EGE
ÇAKIRCA
Attorneys at Law

ENERJİ HUKUKU BÜLTENİ

Temmuz 2026

TÜRKİYE'DEKİ
GELİŞMELER

GLOBAL
GELİŞMELER

— BÜLTENE GENEL BAKIŞ

Temmuz 2026 döneminde enerji hukuku gündemi, Türkiye'de iletim ve lisanssız üretim altyapısına ilişkin uygulama detaylarının netleşmesi ile imar/ruhsat süreçlerinde köklü bir reform; Avrupa'da ise elektrifikasyon ve emisyon ticaretine yönelik iki büyük yapısal reform teklifiyle şekillendi. Öne çıkan başlıklar aşağıda özetlenmiştir. Bu bültende, Türkiye'de yayımlanan düzenleme ve sektör gelişmelerinin yanı sıra Avrupa Birliği ve diğer ülkelerde global gelişmeler çerçevesinde oluşan sektör dinamiklerine ilişkin öne çıkan duyurular ile düzenleyici gelişmeler ele alınmaktadır.

TR TÜRKİYE'DEKİ GELİŞMELER

Temmuz ayında Türkiye'de enerji sektörüne ilişkin gündem, yatırım süreçlerinin kolaylaştırılmasına, izin mekanizmalarının sadeleştirilmesine ve uygulamaya yönelik ikincil düzenlemelerin netleştirilmesine odaklandı. Bunun yanında, sürdürülebilirlik ve iklim gündemine ilişkin önemli gelişmeler de dikkat çekti:

- İletim yatırımlarına ilişkin geri ödeme usul ve esasları yayımlandı.
- TEİAŞ lisanssız elektrik üretim projelerine ilişkin güncel kapasite verilerini açıkladı.
- COP31 için resmi kayıt süreci başladı.
- ÇED Yeterlik Belgesi'ne ilişkin yeni düzenlemeler yürürlüğe girdi.
- RES ve GES projelerinin imar ve ruhsat süreçlerine ilişkin yeni Yönetmelik yayımlandı.
- TSRS 2'de sürdürülebilirlik raporlamasına ilişkin değişiklikler yapıldı.

GLOBAL GELİŞMELER

Temmuz ayında Avrupa Birliği enerji gündemi, enerji dönüşümünü hızlandırmaya yönelik stratejik politika adımları ile bu politikaların uygulanmasını destekleyen teknik düzenlemelerin eşzamanlı olarak hayata geçirildiği yoğun bir döneme sahne oldu. Özellikle elektrifikasyon, karbon fiyatlandırması, enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji yatırımlarına ilişkin gelişmeler öne çıktı:

- Avrupa Komisyonu'nun çeyreklik enerji raporları yayımlandı.
- Binaların Enerji Performansı Direktifi'nin ulusal mevzuata aktarılmasına ilişkin çağrı yapıldı.
- 2040 Elektrifikasyon Eylem Planı açıklandı.
- AB Emisyon Ticaret Sistemi'ne (EU ETS) ilişkin revizyon teklifi yayımlandı.
- Yenilenebilir enerji projelerinde kamu katılımını artırmaya yönelik rehber yayımlandı.
- EPREL ürün karşılaştırma aracı kullanıma açıldı.
- Net-Zero Industry Act kapsamında fiyat dışı kriterlere ilişkin rehber yayımlandı.
- Endüstriyel fanlara yönelik yeni Ecodesign kuralları yürürlüğe girdi.
- Fransa'nın offshore rüzgâr enerjisine yönelik devlet yardım programı onaylandı.

Ege Çakırca Avukatlık Bürosu tarafından Temmuz 2026'da enerji hukuku ve bu alanla bağlantılı konularda meydana gelen hukuki ve düzenleyici gelişmelere ilişkin olarak kaleme alınan işbu bülten, yalnızca genel bilgilendirme amacı taşımakta olup, herhangi bir şekilde hukuki görüş, mütalaa veya danışmanlık hizmeti teşkil etmemektedir. Bu içerikler, belirli bir somut olaya uygulanmak üzere hazırlanmadığından, avukat-müvekkil ilişkisinin kurulmasına da yol açmaz.

Metinlerde yer alan bilgi ve değerlendirmelerin güncelliği, doğruluğu, eksiksizliği veya belirli bir amaca uygunluğu konusunda açık ya da zımni herhangi bir taahhüt veya garanti verilmemektedir.

Bu içeriklere dayanılarak tesis edilecek her türlü işlem öncesinde, somut olayın özellikleri çerçevesinde yetkin bir hukuk uzmanından profesyonel destek alınması gerekmektedir. Aksi yönde yapılacak işlemlerden doğabilecek her türlü risk ve sorumluluk münhasıran ilgili kişiye aittir.

İşbu içeriklerin kullanımından, yorumlanmasından veya bunlara dayanılarak alınan kararlardan kaynaklanabilecek doğrudan ya da dolaylı hiçbir zarar ve ziyandan dolayı firmamız, ortakları, çalışanları ve avukatları herhangi bir sorumluluk kabul etmez.

— TÜRKİYE'DEKİ GELİŞMELER

1 İletim Yatırımları Geri Ödeme Metodolojisinde Güncelleme

YAYIM TARİHİ: 18.07.2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("**EPDK**"), iletim varlığı yatırımlarının enerji iletim hattı ("**EİH**"), transformatör merkezi, yüksek gerilim güç kablosu vb.) geri ödemeye esas gerçekleşen yatırım tutarının tespitine ilişkin metodolojide güncelleme yaptı. Değişiklik kapsamında:

- Bağlantı anlaşması tarihi ile geçici kabul tarihi arasında kalmayan birim fiyatların Yurt İçi ÜFE esas alınarak bağlantı anlaşması tarihine eskale edilmesi netleştirildi.
- Emsal EİH kilometrik fiyatları ve iş kalemi birim fiyatlarının geçici kabul tarihine kadar TÜFE ile güncellenmesine ilişkin usul detaylandırıldı.
- Emsal EİH seçiminin, 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu'na göre ihale edilmiş ve sözleşmeye bağlanmış projeler arasından yapılacağı; birden fazla karakteristik içeren ve iş kalemleri ayrıştırılmamış sözleşmelerin dikkate alınmayacağı hükme bağlandı.
- EİH demontaj işleri için emsal seçim ve güncelleme yöntemi (geçici kabul tarihinden geriye en yakın 3 emsal EİH'nin TÜFE ile güncellenerek ortalamasının alınması) ilk kez ayrıntılı olarak düzenlendi.

! Bu düzenleme, bültenimizin önceki sayısında ele aldığımız TÜFE endeksleme mekanizmasını (Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği m.20 değişikliği) tamamlayan bir uygulama detayıdır; iletim yatırımı yapan/yapacak kullanıcıların geri ödeme tutarlarının hesaplanmasında esas alınacak somut metodolojiyi ortaya koymaktadır.

Özellikle üretim tesisi bağlantıları kapsamında kendi finansmanıyla iletim yatırımı gerçekleştiren yatırımcıların, devam eden ve planlanan projelerinde yeni metodoloji çerçevesinde geri ödeme hesaplarını yeniden değerlendirmeleri faydalı olacaktır. Yeni hesaplama esaslarının özellikle yüksek maliyetli iletim bağlantısı gerektiren yenilenebilir enerji yatırımları bakımından finansal projeksiyonları etkileyebileceği değerlendirilmektedir.

Kararın tam metnine buradan ulaşabilirsiniz.

2 TEİAŞ, Lisanssız Üretim İçin Kalan Kapasite Bilgilerini Açıkladı

YAYIN TARİHİ: 16.07.2026

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("**TEİAŞ**"), 16 Temmuz 2026 tarihinde dağıtım seviyesinden bağlanabilecek lisanssız güneş ve rüzgâr enerjisi projelerine ilişkin transformatör merkezi bazlı güncel kalan kapasite tablosunu yayımlamıştır. Açıklanan verilere göre;

- 1.192 transformatör merkezinden 598'inde hiç kapasite kalmadı; kalan 594 merkezde toplam 833,59 MW kapasite bulunuyor.
- Bu merkezlerin 229'unda 1 MW altı, 312'sinde 1-5 MW, 44'ünde 5-10 MW, 9'unda ise 10-20 MW arası kapasite mevcut.
- Mart 2026'da duyurulan 2.000 MW (dağıtım) + 1.500 MW (iletim) tahsis planı çerçevesinde, Mayıs ayında 82 projeye toplam 1.447,88 MW kapasite için bağlantı görüşü verileceği bildirilmişti.

! Kapasitenin büyük ölçüde küçük ve orta ölçekli (1-5 MW bandı ağırlıklı) merkezlerde yoğunlaştığı görülmektedir. Özellikle transformatör merkezi bazında kapasitenin önemli ölçüde azalmış olması, yeni başvurular bakımından proje lokasyonunun ve bağlantı noktasının seçiminde teknik fizibilite çalışmalarının önemini artırmaktadır.

Diğer taraftan, kapasite imkânlarının ülke genelinde homojen dağılmaması ve birçok transformatör merkezinde kapasitenin tamamen dolmuş olması, yatırımcıların alternatif bağlantı noktalarını ve proje yapılandırmalarını daha dikkatli değerlendirmelerini gerektirecektir. Bu yönüyle TEİAŞ'ın düzenli olarak yayımladığı kapasite tabloları, yalnızca mevcut durumu gösteren teknik veriler olmanın ötesinde, lisanssız üretim yatırımlarının planlanması ve başvuru stratejilerinin belirlenmesi bakımından temel başvuru kaynaklarından biri olarak değerlendirilmelidir.

TEİAŞ duyurusuna buradan ulaşabilirsiniz.

3 COP31 İçin Kayıt Süreci Başladı

DUYURU TARİHİ: 21.07.2026

Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi ("**UNFCCC**") Sekretaryası, 9-20 Kasım 2026 tarihleri arasında Antalya'da gerçekleştirilecek 31. Taraflar Konferansı ("**COP31**") için resmi çevrim içi kayıt sürecini

başlattığını duyurdu. Böylece Türkiye'nin ev sahipliği yapacağı COP31 hazırlıkları kapsamında uluslararası katılımcılara yönelik en önemli idari aşamalardan biri de resmen başlamış oldu.

UNFCCC tarafından yayımlanan bilgi notlarına göre; Taraf Devletler, gözlemci devletler ve Birleşmiş Milletler kuruluşları, katılımcı adaylarını yalnızca Online Registration System ("**ORS**") üzerinden bildirebilecek. Sekretarya, bu sistem dışında yapılacak başvuruların kabul edilmeyeceğini vurgularken, kayıt ve onay süreçlerinin zamanında tamamlanabilmesi amacıyla delegasyonların başvurularını mümkün olduğunca erken tamamlamalarını tavsiye etti.

Türkiye'de düzenlenecek olması nedeniyle COP31, enerji ve iklim hukuku alanında faaliyet gösteren müvekkiller için hem yerel düzenleyici gündemi hem de akreditasyon/katılım süreçlerini yakından ilgilendiriyor; katılım planlayan kurumların kayıt sürecini takip etmesi önem arz etmektedir.

UNFCCC'nin bilgilendirme notuna buradan ulaşabilirsiniz.

4 ÇED Yeterlik Belgesi Başvurularında Belge Şartları Artırıldı

YAYIM TARİHİ: 23.07.2026

23 Temmuz 2026 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yeterlik Belgesi Tebliği'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ ("**Değişiklik Tebliği**") ile, ÇED başvuru dosyası, proje tanıtım dosyası ve ÇED raporlarını hazırlamaya yetkili kurum ve kuruluşların yeterlik belgesi başvurularında sunmaları gereken bilgi ve belgeler yeniden düzenlendi. Yapılan değişikliklerle birlikte, başvuru sürecinde aranan mesleki yeterlilik ve kurumsal belge yükümlülükleri önemli ölçüde güçlendirilmiş oldu.

Tebliğ uyarınca;

- Başvuru sahibi kurum/kuruluşun ortakları ve yönetim kurulu üyeleri ile görevlendirilecek tüm personel için, Türk Mühendis ve Mimar Odaları Birliği'ne ("**TMMOB**") bağlı ilgili meslek odalarından alınan mühendislik-müşavirlik belgesi veya büro tescil belgesi sunulması zorunlu hale getirildi; bu belge alınamıyorsa oda sicil kaydı istenecek.
- Kamu kurum ve kuruluşları bu yeni şarttan muaf tutuldu.
- Geçiş süresi: Değişiklikten önce ÇED yeterlik belgesi almış kurum ve kuruluşların, yeni meslek odası belgesi şartını, Değişiklik Tebliğinin yayımı tarihi olan 23.07.2026 tarihinden itibaren 90 gün içinde sağlaması zorunlu.

Her ne kadar Tebliğ doğrudan enerji piyasasını düzenleyen bir mevzuat niteliğinde olmasa da, enerji yatırımlarının izin süreçlerine dolaylı etkisi bakımından önem arz etmektedir. Son dönemde ÇED mevzuatında gerçekleştirilen değişiklikler birlikte değerlendirildiğinde, Bakanlığın proje geliştirme süreçlerinde teknik kaliteyi ve kurumsal sorumluluğu artırmayı hedeflediği görülmektedir. Bu nedenle özellikle büyük ölçekli yenilenebilir enerji ve altyapı projelerinde faaliyet gösteren yatırımcıların, ÇED danışmanlık hizmeti aldıkları kuruluşların güncel yeterlik şartlarını 90 günlük geçiş süresi içinde sağlayıp sağlamadığını kontrol etmesi, ÇED süreçlerinde olası aksaklıkların önüne geçilmesi açısından önemlidir.

Değişiklik Tebliğinin tam metnine buradan ulaşabilirsiniz.

5 Rüzgâr ve Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesislerinin İmar ve Ruhsat İşlemlerine İlişkin Yönetmelik Yayımlandı

YAYIM TARİHİ: 24.07.2026

24 Temmuz 2026 tarihli ve 33319 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Rüzgâr ve Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesislerinin İmar ve Ruhsat İşlemlerine İlişkin Yönetmelik ("**Yönetmelik**"), ön lisans veya üretim lisansına sahip rüzgâr ve güneş enerji santrallerine ilişkin imar planı, parselasyon, yapı ruhsatı, yapı kullanma izin belgesi ve işyeri açma ve çalışma ruhsatı süreçlerinin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ("**Bakanlık**") tarafından yürütülmesine ilişkin usul ve esasları ilk kez bütüncül şekilde düzenlemektedir. Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

Önceki Düzenleyici Çerçeve

Yönetmelik'in yürürlüğe girmesinden önce, lisanslı Rüzgar Enerji Santrali ("**RES**") ve Güneş Enerji Santrali ("**GES**") yatırımlarına ilişkin imar ve yapı ruhsatı süreçleri esas itibarıyla genel imar mevzuatı çerçevesinde yürütülmekteydi. Bu çerçevede imar planları belediye/il özel idaresi, kısmen Çevre,

Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı gibi ilgili idarelerce hazırlanıp onaylanmakta; yapı ruhsatı ve yapı kullanma izni belediye veya il özel idaresince; işyeri açma-çalışma ruhsatı ise yetkili idarece düzenlenmekteydi.

Yönetmelik ile Getirilen Başlıca Düzenlemeler

Yönetmelik, lisanslı RES ve GES projelerine ilişkin yatırım sürecinde ihtiyaç duyulan imar planı, parselasyon, yapı ruhsatı, yapı kullanma izin belgesi ve işyeri açma ve çalışma ruhsatı süreçlerini enerji yatırımlarına özgü tek bir düzenleme altında toplayarak, bu süreçlere ilişkin idari işlemlerin büyük ölçüde Bakanlık tarafından yürütülmesini ve tek bir idari otorite altında koordine edilmesini öngörmektedir.

İmar planı süreçlerinde (planların hazırlanması, kurum görüşlerinin alınması, Bakanlık inceleme/onay süreci, askı ve itiraz usulleri) ayrıntılı bir düzenleme getirilmiş; nazım ve uygulama imar planlarının eş zamanlı yürütülebilmesine imkân tanınmış ve otuz gün içinde görüş bildirilmemesi hâlinde olumsuz görüş bulunmadığı kabul edilmiştir. Yapı ruhsatı sürecinde ise eksiksiz başvurular için yapı ruhsatı/yapı kullanma izni 30 gün, işyeri açma ve çalışma ruhsatı 5 gün içinde düzenlenecek; belirli şartlarda GES projelerinde zemin etüt raporu aranmayabilecek ve RES'lerde türbin temel alanı, GES'lerde ise panellerin ve taşıyıcı sistemlerin oturduğu alan yapı inşaat alanı olarak kabul edilecektir.

Yönetmelik ayrıca ruhsatsız/ruhsata aykırı yapılaşmada 3194 sayılı Kanun kapsamındaki denetim ve yaptırım yetkisini Bakanlığa vermekte, yıkım kararlarının ise ilgili belediye/il özel idaresince yerine getirileceğini hükme bağlamaktadır.

Yönetmelik, lisanslı RES ve GES projeleri bakımından tamamen yeni bir imar rejimi oluşturmak yerine, mevcut imar mevzuatında yer alan izin ve ruhsat süreçlerini enerji yatırımlarına özgü tek bir düzenleme altında toplayarak daha sistematik ve öngörülebilir bir yapı kurmaktadır. Başvuru usulleri, inceleme süreleri ve kurum görüşlerinin alınmasına ilişkin esasların açık şekilde belirlenmesi; süreçlerin önemli ölçüde Bakanlık koordinasyonunda yürütülmesi ve belirli aşamalarda zımni olumlu görüş mekanizmasının benimsenmesi, uygulamadaki belirsizliklerin azaltılmasına ve izin süreçlerinin hızlandırılmasına katkı sağlayabilecek niteliktedir.

Bununla birlikte Yönetmelik, 3194 sayılı İmar Kanunu ve genel imar mevzuatının yerine geçen bağımsız bir sistem kurmamakta; hüküm bulunmayan hâllerde genel imar mevzuatının uygulanmaya devam edeceğini açıkça ortaya koymaktadır. Bu yönüyle Yönetmelik, enerji yatırımlarına ilişkin izin süreçlerini tek bir çatı altında standartlaştıran ve uygulama birliğini güçlendirmeyi amaçlayan tamamlayıcı bir düzenleme niteliği taşımaktadır.

Yayımlanan Yönetmeliğe buradan ulaşabilirsiniz

6 TSRS 2'de Değişiklik — Sera Gazı Emisyonlarının Açıklanmasına İlişkin Yeni Esaslar

YAYIM TARİHİ: 28.07.2026

28 Temmuz 2026 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanan Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurulunun ("**Kurul**") 22.07.2026 tarihli ve 75935942-050.01.04-[01/44275] sayılı Kararı ile, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standardı 2 ("**TSRS 2**") – İklimle İlgili Açıklamalar standardında değişikliğe gidildi. Düzenleme, işletmelerin sera gazı emisyonlarını raporlarken uygulayacakları açıklama yükümlülüklerini güncelleyerek uluslararası uygulamalarla uyumun güçlendirilmesini amaçlıyor.

Kurul'un TSRS 2 (İklimle İlgili Açıklamalar) değişikliği, işletmelerin sera gazı emisyon açıklamalarına ilişkin yükümlülüklerinde birtakım esneklikler getirmektedir: emisyon ölçüm yönteminde, yetkili makam/borsa farklı bir yöntem öngörmüşse buna uyum sağlanabilmesi; "finanse edilen emisyonlar" tanımının daraltılması ve krediler/proje finansmanı/tahviller gibi kalemlerle sınırlandırılabilmesi; varlık yönetimi, ticari bankacılık ve sigortacılık faaliyetlerinde finanse edilen emisyonların sektörel sınıflandırmasında artık zorunlu olarak Küresel Endüstri Sınıflandırma Standardı ("**GICS**") kullanılmaması, bunun yerine işletmenin gerekçesini açıklayarak kendi seçtiği bir sınıflandırma sistemini kullanabilmesi bu esnekliklerin başlıcalarıdır.

Değişiklikler, 1 Ocak 2027'de veya sonrasında başlayan raporlama dönemleri için uygulanacak olup erken uygulamaya izin verilmektedir; TSRS 2'yi daha önce uygulamış işletmelerin ise karşılaştırmalı dönem bilgilerini

yeni hükümlere göre yeniden düzenlemesi gerekecektir.

Her ne kadar söz konusu değişiklikler doğrudan enerji piyasası mevzuatına ilişkin olmasa da, enerji sektörü bakımından önemli sonuçlar doğurabilecek niteliktedir.

Bu kapsamda;

(i) TSRS 2 uyarınca sürdürülebilirlik raporlaması yapmakla yükümlü enerji şirketlerinin, özellikle Kapsam 3 emisyonlarına yönelik raporlama süreçlerini yeni düzenlemeler doğrultusunda gözden geçirmeleri ve

(ii) enerji projelerine kredi veya proje finansmanı sağlayan banka ve finans kuruluşlarının ise "finanse edilen emisyonlar" kavramına ilişkin daraltılmış tanım ile sektör sınıflandırmasına ilişkin getirilen esneklikleri

dikkate alarak raporlama süreçlerini güncellemeleri önem arz etmektedir. Değişikliklerin 1 Ocak 2027 tarihinde uygulanmaya başlayacak olması dikkate alındığında, ilgili yükümlülüklere tabi işletmelerin TSRS 2 kapsamındaki raporlama süreçlerini bu tarihe kadar yeni düzenlemelere uyumlu hâle getirmeleri önerilmektedir.

Yayımlanan Karara buradan ulaşabilirsiniz.

— GLOBAL GELİŞMELER

1 AB Çeyreklik Raporları: Güneş Enerjisi ve Elektrikli Araçlarda Rekor Büyüme

YAYIM TARİHİ: 06.07.2026

Avrupa Komisyonu tarafından yayımlanan 2025 yılının son iki çeyreğini kapsayan Elektrik ve Doğal Gaz Piyasaları Çeyreklik Raporları, Avrupa Birliği ("**AB**") enerji piyasasında yenilenebilir enerji üretiminin ve elektrifikasyon sürecinin hız kesmeden devam ettiğini ortaya koymaktadır. Raporlara göre, özellikle güneş enerjisi üretimi ve elektrikli araç satışları 2025 yılında tarihi seviyelere ulaşırken, enerji arz güvenliği ve piyasa entegrasyonu bakımından da önemli ilerlemeler kaydedilmiştir.

Avrupa Komisyonu'nun 2025 yılının son iki çeyreğini kapsayan raporuna göre, AB genelinde güneş enerjisi üretimi bir önceki yıla göre %18 artışla 275 TWh'e ulaşarak rekor kırmış; offshore rüzgâr üretimi ve yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı da yükselmeye devam ederken, fosil yakıt kullanımı ve karbon yoğunluğunda azalma, elektrik fiyatlarında ise normalleşme ve piyasa oynaklığında belirgin bir gerileme gözlemlenmiştir.

Ulaşım tarafında ise 2025'te AB'de elektrikli araç satışları yaklaşık %24 artmış ve birçok üye devlette yeni araç satışları içindeki payı rekor seviyelere ulaşmış olup, bu artışta şarj altyapısının yaygınlaşması ve batarya teknolojilerindeki gelişmeler etkili olmuştur.

Avrupa Komisyonu'nun yayımladığı çeyreklik raporlar, Avrupa enerji piyasasında yenilenebilir enerji yatırımlarının ve elektrifikasyon politikalarının somut sonuç üretmeye başladığını ortaya koymaktadır.

Özellikle güneş enerjisindeki güçlü büyüme, batarya depolama sistemleri ve esneklik mekanizmalarına olan ihtiyacın artacağını gösterirken; elektrikli araç kullanımındaki yaygınlaşma ise elektrik talebinin yapısını dönüştürmeye devam etmektedir.

Türkiye bakımından ise AB enerji piyasasındaki bu dönüşüm; sınırda karbon düzenlemeleri, temiz teknoloji yatırımları ve elektrik piyasalarının entegrasyonu bakımından yakından takip edilmesi gereken gelişmeler arasında yer almaktadır.

Duyurunun tam metnine buradan ulaşabilirsiniz.

2 Komisyon, Binaların Enerji Performansı Direktifi'nin Aktarılmaması Nedeniyle 27 Üye Devlete İhlal Prosedürü Başlattı

DUYURU TARİHİ: 15.07.2026

Avrupa Komisyonu, revize (AB) 2024/1275) sayılı Bina Enerji Performansı Direktifi'nin ("**Direktif**") hükümlerini ulusal hukuka tam olarak aktarmadıkları gerekçesiyle tüm 27 AB üye devletine resmi ihtar mektubu göndererek ihlal prosedürü başlattığına karar verdi. Direktif 2024'te kabul edilmiş olup üye devletlerin aktarımı 29 Mayıs 2026'ya kadar bildirmesi gerekiyordu; fosil yakıtlı kazanlara mali teşvik yasağına ilişkin m.17/15 hükmü için ise süre daha erken, 1 Ocak 2025'te dolmuştu. İlgili üye devletlerin yanıt vermesi, aktarımı tamamlaması ve Komisyona bildirmesi için 2 (iki) ayı bulunuyor; tatmin edici bir yanıt alınamazsa Komisyon gerekçeli görüş sürecine geçebilir.

AB'nin bina enerji verimliliği mevzuatının aktarımındaki gecikme, yalnızca AB içi bir uyum sorunu olmanın ötesinde, AB pazarına yönelik yapı malzemesi/ekipman ihracatı yapan Türk şirketleri için düzenleyici öngörülebilirlik açısından da izlenmesi gereken bir süreçtir.

İlgili duyuruya buradan ulaşabilirsiniz.

3 Komisyon "Elektrifikasyon Eylem Planı"nı Açıkladı — 2040 için %46 Elektrifikasyon Hedefi

YAYIN TARİHİ: 17.07.2026

Avrupa Komisyonu, 17 Temmuz 2026 tarihinde yayınladığı Electrification Action Plan ile birlikte Avrupa Birliği'nin 2040 iklim hedeflerine ulaşabilmesi amacıyla enerji sisteminde elektrifikasyonun hızlandırılmasına yönelik kapsamlı bir yol haritası ortaya koymuştur.

Öne çıkan hususlar:

- 2040 yılına kadar %46 oranında gösterge niteliğinde elektrifikasyon hedefi öneriliyor; 2030 sonrası için ayrıca Enerji Birliği Paketi kapsamında değerlendirme yapılacak.
- AB'nin elektrik üretiminin halihazırda %70'i temiz kaynaklardan gelmesine

rağmen, nihai enerji tüketimindeki elektrik payı son 10 yılda %23 seviyesinde kaldı.

- Hedefe ulaşılması halinde doğal gaz ithalatında %70, ham petrol ithalatında %40 oranında yıllık azalma ve 2040'a kadar yıllık 260 milyar Euro'luk fosil yakıt ithalat tasarrufu öngörülüyor.
- Plan; şebeke ücretlerinin belirli tüketici grupları için azaltılması, akıllı sayaç yaygınlaştırılması, elektrik üzerindeki vergi yükünün doğal gaza kıyasla artırılmaması gibi araçlar içeriyor.
- Uzun süreli enerji depolama (8 saatten fazla) için 2030'a kadar 200 GW, 2040'a kadar 500 GW hedefi konuldu.
- Şebeke Paketi'nin bu yıl sonuna kadar ortak yasama organlarınca hızla kabul edilmesi hedefleniyor.

Bu plan, bültenimizin önceki sayılarında ele aldığımız AB Şebekeler Paketi ve depolama üçlü mutabakatıyla aynı politik çizgide ilerliyor; 500 GW'lık 2040 depolama hedefi, AB genelinde depolama yatırımlarına yönelik düzenleyici ilginin artarak süreceğine işaret ediyor. Özellikle yenilenebilir enerji projeleri, elektrik depolama sistemleri, şebeke yatırımları ve elektrikli ulaşım altyapısına yönelik yatırım ihtiyacının artması beklenmektedir.

Duyurunun tamamına buradan ulaşabilirsiniz.

4 Komisyon, Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) İçin Kapsamlı Revizyon Teklifi Sundu

YAYIN TARİHİ: 17.07.2026

Avrupa Komisyonu, 17 Temmuz 2026 tarihinde Avrupa Birliği Emisyon Ticaret Sistemi'ni ("**ETS**") 2040 iklim hedefleriyle uyumlu hale getirmek amacıyla kapsamlı bir revizyon paketi yayınlamıştır. ETS'de önemli değişiklikler öngören teklifin öne çıkan noktaları:

- Doğrusal Azaltım Faktörü (*LRF*): 2031-2035 için %3,7, 2036-2040 için %1,7 olarak güncelleniyor; yüksek kaliteli uluslararası kredilerin %2'ye kadar kabulüne izin veriliyor.
- AB ETS Yatırım Teşvik Programı: Endüstriyel Karbonsuzlaştırma Bankası'nın ilk aşaması olarak 2030'dan önce devreye girecek, 2030'a kadar 100 milyar Euro'dan fazla yatırımı destekleyecek.
- Üye devletlerin ulusal ETS gelirlerinin %50'sini ETS sektörlerinin karbonsuzlaştırılmasına yönelik yatırımlara harcaması zorunlu hale getiriliyor.
- Ücretsiz tahsisatlar 2030 sonrasında da devam edecek; sanayi kuruluşlarının ücretsiz tahsisatları 2026-2030 için 6 milyar Euro tutarında artırılacak. AB Sınırda Karbon Düzenleme Mekanizması ("**SKDM**") kapsamındaki sektörler için tahsisat azaltımının yavaşlatılması ve tam kaldırma tarihinin 2038'e ötelenmesi öneriliyor.
- Onaylı karbonsuzlaştırma yatırım planı yayımlayan şirketler ücretsiz tahsisatların %80'ini peşin alacak; kalan %20 emisyon azaltımı gerçekleştiğinde serbest bırakılacak.
- Piyasa İstikrar Rezervi reforme ediliyor; belediye atık yakma tesisleri 2031'den itibaren kademeli olarak ETS'ye dahil edilecek.
- Havacılık: 2029'dan itibaren, Frankfurt'a 5.000 km'ye kadar mesafedeki havalimanlarına ulaşan bazı uluslararası uçuşlar (özel jetler dahil) sisteme dahil edilecek.

ETS'nin devreye girdiği 2005'ten bu yana 270 milyar Euro'yu aşan gelir sağladığı ve ETS kapsamındaki sektörlerde emisyonların %50 azalmasına katkı sunduğu belirtilmektedir. SKDM kapsamındaki sektörler için tahsisat azaltımının yavaşlatılması ve ücretsiz tahsisat süresinin 2038'e uzatılması, AB'ye ihracat yapan enerji yoğun Türk sanayicileri için SKDM maliyetlerinin öngörülen takvimden daha kademeli artacağı anlamına gelebilir. Bu nedenle SKDM'ye tabi sektörlerde faaliyet gösteren Türk şirketleri bakımından, karbon maliyetleri ve raporlama yükümlülükleri üzerindeki olası etkiler nedeniyle ETS reform sürecinin yakından takip edilmesi önem taşımaktadır.

Duyurunun tam metnine buradan ulaşabilirsiniz.

5 Komisyon, Yenilenebilir Enerji Projelerinde Kamu Katılımını Artırmaya Yönelik Rehber Yayınladı

YAYIN TARİHİ: 17.07.2026

Avrupa Komisyonu, yenilenebilir enerji projelerinde yerel topluluklar ile kamu idarelerinin karar alma süreçlerine daha etkin

katılımını desteklemek amacıyla bir Araç Kutusu yayımlamıştır. Araç kutusunda, proje geliştirme süreçlerinde zamanlama, paydaş katılımı ve güven inşasına ilişkin önerilerin yanı sıra; hane halkı enerji faturalarının azaltılması, topluluk fayda fonları oluşturulması ve yatırım imkânları sunulması gibi yerel fayda paylaşımına yönelik uygulamalara da yer verilmiştir. Ayrıca, etkili toplumsal katılımın sağlanmasına yönelik sekiz temel ilke ile iyi uygulama örnekleri paylaşılmıştır.

Araç Kutusu, yenilenebilir enerji projelerinde yerel paydaş katılımının artırılmasına yönelik AB düzeyindeki iyi uygulamaları bir araya getirmektedir. Özellikle geciken veya iptal edilen projeler bakımından geliştiriciler ve yatırımcılar için yol gösterici nitelikte olup, Türkiye'de yürütülen yenilenebilir enerji projelerinde de referans alınabilecek uygulamalar içermektedir.

İlgili duyuruya buradan ulaşabilirsiniz.

6 Avrupa Komisyonu EPREL Karşılaştırma Aracını Kullanıma Açtı

YAYIN TARİHİ: 20.07.2026

Avrupa Komisyonu, enerji etiketli ürünlere ilişkin merkezi veritabanı olan Enerji Etiketi Ürün Veritabanı (*European Product Registry for Energy Labelling* - "**EPREL**") sistemine, benzer ürünlerin doğrudan karşılaştırılabilmesini sağlayan yeni bir özellik eklemiştir. Yeni işlev sayesinde kullanıcılar, enerji etiketine tabi ürünleri 3 (üç) farklı kritere kadar filtreleyip sıralayarak benzer modelleri yan yana karşılaştırabilecek; böylece ürünlerin enerji performansı ve teknik özellikleri daha kolay değerlendirilebilecektir. EPREL veri tabanında hâlihazırda 2 (iki) milyondan fazla ürün modeli kayıtlı bulunmaktadır.

Söz konusu geliştirme, enerji verimliliği yüksek ürünlerin seçimine yönelik karar alma süreçlerini kolaylaştırmayı amaçlamaktadır. Özellikle sürdürülebilir tedarik ve satın alma politikaları uygulayan işletmeler bakımından EPREL'in sunduğu karşılaştırma özelliği, enerji etiketine tabi ürünlerin teknik ve enerji performansı bakımından objektif şekilde değerlendirilmesine katkı sağlayabilecek; kurumsal satın alma süreçlerinde güvenilir bir referans kaynağı olarak kullanılabilecektir. Bu yönüyle güncelleme, enerji verimliliği hedefleri ile sürdürülebilirlik politikalarının uygulanmasını destekleyen pratik bir araç niteliği taşımaktadır.

Duyuruya buradan ulaşabilirsiniz.

7 Net-Zero Industry Act Kapsamında Fiyat Dışı Kriterlerin Uygulanmasına İlişkin Rehber Yayımlandı

YAYIM TARİHİ: 22.07.2026

Avrupa Komisyonu, Net-Sıfır Sanayi Yasası (*Net-Zero Industry Act*) kapsamında kamu alımları ile fiyat dışı kriterlerin uygulanmasına ilişkin iki kılavuz belge yayımladı. Kılavuzlar, net-sıfır teknolojilerine yönelik kamu alımları ile yenilenebilir enerji ihalelerinde uygulanacak fiyat dışı kriterlerin nasıl değerlendirileceğine açıklık getirmektedir.

Bu kapsamda, temiz teknoloji arzını çeşitlendirmek amacıyla kamu alım makamlarının net-sıfır teknolojilerine ilişkin ihale süreçlerinde çevresel sürdürülebilirlik ile Avrupa Birliği'nin temiz enerji tedarik zincirlerinin dayanıklılığına katkıyı esas alan asgari gereklilikleri dikkate alması öngörülmektedir. Yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelik ihaleler bakımından ise üye devletlerin sorumlu iş uygulamaları, siber güvenlik, projenin zamanında ve eksiksiz tamamlanabilme kapasitesi gibi fiyat dışı kriterleri ön yeterlilik ve değerlendirme süreçlerine dâhil etmesi gerektiği açıklanmaktadır.

Yayımlanan kılavuzlar, net-sıfır teknolojileri alanında faaliyet gösteren şirketler bakımından Avrupa Birliği kamu alımları ve yenilenebilir enerji ihalelerinde giderek artan sürdürülebilirlik ve dayanıklılık odaklı değerlendirme yaklaşımını somutlaştırmaktadır. Bu kapsamda, AB pazarına net-sıfır teknoloji tedarik eden veya AB üyesi ülkelerde gerçekleştirilen yenilenebilir enerji ihalelerine katılmayı planlayan Türk şirketlerinin, yalnızca fiyat rekabetine değil; çevresel sürdürülebilirlik, tedarik zinciri güvenliği, siber güvenlik ve proje teslim kabiliyeti gibi fiyat dışı kriterlere uyum süreçlerini de gözden geçirmeleri önem arz etmektedir. Kılavuzlar, söz konusu kriterlerin ihale süreçlerinde nasıl uygulanacağına ilişkin pratik bir yol haritası sunmaktadır.

İlgili düzenlemeye buradan ulaşabilirsiniz.

8 Endüstriyel Fanlara İlişkin Yeni Ekodesign Kuralları Yürürlüğe Girdi

DUYURU TARİHİ: 24.07.2026

Endüstriyel fanların enerji tüketimini azaltmayı ve onarımını kolaylaştırmayı amaçlayan yeni uyumlaştırılmış AB kuralları 24 Temmuz 2026'da yürürlüğe girdi. Regülasyon kapsamında, 125 W ile 500 kW arası motor gücüne

sahip fanlar için asgari enerji verimliliği şartları yükseltildi ve üreticiler için kısmi yük performansı dahil daha kapsamlı ürün bilgisi verme yükümlülüğü getirildi. Yeni kuralların, 2030 yılına kadar AB'nin endüstriyel fanlardan kaynaklanan elektrik tüketimini yaklaşık 31 TWh/yıl azaltması bekleniyor. Düzenleme ayrıca yedek parça bulunabilirliği, azami teslimat süresi ve profesyonel tamircilerin onarım/bakım bilgisine erişimi konusunda yeni şartlar getiriyor.

Söz konusu düzenleme, sanayi tesislerinde kullanılan endüstriyel fanların üretimi, ithalatı ve kullanımı bakımından doğrudan uyum yükümlülükleri getirmektedir. HVAC gibi entegre sistemlerde yer alan fanlar için ise 24 Temmuz 2027 tarihine kadar geçiş süresi öngörülmüştür. Bu kapsamda, ilgili işletmelerin ürün ve uyum süreçlerini yeni düzenlemeye göre gözden geçirmeleri önem arz etmektedir.

Duyuruya buradan ulaşabilirsiniz.

9 Fransa'ya Açık Deniz Rüzgâr Enerjisi İçin 63 Milyar Euro'luk Devlet Yardımı Onayı

KARAR TARİHİ: 27.07.2026

Avrupa Komisyonu, Fransa'nın açık deniz (offshore) rüzgâr enerjisini desteklemeye yönelik 63 milyar Euro'luk devlet yardımı programını onayladı. Program, Temiz Sanayi Anlaşması (Clean Industrial Deal) hedefleri doğrultusunda ve 25 Haziran 2025 tarihinde kabul edilen Temiz Sanayi Anlaşması Devlet Yardımı Çerçevesi ("**CISAF**") kapsamında onaylandı.

AB'nin devlet yardımı rejiminin net-sıfır teknolojilerine yönelik büyük ölçekli ulusal destek programlarını nasıl mümkün kıldığına dair önemli bir örnek; Türkiye'de offshore rüzgâr yatırımı planlayan/değerlendiren aktörler için AB'deki finansman modellerinin karşılaştırmalı olarak takip edilmesi faydalı olacaktır.

Haberin detaylarına buradan ulaşabilirsiniz.

İLETİŞİM

EGE ÇAKIRCA AVUKATLIK BÜROSU

Esentepe Mahallesi Harman 1 Sokak Harmancı Giz Plaza No: 5 Kat: 5 – İstanbul 34394

info@eclawtr.com

+90 212 352 3318

eclawtr.com

EGE • ÇAKIRCA



Kurucu Ortak

Özlem EGE POLAT



Avukat

Doğaç KARAKURT



Yasal Stajyer

Ceren TUNÇAY