



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

NATURELGAZ SANAYİ VE TİCARET 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	03.08.2026
Explanation	

The 2025 TSRS-Compliant Sustainability Report, which was published on the Public Disclosure Platform (KAP) on 3 August 2026, is being republished through the TSRS-Compliant Sustainability Report template, with no changes made to the content of the report.

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.

Respectfully announced to the public.

	Entity Statement
Metrics	
Reporting entity	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.
Reporting period	2025
Independent audit firm	KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin 1 Ocak 2025 ile 31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki faaliyetlerini kapsayan sürdürülebilirlik açıklamaları, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından

Financial statements to which the sustainability related financial disclosures relate	yayımlanan Türkiye Muhasebe / Finansal Raporlama Standartlarına (TMS/ TFRS) uygun şekilde hazırlanmış olan ve 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarla aynı raporlama dönemini kapsamaktadır. Şirket, TSRS 1 kapsamında sunulan geçiş muafiyetlerinden (TSRS 1 E4) yararlanmış olup, 01.01.2025-31.12.2025 dönemine ilişkin TSRS uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu, 1 Ocak-31 Aralık 2025 dönemine ait finansal tablolar paylaşıldıktan sonra yayımlanmaktadır.
Information included by cross-reference	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. 2025 Sürdürülebilirlik Raporu, Kamu Gözetimi Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS) uygun şekilde hazırlanmış 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar ve 2025 Faaliyet Raporu ile birlikte değerlendirilmelidir.
	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., doğal gazın alternatif kullanım biçimleri olan sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ve sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) üretimi, taşınması ve dağıtım alanlarında faaliyet gösteren bir enerji şirkettir. Şirketin bağlı ortaklığı Afrojoule Energy Holdings (Pty) Ltd .'deki ortaklık oranı %60 ve dolaylı yoldan iştiraki

Industry (parent company and subsidiaries)	LNG Hub (Pty) Ltd. 'deki etkin ortaklık oranı % 18,30'dur. Bu bağlı ortaklık yatırımları 2025 yılı içerisinde gerçekleşmiştir. Naturelgaz'ın bağlı ortaklık ve iştirakleri bulunmakla birlikte, raporlama döneminde söz konusu şirketlerin operasyonel faaliyetlerinin bulunmaması veya faaliyetlerinin raporlanan sürdürülebilirlik performansı açısından önem arz edecek düzeyde olmaması nedeniyle sürdürülebilirlik metrikleri kapsamına dahil edilmemiştir. İlgili şirketler kurumsal yapı açıklamaları kapsamında belirtilmiş olup, faaliyetlerinin başlaması veya önemlilik düzeyine ulaşması halinde raporlama kapsamına dahil edilmeleri değerlendirilmiştir.
Disclosure if the transition reliefs were used	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, ilk yıllık raporlama döneminde karşılaştırmalı bilgilerin açıklanmaması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
	Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. bu raporun hazırlanmasında Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu Standartları (Sustainability Accounting Standards Board-SASB), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve

Sources of guidance used for identifying risks and opportunities

Raporlama Standardı (2004) metodolojileri ve sınıflandırmaları dikkate alarak veri derleme ve açıklama sistemini oluşturmuştur. Ayrıca TSRS 1 ve 2'nin uygulanmasında ilgili sektör rehberleri dikkate alınmıştır. Bu kapsamda: TSRS Cilt 34 – Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri, Şirketin faaliyetleriyle uyumlu olarak değerlendirilmiş ve sektörel açıklama konuları, metrikler ve faaliyet göstergeleri ilgili bölümlerde sunulmuştur. Risk ve fırsatların belirlenmesi sürecinde; sektör raporları, mevcut regülasyonlar, paydaş geri bildirimleri ve ulusal/ uluslararası eğilimler dikkate alınarak şirketin maruz kalabileceği ve aynı zamanda fırsata dönüştürebileceği unsurlar analiz edilmiştir. Senaryo analizinde kullanılan temel iklim projeksiyonları, IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) tarafından geliştirilen ve yaygın biçimde kullanılan RCP (Representative Concentration Pathways / Temsili Konsantrasyon Güzergâhları) senaryolarına dayanmaktadır.

Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. bu raporun hazırlanmasında Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu Standartları (Sustainability Accounting Standards Board-SASB), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) metodolojileri ve

Sources of guidance used for determining disclosure requirements

sınıflandırmaları dikkate alarak veri derleme ve açıklama sistemini oluşturmuştur. Ayrıca TSRS 1 ve 2'nin uygulanmasında ilgili sektör rehberleri dikkate alınmıştır. Bu kapsamda TSRS Cilt 34 – Gaz Hizmetleri ve Distribütörleri standardı, Şirketin faaliyetleriyle uyumlu olarak değerlendirilmiş ve sektörel açıklama konuları, metrikler ve faaliyet göstergeleri ilgili bölümlerde sunulmuştur. Bu raporda sunulan iklimle ilgili açıklamalar; mevcut bilimsel kaynaklar, Şirketin operasyonel gerçekleri ve sınırlı ölçekli senaryo analizleri esas alınarak hazırlanmış olup, kullanılan gösterge ve projeksiyonlar ölçümlerin yanı sıra varsayım ve tahminlere dayalı analizleri de içermektedir. Türkiye özelinde ileriye dönük iklim modelleme çalışmalarının sınırlı olması, veri kalitesi ve erişilebilirliği açısından belirli belirsizlikler yaratmakta; bu nedenle senaryo etkilerinin analizi uzman yorumuna dayanan çıkarımlar üzerinden yapılmıştır. Sürdürülebilirlik çalışmaları ayrıca Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları (SKA) ile uyumlu hale getirilerek kurumsal yönetim anlayışı çerçevesinde desteklenmektedir.

Direct greenhouse gas emissions (fuel, process, etc.) - Scope 1 (tCO₂e)

586,06

Naturel gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., izlenebilir bir veri altyapısı oluşturmak amacıyla kapsamlı bir emisyon envanteri çalışması yürütmüştür. Bu envanter; Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) temel alınarak, şirketin faaliyetlerinden kaynaklanan doğrudan (Kapsam 1) emisyonların tanımlanması ve hesaplanmasına odaklanmıştır. Organizasyonel ve Operasyonel Sınırlar Organizasyonel Sınır: Emisyon hesaplamalarında finansal kontrol yaklaşımı benimsenmiştir . Naturel gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin %100 sahip olduğu ve operasyonel olarak tam kontrol sağladığı faaliyetler raporlamaya dahil edilmiştir. Operasyonel Sınır: 2025 yılına ilişkin emisyon envanteri, Kapsam 1 (doğrudan emisyonlar) ve Kapsam 2 (dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar) ile sınırlı olarak hazırlanmıştır. Hesaplama Yöntemleri ve Veri Kaynakları Sera gazı hesaplamaları, Sera Gazı Protokolü (2004) doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. Emisyon hesaplamaları, faaliyet verilerinin (yakıt tüketimleri, doğal gaz kullanımı vb.) ilgili emisyon faktörleri (CO₂, CH₄, N₂O) ve küresel ısınma potansiyeli (GWP) değerleri ile çarpılması yoluyla yapılmıştır. Emisyon Faktörleri: Çevre

Scope 1 measurement framework

, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı, IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change) ve ulusal/uluslararası güvenilir veri tabanlarından alınmıştır. Girdiler: Hesaplamalarda yakıt/enerji tüketimleri ve operasyonel kayıtlar gibi doğrudan faaliyet verileri esas alınmıştır. Kapsam 1 – Doğrudan Emisyonlar Kapsam 1 emisyonları, Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin doğrudan finansal kontrolü altındaki faaliyetlerden kaynaklanan sera gazı salımlarını kapsamaktadır. 2025 yılı envanter çalışmasına dahil edilen emisyonlar, şirketin ısıtma ve şirket araçları kaleminden kaynaklanmaktadır. Raporlama döneminde, bir önceki yıla kıyasla yakıt tüketiminde görülen azalma hesaplamalara yansıtılmıştır. Şeffaflık ve Veri Kalitesi Veri kalitesi ve belirsizlik düzeyi; kayıt sistemlerinin olgunluğu ile tedarikçi/üçüncü taraf veri erişimine bağlı olarak değişkenlik gösterebilmektedir. Şirket, organizasyonel ve operasyonel sınırlar ile önemli varsayımlarını raporlama dönemleri arasında tutarlı tutmayı hedefler. Metodoloji güncellemesi veya kapsam değişikliği olması halinde, karşılaştırılabilirliği sağlamak üzere gerekli açıklamalar ve varsa düzeltmeler şeffaf bir biçimde paylaşılacaktır. Bu envanter,

	emisyonların yönetimi ve ölçümü için bir baz yıl oluşturmak amacıyla hazırlanmış olup; şeffaflık , izlenebilirlik ve tutarlılık ilkeleri doğrultusunda doğrulanabilir veri ve tanımlı metodolojilerle desteklenmektedir.
Indirect energy-related emissions (electricity, heat, steam) - Scope 2 (tCO2e)	14.484,59
Scope 2 measurement framework	Şirketimiz Kapsam 2 sera gazı emisyonlarını Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, 2004) çerçevesinde ve Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları (TSRS 2) gerekliliklerine uygun olarak hesaplamakta ve raporlamaktadır. Elektrik kaynaklı emisyonlar hem lokasyon bazlı (location-based) hem de piyasa bazlı (market based) yaklaşım çerçevesinde değerlendirilmiştir. Lokasyon bazlı hesaplamalarda Türkiye ulusal şebeke emisyon faktörü kullanılmıştır. Raporlama döneminde tedarik edilen elektriğin tamamının ulusal şebekeden temin edilmesi ve yenilenebilir enerji sertifikası (I-REC, YEK-G vb.), enerji satın alma anlaşması (PPA) veya eşdeğer piyasa bazlı araçların bulunmaması nedeniyle market-based emisyon değeri location-based emisyon değeri ile aynı kabul edilmiştir.
Indirect emissions from value chain, logistics, etc. - Scope 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalananak raporlamamıştır.

Scope 3 measurement framework

Türkiye Sürdürülebilirlik Raporlama Standartları Uygulama Kapsamına İlişkin Kurul Kararı-Geçici Madde 3 uyarınca; işletmenin, uygulama kapsamı çerçevesinde TSRSyi uyguladığı ilk iki yıllık raporlama döneminde Kapsam 3 sera gazı emisyonlarını açıklaması zorunlu değildir. Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş., bu raporlama döneminde TSRS 2 kapsamında yer alan C4 maddesi uyarınca muafiyet hakkını kullanarak 2025 ve 2024 yıllarına ait Kategori 15-yatırımlar dahil olmak üzere Kapsam 3 sera gazı emisyonu bilgilerine yer vermemiştir. Naturelgaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. bu raporun hazırlanmasında Sürdürülebilirlik Muhasebesi Standartları Kurulu Standartları (Sustainability Accounting Standards Board-SASB), Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) metodolojileri ve sınıflandırmaları dikkate alarak veri derleme ve açıklama sistemini oluşturmuştur. Önümüzdeki dönemde, Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) doğrultusunda hazırlanan mevcut emisyon envanterinin kapsamının genişletilmesi, veri kalitesinin artırılması ve iç karbon fiyatlandırma mekanizmasının oluşturulması hedeflenmektedir.

Climate-related physical risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)

Şirket tarafından raporlanmamıştır.

Climate-related physical risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related transition risks—the amount of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (TL)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related transition risks—the percentage of assets or business activities vulnerable to climate-related transition risks (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Climate-related opportunities—the amount of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (TL)	442.500.000
Climate-related opportunities—the and percentage of assets or business activities aligned with climate-related opportunities (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Capital deployment (investment expenditures related to climate risks/opportunities) (TL)	442.500.000
Internal carbon price (TL)	Raporlama dönemi itibarıyla aktif bir iç karbon fiyatı uygulaması bulunmamakta olup, iç karbon fiyatlandırma mekanizmasının kurulması ve uygulamaya alınması hedeflenmektedir.
Percentage of executive management remuneration recognised in the current period that is linked to climate-related considerations (%)	0
	Senaryo analizinde kullanılan temel iklim projeksiyonları, IPCC (Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli) tarafından geliştirilen ve yaygın biçimde kullanılan RCP (Representative Concentration Pathways / Temsili Konsantrasyon Güzergâhları) senaryolarına dayanmaktadır. Bu senaryolar, atmosferdeki sera gazı konsantrasyonuna bağlı olarak küresel ısınmanın olası düzeylerini ve sonuçlarını yansıtmaktadır: Senaryo Tanım 2100 Yılına Kadar Sıcaklık Artışı (yaklaşık) Kullanım Amacı ve Varsayımlar RCP 2.6 Çok düşük emisyon senaryosu ~1,5–2°C Paris Anlaşması hedefiyle uyumlu; en düşük fiziksel risk RCP 4.5 Orta

Scenario analyses used

seviyede azaltım senaryosu ~2,5°C Politika müdahaleleri var ama sınırlı; bazı fiziksel riskler ortaya çıkıyor RCP 6.0 Sınırlı azaltım senaryosu ~3°C Gecikmiş eylemler; fiziksel riskler daha belirgin RCP 8.5 İşlerin aynı şekilde devam ettiği (Business As Usual) senaryo ~4,3–5°C En kötü durum; yüksek sıcaklık, kuraklık, deniz seviyesi yükselmesi vb. ciddi fiziksel riskler 2024 yılında yapılan değerlendirmede, bu dört senaryo ışığında akut (ani hava olayları) ve kronik (sıcaklık artışı, kuraklık vb.) fiziksel risklerin sektörel etkileri incelenmiş ve şirketin mevcut iş modeli üzerindeki etkileri analiz edilmiştir. 2025 yılı raporlama döneminde gerçekleştirilen senaryo analizlerinde, 2024 yılı değerlendirmelerine kıyasla fiziksel risk profilinde belirgin bir değişiklik tespit edilmemiştir. Mevcut senaryolar ve varsayımlar geçerliliğini korumaktadır. Senaryo analizleri kapsamında yapılan değerlendirmeler, Naturel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin karşı karşıya kalabileceği olası fiziksel risklerin (akut ve kronik), farklı emisyon senaryoları (RCP 2.6, RCP 4.5–6.0 ve RCP 8.5) altında nasıl şekillenebileceğini ortaya koymaktadır. Her bir risk için senaryo bazlı yaşanma sıklığı ve şiddeti dikkate alınarak, şirketin operasyonel faaliyetleri üzerindeki potansiyel etkiler analiz edilmiştir.

Financed emissions for commercial banking, asset management and insurance sectors (can be left blank if transition exemptions applied) (tCO2e)

Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.