



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

AYDEM YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş. Sustainability Report Aligned with TSRS Standards 2025 - Annual Notification

Summary

2025 TSRS-Compliant Sustainability Report



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

Sustainability Report Aligned with TSRS Standards

Related Companies ☐

Related Funds ☐

Sustainability Report Aligned with TSRS Standards	
Announcement Content	
Update Notification Flag	Hayır (No)
Correction Notification Flag	Hayır (No)
Date of the previous notification about the same subject	-
Explanation	

Our Company's 2025 TSRS-Compliant Sustainability Report, prepared in accordance with the Turkish Sustainability Reporting Standards (TSRS) pursuant to the regulations of the Public Oversight, Accounting and Auditing Standards Authority (KGK) and subject to mandatory limited assurance engagement on sustainability information by PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş., is attached hereto

Respectfully announced to the public.

This statement has been translated into English for informational purposes. In case of a discrepancy between the Turkish and the English versions of this disclosure statement, the Turkish version shall prevail.

	Entity Statement
Metrics	
Reporting entity	Aydem Yenilenebilir Enerji A.Ş.
Reporting period	2025
Independent audit firm	PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Financial statements to which the sustainability related financial disclosures relate	1 Ocak 2025 – 31 Aralık 2025
Information included by cross-reference	Çapraz referans bulunmamaktadır.
	Ana ortaklık: Aydem Yenilenebilir Enerji AŞ Elektrik, gaz ve su / elektrik, gaz ve buhar sektörü. Bağlı ortaklıklar: Ey-Tur Enerji Elektrik

Industry (parent company and subsidiaries)	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).
Disclosure if the transition reliefs were used	Raporun yayımlanma zamanında esneklik
Sources of guidance used for identifying risks and opportunities	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

Sources of guidance used for determining disclosure requirements	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)
Direct greenhouse gas emissions (fuel, process, etc.) - Scope 1 (tCO2e)	1.383,13
Scope 1 measurement framework	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.
Indirect energy-related emissions (electricity, heat, steam) - Scope 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

Scope 2 measurement framework

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.

Indirect emissions from value chain, logistics, etc. - Scope 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 Defra Environmental

Scope 3 measurement framework

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.

Climate-related physical risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	2.096.835.985
Climate-related physical risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	16,2
Climate-related transition risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	0
Climate-related transition risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	0
Climate-related opportunities—the amount of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (TL)	3.751.252.487
Climate-related opportunities—the and percentage of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (%)	29

Capital deployment (investment expenditures related to climate risks/opportunities) (TL)	88.871.625
Internal carbon price (TL)	Şirket'in faaliyet konusu gereği, bu kategori kapsamında iç karbon fiyatlandırmasına yönelik herhangi bir çalışması bulunmamaktadır.
Percentage of executive management remuneration recognised in the current period that is linked to climate-related considerations (%)	7,5
Scenario analyses used	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.
Financed emissions for commercial banking, asset management and insurance sectors (can be left blank if transition exemptions applied) (tCO2e)	0