

İçindekiler Tablosu

1. Yönetici özeti.....	3
Sistem nasıl çalışacak?	3
Yıllık uyum döngüsü- tek bakışta	4
Kapsamın iki katmanı	4
2. Emisyon kategorileri	4
3. Ek-1 kapsamının genel görünümü ve ETS yönetişi	5
Ek-1'de izlenen başlıca sera gazları	5
Kurumsal rol haritası	6
4. Kimya sanayi açısından Ek-1 kapsam kontrolü	7
Kimya sektörünü doğrudan ilgilendiren başlıca faaliyetler	7
Kapasite hesabında dikkat edilecek kurallar	7
5. Kritik tarihler ve tetikleyici süreler	9
6. İşletmeler için ilk 30 günlük uyum kontrol listesi	10
7. Sera gazı emisyon izni ve personel şartları	12
İzin süreci	12
İzin başvurusunda yetkin personel.....	12
8. Tahsisat, piyasa ve finansal yükümlülükler	13
Kıyas değeri karbon maliyetini nasıl etkiler?	13
9. İdari yaptırımlar- 2026 tutarları	14
10. Taslaktan nihai Yönetmeliğe önemli değişiklikler	15
11. Henüz açıklanması gereken kritik düzenlemeler	16
12. Kaynaklar ve kullanım notu	16





1. Yönetici özeti

TR ETS'nin hukuki ve kurumsal omurgası kurulmuştur; ancak fiili pilot uygulamanın kapsamı ve temel ekonomik parametreleri henüz tamamlanmamıştır.

Şirketler ikincil mevzuatı beklerken veri, organizasyon ve tesis kapsamı hazırlıklarını ertelememelidir.

Yönetmelik 42 madde, 6 geçici madde ve 7 ekten oluşmaktadır.

Düzenleme; Emisyon izninden yıllık izleme, raporlama ve doğrulamaya, tahsisatların oluşturulması ve ticaretinden teslim yükümlülüğüne kadar ETS uyum döngüsünü bütüncül biçimde düzenlemektedir.

Sistem nasıl çalışacak?

- ❖ **Üst sınır:** ETS üst sınırı emisyon yoğunluğu temelli yaklaşımla belirlenecek ve Ulusal Tahsisat Planında açıklanacaktır.
- ❖ **Tahsisat:** Bir tahsisat, bir ton CO₂ eşdeğeri emisyon hakkını temsil eder. Tahsisatlar ücretsiz dağıtım veya birincil piyasa yoluyla sisteme sunulacaktır.
- ❖ **Ücretsiz tahsisat:** Alt tesis bazında kıyas değeri, ücretsiz tahsisat oranı, sektörel faaliyet katsayısı ve faaliyet seviyesi esas alınacaktır.
- ❖ **Piyasa:** Birincil ve ikincil piyasalar ile İşlem Kayıt Sistemi EPIAŞ tarafından işletilecektir; ayrıntılı piyasa kuralları EPDK tarafından belirlenecektir.
- ❖ **Teslim:** İşletmeler doğrulanmış yıllık emisyonlarına karşılık gelen tahsisatı, takip eden yükümlülük yılının Kasım ayı son iş gününe kadar teslim edecektir.
- ❖ **Esneklik:** Bankalama, ödünç alma, ek rezerv ve Türkiye'deki projelerden elde edilen karbon kredileriyle sınırlı denkleştirme olanakları düzenlenmiştir; oran ve ayrıntılar ayrıca belirlenecektir.

Yıllık uyum döngüsü- tek bakışta

Adım	İşlem	Temel zamanlama
1	Tesisin Ek-1 kapsamı ve emisyon kategorisi belirlenir; ETS kapsamındaysa sera gazı emisyon izni süreci yürütülür.	Faaliyete/geçiş süresine göre
2	Emisyonlar ve faaliyet seviyeleri onaylı planlar ve veri yönetimi düzeniyle yıl boyunca izlenir.	Takvim yılı boyunca
3	Yıllık emisyon ve faaliyet seviyesi raporları doğrultularak Başkanlığa sunulur.	Her yıl 30 Nisan'a kadar
4	Ücretsiz tahsisat ve/veya birincil-ikincil piyasa işlemleriyle gerekli tahsisat pozisyonu yönetilir.	Ulusal Tahsisat Planı ve piyasa takvimine göre
5	Doğrulanmış emisyonu karşılık gelen tahsisatlar teslim edilerek yıllık yükümlülük kapatılır.	Kasım ayının son iş günü

Kapsamın iki katmanı

Katman	Kimler dahil?	Temel sonuç
İzleme-Raporlama-Doğrulama (MRV)	Ek-1'deki faaliyetleri yürüten tüm tesisler; kategori A dahil	Yıllık doğrulanmış emisyon ve faaliyet seviyesi raporu, izleme planı ve kayıt yükümlülükleri
Emisyon Ticaret Sistemi (ETS)	Ek-1 faaliyeti yürüten Kategori B ve C tesisler	Sera gazı emisyon izni, tahsisat hesabı/ticareti ve yıllık tahsisat teslim yükümlülüğü

2. Emisyon kategorileri

Kategori	Kurulu kapasiteye göre ihtiyatlı hesaplanan yıllık emisyon	ETS durumu
A	50.000 ton CO ₂ e veya daha az	ETS dışında; Ek-1 kapsamındaysa MRV yükümlülükleri devam eder
B	50.000 ton CO ₂ e'den fazla, 500.000 ton CO ₂ e'ye eşit veya daha az	ETS kapsamında
C	500.000 ton CO ₂ e'den fazla	ETS kapsamında

*****Not.** Biyokütleden kaynaklanan CO₂ hariç, transfer edilen CO₂ dahil edilir. Kategori, kurulu kapasiteye göre ihtiyatlı hesaplanan yıllık emisyon üzerinden tanımlanmıştır.

3. Ek-1 kapsamının genel görünümü ve ETS yönetişimi

ETS kapsamı yalnızca şirketin sektör veya NACE koduna göre belirlenmez.

- ✓ Ek-1'deki faaliyet,
- ✓ İlgili kapasite eşiği,
- ✓ Tesiste ortaya çıkan sera gazı ve
- ✓ A/B/C emisyon kategorisi birlikte deęerlendirilir.

Aşağıdaki özet faaliyet grupları örnek niteliğindedir; kesin kapsam için Yönetmelik Ek-1 esas alınmalıdır.

Faaliyet grubu	Ek-1'de yer alan başlıca örnekler
Enerji ve yakma	20 MW ve üzeri yakma tesisleri, belirli petrol rafinasyonu faaliyetleri ve kok üretimi
Metal ve madencilik	Demir-çelik, birincil/ikincil alüminyum ve belirli diğer demir dışı metal faaliyetleri
Çimento ve mineral ürünler	Klinker, kireç/dolomit-magnezit, cam, seramik, mineral elyaf ve alçı ürünleri
Kağıt ve selüloz	Selüloz ile kapasite eşiğini sağlayan kağıt, mukavva ve karton üretimi
Kimya sanayi	Karbon siyahı; nitrik/adipik asit; gliksal/gliksilik asit; amonyak; büyük hacimli organik kimyasallar; hidrojen/sentez gazı; soda külü/sodyum bikarbonat

Ek-1'de izlenen başlıca sera gazları

- Faaliyetlerin büyük bölümünde karbondioksit (CO₂) izlenir.
- Nitrik asit, adipik asit, gliksal ve gliksilik asit üretiminde CO₂ ile birlikte diazot monoksit (N₂O) dikkate alınır.
- Birincil alüminyum üretiminde CO₂ ile birlikte perflorokarbonlar (PFC'ler) dikkate alınır.

ETS dışı olmak, MRV dışı olmak anlamına gelmeyebilir

Okul, üniversite, hastane ve savunma sanayi kuruluşlarına ait tesisler, yerine getirdikleri faaliyetlerle sınırlı olarak ETS dışında tutulsa da Ek-1 emisyonları için izleme, raporlama ve doğrulama yükümlölükleri devam eder. Doğalgazın ve ham petrolün iletimi ve depolanması faaliyetleri de MRV süreçleri saklı kalmak üzere birinci uygulama dönemi sonuna kadar ETS kapsamı dışındadır.



Kurumsal rol haritası

Kurum/yapı	Başlıca rol
Karbon Piyasası Kurulu	ETS üst sınırı, Ulusal Tahsisat Planı, pilot dönem, ücretsiz tahsisat ve denkleştirme gibi temel politika ve uygulama kararları
İklim Değişikliği Başkanlığı	Emisyon izinleri; izleme, raporlama ve doğrulama süreçleri; tahsisat hesapları ve uygulama duyuruları
EPIAŞ	Birincil ve ikincil tahsisat piyasaları ile İşlem Kayıt Sisteminin işletilmesi
EPDK	Karbon piyasalarının işleyişine ilişkin piyasa kuralları ve düzenleyici çerçeve
Danışma Kurulu	TOBB Başkanlığında ETS strateji ve eylemlerine ilişkin istişari kararlar oluşturarak Karbon Piyasası Kuruluna sunulmasını sağlama



4. Kimya sanayi açısından Ek-1 kapsam kontrolü

TKSD üyesi bir tesisin yalnızca NACE koduna bakılarak kapsam dışında olduğu sonucuna varılmamalıdır. **Değerlendirme; tesiste fiilen yürütülen faaliyetler, kapasite eşikleri, yakma üniteleri ve aynı tesis içindeki teknik bağlantılar üzerinden yapılmalıdır.**

Kimya sektörünü doğrudan ilgilendiren başlıca faaliyetler

- ✓ Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri tesislerde yakıtların yakılması (tehlikeli veya belediye atıklarının yakılması hariç)
- ✓ Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri yakma üniteleri kullanılan petrol rafinasyonu
- ✓ Toplam anma ısı gücü 20 MW ve üzeri yakma üniteleri kullanılarak karbon siyahı üretimi
- ✓ Nitrik asit üretimi
- ✓ Adipik asit üretimi
- ✓ Gliksal ve gliksilik asit üretimi
- ✓ Amonyak üretimi
- ✓ Günlük üretim kapasitesi 100 ton ve üzeri; kraking, reforming, kısmi/tam yükseltgenme veya benzeri işlemlerle büyük hacimli organik kimyasal madde üretimi
- ✓ Günlük üretim kapasitesi 5 ton ve üzeri hidrojen ve sentez gazı üretimi
- ✓ Soda külü ve sodyum bikarbonat üretimi

Kapasite hesabında dikkat edilecek kurallar

- ✓ Aynı tesis içinde aynı kategoriye karşılık gelen birden çok faaliyetin kapasitesi toplanır.
- ✓ Tesisin toplam anma ısı gücü hesaplanırken yakıt yakılan ve tesisin parçası olan bütün teknik ünitelerin anma ısı güçleri toplanır.
- ✓ Anma ısı gücü 3 MW'ın altındaki üniteler ile münhasıran biyokütle kullanan üniteler yakma kapasitesi hesabına dahil edilmez.
- ✓ Tesis Ek-1'deki herhangi bir faaliyeti gerçekleştiriyorsa, aynı tesisteki diğer Ek-1 faaliyetleri kendi kapasite eşikleri gözetilmeksizin Yönetmelik kapsamına dahil olur.

**Pratik kapsam testi**

Her tesis için ayrı bir Ek-1 matrisi oluşturun: faaliyet- kapasite- sera gazı- emisyon kaynağı- kategori- teknik bağlantı- veri sahibi. Matris; hangi tesis ve faaliyetin kapsama girdiğini, alt tesis sınırlarını, İzleme Metodolojisi Planının hazırlık durumunu ve kıyas değeri/ücretsiz tahsisat etkisini birlikte yanıtlamalıdır. Özellikle ortak buhar/enerji merkezleri, yardımcı kazanlar, fırınlar ve kimyasal proses emisyonlarının tesis sınırına doğru atanması önemlidir.

5. Kritik tarihler ve tetikleyici süreler

Tarih / süre	Yükümlülük veya gelişme	Kimler için?
27 Ağustos 2026	Yönetmeliğin yayımlanması ve yürürlüğe girmesi	Tüm ilgili işletmeler
27 Ekim 2026	İlk İzleme Metodolojisi Planı için Yönetmelikteki iki aylık sürenin sonu; Başkanlık altı aya kadar uzatılabilir	Karbon Piyasası Kurulunca pilot kapsama alınan işletmeler
Her yıl 30 Nisan	Önceki takvim yılının doğrulanmış sera gazı emisyonları ve faaliyet seviyelerinin raporlanması; Başkanlık en fazla bir ay uzatılabilir	Ek-1 kapsamındaki işletmeler
Değişiklikten itibaren 30 gün	İzin, tesis/işleyiş, kategori, işletmeci, izleme planı veya İzleme Metodolojisi Planını etkileyen değişikliklerin bildirimi	İlgili işletmeler
Ulusal Tahsisat Planından itibaren 30 gün	Ücretsiz tahsisat başvurusu	Ücretsiz tahsisat kapsamındaki ETS tesisleri
Yükümlülük yılının Kasım ayı son iş günü	Doğrulanmış emisyonu eşdeğer tahsisatın teslimi	ETS kapsamındaki işletmeler
Aralık ayı son iş günü	Ek rezerv kullanan tesislerin teslim yükümlülüğünü tamamlama süresi	Ek rezerv kullanan ETS tesisleri
9 Temmuz 2028	Sera gazı emisyon izni için kanuni üç yıllık geçiş süresinin olağan bitişi; iki yıla kadar uzatma mümkündür	ETS kapsamındaki mevcut işletmeler
En az 10 yıl	İlgili veri ve bilgi kayıtlarının saklanması	Yönetmelik kapsamındaki işletmeler

*****Önemli:** 27 Ekim 2026 tarihi, pilot kapsamına alınan işletmeler bakımından Yönetmeliğin yürürlük tarihine iki ay eklenerek hesaplanan olağan son tarihtir. Pilot kapsamı ve olası süre uzatımı hakkında ayrıca karar/duyuru izlenmelidir.



6. İşletmeler için ilk 30 günlük uyum kontrol listesi

No	İlk 30 günlük aksiyon
1	Kapsam analizi yapın: Her tesisi Ek-1 faaliyetleri, kapasite toplama kuralları ve 20 MW yakma eşiği bakımından ayrı değerlendirin.
2	Kategori teyidi yapın: Kurulu kapasiteye göre ihtiyatlı yıllık emisyonu hesaplayarak A/B/C kategorisini belgeleyin.
3	Pilot hazırlığını başlatın: Kategori B/C tesisler için pilot kapsam kararı beklenirken İzleme Metodolojisi Planı veri ihtiyaçlarını ve alt tesis sınırlarını hazırlayın.
4	Veri boşluğu analizi yapın: Üretim, yakıt, ısı, proses, ölçüm cihazı, analiz ve emisyon faktörü verilerinin sahiplerini ve kalite kontrollerini belirleyin.
5	Yetkinliği doğrulayın: Kategori B için en az bir yıl deneyimli asgari bir; Kategori C için en az iki yıl deneyimli asgari iki mühendislik veya fen fakültesi mezunu personel/dış kaynak yeterliliğini belgeleyin.
6	İzin dosyasını planlayın: İzleme planı, İzleme Metodolojisi Planı, tesis/faaliyet bilgileri, hammadde ve yardımcı maddeler, personel kanıtları ve başvuru bedeli unsurlarını sorumlulara atayın.
7	Doğrulama takvimini kurun: MEDAS ataması, doğrulayıcı kuruluş kapasitesi ve yıllık 30 Nisan rapor teslimine geriye doğru iş planı oluşturun.
8	Finansal maruziyeti modelleyin: Ücretsiz tahsisat senaryoları, tahsisat açığı, olası karbon fiyatı ve nakit akışı etkilerini bütçe süreçlerine dahil edin.
9	Değişiklik yönetimini güncelleyin: Yatırım, kapasite, yakıt, üretim, unvan/işletmeci ve tesis değişikliklerini 30 gün içinde iklim ekibine bildirecek iç prosedür kurun.
10	Kayıt ve yönetişimi güçlendirin: Yönetim onayı, görev ayrılığı, veri izleri ve 10 yıllık saklama düzenini yazılı hale getirin.

7. Sera gazı emisyon izni ve personel şartları

İzin süreci

- ETS kapsamındaki her tesis için ayrı izin gerekir; aynı adreste birden fazla tesis varsa işletme tek izin alır.
- Başkanlık başvuruyu azami 60 günde değerlendirir. Eksik/hatalı başvurular 10 iş gününde bildirilir; eksikler tebliğden itibaren üç ay içinde tamamlanır.
- İzin beş yıl geçerlidir. Yenileme başvurusu geçerlilik bitiminden en az altı ay önce yapılmalıdır.
- Faaliyet, tesis niteliği/işleyişi, kategori veya izin sahibindeki değişiklikler 30 gün içinde bildirilmelidir.
- Kasıtlı yanlış veya yanıltıcı bilgi, faaliyetin sona ermesi ya da tahsisat teslim yükümlülüğünün kanunda belirtilen şekilde yerine getirilmemesi iznin iptaline yol açabilir.

İzin başvurusunda yetkin personel

Tesis	Asgari kadro	Eğitim ve deneyim
Kategori B	En az 1 kişi	Mühendislik veya fen fakültesi mezunu; sera gazı izleme ve raporlama alanında en az 1 yıl deneyim
Kategori C	En az 2 kişi	Mühendislik veya fen fakültesi mezunu; sera gazı izleme ve raporlama alanında kişi başına en az 2 yıl deneyim

Bu nitelikleri kendi bünyesinde sağlayamayan işletmeler, aynı ölçütleri karşılayan gerçek veya tüzel kişileri görevlendirebilir.

8. Tahsisat, piyasa ve finansal yükümlülükler

- Ücretsiz tahsisat miktarı alt tesis özelinde kıyas değeri x ücretsiz tahsisat oranı x sektörel faaliyet katsayısı x faaliyet seviyesi formülüyle hesaplanacaktır; gerektiğinde sektörel düzeltme faktörü uygulanabilir.
- Kıyas değerleri ve ücretsiz tahsisat oranları henüz Yönetmelikle sayısal olarak belirlenmemiştir. Bu nedenle bugün itibarıyla tesis bazında kesin ücretsiz tahsisat miktarı hesaplanamaz.
- Ücretsiz tahsisat başvurusu Ulusal Tahsisat Planının yayımlanmasından itibaren 30 gün içinde yapılacaktır. Geç başvuruda başvuru bedeli %50 artırımlı uygulanır.
- Birincil piyasa ihale takvimi Ulusal Tahsisat Planından sonra 15 iş günü içinde EPIAŞ tarafından ilan edilecektir.
- Teslim yükümlülüğünü karşılamayan miktar silinmez; yaptırımın yanında telafi yılında bir sonraki yükümlülüğe eklenir.
- Denkleştirmede yalnızca Türkiye sınırları içindeki projelerden elde edilen karbon kredileri kullanılabilir; kullanım oranını Karbon Piyasası Kurulu belirleyecektir.

Kıyas değeri karbon maliyetini nasıl etkiler?

Tesisin emisyon yoğunluğu	Muhtemel tahsisat etkisi	Yönetim odağı
Kıyas değerinin üzerinde	Ücretsiz tahsisatın doğrulanmış emisyonu karşılamama ve tahsisat açığı oluşma riski daha yüksektir.	Verimlilik yatırımı, proses dönüşümü ve tahsisat satın alma bütçesi
Kıyas değerine yakın	Tahsisat ile emisyon pozisyonu birbirine daha yakın olabilir; üretim/faaliyet seviyesi değişimleri kritik hale gelir.	Faaliyet seviyesi tahmini ve aylık karbon pozisyonu takibi
Kıyas değerinin altında	Nihai parametrelere bağlı olarak görece avantaj veya tahsisat fazlası potansiyeli oluşabilir; bu sonuç garanti değildir.	Performansın korunması ve olası fazlanın piyasa kurallarına göre yönetimi

Uyarı: Kıyas değerinin altında kalmak tek başına tahsisat fazlasını garanti etmez. Kesin sonuç; ücretsiz tahsisat oranı, sektörel faaliyet katsayısı, faaliyet seviyesi, sektörel düzeltme faktörü ve Ulusal Tahsisat Planına bağlıdır.

Finans ekipleri için

Karbon maliyetini yalnızca çevre biriminin konusu olarak bırakmayın. Ücretsiz tahsisat oranı, kıyas değeri ve tahsisat fiyatı henüz açıklanmadığından; düşük-orta-yüksek fiyat ve tahsisat açığı senaryolarıyla bütçe duyarlılığı kurulması en güvenli yaklaşımdır.

9. İdari yaptırımlar- 2026 tutarları

Aşağıdaki tutarlar Yönetmeliğin 35'inci maddesinde yer alan 2026 değerleridir. **ETS kapsamındaki işletmeler için doğrulanmış raporun süresinde sunulmamasına ilişkin tutarlar iki kat uygulanır.**

İhlal	Tesis/emisyon aralığı	Yönetmelikteki tutar
Doğrulanmış rapor süresinde sunmama	Kategori A	627.450 TL
Doğrulanmış rapor süresinde sunmama	Kategori B: >50.000-250.000 tCO ₂ e	1.254.900 TL
Doğrulanmış rapor süresinde sunmama	Kategori B: >250.000-500.000 tCO ₂ e	2.509.800 TL
Doğrulanmış rapor süresinde sunmama	Kategori C: >500.000-2.000.000 tCO ₂ e	4.392.150 TL
Doğrulanmış rapor süresinde sunmama	Kategori C: >2.000.000 tCO ₂ e	6.274.500 TL
İzinsiz / süresi bitmiş veya iptal edilmiş izinle faaliyet	Kategori B/C için kademeli	1.254.900-12.549.000 TL

Yaptırım notu

Kategori B ve C tesisler ETS kapsamında olduğundan, doğrulanmış raporun süresinde sunulmamasına ilişkin tabloda yer alan B/C tutarları iki kat uygulanır. Ayrıca ceza ödenmesi eksik tahsisatın teslimi veya gecikmiş raporun sunulması yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

10. Taslaktan nihai Yönetmeliğe önemli değişiklikler

Başlık	22 Temmuz 2025 taslağı	27 Ağustos 2026 nihai metni / etkisi
Pilot dönem	2026–2027, belirli sektör/faaliyet listesi	Takvim ve kapsam metinden çıkarıldı; Karbon Piyasası Kurulu ayrıca belirleyecek
Pilot ücretsiz tahsisat	%100 ücretsiz tahsisat hükmü	Nihai metinde oran kesinleştirilmedi; Kurul kararı ve usul-esaslar beklenecek
Pilot cezaları	%80 indirim	Nihai metinde bu indirim yer almıyor
İlk uygulama dönemi	2028–2035; 2028–2030 ve 2031–2035 alt dönemleri	Kesin yıllar çıkarıldı; ilk uygulama döneminin iki alt dönem olacağı korundu
İlk izleme Metodolojisi Planı	31 Aralık 2025	Pilot kapsamındaki işletmeler için yürürlükten itibaren iki ay; altı aya kadar uzatma imkânı
Ücretsiz tahsisat başvurusu	Ulusal Tahsisat Planından itibaren 15 iş günü	30 güne çıkarıldı; düzeltme süresi 5 iş gününden 10 iş gününe çıktı
Denkleştirme oranı	Azami %10	Sabit oran kaldırıldı; oranı Karbon Piyasası Kurulu belirleyecek
Yetkin personel deneyimi	B için 2 yıl; C için 3 yıl	B için 1 yıl; C için 2 yıl olarak azaltıldı
Gelirlerin kaydı	Özel hesap/döner sermaye yönünde hükümler	İlgili gelirlerin genel bütçenin (B) cetveline özel gelir kaydı benimsendi
Kamu nitelikli tesisler	ETS istisnası daha sınırlı	Okul, üniversite, hastane ve savunma sanayi tesisleri ETS dışında; MRV yükümlülüğü sürüyor

Bu karşılaştırma yalnızca değişiklikleri anlamaya yöneliktir. Uyum kararlarında 27 Ağustos 2026 tarihli nihai Yönetmelik ve sonradan yayımlanacak ikincil düzenlemeler esas alınmalıdır.

11. Henüz açıklanması gereken kritik düzenlemeler

- Pilot dönemin kapsamı, süresi, faaliyetleri ve uygulama takvimi
- Pilot ve uygulama dönemlerindeki ücretsiz tahsisat oranları, kıyas değerleri ve sektörel faaliyet katsayıları
- Ulusal Tahsisat Planı ve ETS üst sınırı
- EPDK'nın piyasa işleyişi, hesap açılışı, kayıt ve işlem kuralları
- İhale takvimi, asgari/azami fiyat aralıkları ve piyasa istikrar mekanizması
- Denkleştirme amacıyla kullanılabilecek karbon kredilerinin oranı ve kabul şartları
- İzleme, raporlama, doğrulama, MEDAS ve doğrulayıcı kuruluşlara ilişkin ayrıntılı usul ve esaslar
- İzin güncellemesini gerektiren değişikliklerin kapsamı ile başvuru bedelleri

12. Kaynaklar ve kullanım notu

[27 Ağustos 2026 tarihli Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi Yönetmeliği](#)

[Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi Yönetmeliği ekleri](#)

[7552 sayılı İklim Kanunu - TBMM kanun metni](#)

***Bu çalışma bilgilendirme amacıyla hazırlanmıştır. Tesislerin kapsamı, emisyon kategorisi, izin ve tahsisat yükümlülükleri; teknik veriler ve yayımlanacak ikincil düzenlemeler dikkate alınarak tesis özelinde değerlendirilmelidir.

Kamu kurumları ile sektör paydaşlarınca yayımlanan açıklayıcı ETS görselleri destekleyici kaynak olarak incelenmiş; bu görsellerden alınan bilgiler nihai Yönetmelik ve ekleriyle karşılaştırılarak çalışmaya aktarılmıştır. Hukuki değerlendirmede resmi metin esas alınmalıdır.

