



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 Yılı TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu



**MERKEZİ KAYIT
İSTANBUL**
Türkiye Sermaye Piyasası - Merkezi
Saklama ve Veri Depolama Kuruluşu

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu

İlgili Şirketler

İlgili Fonlar

TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu	
Bildirim İçeriği	
Yapılan Açıklama Güncelleme mi?	Hayır (No)
Yapılan Açıklama Düzeltme mi?	Hayır (No)
Konuya İlişkin Daha Önce Yapılan Açıklamanın Tarihi	-
Açıklama	

Şirketimizin, T.C. Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu düzenlemeleri uyarınca, Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları'na (TSRS) uygun olarak hazırlanan ve PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş tarafından zorunlu sürdürülebilirlik sınırlı güvence denetimine tâbi tutulan 2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu, ekte yer almaktadır.

Kamuoyunun bilgisine sunarız.

İşbu açıklamamızın İngilizce çevirisi ekte yer almakta olup, açıklama metinlerinde herhangi bir farklılık olması durumunda, Türkçe açıklama esas kabul edilecektir.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
İlgili olduğu finansal tablolar	1 Ocak 2025 – 31 Aralık 2025
Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	Çapraz referans bulunmamaktadır.
	Ana ortaklık: Aydem Yenilenebilir Enerji AŞ Elektrik, gaz ve su / elektrik, gaz ve buhar sektörü. Bağlı ortaklıklar: Ey-Tur Enerji Elektrik

Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. (hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi), Başat Elektrik Üretim ve Ticaret Ltd. Şti. (hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi), Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş. (elektrik ticareti), Akköprü Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. (hidro enerji kaynağı kullanarak elektrik üretimi).
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	Raporun yayımlanma zamanında esneklik
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	SASB sektör rehberleri, TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulamasına İlişkin Rehber, İklim Açıklama Standartları Kurulu'nun (CDSB) Çerçeve Uygulama Rehberi, S ve P ve MSCI gibi ESG derecelendirme kuruluşlarının çerçeveleri, AB Taksonomi Tüzüğü, TSRS 1 - Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamalar, TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamaların Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber (Cilt 32: Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004), Sera Gazı Protokolü Kurumsal Değer Zinciri (Kapsam 3) Muhasebe ve Raporlama Standartları (2011)
	TSRS 1 - Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Hükümler, TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamalar, TSRS 2 - İklimle İlgili Açıklamaların Sektör Bazlı Uygulanmasına

Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	İlişkin Rehber (Cilt 32: Elektrik Tesisleri ve Güç Jeneratörleri), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004), Sera Gazı Protokolü Kurumsal Değer Zinciri (Kapsam 3) Muhasebe ve Raporlama Standartları (2011), 25 Aralık 2025 tarihli KGK kurul kararı (E4 maddesindeki muafiyet)
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	1.383,13
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş. Kapsam 1 sera gazı emisyonlarını Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) ve ISO 14064-1 standardına uygun olarak hesaplamakta, izlemekte ve doğrulamaktadır. 2025 yılı karbon ayak izi hesaplamaları akredite bir belgelendirme kuruluşu tarafından ISO 14064-3 standardına göre doğrulanmıştır. Hesaplamalarda operasyonel kontrol yaklaşımı kullanılmış olup, şirketin bağlı ortaklıkları Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş., Eytur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş., Başat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ve Akköprü Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. metodolojik bütünlük açısından hesaplamalara dahil edilmiştir. Emisyon faktörleri için "Defra Environmental Reporting Guidelines: Including streamlined energy and carbon reporting guidance", "2019 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas

	Inventories", ISO 14064-1 ve "The Greenhouse Gas Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard (Revised Edition)" kaynakları kullanılmıştır. 2025 yılı Kapsam 1 emisyonları toplam belirsizlik oranı %3,06 olarak hesaplanmıştır. Emisyon azaltım performansının izlenmesinde mutlak sera gazı emisyon miktarları (ton CO2e), üretim başına düşen emisyon yoğunluğu (ton CO2e/ MWh) ve yıl bazlı karşılaştırmalı emisyon değişim oranları kullanılmaktadır.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO2e)	2.326,85
	Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş., merkez ve tüm işletmelerinin 2025 yılı Kapsam 2 emisyonlarını ISO 14064-1 standardı ve Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) uyarınca, operasyonel kontrol yaklaşımı ve lokasyon bazlı yöntem kullanarak hesaplamaktadır. Analiz kapsamı, şirketin %100 sahip olduğu yenilenebilir enerji santrallerini ve metodolojik bütünlük açısından dahil edilen ancak 2025 yılında emisyonu neden olacak faaliyeti bulunmayan bağlı ortaklıkları Sarı Perakende Enerji Satış ve Ticaret A.Ş., Eytur Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş., Başat Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ve Akköprü Yenilenebilir

Kapsam 2 ölçüm çerçevesi

Enerji Üretim A.Ş.'yi içermektedir. Hesaplamalarda Defra Environmental Reporting Guidelines, 2019 IPCC Guidelines, 2006 The Greenhouse Gas Protocol : Scope 2 Guidance, ISO 14064-1 ve The Greenhouse Gas Protocol : A Corporate Accounting and Reporting Standard (Revised Edition) kaynaklarındaki emisyon faktörleri esas alınmıştır. Belirsizliklerin hesaplanmasında 'GHG Protocol Guidance on Uncertainty Assessment in GHG Inventories and Calculating Statistical Parameter Uncertainty' dokümanı esas alınmış olup, 2025 yılı Kapsam 2 emisyonları toplam belirsizlik oranı %4,65 olarak hesaplanmıştır. İlgili hesaplamalar akredite bir belgelendirme kuruluşu tarafından ISO 14064-3 standardına göre doğrulanmıştır.

Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)

4.593,82

Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş., Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını Sera Gazı Protokolü Kurumsal Değer Zinciri (Kapsam 3) Muhasebe ve Raporlama Standartları (2011) referansı ile hesaplamakta ve raporlamaktadır. Belirsizlik hesaplamalarında GHG Protocol Guidance on Uncertainty Assessment in GHG Inventories and Calculating Statistical Parameter Uncertainty dokümanı esas alınmıştır. Emisyon faktörleri için

Kapsam 3 ölçüm çerçevesi

Defra Environmental Reporting Guidelines, 2019 IPCC Guidelines, 2006 The Greenhouse Gas Protocol: Scope 2 Guidance, ISO 14064-1 ve The Greenhouse Gas Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard kaynakları kullanılmıştır. Hesaplamalara Kategori 1 (Satın Alınan Ürün ve Hizmetler), Kategori 2 (Sermaye Malları), Kategori 3 (Yakıt ve Enerji Kaynaklı Aktiviteler), Kategori 4 (Upstream Taşımacılık ve Dağıtım), Kategori 5 (Üretim Sonucu Üretilen Atıklar), Kategori 6 (Çalışanların İş Seyahatleri) ve Kategori 7 (Çalışanların Ulaşımları) dahil edilmiş olup, Kategori 8-15 kapsamında emisyon oluşturan faaliyet bulunmamaktadır. Şirketin 2025 yılı Kapsam 3 emisyonlarına ilişkin toplam belirsizlik oranı % 3,45 olarak hesaplanmıştır. Performans takibinde mutlak sera gazı emisyon miktarları (ton CO₂e), üretim başına düşen emisyon yoğunluğu (ton CO₂e/MWh) ve yıl bazlı karşılaştırmalı emisyon değişim oranları kullanılmaktadır.

Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	2.096.835.985
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	16,2
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	0
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	0
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	3.751.252.487
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	29
Sermaye dağıtımı (İklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	88.871.625

İç karbon fiyatı (TL)	Şirket'in faaliyet konusu gereği, bu kategori kapsamında iç karbon fiyatlandırmasına yönelik herhangi bir çalışması bulunmamaktadır.
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	7,5
Kullanılan senaryo analizleri	Şirketimiz iklimle bağlantılı risk ve fırsatların değerlendirilmesinde NGFS Below 2°C (RCP 2.6) "Düşük Emisyonlu", NGFS NDCs (RCP 4.5) "Olağan" ve NGFS Current Policies (RCP 6.0) "Yüksek Emisyonlu" senaryolarını kullanmıştır. Bu senaryolara ek olarak IEA'nın Net Zero Emissions by 2050, Announced Pledges ve Current Policies senaryoları da dikkate alınmıştır. Analiz sonuçlarına göre; RCP 2.6 senaryosunda kısa ve orta vadede geçiş riskleri yüksek, uzun vadede fiziksel iklim riskleri sınırlıdır. RCP 4.5 senaryosunda iklim politikaları kademeli güçlenmekte ve fiziksel riskler orta ve uzun vadede belirginleşmektedir. RCP 6.0 senaryosunda ise ilave politika sıkılaştırması olmaması sebebiyle fiziksel iklim riskleri en yüksek düzeye ulaşmaktadır.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	0