



KAMUYU AYDINLATMA PLATFORMU

QNB BANK A.Ş. TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu 2025 - Yıllık Bildirim

Özet Bilgi

2025 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?	Evet (Yes)
Konuya İlişkin Daha Önce Yapılan Açıklamanın Tarihi	30.07.2026
Açıklama	

QNB Bank A.Ş nin 2025 TSRS Uyumlu Sürdürülebilirlik Raporu ekte açıklanmıştır.

	Şirket Beyanı
Metrikler	
Raporlayan işletme	QNB Bank A.Ş.
Raporlama dönemi	2025
Denetim şirketi	Ernst ve Young (Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.)
İlgili olduğu finansal tablolar	Rapor, 1 Ocak-31 Aralık 2025 tarihleri arasındaki bir yıllık hesap dönemine ait finansal tablolarla ilişkili olup, raporda belirtilen parasal değerler aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) cinsindendir.
	Grup, mükerrer açıklamalardan kaçınmak ve raporun bütünlüğünü korumak amacıyla çapraz referans yöntemini

Çapraz referansla dahil edilen bilgiler (varsa) linkleri	kullanmaktadır. Bu kapsamda, rapor içindeki ilgili bölümlerin yanı sıra Grup'un 2025 Yılı Entegre Faaliyet Raporu, ilgili döneme ait BDDK konsolide finansal tabloları ve Net Sıfır Geçiş Planı Raporu'nda yer alan açıklamalara yönlendirme yapılmakta olup, çapraz referans verilen bu bilgiler raporun ayrılmaz bir parçası olarak değerlendirilmektedir.
Sektör (ana ortaklık ve bağlı ortaklık)	Bankacılık, yatırım menkul değerler, portföy yönetimi, finansal kiralama, faktoring, varlık kiralama, girişim (ventures), sağlık hayat sigorta ve emeklilik, bilişim ve iletişim teknolojileri, elektronik ticaret ve bilişim hizmetleri, nakit ve kıymetli mal taşıma ve güvenlik hizmetleri.
Geçiş muafiyetinden yararlanıldıysa buna ilişkin açıklama	İlk uygulama yılında yalnızca iklimle ilgili risk ve fırsatlara ilişkin bilgilerin açıklanması, Raporun yayımlanma zamanında esneklik, Kapsam 3 sera gazı emisyonlarının açıklanması muafiyeti
Risk ve fırsatları belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, BDDK İklimle Bağlantılı Finansal Risklerin Yönetimine İlişkin Rehber , TSRS 2 Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber, Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB) standartları, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) senaryoları, Finansal Sistemi Yeşillendirme Ağı (NGFS) senaryoları, Uluslararası Enerji Ajansı

	(IEA) senaryoları, Sera Gazı (GHG) Protokolü, Karbon Muhasebesi ve Finansmanı için Ortaklık (PCAF) metodolojisi, Net Sıfır Bankacılık İnisyatifi
Açıklama hükümlerini belirlerken yararlanılan rehberlik kaynakları	TSRS 1, TSRS 2, BDDK İklimle Bağlantılı Finansal Risklerin Yönetimine İlişkin Rehber , TSRS 2'nin Sektör Bazlı Uygulanmasına İlişkin Rehber, Sürdürülebilirlik Muhasebe Standartları Kurulu (SASB) standartları, Hükümetlerarası İklim Değişikliği Paneli (IPCC) senaryoları, Finansal Sistemi Yeşillendirme Ağı (NGFS) senaryoları, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) senaryoları, Sera Gazı (GHG) Protokolü, Karbon Muhasebesi ve Finansmanı için Ortaklık (PCAF) metodolojisi, Net Sıfır Bankacılık İnisyatifi
Doğrudan sera gazı emisyonları (yakıt, proses vb.) - Kapsam 1 (tCO2e)	14.684,35
Kapsam 1 ölçüm çerçevesi	Grup, Kapsam 1 emisyonlarını Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) çerçevesinde hesaplamaktadır. Hesaplamalarda doğalgaz, sabit yanma kaynakları ve elektrik tüketimi gibi ana kalemler için Türkiye ulusal envanter emisyon faktörleri kullanılarak Tier 2 metodolojisi, diğer tüm kategorilerde ise IPCC ve DEFRA kaynaklı uluslararası emisyon faktörleri kullanılarak Tier 1 hesaplama yaklaşımı uygulanmaktadır. 2025 raporlama dönemine ilişkin Kapsam 1 ve

	Kapsam 2 emisyon verileri, Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (member of Ernst and Young) tarafından GDS 3000 ve GDS 3410 standartları uyarınca sınırlı güvence denetimine tabi tutulmuş ve uygunsuz bir hususa rastlanmamıştır. Metodolojik tutarlılık kapsamında 2021 yılı temel yıl olarak uygulanmaya devam etmektedir.
Dolaylı enerji kaynaklı emisyonlar (elektrik, ısı, buhar) - Kapsam 2 (tCO ₂ e)	26.191,39
Kapsam 2 ölçüm çerçevesi	Grup, Kapsam 2 emisyonlarını Sera Gazı Protokolü: Kurumsal Muhasebe ve Raporlama Standardı (2004) çerçevesinde hesaplamaktadır. 2025 raporlama dönemine ilişkin Kapsam 2 (piyasa ve lokasyon bazlı) emisyon verileri, Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. (member of Ernst and Young) tarafından GDS 3000 ve GDS 3410 standartları uyarınca sınırlı güvence denetimine tabi tutulmuş ve raporlama kıstaslarına uygun olmayan bir husus tespit edilmemiştir. Hesaplamalarda elektrik tüketimi gibi ana kalemler için Türkiye ulusal envanter emisyon faktörleri kullanılarak Tier 2 metodolojisi, diğer kategorilerde ise IPCC ve DEFRA kaynaklı uluslararası emisyon faktörleri kullanılarak Tier 1 hesaplama yaklaşımı uygulanmaktadır.

	Metodolojik tutarlılık amacıyla 2021 yılı temel yıl olarak alınmış olup, hesaplama yaklaşımında bir değişikliğe gidilmemiştir.
Tedarik zinciri, lojistik vb. kaynaklı dolaylı emisyonlar - Kapsam 3 (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Kapsam 3 ölçüm çerçevesi	Şirket muafiyetten faydalananarak raporlamamıştır.
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	153.299.279.158
Fiziksel risklere karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin miktarı (TL)	543.849.099.850
Geçiş risklerine karşı kırılgan varlık/faaliyetlerin yüzdesi (%)	35
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin miktarı (TL)	185.314.448.512
İklim fırsatlarına uyumlu hâle getirilmiş varlık ve faaliyetlerin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Sermaye dağıtımı (iklimle ilgili risk/fırsatlara yönelik yatırım harcamaları) (TL)	233.300.000
İç karbon fiyatı (TL)	Sürdürülebilir finansman kararları, geçiş riski senaryo analizi çalışmaları ve kredi tahsis süreçleri kapsamında uygulanan örtük karbon fiyatı yaklaşık 336,67 USD/ton CO2e
İklimle ilgili hususlarla bağlantılı olarak cari dönemde finansal tablolara alınan üst düzey yönetici ücretlerinin yüzdesi (%)	Şirket tarafından raporlanmamıştır.
Kullanılan senaryo analizleri	İşletmemiz iklim dirençliliğini değerlendirmek üzere geçiş ve fiziksel risk senaryoları kullanmıştır. Geçiş riskleri finansal etki hesaplamalarında NGFS Net Sıfır 2050 (1,5°C) ve NGFS Mevcut Politikalar (3-4°C) senaryoları doğrudan esas alınmış, enerji sistemi dönüşüm parametrelerinde ise IEA NZE ve STEPS senaryolarından destekleyici kaynak olarak yararlanılmıştır. Fiziksel risklerin değerlendirilmesinde

	IPCC AR6 kapsamındaki SSP1-2,6 (RCP 2,6) ve SSP5-8,5 (RCP 8,5) senaryoları kullanılmış olup, Akut Fiziksel Olaylar Kaynaklı Kredi Riski ve Su Stresi/Kuraklık Kaynaklı Kredi Riski hesaplamaları en yüksek etkiye sahip RCP 8,5 rotası baz alınarak gerçekleştirilmiştir.
Ticari bankacılık, varlık yönetimi ve sigortacılık sektörleri için finanse edilen emisyonlar (Geçiş muafiyetlerinden yararlanıldıysa boş kalabilecek şekilde) (tCO2e)	Şirket muafiyetten faydalanarak raporlamamıştır.