar 100 km'de 20 litre harcarken yapılan iyileştirmeler ve tedbirlerle bu rakam 10 litreye düşmüştür. Ve petrol krizi sonrası dünyada NGS'ye (Nükleer Güç Santralleri) dönüş başlamıştır.

Trump'ın göreve gelmesiyle birlikte Ticaret savaşları, karşılıklı vergi oranlarının artırılması ile özellikle dünyada enerjinin ağırlığı ve eksen kaymalarını daha da net göreceğiz. Aslında tam bu noktada yazımın da başlığı olan Enerji Vatandaşlığı / Üreten Tüketici'yi (Prosumer) anlatmaya çalışacağım.

Tüketicinin artık klasik tüketen olmadığı, bireylerin enerji sistemleri üzerinde bilinçli, aktif ve katılımcı bir rol üstlendiğini ifade eden bir kavramdır;

1. Üreten tüketici (Prosumer) - Prosumer tanımı producer (üretici) ile consumer (tüketici) kelimelerinin birleştirilmesinden türetilmiştir.
2. Enerji verimliliğini hayatının her noktasında uygulama ve üretilecek politikalara katılımcı
3. Bu konularda tüm sektörlerde iyi bir iş birliği sağlamaya yakınlık

Aslında enerji vatandaşlığına geçişte yasal çerçevenin temelleri, 2015 yılındaki Paris İklim Anlaşması ile atılmıştır. Bahsettiğim dünyadaki enerji krizinin, üreten tüketicinin temiz enerji-



ye geçişini oldukça hızlandıracağını görmekteyim. 2050 yılına kadar AB ülkelerinde nüfusun büyük çoğunluğunun enerji vatandaşı olacağını ve karar süreçlerinde de daha aktif olacağını görüyorum. Yenilenebilir enerji kaynaklarının maliyetlerinde yaklaşık yüzde 40'lık düşüşlerin de bunu hızlandıracağını düşünüyorum.

Klasik Tüketici Anlayışından Üreten Tüketici Anlayışına Geçiş: Örnek vermem gerekirse, tüketici gözüyle bakıldığında kullanılmayan lambaların söndürülmesi, A+ beyaz eşyalar almak, termostatik vanaları kullanmak, enerji verimliliği olan lambalar kullanmak vs.

Tüketici Vatandaş temel bileşenleri;

1. Tüketici vatandaş bireyseldir.
2. Bireysel alışkanlıklarını değiştirir.
3. Sadece tasarruf tüketimden sorumlu görülmemektedir.
4. Tüketici karar alma süreçlerinde yoktur.

Enerji Vatandaşlığı temel bileşenleri;

1. Üreten tüketici katılımcıdır.
2. Üreten tüketici enerji sistemlerini yönetir.
3. Karar alma süreçlerinde vardır.
4. Enerji tüketiminde bilinçlidir.
5. Sürdürülebilirlik ve İklim değişikliğinde rol alır.
6. Enerji üretiminde seçicidir.

Üreten tüketicide bilgi ve bilinç düzeyi belli periyotta davranışa dönüşür.

Enerji Verimliliği Derneği olarak EVÇED ile Sanyide/Hanede Tüketici Bilinç Endeks Raporu'nu hazırladık. Amacımız bilginin davranışa dönüş oranını ölçmek ve toplumda enerji verimliliğini daha vurgulayıcı hale getirmektir. Raptordan çıkan sonuçlara bakıldığında;

Bilginin Davranışa Dönüş Oranı'nın bazı sektörlerdeki oranları;

Aydınlatma ile ilgili uygulamalarda yüzde 54,3, Yalıtım ile ilgili uygulamalarda yüzde 54, Isıtma / Soğutmada yüzde 57,2

Örnek vermem gerekirse;

AB ülkelerinde 22 derece olan konfor sıcaklığının 20 dereceye düşürülmesi halinde yıllık 20 milyar metreküp doğal gaz tasarrufu yapılacaktır. Bu da AB'nin Kuzey Akım-1'den çekişine eşit rakamdır.

Enerji Vatandaşlığını Destekleyen Araçlar;

1. Teknoloji
2. Yenilenebilir Enerji yatırımlarının artırılması
3. Mikro üretimin yaygınlaşması
4. Mikro depolama
5. İletimin genişlemesi
6. Yazılım programları
7. Karbon ayak izinin izlenmesi.

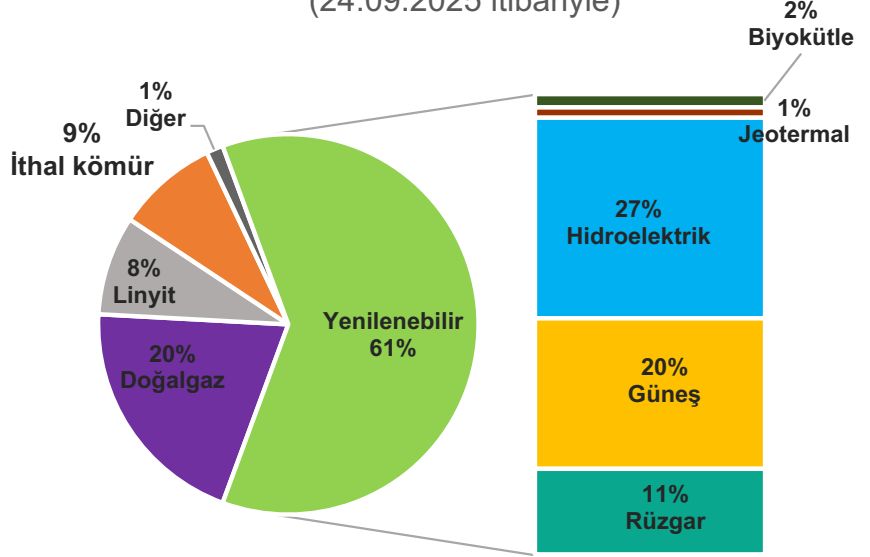
Yukarıda belirttiğim maddeler aslında enerji kaynaklarının kullanıcılar arasındaki dağılımı ve şebekelerin kendi içinde yeterliliğini sağlamada o kadar önemli olacak ki sonuçta birden fazla faydası ile enerji trafiğini de yönetmeyi kolaylaştıracaktır. Hep derim ya enerji hayattır diye.

Eylül 2025 Elektrik Piyasası Görünümü

Kurulu Güç

TEİAŞ verilerine göre Türkiye toplam elektrik kurulu gücü, 2025 yılı Eylül ayında 120.961 MW seviyesine ulaşmıştır. Ağustos ayına kıyasla yaklaşık 71 MW'lık bir güç artışı gerçekleşmiş olup bu artışın tamamı lisanssız güneş enerjisi santrallerinden kaynaklanmaktadır. Santrallerin kaynak bazında kurulu güç dağılımına bakıldığında, toplam santrallerin %61'i yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten santrallerden oluşmaktadır. Hidroelektrik santraller, Türkiye'nin toplam elektrik kurulu gücünün %27'sini oluştururken; rüzgar ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güç içindeki payı %31'e ulaşmıştır.

Kaynak Bazında Kurulu Güç Dağılımı (%)
(24.09.2025 itibariyle)



Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 25.09.2025

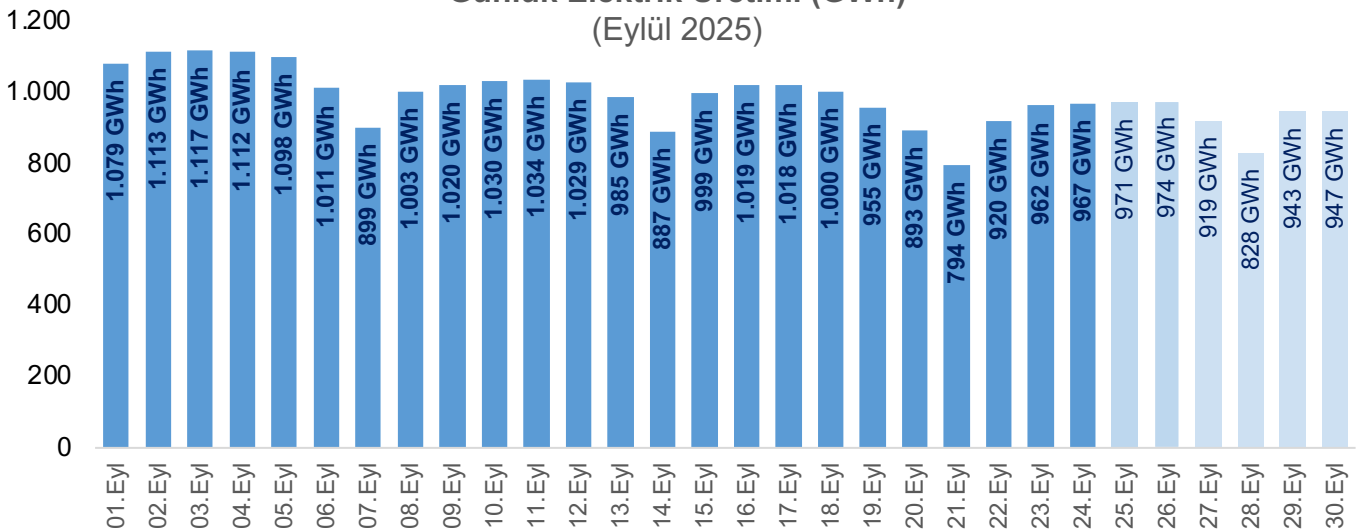
Üretim

2025 yılı Eylül ayının ilk 24 günü itibarıyla toplam elektrik üretimi 23.944 GWh olarak gerçekleşmiştir. Ortalama günlük üretim miktarı 998 GWh olurken, mevcut üretim trendi dikkate alındığında, Eylül ayı sonunda toplam üretimin yaklaşık 29.500 GWh seviyesine ulaşması beklenmektedir. Eylül ayında elektrik üretimi kaynaklara göre incelendiğinde, toplam üretimin %23'ü doğalgaz santrallerinden, %22'si ise ithal kömür santrallerinden karşılandı. Termik santrallerin toplam üretimdeki payı %59'a ulaştı.

Aynı dönemde hidroelektrik santrallerin üretimdeki payı kurak sezon sebebiyle %11 seviyesinde gerçekleşirken, güneş+rüzgar enerjisi santralleri toplam üretimin %25'ini karşıladı.

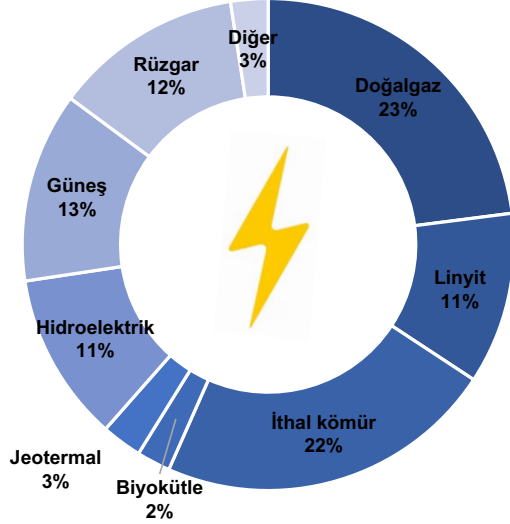
Eylül ayında yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam üretimdeki payı %41 seviyesinde gerçekleşirken özellikle güneş enerjisi santralleri yenilenebilir kaynaklar arasında %13 ile en büyük paya sahiptir.

Günlük Elektrik Üretimi (GWh)
(Eylül 2025)

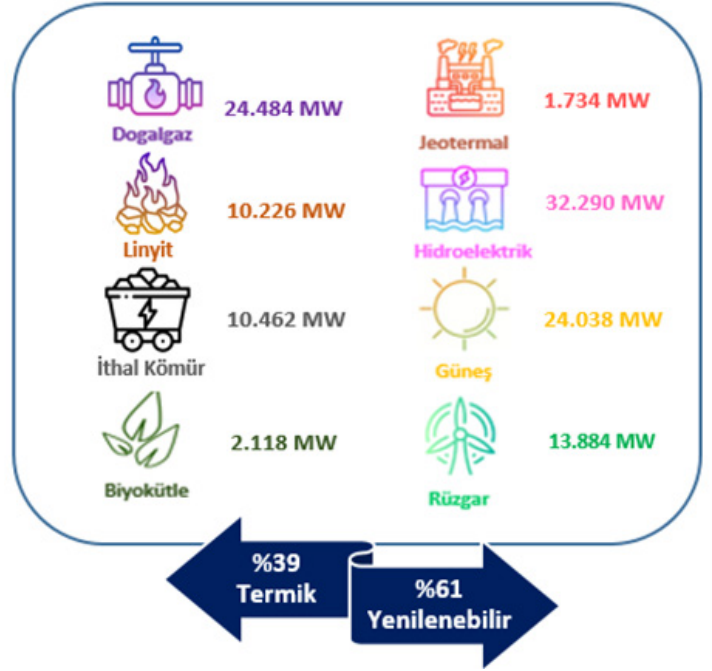


Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 25.09.2025

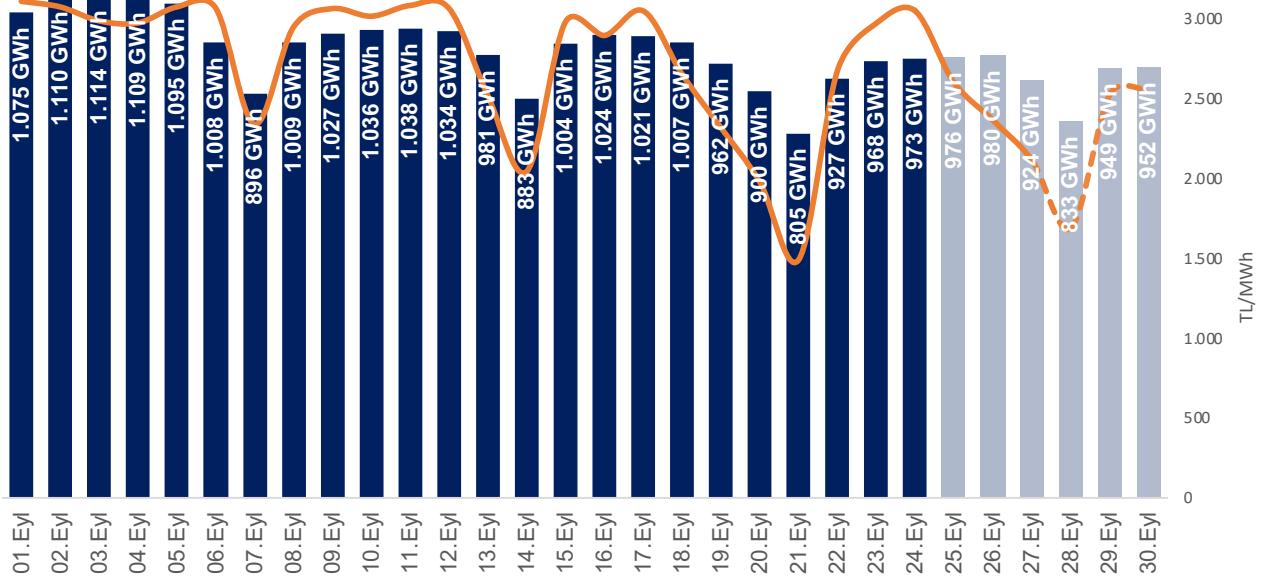
Üretimin Kaynak Bazında Dağılımı 1-24 Eylül 2025



Kaynak: TEİAŞ YTBS, erişim tarihi 25.09.2025



Günlük Elektrik Tüketimi ve Ortalama Piyasa Takas Fiyatı Gelişimi (Eylül 2025)



Kaynak: TEİAŞ YTBS, EPİAŞ Şeffaflık, erişim tarihi 25.09.2025

Tüketim-Fiyat

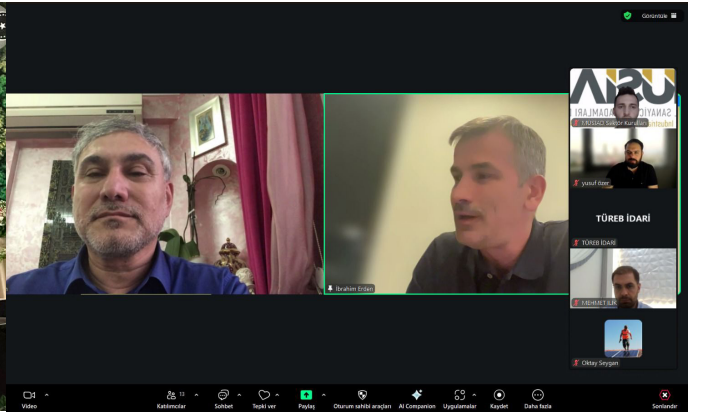
2025 yılı Eylül ayının ilk 24 günü itibarıyla Türkiye’de toplam 24.006 GWh elektrik tüketilmiştir. Ağustos ayında ortalama günlük tüketim miktarı 1.199 GWh iken Eylül ayında bu değer 1.000 GWh olmuştur. Hava sıcaklıklarında düşme etkisinin elektrik talebine doğrudan yansıdığı görülmektedir. Tüm bu gelişmeler ve gerçekleşen tüketim trendi doğrultusunda, Eylül ayı toplam elektrik tüketiminin yaklaşık 26.600 GWh seviyesinde gerçekleşmesi öngörülmektedir.

1-26 Eylül arasında ortalama piyasa takas fiyatı(PTF) 2.750,3 TL/MWh seviyesine gerilemiştir (Ağustos25; 2.939,2). Saatlik veriler incelendiğinde, Eylül ayında PTF’nin azami fiyat limiti olan 3.400 TL/MWh seviyesinden gerçekleştiği saat sayısı 31 iken, bu dönemde PTF’nin saatlik bazda 6 saat 0 TL/MWh olarak gerçekleştiği gözlemlenmiştir.

Not: Beklenen üretim-tüketim değerleri zaman serisi analizi (ets) yöntemi kullanılarak hesaplanmıştır. Gerçekleşme değerleri farklılık gösterebilir.

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Çalışmalarına Hız Kesmeden Devam Ediyor









19th EIF
Simply The Best

MÜSTAKİL SANAYİCİ VE İŞADAMLARI DERNEĞİ (MÜSİAD) ÖZEL OTURUMU

Moderatör
BÜLENT ŞEN
MÜSİAD

Konuşmacı
KADEM USTA
PİLDER-BIRIKIM PİLLERİ

Konuşmacı
MİHRİMAH KOCABIYIK
MÜSİAD

Konuşmacı
YUSUF ÖZER
MÜSİAD

Tarih : 09 Ekim 2025
Saat : 14:30-15:30

İSTANBUL FUAR MERKEZİ

MÜSİAD
ENERJİ ve ÇEVRE SEKTÖR KURULU
ENERJİ SOHBETLERİ

MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulumuzun **22 Eylül Pazartesi Günü 19.00'da 'Enerji Sohbetleri' başlığı altında Çevrimiçi İstişare Toplantısı** gerçekleştirilecektir.

Katılımınız bizi onurlandıracaktır.

Bulent ŞEN
MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Başkanı

İbrahim ERDEN
TÜREB Başkanı

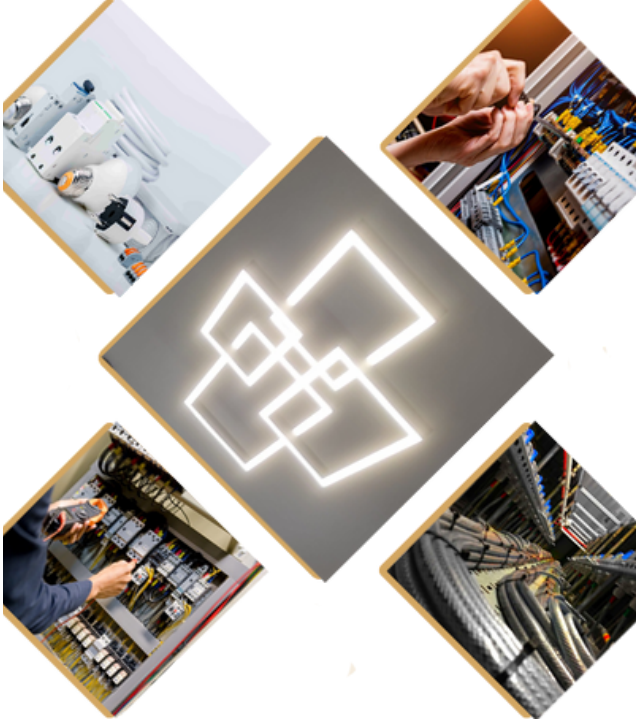
zoom

TARİH 22.09.2025 Pazartesi
SAAT 19.00

Bilgi için
Ebubekir ÖZTAS / ebubekir.oztas@musiad.org.tr / 05316402257







Firmamız, zayıf ve kuvvetli akım olmak üzere tüm elektrik tesisatı sistemlerini kapsayan geniş bir hizmet yelpazesi sunmaktadır.

Trafo merkezinden başlayarak son kullanıcıya kadar uzanan süreçte, sistemin tüm bileşenlerini uygun mühendislik hesaplamalarıyla projelendiriyor, uyguluyor ve taahhüt hizmeti sağlıyoruz. Yalnızca yeni kurulan sistemlerde değil, mevcut yapıların elektrik altyapılarında ihtiyaç duyulan tadilat, revizyon ve onarım çalışmalarında da profesyonel çözümler üretmekteyiz.



BİZ KİMİZ?

Çağlayan Elektrik 2000 yılında alanında en yeni ve kaliteli hizmeti vermek amacıyla şahıs firması olarak ticaret hayatına başladı.

20 yılı aşkın süredir sektörün öncü projelerinde edindiğimiz tecrübemizle kurmuş olduğumuz Çağlayan Elektrik ve Mühendislik olarak, hastane, endüstriyel tesis, otel, avm, havaalanı gibi alanlarda elektrik disiplinlerinin projelendirilmesini ve taahhüt işlerinin liderliğini yapmaktayız.

Deneyimli mühendis ve teknik ekibimiz ile her ölçekteki projede güvenilir, verimli ve uzun ömürlü sistemler kurarak, iş ortaklarımızın enerji ihtiyaçlarına en uygun çözümleri sunmayı hedeflemekteyiz.



Çağlayan Elektrik olarak, yıllardır elektrik mühendislik hizmetleri, proje tasarımı, taahhüt ve uygulama alanlarında birçok önemli işe imza atmaktayız. Kurumsal ve kamu kuruluşları başta olmak üzere, farklı sektörlerden pek çok değerli iş ortağımıza çözüm odaklı hizmetler sunduk. Bu kapsamda Dünya Etnospor Başkanlığı, DEİK (Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu), Zen Diamond, İlim Yayma Cemiyeti, Sürat Kargo, So Chic, İstanbul Sabahattin Zaim Üniversitesi ve Gelir İdaresi Başkanlığı gibi saygın kurum ve kuruluşlarla çeşitli projeler gerçekleştirmiş bulunmaktayız. Bugüne kadar edindiğimiz deneyim ve güçlü referanslarımız, sektördeki güvenilirliğimizi ve kalite anlayışımızı yansıtmaktadır.

POWER ELEKTRONİK | ENERJİYİ GELECEĞE DÖNÜŞTÜRÜYORUZ

GÜNCEL PROJELER, TEKNOLOJİLER, GLOBAL AÇILIMLAR

☀️ 1. Alaplı Belediyesi GES Projesi Firmamızda!

Dünya Bankası destekli, Türkiye’de yalnızca ikinci kez yapılan GES projesinde Alaplı Belediyesi’nin açtığı ihaleyi kazanarak, yaklaşık **300 hanenin yıllık enerji ihtiyacını** karşılayacak bir projeye imza atıyoruz.

Bu başarı, Power Solar Enerji ekibimizin **teknik uzmanlığı ve finansal vizyonerliği** ile gerçekleşmiştir.



⚡ 2. Elektrikli Araç Şarj Sistemlerimiz Yaygınlaşıyor

1999’den bu yana enerji elektroniğinde öncü olan Power Elektronik, son 10 yıldır araç şarj sistemlerine yatırım yapıyor.

- **PowerEvŞarj** uygulamamız yayında
- Kütahya dahil birçok şehirde **DC hızlı şarj** noktalarımız hizmette
- **Altyapı montajı, trafo, pano, lisanslama** gibi A'dan Z'ye çözümler sunuluyor

Öne Çıkan Ürünler:

- ✅ **EVS-AC22-T2C-W**: Tip-2 kablolu, LCD ekran içi dinamik QR, duvar tipi
- ✅ **EVC-AC22-T2S-P**: Tip-2 soketli, zemin tipi, RFID okuyuculu

Her iki model de OCPP destekli, mobil uygulama uyumlu, sahte QR'lara karşı tam güvenlidir.

📍 Detaylı ürün sayfası: [Business Serisi – Power Elektronik](#)

3. TOKİ ve Deprem Bölgelerinde Saha Faaliyetlerimiz

Özellikle afet bölgelerinde, geçici barınma alanlarında ve TOKİ projelerinde Power Elektronik olarak yer alıyoruz.

- **22 kW araç şarj cihazlarımız**, TOKİ şantiyelerinde devrede
- **UPS sistemlerimiz**, sağlık, iletişim ve güvenlik altyapılarına kesintisiz enerji sağlıyor
- Mühendislik ekiplerimize sahada birebir destek veriyoruz.

ÖZELLİKLER
● Çoklu güç desteği (3,7- 7,4 – 11- 22kW)
● IEC61851-1 standardına uygun Mod-3 şarj
● Tip 2 soketli veya kablolu versiyon
● Tak Çalıştır, RFID ve mobil uygulama ile şarj başlatma
● 4,3 inç dokunmatik ekran
● Kullanıcı bilgilendirici LED gösterge
● OCPP 1.6J desteği (2.0 destekliyor)
● GSM, Wi-Fi ve ethernet bağlantı desteği
● MID sertifikalı enerji analizörü
● IP54, IK08 koruma seviyesi
● Standa veya duvara montaj kolaylığı
● CE sertifikası
SPECIFICATIONS
● Multiple power support (3.7- 7.4 - 11- 22kW)
● Mode-3 charging in accordance with IEC61851-1 standard
● Type 2 socket or cable version
● Plug & Play, RFID and mobile app charging initiation



4. Endüstriyel UPS Sistemleri – 40 – 400 kW Arası Güçte

Power Elektronik, endüstriyel alanda kullanılmak üzere geliştirilen **IGBT teknolojili UPS çözümleri** ile pazarda fark yaratıyor:

- **Yüksek harmonik filtreleme**
- **Solar ve jeneratör destekli hibrit sistemlere entegrasyon**
- **Gerçek zamanlı izleme ve bakım altyapısı**

Bu UPS sistemleri yeni açılacak test merkezimizde **1600 kVA tam yük altında test edilebilmektedir**.

🌍 5. Avrupa ve İskandinavya Açılımı

Hollanda merkezli Solar Energy grubuyla yapılan ortaklık ile artık **İskandinav ülkeleri ve Polonya** pazarında da varız.

İngiltere, Almanya, Danimarka ve Finlandiya gibi pazarlarda aktif satış ve iş geliştirme süreçlerimiz sürmektedir.

Avrupa ofisimizin liderliğinde sürdürülen bu operasyonlar, markamızı küresel ölçekte güçlendirmeye devam ediyor.

6. AR-GE Merkezimiz 27 Yaşında!

Yeni **10.000 m² üretim tesisimizle** birlikte, Türkiye'nin en büyük güç elektroniği AR-GE ve test merkezlerinden biri olma yolunda ilerliyoruz.

Her yıl gelirimizin büyük kısmını:

- ◆ Ar-Ge yatırımlarına
- ◆ Yeni nesil güç elektroniği teknolojilerine
- ◆ Mühendis istihdamına

ayırarak sürdürülebilir geleceği inşa etmeyi sürdürüyoruz.

7. Fuar Katılımları: ATEC – EVChargeShow – IRAK Bağdat

- **1–4 Ekim:** ATEC Fuarı, İstanbul
- **12–14 Kasım:** EVChargeShow Fuarı
- **Irak Bağdat Fuarı:** Sektörel büyüme ve bayi geliştirme hedefli
Bu fuarlarda ürün tanıtımlarımızın yanı sıra teknik sunum ve bildiri paylaşımı da yapılacaktır.

Biz Enerjiyi Sadece Üretmiyoruz, Geleceğe Dönüştürüyoruz!

Power Elektronik Grubu olarak:

- Yerli üretim
- Güvenli teknoloji
- Sürdürülebilir enerji
ilkeleriyle Türkiye'nin ve dünyanın dört bir yanında çalışmaya devam ediyoruz.

 Bilgi & İletişim:

 www.powerelektronik.com.tr

 info@power.com.tr

 PowerEvŞarj Uygulaması

MÜSİAD

ENERJİ ve ÇEVRE SEKTÖR KURULU

AYLIK BÜLTENİ

Yasal Uyarı: MÜSİAD Enerji ve Çevre Bülteni, enerji ve çevre sektörleriyle ilgili tüm kesimleri bilgilendirmek amacıyla hazırlanmıştır. Tüm veriler MÜSİAD Enerji ve Çevre Sektör Kurulu Yayınlar Komitesi tarafından güvenilir olduğuna inanılan kaynaklardan alınmıştır. Bültende yer alan veriler ve bilgilerin tam ve doğru olduğu garanti edilemez. Bülten, herhangi bir yatırım kararı için temel oluşturma amacı taşımaz. Bu kaynakların kullanılması nedeni ile ortaya çıkabilecek hatalardan MÜSİAD ve bültene katkı sağlayan komite sorumlu değildir. Bülten içeriği, haber verilmeksizin değiştirilebilir.