



**TÜRKİYE  
PETROLLERİ**

ANONİM ORTAKLIđI

**2025**

**PETROL VE DOğAL GAZ**

**SEKTÖR RAPORU**

# İÇİNDEKİLER<sup>1</sup>

İÇİNDEKİLER .....	1
ŞEKİLLER .....	2
TABLolar .....	3
KISALTMALAR .....	4
1. YÖNETİCİ ÖZETİ .....	5
2. KÜRESEL PETROL VE DOĞAL GAZ SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ.....	6
2.1. KÜRESEL PETROL SEKTÖRÜ .....	8
Küresel Petrol Rezervlerinin Ömrü.....	8
Küresel Petrol Üretimi.....	10
Küresel Petrol Arama ve Üretim Sektörü Yatırımları .....	10
Küresel Petrol Tüketimi.....	11
Küresel Petrol Ticareti.....	13
Küresel Rafinaj Faaliyetleri.....	14
Petrol Fiyatları .....	15
2.2. KÜRESEL DOĞAL GAZ SEKTÖRÜ .....	18
Küresel Doğal Gaz Rezervleri.....	18
Küresel Doğal Gaz Rezervlerinin Ömrü .....	19
Küresel Doğal Gaz Üretimi .....	19
Küresel Doğal Gaz Arama ve Üretim Sektörü Yatırımları.....	22
Küresel Doğal Gaz Tüketimi.....	22
Küresel Doğal Gaz Ticareti.....	25
Doğal Gaz Fiyatları.....	25
3. TÜRKİYE'DE PETROL VE DOĞAL GAZ SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ .....	27
3.1. TÜRKİYE ENERJİ GÖRÜNÜMÜ .....	28
3.2. TÜRKİYE'DE PETROL VE DOĞAL GAZ SEKTÖRÜ .....	32
Ham Petrol ve Doğal Gaz Arama ve Üretim Faaliyetlerindeki Gelişmeler .....	32
Türkiye Arama-Üretim Sektörü ve Aktif Kule Sayısı.....	34
3.3. TÜRKİYE PETROLLERİ'NİN SEKTÖRDEKİ YERİ .....	35
TPAO'nun Yürüttüğü Arama – Üretim Faaliyetleri.....	35
Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi.....	39
Gabar Sahaları .....	39
TPAO Yatırımları .....	40
KAYNAKLAR .....	41

<sup>1</sup> Küresel bölüm, raporda faydalanılan çeşitli uluslararası raporların yayımlanması akabinde güncellenecek olup; 2026 Mayıs sonu itibarıyla 'Türkiye'de Petrol ve Doğal Gaz Sektörünün Görünümü' bölümü güncellenmiştir.

## ŞEKİLLER

Şekil 1. 2024 Yılı Küresel Birincil Enerji Tüketim Oranları (Kaynak: EI, 2025) .....	6
Şekil 2. 2010-2050 Kaynak Bazında Küresel Enerji Arzı (milyon vpe/g) (Kaynak: UEA WEO, 2025).....	7
Şekil 3. 2010-2050 Bölge Bazında Petrol Talebi (milyon v/g) (Kaynak: UEA WEO, 2025).....	7
Şekil 4. 2024 Yılı Bölgelere Göre Dünya Petrol Rezervi (Kaynak: OPEC WOO, 2025).....	8
Şekil 5. 2024 Bölge Bazında Rezerv Miktarları (milyar varil ve yıl) (Kaynak: OPEC WOO, 2025) .....	9
Şekil 6. Dünya Konvansiyonel/Ankonvansiyonel Petrol Kaynakları (milyar vpe) (Kaynak: UEA, WEO 2025) .....	9
Şekil 7. 2015-2024 Bölge Bazında Küresel Petrol Üretimi (milyon v/g) (Kaynak: EI, 2025).....	10
Şekil 8. 2015-2030 Küresel Petrol Arama-Üretim Sektörü Yatırım Miktarı ve Projeksiyonu (milyar \$) .....	11
Şekil 9. 2015-2024 Bölgelere Göre Dünya Petrol Tüketimi (milyon v/g) (Kaynak: EI, 2025) .....	12
Şekil 10. 2024-2035 Bölgelere Göre Petrol Talep Değişimi (milyon v/g) (Kaynak: UEA, WEO 2025) .....	12
Şekil 11. 2020-2024 Küresel Petrol Ticareti (milyon vpe/g) (Kaynak: EI, 2025) .....	13
Şekil 12. 2015-2024 Bölge Bazında Dünya Rafine Ürün Üretimi (milyon vpe/g) (Kaynak: EI, 2025).....	14
Şekil 13. 2024 Yılı Bölge Bazında Petrol Rafineri Kapasitesi (Kaynak: EI, 2025).....	15
Şekil 14. 2025 Yılı Petrol Fiyatları Seyri (\$/v) (Kaynak: S&P Global Platts, 2025).....	15
Şekil 15. 2021-2025 Brent Petrol Fiyat Seyri (Kaynak: S&P Global Platts, 2025).....	17
Şekil 16. 2024 Yılı Dünya Doğal Gaz Rezervleri Dağılımı (trilyon m <sup>3</sup> ) (Kaynak: OPEC, 2025).....	18
Şekil 17. 2024 En Fazla Doğal Gaz Rezervine Sahip İlk 10 Ülke (trilyon m <sup>3</sup> ) (Kaynak: OPEC, 2025) .....	18
Şekil 18. 2024 Bölgelere Göre Doğal Gaz Rezervi ve Rezerv Ömrü (Kaynak: OPEC, 2025).....	19
Şekil 19. 2015-2024 Yılları Bölgelere Göre Küresel Doğal Gaz Üretimi (milyar m <sup>3</sup> ) (Kaynak: EI, 2025) .....	20
Şekil 20. 2026-2030 Yılları Dünya Doğal Gaz Üretim Projeksiyonu (milyar m <sup>3</sup> ) (Kaynak: Rystad Energy).....	21
Şekil 21. 2026-2030 Yılları LNG Üretim Projeksiyonu (milyar m <sup>3</sup> ) (Kaynak: Rystad Energy) .....	21
Şekil 22. 2016-2030 Küresel Doğal Gaz Arama-Üretim Sektörü Yatırımları ve Projeksiyonu (milyar \$) (Kaynak: Rystad Energy 2026, E&P Analysis) .....	22
Şekil 23. 2015-2024 Küresel Doğal Gaz Tüketimi (milyar m <sup>3</sup> ) (Kaynak: EI, 2025) .....	23
Şekil 24. 2026-2030 Küresel Doğal Gaz Tüketim Projeksiyonu (milyar m <sup>3</sup> ) (Kaynak: Rystad Energy 2026).....	24
Şekil 25. 2020-2024 Yılları Küresel Doğal Gaz Ticareti (milyar m <sup>3</sup> ) (Kaynak: EI, 2025).....	25
Şekil 26. 2015-2024 Brent Petrol Fiyatı ve Doğal Gaz Fiyatları (Kaynak: Dünya Bankası) .....	26
Şekil 27. 2024 Yılı Türkiye Birincil Arzı İçerisinde Kaynakların Dağılımı (Kaynak: EİGM).....	28
Şekil 28. 2024 Yılı Türkiye Enerji Tüketiminin Sektörel Dağılımı (Kaynak: EİGM).....	29
Şekil 29. 1990-2024 Türkiye Enerji Talebinin Dışa Bağımlılık Oranı (Kaynak: EİGM).....	29
Şekil 30. 2016-2025 Türkiye Petrol Arzı ve Yerli Üretim (bin v/g) (Kaynak: EPDK, MAPEG) .....	30
Şekil 31. 2016-2025 Türkiye Doğal Gaz İthalatı ve Yerli Üretim (milyar m <sup>3</sup> /yıl) (Kaynak: EPDK, MAPEG).....	30
Şekil 32. 2025 Yılı Türkiye'nin İthal Ettiği Ham Petrolün Kaynak Ülkelere Göre Dağılımı (Kaynak: EPDK).....	31
Şekil 33. 2025 Yılı Türkiye'nin İthal Ettiği Doğal Gazın Kaynak Ülkelere Göre Dağılımı (Kaynak: EPDK) .....	31
Şekil 34. 2025 Yılı Türkiye'de Yapılan Sondaj Sayıları (Kaynak: MAPEG) .....	33
Şekil 35. 2016-2025 Türkiye Ham Petrol Üretimi (v/g) (Kaynak: MAPEG) .....	33
Şekil 36. 2016-2025 Türkiye Doğal Gaz Üretimi (milyon m <sup>3</sup> /yıl) (Kaynak: MAPEG) .....	34
Şekil 37. Avrupa'da Arama Faaliyetlerinin Yoğun Olduğu Ülkelerdeki Aktif Kule Sayıları Nisan 2026 .....	34
Şekil 38. 2016-2025 TPAO Tarafından Yapılan 2B ve 3B Sismik Çalışmalar (Kaynak: TPAO) .....	35
Şekil 39. 2016-2025 TPAO Tarafından Gerçekleştirilen Sondaj Faaliyetleri (Kaynak: TPAO) .....	36
Şekil 40. 2002-2025 TPAO Yurt İçi Hidrokarbon Üretimi (bin vpe/g) (Kaynak: TPAO) .....	37
Şekil 41. 2016-2025 Yılları Arasında TPAO'nun Türkiye Hidrokarbon Üretimindeki Payı (Kaynak: TPAO,MAPEG) .....	37

## TABLÖLAR

*Tablo 1. 2020-2024 Ülke/Bölge Bazında Küresel Petrol Ticareti (Kaynak: EI, 2025) ..... 13*

## KISALTMALAR

- BP ----- British Petroleum
- EI-----Energy Institute
- EIA ----- ABD Enerji Bilgi İdaresi / U.S. Energy Information Administration
- EİGM -----Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
- EOR ----- Enhanced Oil Recovery (İkincil Petrol Üretim Teknikleri)
- EPDK----- Enerji Piyasası Denetleme Kurulu
- ETKB -----Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
- GSYİH----- Gayri Safi Yurt İçi Hâsıla
- LNG ----- Liquified Natural Gas (Sıvılaştırılmış Doğal gaz)
- MAPEG-----Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü
- OPEC -----The Organization of the Petroleum Exporting Countries
- OECD----- Organisation for Economic Co-operation and Development
- FPU----- Yüzer Üretim Platformu (Floating Production Unit)
- tpe ----- ton petrol eşdeğeri
- UEA / IEA----- Uluslararası Enerji Ajansı / International Energy Agency
- v/g----- varil/gün
- vpe----- varil petrol eşdeğeri
- vpe/g ----- varil petrol eşdeğeri/gün
- WEO ----- World Energy Outlook
- WTI ----- West Texas Intermediate

# 1. YÖNETİCİ ÖZETİ

Küresel petrol ve doğal gaz fiyatlarının dalgalı seyir izlediği ancak ortalamalara bakıldığında sınırlı da olsa düşüşün devam ettiği 2024 yılının ardından 2025 yılı küresel petrol ve doğal gaz fiyatlarının farklı yönlerde ilerlediği bir yıl olarak kayıtlara geçmiştir. Brent petrol fiyatında 2024 yılına kıyasla düşüş kaydedilirken Japon ithal LNG fiyatında yıllık bazda %6,4 düşüş yaşanmıştır. Henry Hub fiyatı %6,1 artışla 2021 yılı seviyelerine yükselmiştir. 2025 yılında Dutch TTF doğal gaz fiyatı ortalamasında ise bir önceki yılın ortalamasına kıyasla %9,1 artış kaydedilmiştir. Dünya Bankası verilerine göre, 2025 yıl sonu doğal gaz fiyat ortalamaları; Dutch TTF 422 \$/1000m<sup>3</sup>, Japon İthal LNG 424 \$/1000m<sup>3</sup> ve Henry Hub 125 \$/1000m<sup>3</sup> olarak kaydedilmiştir.

2025 yılında küresel petrol piyasalarında jeopolitik riskler etkisini sürdürmüş olsa da küresel ekonomik büyümeye ilişkin endişeler, zayıf talep görünümü ve OPEC+ dışı üretimde kaydedilen güçlü artış petrol fiyatları üzerinde aşağı yönlü baskı oluşturmuştur. 2025 yılında Brent petrol fiyat ortalaması 69,03 \$/v, WTI petrol fiyat ortalaması 64,95 \$/v ve OPEC Basket petrol fiyat ortalaması 69,61 \$/v seviyesinde gerçekleşirken, Brent petrol fiyat ortalaması bir önceki yıla göre yaklaşık %14,5 oranında azalmıştır. Yıl genelinde küresel talepteki zayıf görünüm, arz fazlası beklentileri ve OPEC+ grubuna ilişkin arz disiplini endişeleri petrol fiyatlarının genel olarak 60–85 \$/v bandında seyretmesine neden olmuştur.

Türkiye petrol ve doğal gaz sektörü açısından değerlendirildiğinde 2025 yılı, yerli üretim artışı, Karadeniz gazının geliştirilmesi, Gabar başta olmak üzere kara sahalarındaki petrol üretiminin yükselmesi ve TPAO'nun yurt dışı portföyünü genişletmeye dönük adımlarıyla ön plana çıkmıştır.

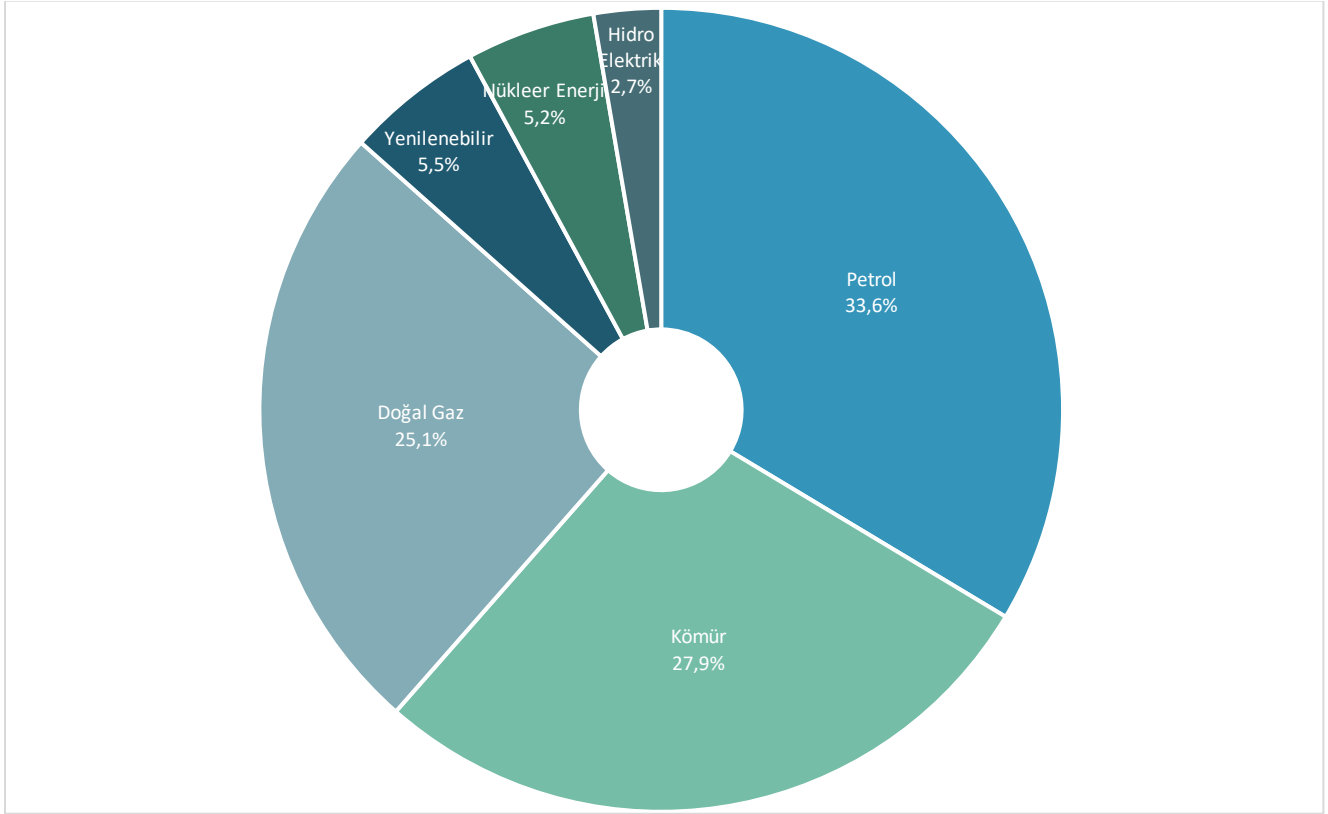
Türkiye'de 2025 yılında petrol ve doğal gaz sektöründe önceki yıllarda da olduğu gibi TPAO'nun açık ara liderliği söz konusudur. MAPEG verilerine göre Türkiye'deki arama ruhsatlarının büyük çoğunluğunu elinde bulunduran TPAO, söz konusu ruhsatlarda gerçekleştirdiği arama-üretim faaliyetlerinde de başı çekmektedir. 2025 yılında Türkiye'de, açılan 246 arama, tespit, üretim ve jeolojik araştırma sondajından yaklaşık %90'ı TPAO tarafından tamamlanırken; Türkiye'nin toplam hidrokarbon üretiminin ise yaklaşık %94'lük kısmı TPAO tarafından gerçekleştirilmiştir.

Geçtiğimiz yıllarda "Mavi Vatanın Fatih" sloganıyla denizlerdeki hidrokarbon potansiyeline odaklanan TPAO, bu hedefi bir üst seviyeye taşıyarak yurt dışı açık deniz alanlarında ilk arama projesini gerçekleştirme noktasında önemli adımlar atmıştır. Türkiye'nin ham petrol ve doğal gaz arzına katkıda bulunmak amacıyla yurt dışında Azerbaycan, Macaristan, Irak, Rusya, Pakistan, Libya, Bulgaristan ve Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nde faaliyetlerine devam ederken Afrika kıtasında ilk kez operatör olarak Somali'de açık deniz alanlarında arama projesi üslenen TPAO, filosuna yeni eklenen Çağrı Bey Sondaj Gemisini Somali açıklarındaki CURAD-1 kuyusuna sevk ederek yurt dışı derin deniz sondaj faaliyetlerinin ilkinin fiilen başlatmıştır.

Önümüzdeki dönemde TPAO'nun yurt içi ve yurt dışı faaliyetlerinde derin deniz arama-üretim kabiliyetlerini daha da geliştirerek küresel ölçekte etkinliğini artırması, Türkiye'nin enerji arz güvenliğine katkısını güçlendirerek, ithalat bağımlılığının azaltılması başta olmak üzere sürdürülebilir enerji stratejisinde rolünü pekiştirmesi beklenmektedir.

## 2. KÜRESEL PETROL VE DOĞAL GAZ SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ

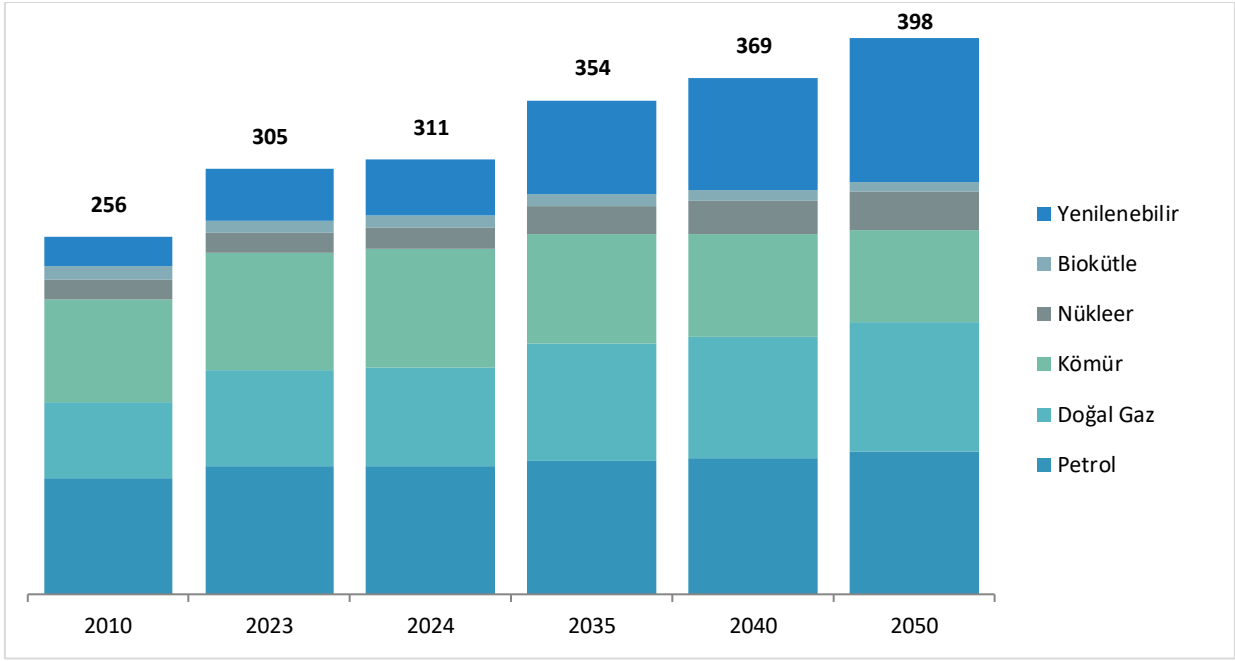
Enerji, ülkelerin ekonomik büyümesi ve toplumsal refahının sürdürülebilmesi açısından stratejik bir unsur niteliğindedir. Bu çerçevede “enerji güvenliği”, yalnızca ekonomik istikrarın değil, aynı zamanda ulusal güvenliğin de temel bileşenlerinden biri olarak değerlendirilmektedir. Günlük yaşamın kesintisiz biçimde sürdürülebilmesi için hayati öneme sahip olan enerji; sanayi, ulaştırma, konut ve ticaret başta olmak üzere birçok sektörde vazgeçilmez bir girdi olarak kullanılmaktadır. Küresel enerji tüketimi farklı kaynaklardan karşılanmakla birlikte, petrol, doğal gaz ve kömür gibi fosil yakıtlar toplam tüketim içinde yaklaşık %86,6’lık paylarıyla hâkim konumlarını korumaktadır. (Şekil 1).



Şekil 1. 2024 Yılı Küresel Birincil Enerji Tüketim Oranları (Kaynak: EI, 2025)

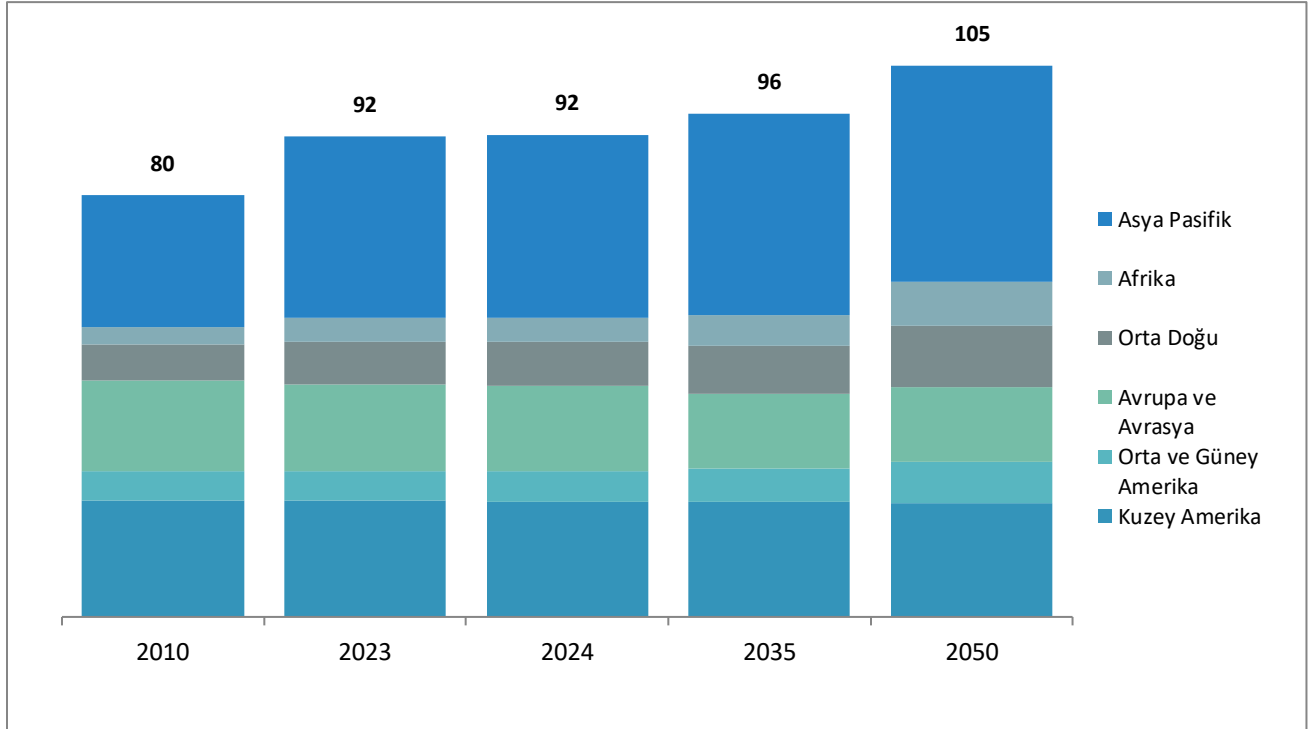
Petrol, özellikle ulaşım alanında başlıca enerji kaynağı olarak, küresel birincil enerji tüketiminde en büyük payı oluşturmaktadır. Onu izleyen doğal gaz ve kömür ise ağırlıklı olarak elektrik üretimi amacıyla kullanılmaktadır.

2024 yılı verileri itibarıyla petrol, dünya enerji talebinin %33,6’sını, doğal gaz ise %25,1’ini karşılamıştır. 2023 yılına kıyasla petrolün birincil enerji talebindeki payı düşmesine karşın doğal gazın payında artış kaydedilmiştir. Bugüne kadar, çeşitli uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından (UEA, EIA, BP, ExxonMobil vb.) yapılan birçok projeksiyona göre, petrol ve doğal gazın birincil enerji tüketimi içindeki yüksek paylarını uzun dönemde de koruyacakları öngörülmektedir. Dikkat çeken bir diğer husus ise kömürün %27 üzerinde olan küresel enerji arzı içerisindeki payı %16 seviyelerine kadar inerken; yenilenebilir enerjinin payının 2050 yılında %13-14 oranında artacağı beklentisidir (Şekil 2).



Şekil 2. 2010-2050 Kaynak Bazında Küresel Enerji Arzı (milyon vpe/g) (Kaynak: UEA WEO, 2025)

Petrol talep projeksiyonu değerlendirildiğinde, mevcut durumda talepte en fazla paya sahip olan Asya Pasifik bölgesinin uzun vadede de talepteki yerini koruması öngörülmektedir. 2050 yılında, toplam petrol talebinin, depolama faaliyetleri haricinde, yaklaşık 105 milyon v/g olacağı tahmin edilirken; Afrika, Orta Doğu, Orta ve Güney Amerika Asya Pasifik bölgelerinin petrol talebinde yükseliş, Kuzey Amerika, Avrupa ve Avrasya bölgelerinin talebinde ise düşüş yaşanması beklenmektedir (Şekil 3). Bu bölgelerin talebindeki düşüş beklentisi, enerji dönüşüm sürecinde düşük karbonlu enerjiye yapılan yatırımlarla petrolün enerji kaynakları içerisindeki payını düşürme stratejileri kaynaklıdır.



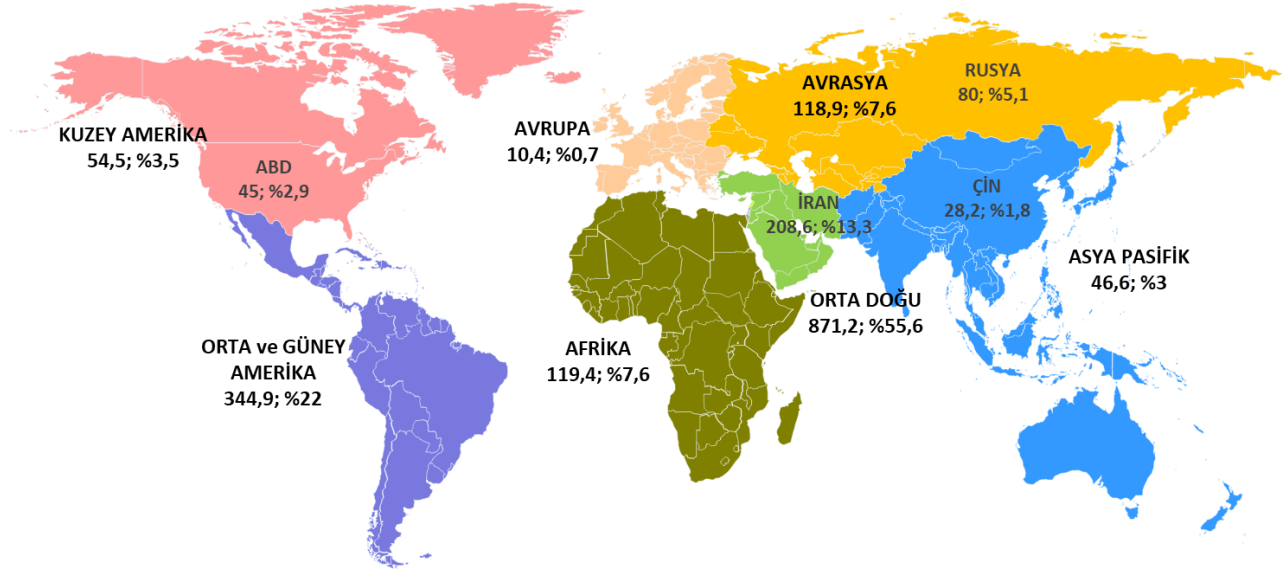
Şekil 3. 2010-2050 Bölge Bazında Petrol Talebi (milyon v/g) (Kaynak: UEA WEO, 2025)

## 2.1. KÜRESEL PETROL SEKTÖRÜ

### Küresel Petrol Rezervleri

OPEC tarafından yayımlanan en güncel rezerv rakamlarına göre, 2024 yılı küresel ham petrol rezervi 1,57 trilyon varil olarak açıklanmıştır. Küresel petrol rezervi, 2023 yılı seviyelerine kıyasla %0,35 oranında (2,34 milyar varil) artış kaydetmiştir. 2024 yılında, Venezuela %19,35'lik pay ile en çok petrol rezervine sahip ülke; Orta Doğu da %55,6 oranıyla en çok petrol rezervine sahip bölge olmaya devam etmiştir. 2023 ile 2024 yılları arasında geçen sürede toplam petrol rezervinde en büyük artış gösteren bölge ise Kuzey Amerika olmuştur.

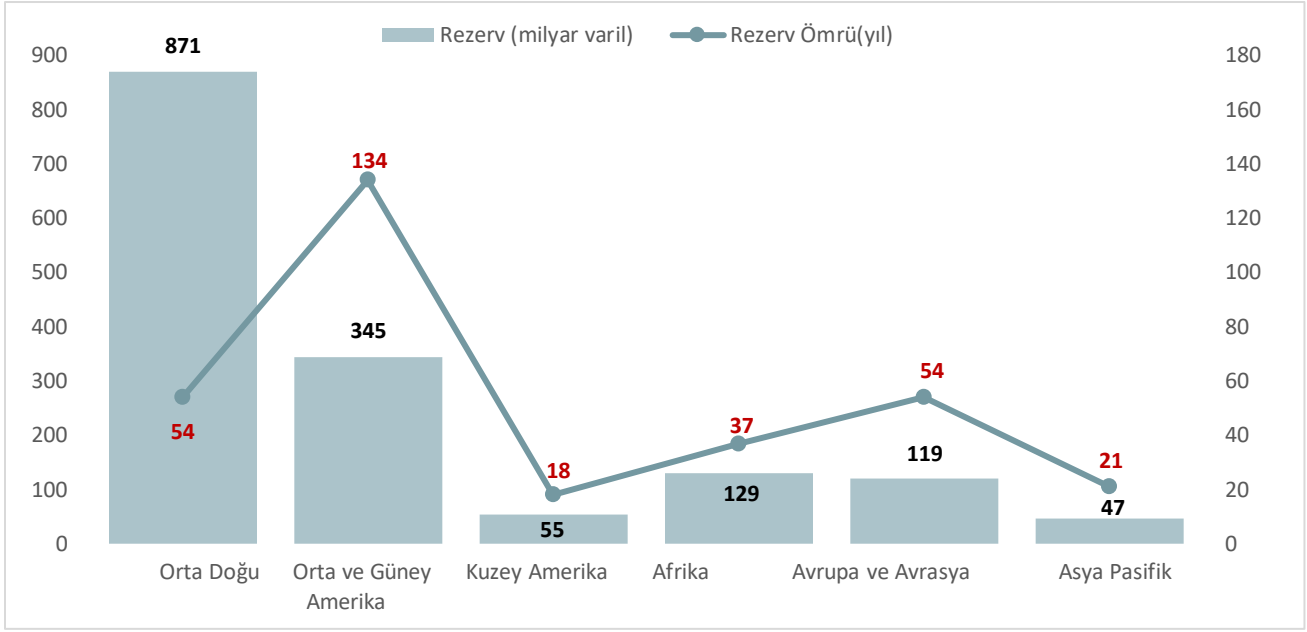
Küresel petrol rezervlerine bölgesel bazda bakıldığında, Orta Doğu'yu %22'lik rezerv miktarı ile Orta ve Güney Amerika, sonrasında her birisi %7,6'lık rezerv miktarı ile Afrika ve Avrasya takip etmektedir. Kuzey Amerika %3,5 Asya Pasifik %3 ve Avrupa %0,7'lik rezerv payına sahiptir (Şekil 4).



Şekil 4. 2024 Yılı Bölgelere Göre Dünya Petrol Rezervi (Kaynak: OPEC WOO, 2025)

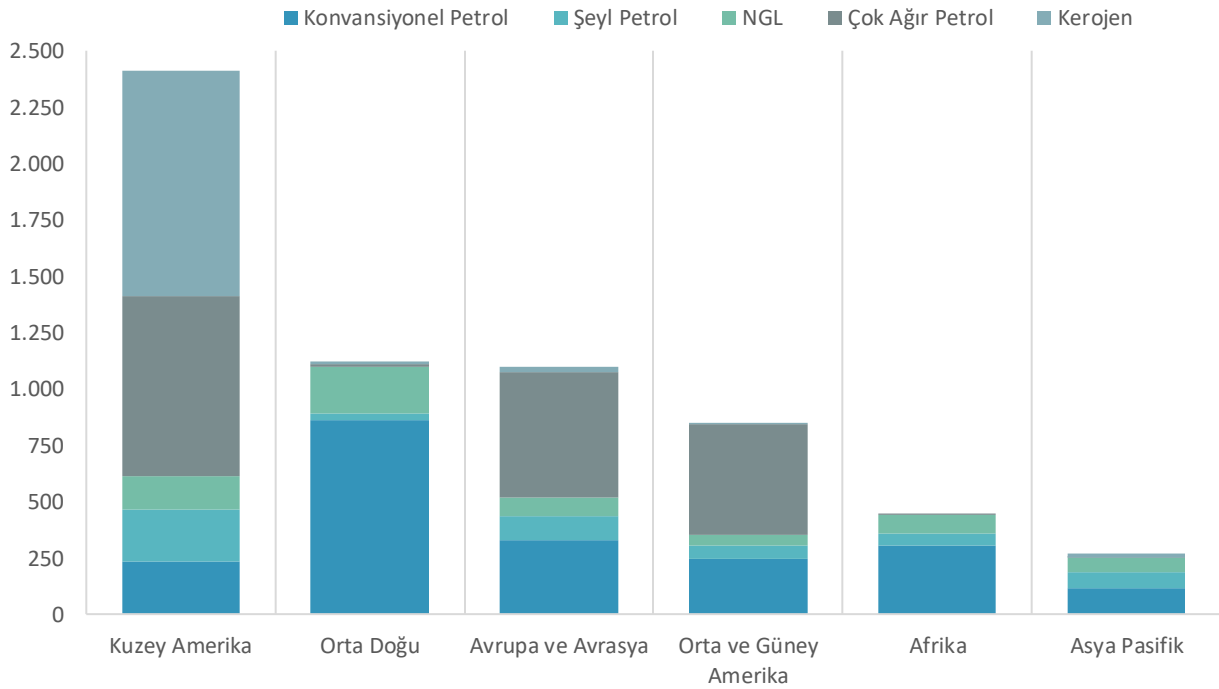
### Küresel Petrol Rezervlerinin Ömrü

“Petrol Rezerv Ömrü” mevcut teknolojilerle ekonomik olarak üretilebilen ispatlanmış petrol miktarının, mevcut üretime bölünmesiyle (rezerv/üretim) elde edilen bir değerdir. Dünya petrol rezerv miktarı, teknolojik gelişmeler ile birlikte yükselmektedir. 2024 yıl sonu itibarıyla dünya ham petrol rezerv miktarı yaklaşık olarak 1,57 trilyon varil, ham petrol üretimi de 72,58 milyon v/g olarak kaydedilirken, 2024 yılı sonunda petrol için küresel rezerv ömrü yaklaşık 59 yıl olarak hesaplanmaktadır. 2020 yılında hesaplandığında yaklaşık 54 yıl olan küresel rezerv ömrünün artmasında CV-19 salgını ve jeopolitik gelişmelere bağlı olarak düşen üretim etkili olmuştur. Rezerv miktarları incelendiğinde Orta Doğu birinci, Orta ve Güney Amerika ikinci, Avrupa ve Avrasya ise üçüncü sırada yer almaktadır (Şekil 5). Rezerv ömrü bölgesel olarak değerlendirildiğinde, 134 yıl ile Orta ve Güney Amerika bölgesi ön plana çıkmaktadır.



Şekil 5. 2024 Bölge Bazında Rezerv Miktarları (milyar varil ve yıl) (Kaynak: OPEC WOO, 2025)

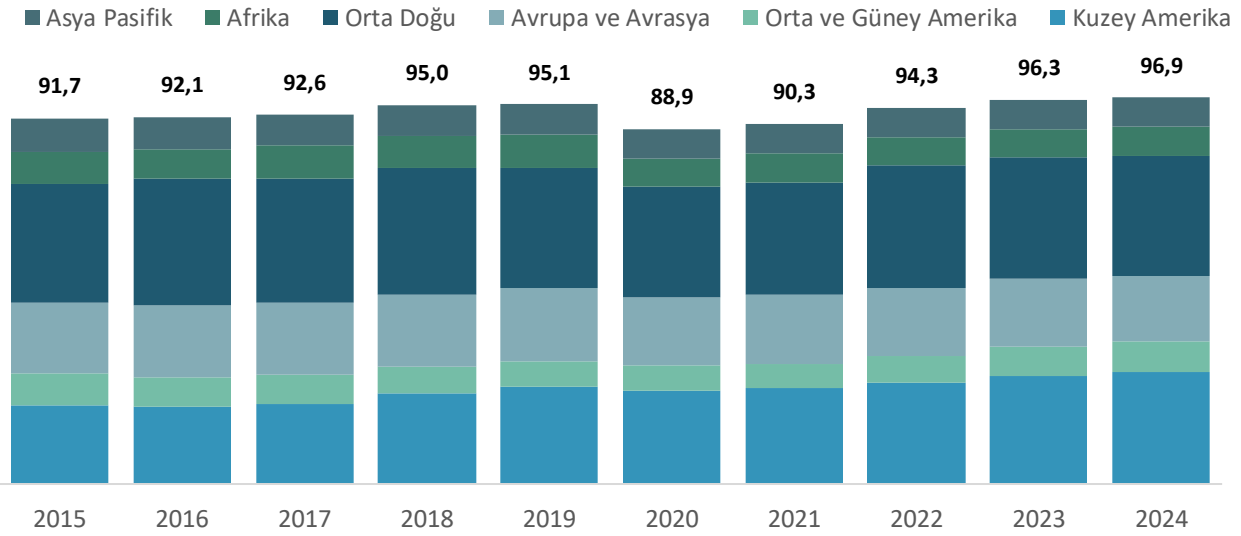
Yukarıdaki genel tanım doğrultusunda ortaya konulan 59 yıllık “petrol rezerv ömrü” ifadesinde, söz konusu “ömür” 2024 için ispatlanmış olan miktarların, mevcut teknolojilerle ekonomik olarak üretimi esas alınarak hesaplanmıştır. Oysa yeni keşiflerle yeni petrol rezervlerinin üretime alınması, gelişen teknoloji sayesinde daha ekonomik olarak üretilebilecek mevcut kaynaklar ve bu ömrün talebe de bağlı olarak değişebileceği dikkate alınmalıdır. UEA verilerine göre, küresel petrol kaynaklarının dağılımı, bölgelere ve teknolojik üretim metotlarına göre değişkenlik göstermektedir (Şekil 6).



Şekil 6. Dünya Konvansiyonel/Ankonvansiyonel Petrol Kaynakları (milyar vpe) (Kaynak: UEA, WEO 2025)

## Küresel Petrol Üretimi

2023 yılında, 96,33 milyon v/g olarak kaydedilen petrol üretimi, 2024 yılında, %1,8 oranında artarak 96,89 milyon v/g ile rekor seviyeye ulaşmıştır. Söz konusu artış 2020 yılından bu yana art arda kaydedilen dördüncü artış olurken, üretim artışının %66'sından fazlasını OPEC dışı ülkeler oluşturmaktadır. 2024 yılında, toplam üretimin %31,1'lik bölümü, Orta Doğu'da gerçekleşmiştir (Şekil 7). 2024 yılında ABD üretimini %3,6 oranında artırarak en büyük üretici olmaya devam ederken, OPEC+ grubu arz kesintileri anlaşması kapsamında dünyanın en büyük üreticilerinden Rusya'nın üretimi %2,9 oranında azalırken, Suudi Arabistan üretiminde ise %3,6 düşüş yaşanmıştır. Son dönemlerde deniz alanlarında gerçekleştirilen keşiflerle öne çıkan Guyana'da üretim artışı 2024 yılında %57,5 olarak gerçekleşirken Guyana oransal olarak en çok üretim artışı gerçekleştiren ülke konumundadır. ABD yaptırımları altında olan İran üretimi ise %10'un üzerinde artış kaydetmiştir. OPEC ülkeleri üretiminde düşüş gözlemlenmiş, OPEC+ üyesi ülkelerle birlikte ele alındığında ise OPEC+ üyelerinin toplam üretim artışı küresel arz artışının %86'sını karşılamıştır. Tüm ülkeler arasında en büyük üretim artışları ABD, İran ve Guyana'da görülmüştür.

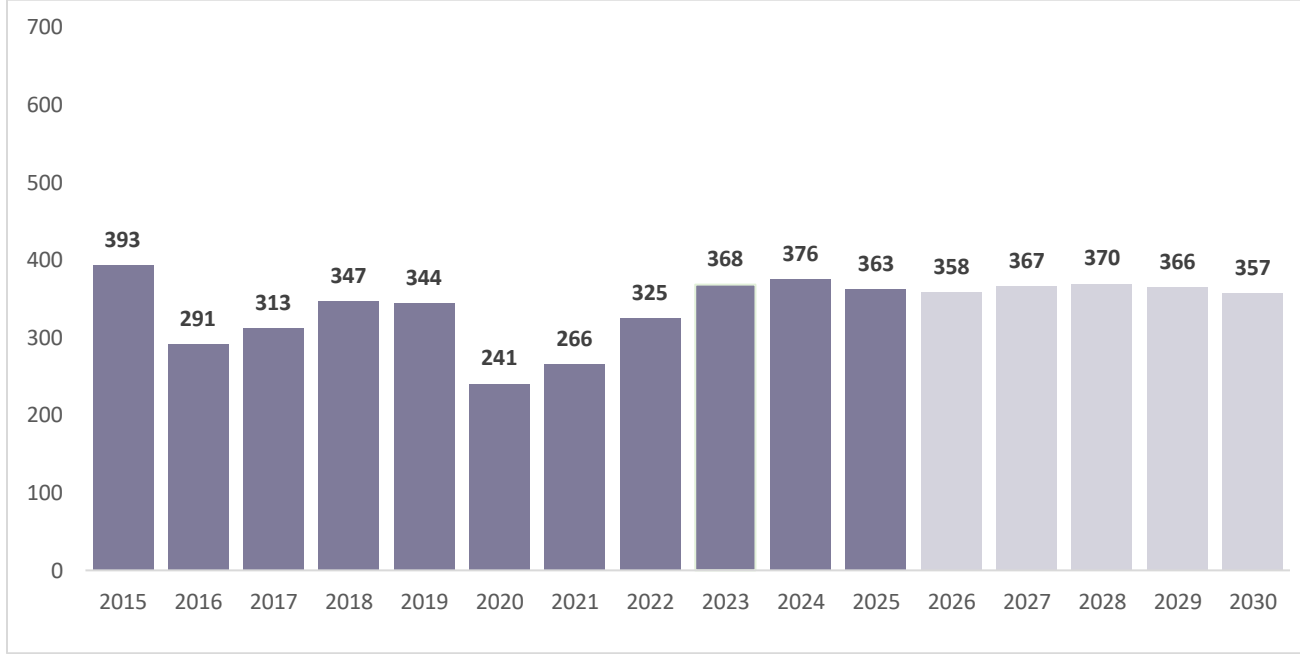


Şekil 7. 2015-2024 Bölge Bazında Küresel Petrol Üretimi (milyon v/g) (Kaynak: EI, 2025)

## Küresel Petrol Arama ve Üretim Sektörü Yatırımları

2015 yılında 393 milyar \$ ile en yüksek seviyesine ulaşan küresel petrol arama ve üretim sektörü yatırımları, 2020 yılında CV-19 pandemisi etkisinde küresel talebin düşmesiyle 241 milyar \$'a kadar gerilemiş, CV-19 pandemi sonrası toparlanma yılı olarak nitelendirilen 2021 yılında ise şirketler daha yüksek petrol fiyatlarının hâkim olduğu piyasa koşullarına bağlı olarak yatırımlarını artırma yoluna gitmiştir. 2022 yılında %23'ün üzerinde artış kaydeden küresel petrol arama ve üretim sektörü yatırımları, belirsiz küresel ekonomik görünüm altında petrol fiyatlarında yaşanan düşüşe rağmen 2024 yılında ivme kaydederek 376 milyar \$ seviyesine yükselmiştir (Şekil 8). 2025 yılına gelindiğinde ise küresel yatırımlar 363 milyar \$'a gerilemiştir. 2026 yılında da küresel yatırımların petrol fiyatlarına bağlı olarak 2025 yılına kıyasla düşüş kaydetmesi beklenmektedir. IEA'nın 2024 Dünya Enerji Yatırımları (World Energy Investment 2024) raporunda, küresel enerji sektöründe yatırımların 3 trilyon \$ seviyesini aşma yolunda ilerlediği ve 2023 yılında ilk kez fosil yakıtlara yapılan harcamaları

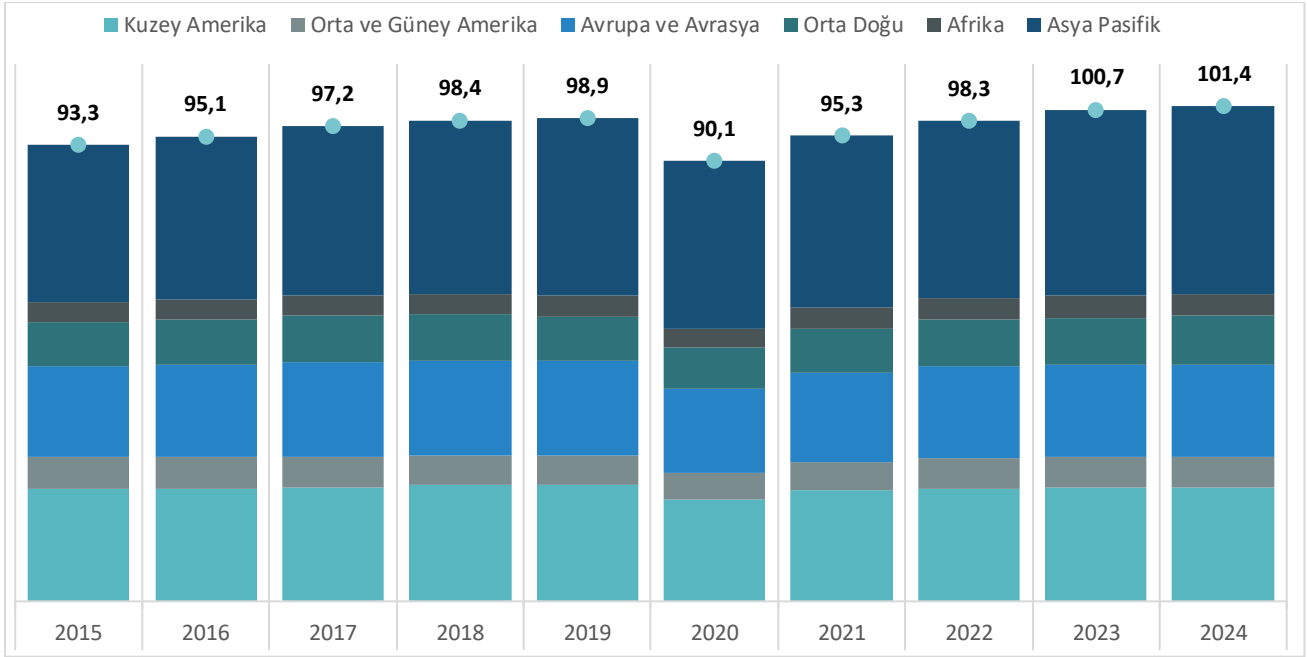
geride bırakan yenilenebilir enerji yatırımlarının (2 trilyon \$) rekor seviyeye ulaşarak fosil yakıt yatırımlarının yaklaşık 2 katı olacağı belirtilmiştir. Uzun vadede küresel petrol arama ve üretim sektörüne yapılan yatırımların 2014 yılı seviyelerine dönmeyeceği, 2030 yılında yaklaşık 357 milyar \$ seviyesinde olacağı tahmin edilmektedir.



Şekil 8. 2015-2030 Küresel Petrol Arama-Üretim Sektörü Yatırım Miktarı ve Projeksiyonu (milyar \$)  
(Kaynak: Rystad Energy 2026, E&P Analysis)

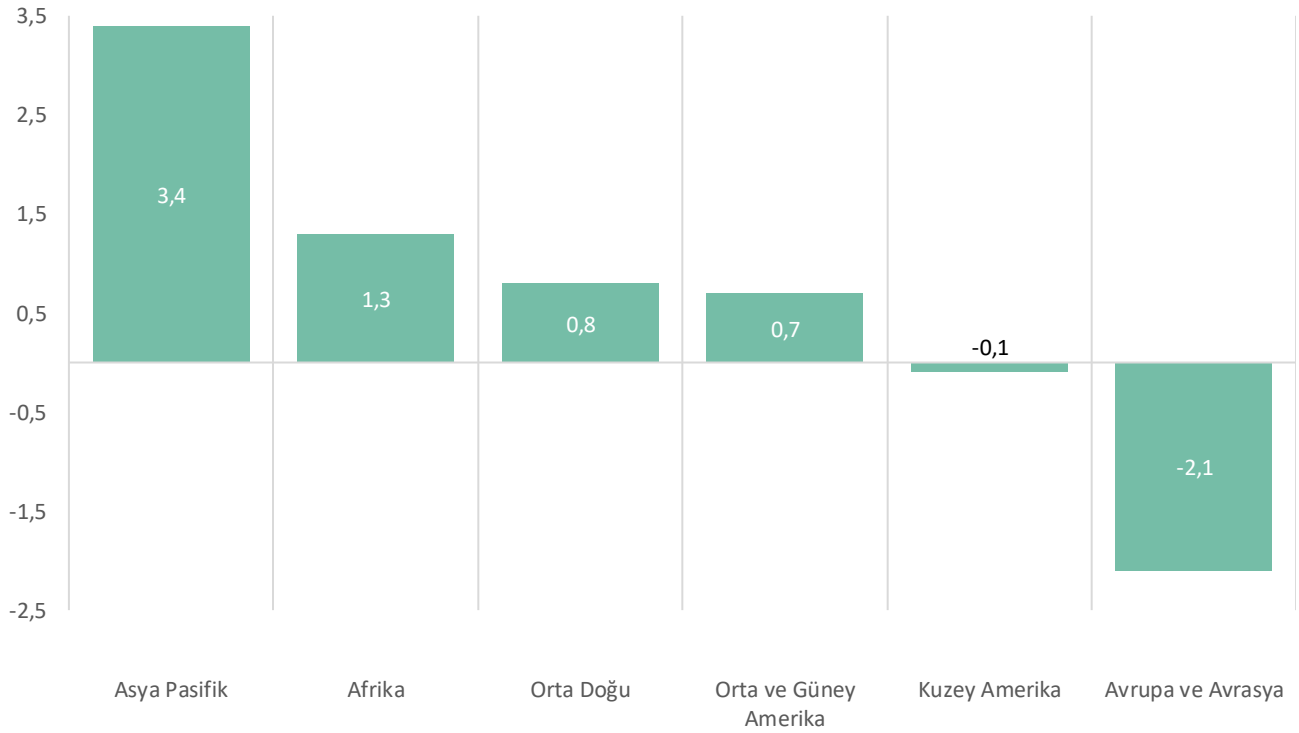
## Küresel Petrol Tüketimi

2023 yılında, 100,7 milyon v/g olarak kaydedilen küresel petrol tüketimi, 2024 yılında toparlanma kaydederek %0,7'lik bir artışla 101,4 milyon v/g ile son on yılın en yüksek seviyesine ulaşmıştır (Şekil 9). 2024 yılında, bölgeler bazında en önemli artış; %0,24 ile Asya Pasifik bölgesinde görülürken, Asya Pasifik'i, %0,21 ile Avrupa ve Avrasya ve %0,16 ile Orta Doğu izlemiştir. Ülke bazında ise Hindistan (168 bin v/g) ve Güney Kore (95 bin v/g), petrol tüketiminde en büyük artışları yaşayan ülkeler olmuştur. 2024 yılı küresel ham petrol tüketimi, bir önceki yıla kıyasla 724 bin v/g artış kaydederek CV-19 pandemi öncesi seviyeyi (2019) 2,5 milyon v/g ile geride bırakmıştır.



Şekil 9. 2015-2024 Bölgelere Göre Dünya Petrol Tüketimi (milyon v/g) (Kaynak: EI, 2025)

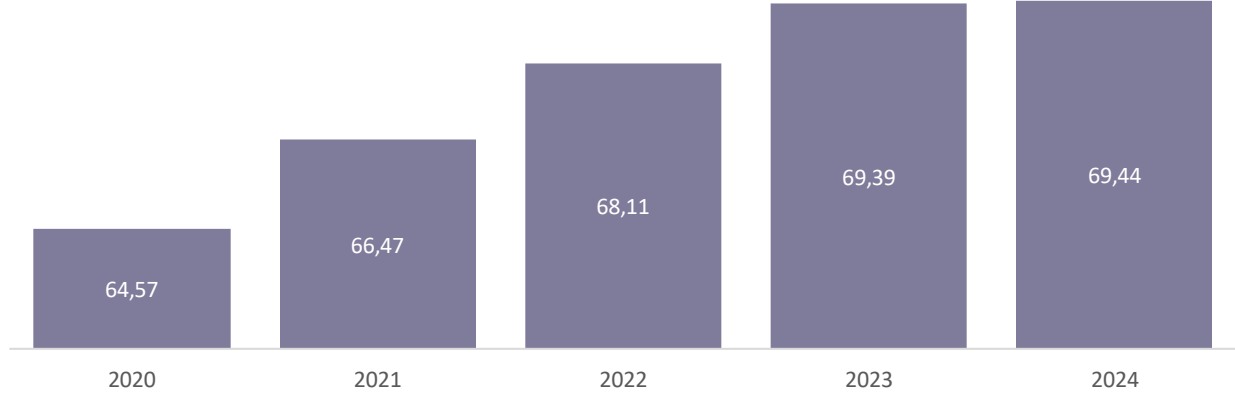
2024 yılında küresel petrol talebi yaklaşık 100 milyon v/g olarak gerçekleşmiştir. 2010 yılından bu yana artışını sürdüren küresel petrol talebinin söz konusu artışı 2050 yılına dek sürdürmesi beklenmektedir. 2024-2035 döneminde 3,4 milyon v/g talep artışı ile Asya Pasifik bölgesinin petrol talebinin en fazla artış kaydedeceği bölge olması, Afrika'nın 1,3 milyon v/g'lik, Orta Doğu'nun ise 0,8 milyon v/g'lik talep artışı ile Asya Pasifik bölgesini takip etmesi beklenmektedir (Şekil 10).



Şekil 10. 2024-2035 Bölgelere Göre Petrol Talep Değişimi (milyon v/g) (Kaynak: UEA, WEO 2025)

## Küresel Petrol Ticareti

2023 yılında, 69,39 milyon vpe/g olarak gerçekleşen bölgeler arası ham petrol ve petrol ürünü ticareti, 2024 yılında, artarak 69,44 milyon vpe/g olarak kaydedilmiştir (Şekil 11).



Şekil 11. 2020-2024 Küresel Petrol Ticareti (milyon vpe/g) (Kaynak: EI, 2025)

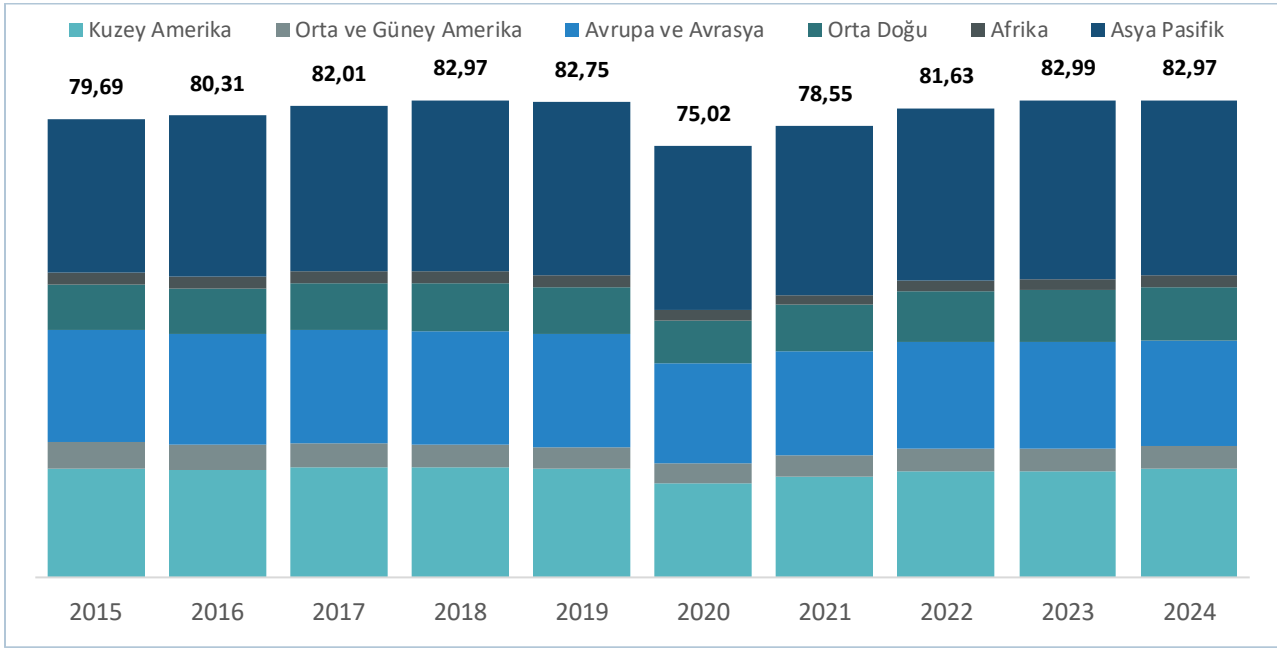
2024 yılında bölgesel bazda petrol ticaret rakamları incelendiğinde; en fazla petrol ithal eden bölge 13,82 milyon v/g ile Avrupa olurken, 13,4 milyon v/g ile Çin ikinci sırada yer almıştır (Tablo 1). İthalat toplamında ufak bir artış söz konusuken; makroekonomik verilerin talep üzerinde baskı yaratmasının etkisiyle Çin’de 2024 yılında bir önceki seneye göre petrol ithalatında düşüş gözlenmiştir. En fazla petrol ihracatı yapan ülke ise 9,88 milyon v/g ile ABD olarak kaydedilmiştir. ABD’yi sırasıyla 7,65 milyon v/g ile Suudi Arabistan ve 7,04 milyon v/g ile Rusya takip etmiştir. 2024 yılında Suudi Arabistan ham petrol ihracatında bir önceki seneye kıyasla 510.000 v/g’lik düşüş kaydedilirken ABD’nin ham petrol ihracatı 585.000 v/g, Rusya’nın ham petrol ihracatı ise 222.000 v/g seviyesine artış kaydetmiştir.

Tablo 1. 2020-2024 Ülke/Bölge Bazında Küresel Petrol Ticareti (Kaynak: EI, 2025)

(bin v/g)	2020	2021	2022	2023	2024
<b>İthalat</b>					
ABD	7.866	8.475	8.343	8.556	<b>8.429</b>
Avrupa	12.684	12.824	14.262	13.494	<b>13.824</b>
Çin	12.331	12.498	12.234	13.889	<b>13.400</b>
Hindistan	4.898	5.302	5.753	5.762	<b>5.980</b>
Japonya	3.305	3.350	3.465	3.332	<b>3.100</b>
Diğer	23.484	24.021	24.056	24.356	<b>24.705</b>
<b>Toplam</b>	<b>64.567</b>	<b>66.471</b>	<b>68.113</b>	<b>69.388</b>	<b>69.438</b>
<b>İhracat</b>					
Kanada	4.388	4.632	4.702	4.896	<b>5.135</b>
Meksika	1.242	1.211	1.167	1.271	<b>1.027</b>
ABD	8.136	7.956	8.806	9.292	<b>9.877</b>
Orta ve Güney Amerika	3.487	2.992	3.075	3.683	<b>4.319</b>
Avrupa	3.580	2.799	2.611	2.396	<b>2.123</b>
Rusya	7.357	7.811	7.631	6.821	<b>7.043</b>
Diğer BDT	2.043	2.047	1.916	2.182	<b>2.122</b>
Suudi Arabistan	7.981	7.662	8.604	8.164	<b>7.654</b>
Diğer Orta Doğu	13.612	15.110	15.949	16.318	<b>16.601</b>
Kuzey Afrika	1.746	2.268	2.105	2.223	<b>2.151</b>
Batı Afrika	4.133	3.790	3.509	3.434	<b>3.465</b>
Diğer Asya Pasifik	5.419	6.001	5.800	6.381	<b>5.757</b>
Diğer	1.442	2.190	2.239	2.326	<b>2.163</b>
<b>Toplam</b>	<b>64.567</b>	<b>66.471</b>	<b>68.113</b>	<b>69.388</b>	<b>69.438</b>

## Küresel Rafinaj Faaliyetleri

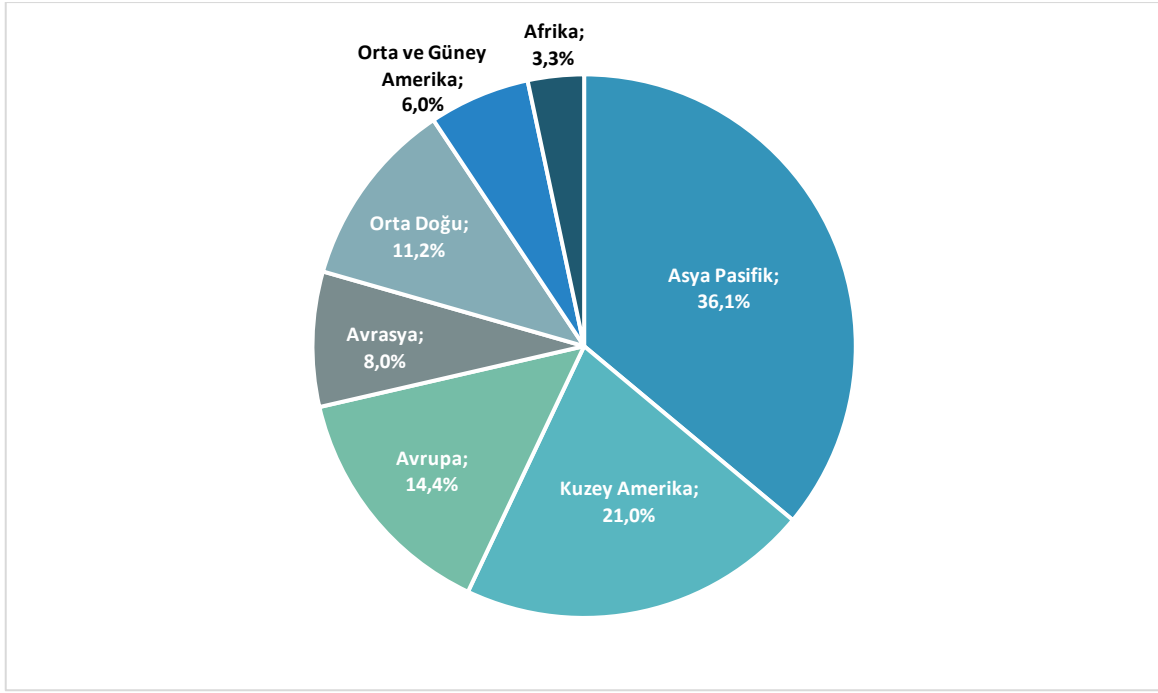
2023 yılında, 82,99 milyon v/g olarak kaydedilen rafineri petrol ürünleri üretimi, jeopolitik gerilimlerin etkisinde 2024 yılı boyunca başta Rus rafinerileri olmak üzere rafineri saldırıları ve rafinerilerin rutin bakım çalışmalarının uzun sürmesi ekseninde 2023 yılında düşüş yaşamıştır. Bir önceki yıla kıyasla ufak bir düşüş kaydeden rafineri ürünleri üretimi, 2024 yılında 82,97 milyon v/g seviyesinde kaydedilmiştir (Şekil 12). 2024 yılında, rafine petrol ürünleri üretiminde en büyük oransal artış %0,12 ile Afrika bölgesinde gerçekleşmiştir. Afrika bölgesini %0,3 ile Orta Doğu ve %0,2 ile Kuzey Amerika takip etmiştir. Rafineri kapasitesinde ise 2024 yılında OECD üyesi olmayan ülkelerdeki kapasite artışının (1,27 milyon v/g) etkisiyle yaklaşık 1,15 milyon v/g civarında bir artış kaydedilmiştir.



Şekil 12. 2015-2024 Bölge Bazında Dünya Rafine Ürün Üretimi (milyon vpe/g) (Kaynak: EI, 2025)

Küresel rafineri işlem kapasitesi ise 2024 yılında 104,52 milyon v/g olarak kaydedilmiştir. Söz konusu kapasitenin %36,1'i Asya Pasifik bölgesinde bulunmaktadır (Şekil 13). Bu bölgeyi %21 ile Kuzey Amerika, %14,4 ile de Avrupa takip etmektedir. Orta Doğu bölgesinin küresel rafineri işlem kapasitesindeki payı %11,2 olarak hesaplanırken; Avrasya'nın %8, Orta ve Güney Amerika'nın %6 ve son bölge olarak da Afrika'nın %3,3 olarak kaydedilmiştir.

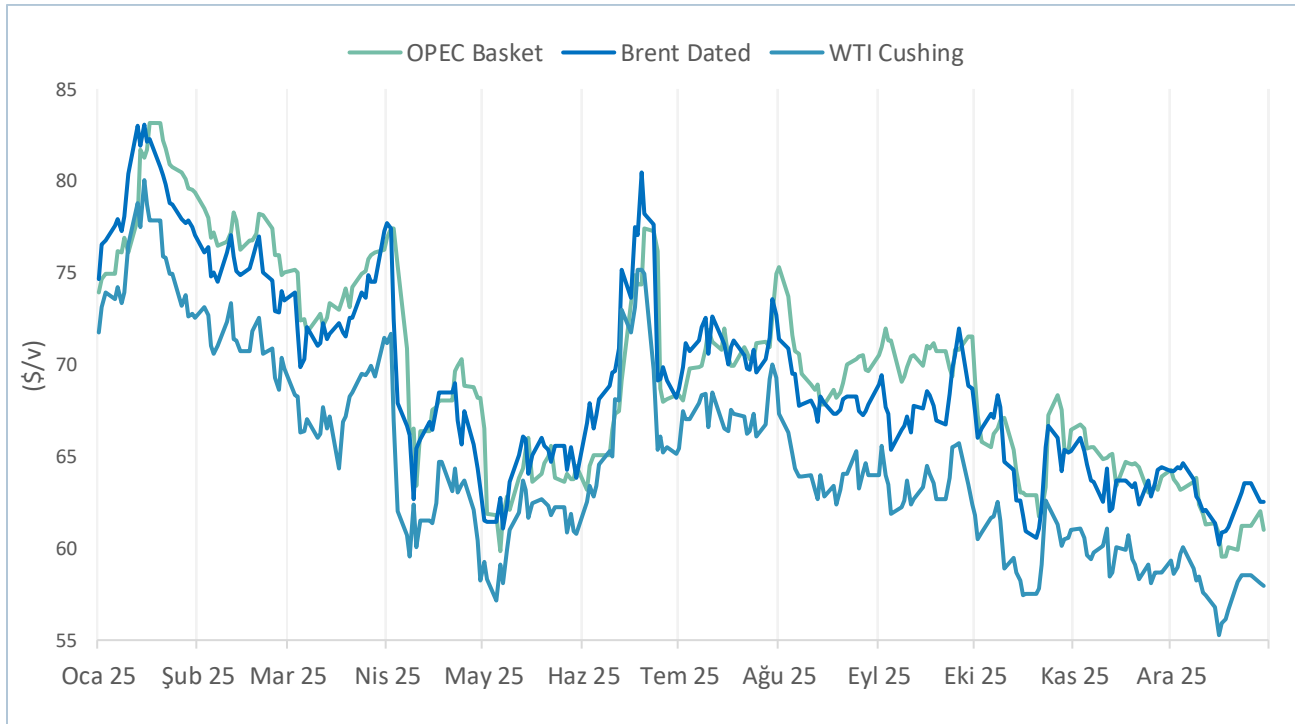
Küresel petrol rezervi içerisindeki ve artan üretim payları düşünüldüğünde özellikle Orta ve Güney Amerika bölgesi ile Afrika bölgesinin rafineri tesisleri açısından yatırıma ihtiyaç duyduğu değerlendirilmektedir. Gerek bölgesel gerekse de küresel enerji arz güvenliği açısından da bu bölgelerde rafineri işlem kapasitesinin artırılmasına yönelik yatırımların ticari açıdan olumlu netice vereceği öngörülmektedir. Rafineri işleme kapasitesi artışı anlamında Orta ve Güney Amerika bölgesinin hızı her ne kadar 2024 yılında Asya Pasifik bölgesinin ardından diğer bölgelere kıyasla yüksek olsa da Guyana başta olmak üzere bu bölgedeki ülkelerin son yıllarda gösterdiği hidrokarbon keşfi ve özellikle petrol üretim artışı sayesinde ileri dönemlerde ilk sıraya çıkması beklenmektedir. Benzer bir şekilde Afrika'nın da mevcut yoğun arama ve geliştirme projeleri sonrası rafineri işleme kapasitesinde artış yaşanacağı öngörülmektedir.



Şekil 13. 2024 Yılı Bölge Bazında Petrol Rafineri Kapasitesi (Kaynak: EI, 2025)

## Petrol Fiyatları

Son yıllarda küresel piyasalarda süregelen jeopolitik gerilimler petrol fiyatlarını etkilemeye devam ederken, 2025 yılı Brent petrol fiyat ortalaması 69,03 \$/v, WTI petrolü fiyat ortalaması 64,95 \$/v ve OPEC Basket petrol fiyat ortalaması ise 69,61 \$/v seviyesinde gerçekleşmiştir (Şekil 14). Bir önceki yıl ile kıyaslandığında, Brent petrol fiyat ortalamasının yaklaşık %14,5 oranında değer kaybettiği görülmektedir.



Şekil 14. 2025 Yılı Petrol Fiyatları Seyri (\$/v) (Kaynak: S&P Global Platts, 2025)

2025 yılında Orta Doğu'da devam eden jeopolitik gerilimler ile Rusya-Ukrayna savaşına ilişkin belirsizlikler petrol piyasaları üzerindeki etkisini sürdürmüş olsa da başta dünyanın en büyük ham petrol ithalatçısı Çin'de olmak üzere küresel ekonomik büyümeye ilişkin endişeler, zayıf talep görünümü ve OPEC+ dışı ülkelerde kaydedilen güçlü arz artışı petrol fiyatları üzerinde aşağı yönlü baskı oluşturmuştur. Özellikle ABD, Brezilya, Guyana ve Kanada kaynaklı üretim artışları, küresel piyasalarda arz fazlası beklentilerini güçlendirmiştir. Bunun yanında OPEC+ grubunun üretim kesintilerini yıl boyunca sürdürmesine rağmen üyeler arasındaki uyum sorunları ve bazı üyelerin kota üzeri üretim gerçekleştirmesi piyasalarda arz disiplinine ilişkin soru işaretlerini artırmıştır. Küresel petrol piyasasında arz fazlası oluşabileceğine yönelik göstergelere ek olarak küresel talep artış hızındaki yavaşlama sinyalleri petrol piyasalarında fiyatların yükseliş trendine girmesini engelleyen başlıca unsurlar arasında yer almıştır.

2025 yılında Brent petrol fiyatı genel olarak 60–85 \$/v bandında bir seyir izlerken, küresel talepte gözlenen zayıflık ve arz yönlü esneklik fiyatlar üzerinde belirleyici olmuştur. Orta Doğu'da 2023 yılı sonunda başlayan İsrail-Hamas savaşı ve Yemenli Husilerin Kızıldeniz'de ticari gemilere yönelik saldırıları 2025 yılında da petrol piyasaları üzerinde etkisini sürdürmüştür (Şekil 15). 2025 yılına 75 \$/v seviyesine yakın başlayan Brent petrol fiyatı, yılın ilk haftalarında ABD'nin Rusya ve İran'a yönelik yaptırım söylemlerini sertleştirmesi ve OPEC+ grubunun gönüllü üretim kesintilerini sürdürme kararı nedeniyle yükseliş kaydetmiştir. Ocak ayının ikinci yarısında İran-İsrail hattında yeniden tırmanan gerilimlerin etkisiyle Brent petrol fiyatı 15 Ocak tarihinde 83,06 \$/v seviyesine ulaşarak yıl genelindeki en yüksek seviyelerinden birini görmüştür.

Ancak, yılın ilk çeyreğinin ilerleyen dönemlerinde Çin ekonomisinde toparlanmanın beklentilerin altında kalması, ABD'de ticaret tarifelerine ilişkin belirsizliklerin küresel büyüme görünümünü olumsuz etkilemesi ve OPEC+ dışı üretimdeki güçlü artış petrol fiyatlarının aşağı yönlü hareket etmesine neden olmuştur. Mart ayı itibarıyla Brent petrol fiyatı 70 \$/v seviyelerine kadar gerilerken, nisan ayında küresel ekonomik görünümdeki bozulma ve piyasalarda resesyon endişelerinin artması fiyatlardaki düşüşü hızlandırmıştır. Brent petrol fiyatı 9 Nisan 2025 tarihinde 62,69 \$/v seviyesine kadar gerileyerek yılın en düşük seviyesinde işlem görmüştür.

2025 yılının ikinci çeyreğinde OPEC+ grubunun üretim kesintilerini sürdürmesine karşın bazı üyelerin üretim artışına gitmesi ve piyasalarda arz fazlası beklentilerinin güçlenmesi fiyatların düşük seviyelerde seyretmesine neden olmuştur. Özellikle mayıs ayında küresel talep görünümüne ilişkin olumsuz beklentilerin etkisiyle Brent petrol fiyatı uzun süre 60–65 \$/v bandında işlem görmüştür. Buna karşın haziran ayında Orta Doğu'da yeniden yükselen jeopolitik tansiyon ve ABD'nin İran'a yönelik yaptırımlarını sertleştirmesi petrol fiyatlarında kısa süreli toparlanmaya yol açmıştır. OPEC+ grubunun arz disiplini sürdürmeye yönelik açıklamaları ve yaz aylarında artan sezonluk talep etkisiyle Brent petrol fiyatı 19 Haziran tarihinde 80,44 \$/v seviyesine yükselmiştir.

Yılın ikinci yarısında ise küresel piyasalarda arz yönlü baskının yeniden ön plana çıktığı görülmüştür. OPEC+ grubunun 2026 yılı itibarıyla üretim kesintilerini kademeli olarak azaltabileceğine yönelik beklentiler, ABD kaynaklı güçlü arz artışı ve Çin ekonomisine ilişkin zayıf görünüm petrol fiyatlarını baskılamaya devam etmiştir. Temmuz ve ağustos aylarında Brent petrol fiyatı ağırlıklı olarak 67–72 \$/v bandında hareket ederken, eylül ayında küresel talep görünümündeki bozulma sinyallerinin etkisiyle fiyatlar 65 \$/v seviyesine kadar gerilemiştir.

2025 yılının son çeyreğinde ise OPEC+ grubu içerisindeki görüş ayrılıkları ve üretim politikalarına ilişkin belirsizlikler piyasaların odağında yer almıştır. Özellikle Birleşik Arap Emirlikleri'nin üretim kotası konusunda uzun süredir devam eden anlaşmazlıkların ardından OPEC'ten ayrılabilmesine yönelik tartışmalar piyasalarda dikkat çekmiştir. Bunun yanında ABD Başkanı Donald Trump yönetiminin enerji piyasalarında fiyatları aşağı yönlü baskılamayı hedefleyen politikaları ve Rusya ile İran'a yönelik yaptırım söylemleri petrol piyasaları üzerinde etkili olmuştur.

Kasım ve aralık aylarında ise OPEC ve UEA, küresel ekonomik görünümdeki zayıflık ve Çin talebindeki yavaşlama nedeniyle küresel petrol talebi büyüme tahminlerini aşağı yönlü revize etmiştir. OPEC+ grubunun mevcut üretim kesintilerini sürdürmesine rağmen piyasalarda arz fazlası beklentisini korunması fiyatların düşük seviyelerde kalmasına neden olmuştur. Aralık ayında Brent petrol fiyatı 60–65 \$/v bandında işlem görürken, yılın son işlem gününü 62,56 \$/v seviyesinde tamamlamıştır.

Tüm bu gelişmelerin sonucunda Brent petrol fiyatı 2026 yılına 60 \$/v seviyesine yakın başlamıştır. Küresel petrol piyasalarında 2026 yılı boyunca OPEC+ grubunun üretim politikaları, ABD'nin enerji arzını artırmaya yönelik yaklaşımı, Çin ekonomisinin seyri ve Orta Doğu'da devam eden jeopolitik gelişmelerin fiyatların yönü üzerinde belirleyici olmaya devam edeceği değerlendirilmektedir.

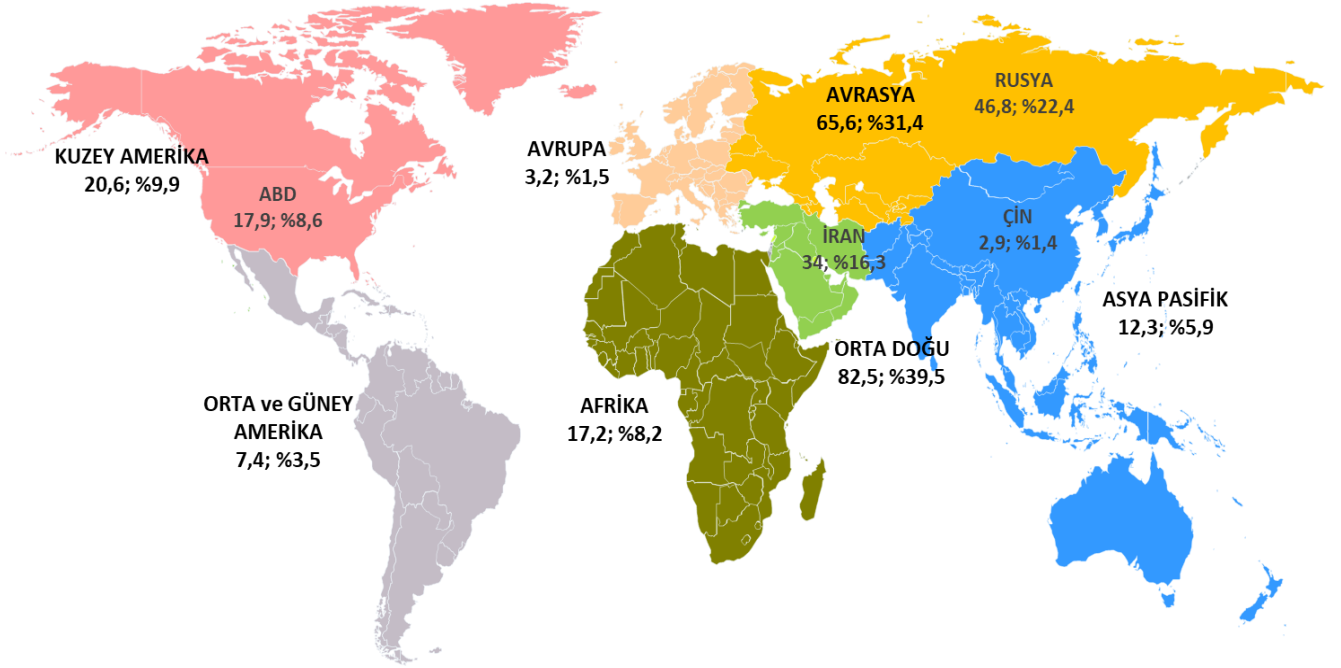


Şekil 15. 2021-2025 Brent Petrol Fiyat Seyri (Kaynak: S&P Global Platts, 2025)

## 2.2. KÜRESEL DOĞAL GAZ SEKTÖRÜ

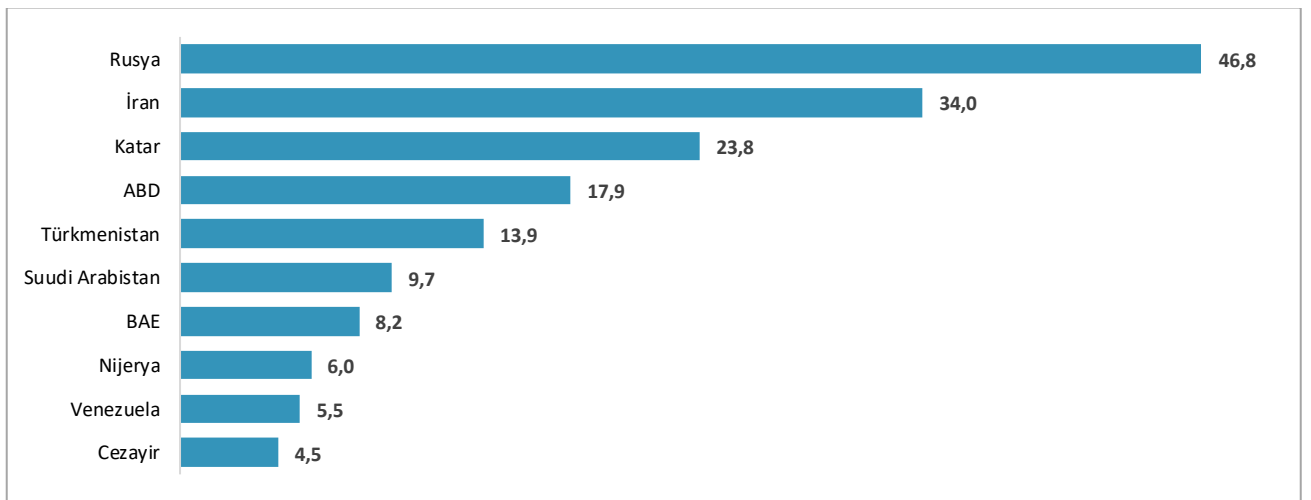
### Küresel Doğal Gaz Rezervleri

2023 yılında 209,9 trilyon m<sup>3</sup> olan dünya doğal gaz rezervleri, 2024 yılında %0,5 oranında azalarak 208,9 trilyon m<sup>3</sup> olarak kaydedilmiştir. Küresel doğal gaz rezervlerinin %39,5'i Orta Doğu'da, %31,4'ü Avrasya'da, %9,9'u Kuzey Amerika'da, %8,2'si Afrika'da, %5,9'u Asya Pasifik'te, %3,5'i Orta ve Güney Amerika'da ve %1,5'i ise Avrupa'da bulunmaktadır (Şekil 16). OECD ülkelerinin doğal gaz rezervi ise 27,3 trilyon m<sup>3</sup> olup toplam rezervin %13,1'ini oluşturmaktadır.



Şekil 16. 2024 Yılı Dünya Doğal Gaz Rezervleri Dağılımı (trilyon m<sup>3</sup>) (Kaynak: OPEC, 2025)

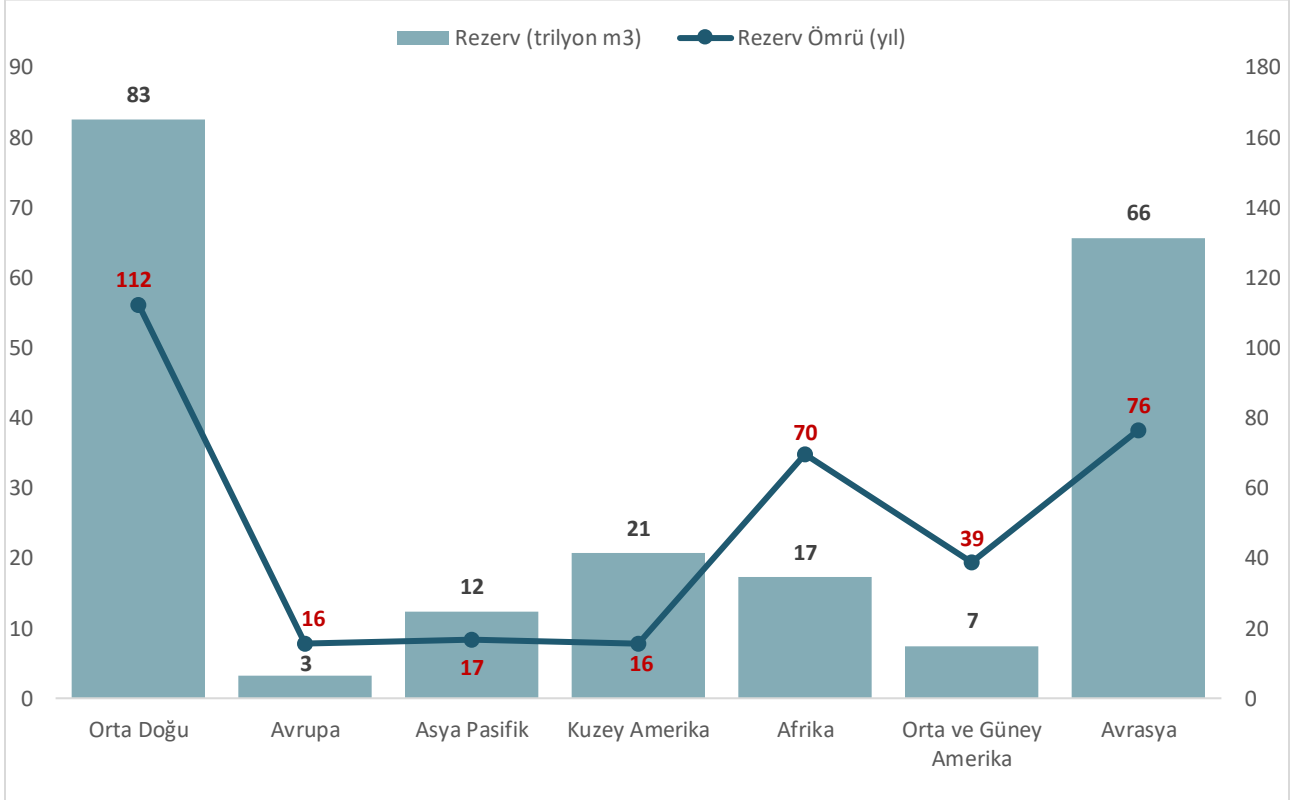
2024 yılı itibarıyla en fazla doğal gaz rezervine sahip ilk üç ülke sırasıyla Rusya, İran ve Katar olup Rusya tek başına küresel doğal gaz rezervlerinin %22,4'üne sahiptir (Şekil 17).



Şekil 17. 2024 En Fazla Doğal Gaz Rezervine Sahip İlk 10 Ülke (trilyon m<sup>3</sup>) (Kaynak: OPEC, 2025)

## Küresel Doğal Gaz Rezervlerinin Ömrü

2024 yılındaki rezerv miktarı (208,9 trilyon m<sup>3</sup>) 2024 yılı üretimine (4,29 trilyon m<sup>3</sup>) bölündüğünde küresel rezerv ömrünün 49 yıl olduğu hesaplanmaktadır. Söz konusu rezervlerin bölgelere göre dağılımı incelendiğinde, Orta Doğu birinci, Avrasya ikinci, Kuzey Amerika ise üçüncü sırada yer almaktadır (Şekil 18).

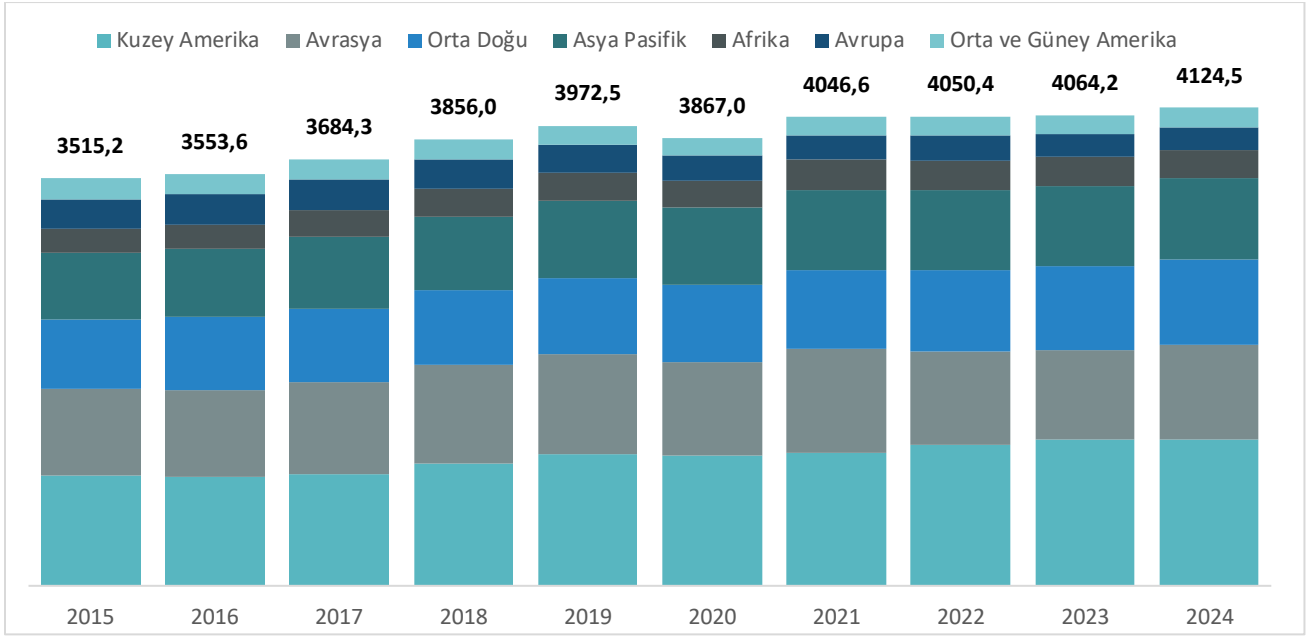


Şekil 18. 2024 Bölgelere Göre Doğal Gaz Rezervi ve Rezerv Ömrü (Kaynak: OPEC, 2025)

Genel tanım itibarıyla ortaya konulan 49 yıllık “doğal gaz rezerv ömrü” ifadesindeki söz konusu “ömür” bugün için ispatlanmış olan miktarların mevcut teknolojilerle ekonomik olarak üretimi çerçevesindeki bir ömürdür. Rezerv ömrünün yeni keşiflerle yeni rezervlerin devreye girmesi ve/veya gelişen teknolojiler sayesinde daha ekonomik olarak üretilebilecek mevcut kaynakların devreye alınması ile talebe de bağlı olarak değişebileceği dikkate alınmalıdır.

## Küresel Doğal Gaz Üretimi

2023 yılında 4,06 trilyon m<sup>3</sup> olarak gerçekleşen küresel doğal gaz üretimi, 2024 yılında %1,2 artışla 4,12 trilyon m<sup>3</sup> olmuştur. 2024 yılı doğal gaz üretiminde Avrasya bölgesindeki %5’lik artış ile Afrika üretimindeki %5,8’lik düşüş dikkat çekmektedir (Şekil 19). Kuzey Amerika bölgesi, üretim artışı ile birlikte küresel anlamda en büyük üretici bölge olma konumunu sağlamlaştırmaya devam etmektedir. Orta ve Güney Amerika bölgesi ise Avrupa bölgesinin ardından en az üretim gerçekleştirilen bölge konumundadır.

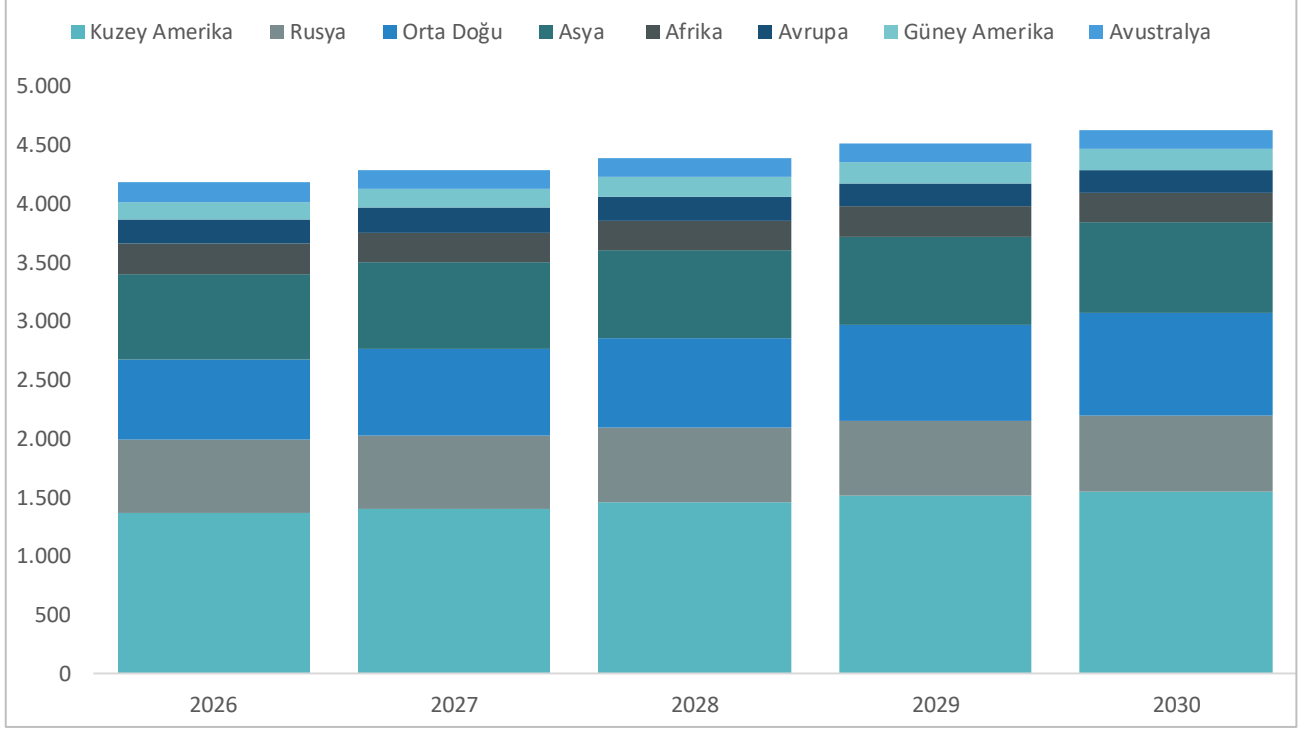


Şekil 19. 2015-2024 Yılları Bölgelere Göre Küresel Doğal Gaz Üretimi (milyar m<sup>3</sup>) (Kaynak: EI, 2025)

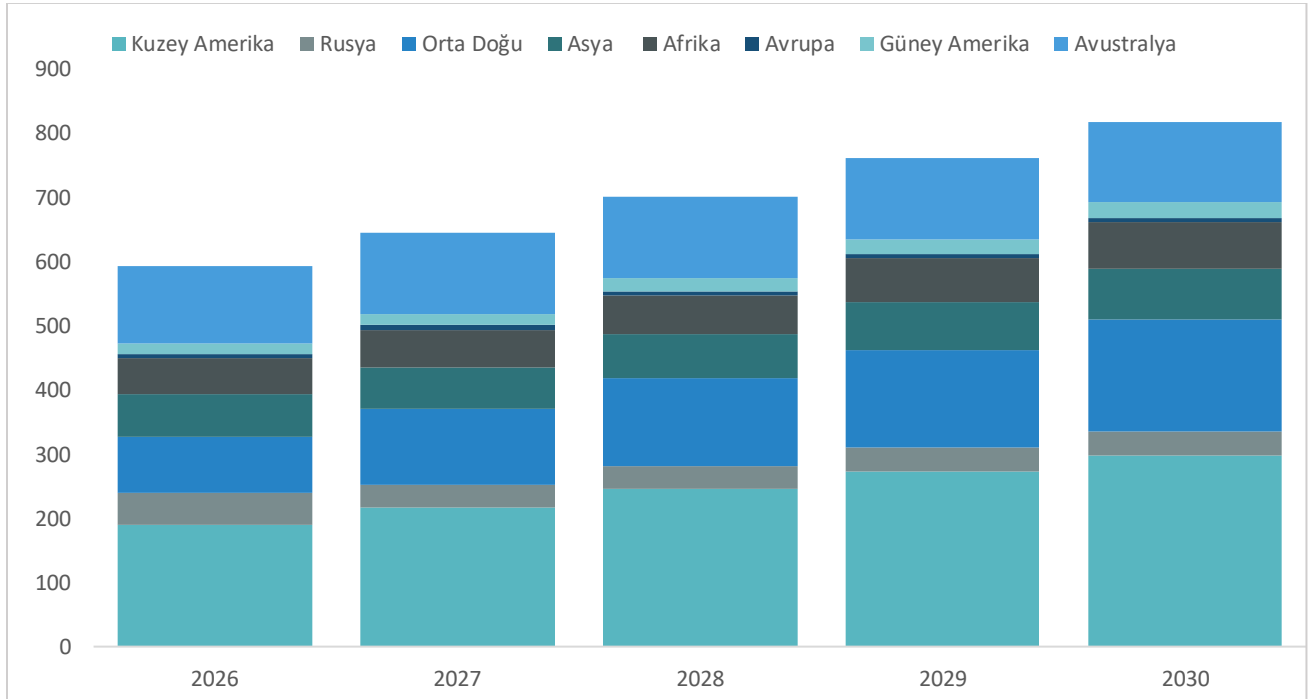
2024 yılında küresel doğal gaz üretiminde en büyük pay sahibi, 2023 yılında olduğu gibi 1,3 trilyon m<sup>3</sup> ile Kuzey Amerika olmuştur. 2030 yılına kadar olan projeksiyon döneminde doğal gaz üretimindeki en büyük pay sahibinin yine Kuzey Amerika olması ve üretimin her yıl ortalama %2,1 artışla 2030 yılında 1,4 trilyon m<sup>3</sup>'ü aşması öngörülmektedir (Şekil 20). 2024 yılında da devam eden Rusya-Ukrayna savaşı kaynaklı yaptırımlara rağmen Rusya'nın Avrupa yönlü boru gazı ihracatında beklenenin aksine bir önceki yıla kıyasla %3,2 oranında (1,6 milyar m<sup>3</sup>) artış kaydedilmiştir. Öte yandan Avrupa pazarındaki payını büyük ölçüde kaybeden Rusya'nın Asya pazarına yönelmesi ve 2023 yılı itibarıyla devreye alınan bölge ülkeleri ile gaz ticaretini artırma planı kapsamında Çin'e boru gazı sevkiyatını yıllık bazda %25,6 (5,5 milyar m<sup>3</sup>) oranında artıran Rusya'nın üretimi %7,1'lik artışla 629,9 milyar m<sup>3</sup> seviyesine ulaşmıştır. İki ülke arasında gaz sevkiyatı için devreye alınması planlanan "Power of Siberia 2" boru hattının 2030'a kadar tam kapasiteye ulaşması öngörülmekte olup iki ülke arasındaki boru hattı kapasitesinin yıllık 98 milyar m<sup>3</sup>'e çıkarılması hedefi paralelinde Rusya'nın 2030 yılında 650 milyar m<sup>3</sup> üretim rakamına ulaşacağı tahmin edilmektedir.

Orta Doğu doğal gaz üretiminin 2030 yılında 869 milyar m<sup>3</sup>'e yükselmesi öngörülmürken bölge ülkelerinden küresel gaz üretiminde önemli bir yere sahip olan Katar, Suudi Arabistan, BAE, Irak, İran ve İsrail'den gelecek üretim artışının küresel üretim artışının %37'sini oluşturacağı tahmin edilmektedir. Asya-Pasifik üretiminin ise 2030 yılında 769 milyar m<sup>3</sup>'e çıkması ve bölgedeki üretim artışının Çin, Malezya, Endonezya ve LNG'nin küresel enerji piyasasında önem kazanması sonrası ABD'nin ardından en çok LNG ihracatı yapan ikinci ülke olan Avustralya kaynaklı olması beklenmektedir (Şekil 21). Afrika bölgesi doğal gaz üretiminin 2030 yılında 260 milyar m<sup>3</sup>'e çıkması ve üretim artışında en büyük pay sahibinin LNG ihracatı odaklı üretimlerini artırmayı planlayan Cezayir, Nijerya, Kongo ve Mozambik olması öngörülmektedir. Öte yandan, hâlihazırda bölgedeki en büyük üretici konumundaki Norveç'e ek olarak Romanya'nın Neptun Deep ve Bulgaristan'ın Han Asparuh sahalarında başlanacak olan üretim faaliyetlerine rağmen Avrupa doğal gaz üretiminin 2030'a kadar

kademeli olarak %8 oranında düşüş göstermesi öngörülmektedir. Bu düşüşte bölgede önemli bir üretici olmasına rağmen 2020 sonrası üretimi sürekli azalmakta olan Birleşik Krallık'ın etkili olacağı tahmin edilirken düşüş öngörüsünün ana sebebi olarak da plato dönemlerini geride bırakan olgun Birleşik Krallık sahalarından elde edilecek üretimdeki düşüş gösterilmektedir.



Şekil 20. 2026-2030 Yılları Dünya Doğal Gaz Üretim Projeksiyonu (milyar m<sup>3</sup>) (Kaynak: Rystad Energy)

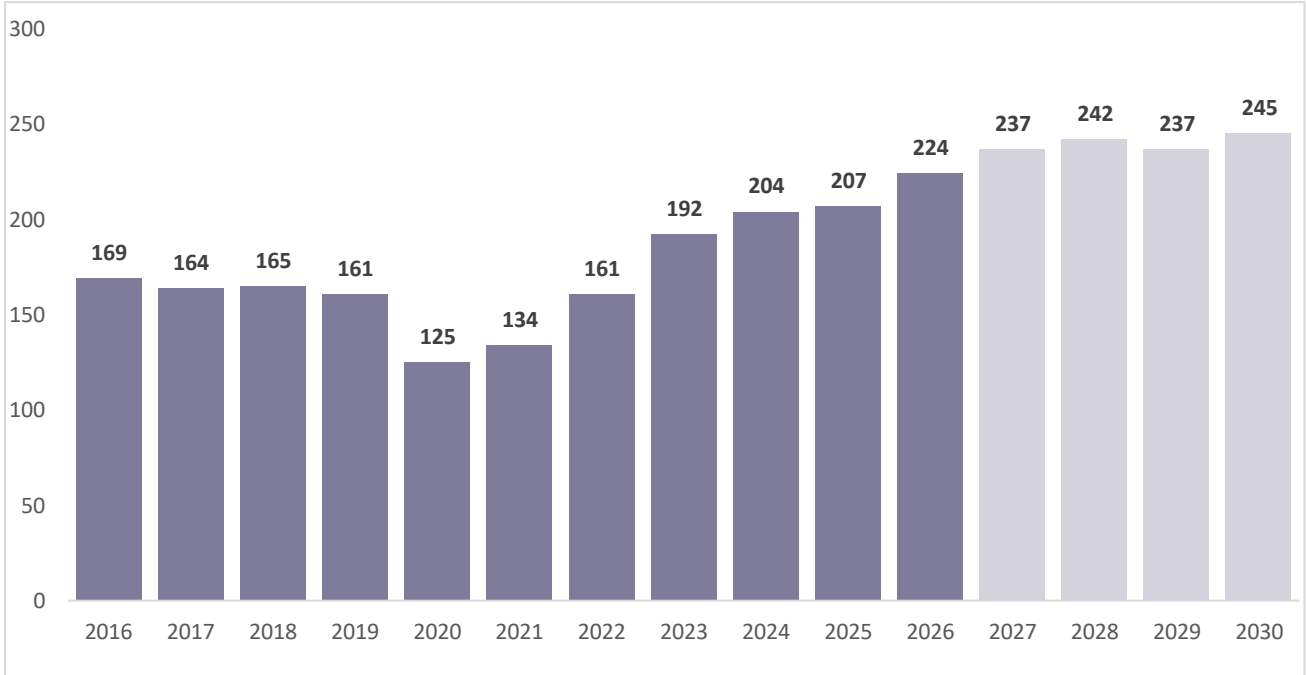


Şekil 21. 2026-2030 Yılları LNG Üretim Projeksiyonu (milyar m<sup>3</sup>) (Kaynak: Rystad Energy)

## Küresel Doğal Gaz Arama ve Üretim Sektörü Yatırımları

2013-14 yıllarında 270 milyar \$ seviyelerinde kaydedilen küresel doğal gaz arama ve üretim sektörü yatırımları, 2020 yılında ortaya çıkan pandemi nedeniyle 125 milyar \$ seviyesine kadar gerilemiş olmasına rağmen toparlanma yılı olarak nitelendirilen 2021 yılı ile birlikte yeniden artmaya başlamış ve 2025 yılında 207 milyar \$ seviyesine çıkmıştır (Şekil 22).

Yatırımların 2026 yılında 2025 yılına kıyasla artması beklenirken 2030'a uzanan süreçte 2025 yılı sonrası yatırım harcamalarında kademeli artışlar öngörülmektedir.

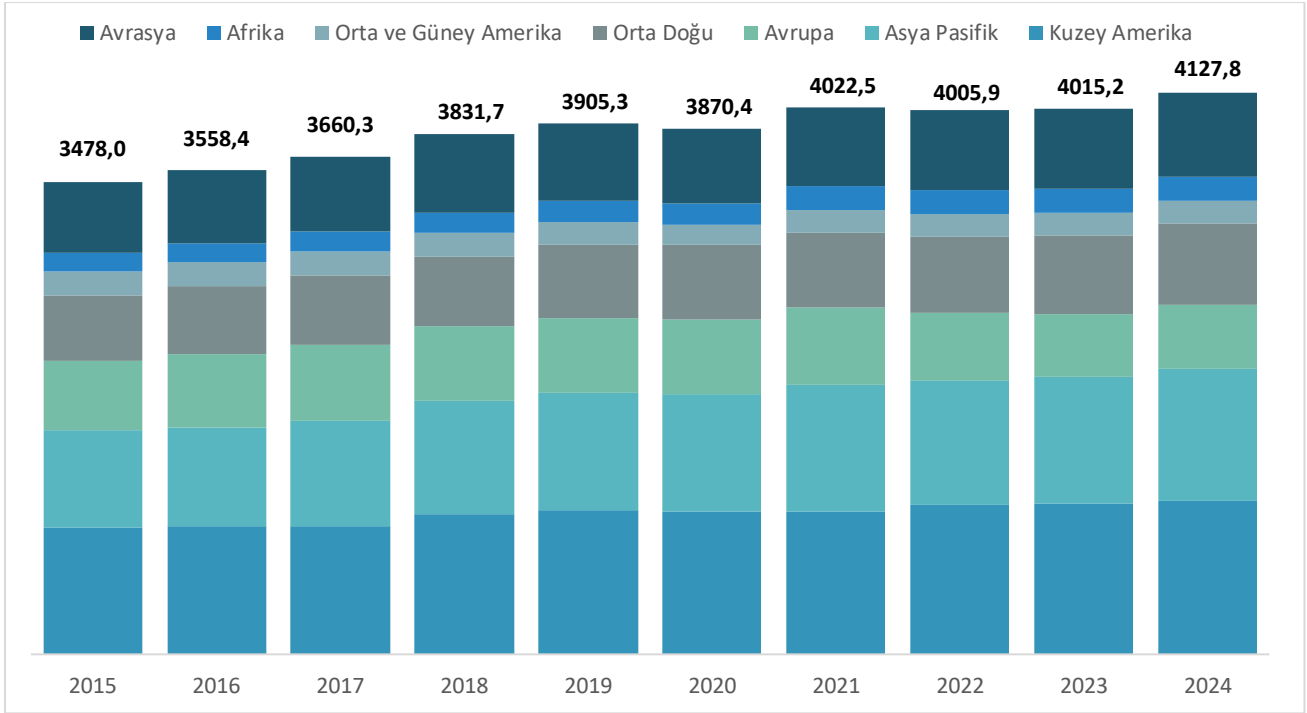


Şekil 22. 2016-2030 Küresel Doğal Gaz Arama-Üretim Sektörü Yatırımları ve Projeksiyonu (milyar \$) (Kaynak: Rystad Energy 2026, E&P Analysis)

## Küresel Doğal Gaz Tüketimi

2024 yılında küresel doğal gaz tüketimi, bir önceki yıla kıyasla %2,5 artarak 4,13 trilyon m<sup>3</sup> olarak gerçekleşmiştir. 2024 yılında Asya Pasifik (%4,5), Orta ve Güney Amerika (%4,2) ve Avrasya (%3,8) kaynaklı talep artışı görülürken Afrika ise tüketiminde düşüş görülen tek bölge olmuştur (Şekil 23).

2024 yılı, arz kaynaklı fiyat şoklarının yaşandığı 2022 yılının ardından toparlanmanın başladığı 2023 yılına kıyasla piyasalarda ibrenin dengelenme ve yapısal büyümeye döndüğü bir yıl olmuştur. 2024 yılında küresel doğal gaz tüketiminde tüm zamanların en yüksek seviyesine ulaşılma birlikte talepteki artışın yarısına yakını (45 milyar m<sup>3</sup>) Çin, Japonya ve Hindistan'ın başını çektiği Asya Pasifik bölgesinden kaynaklanmıştır. 2024 yılında arz tarafındaki sıkılık sürerken LNG tedarikinde Avrupa-Asya rekabetinin sürdüğü görülmüştür. Savaşla birlikte Rusya'nın kendisine yönelik yaptırımlara cevap olarak Avrupa'ya gaz akışını azaltması sonrasında Avrupa'da ortaya çıkan enerji krizinin çözümüne yönelik üye ülkelerin ortak kararıyla yürürlüğe giren önlem paketleri ve tasarruf tedbirleri eşliğinde bölgedeki talep artışı %1,4 (7,5 milyar m<sup>3</sup>) ile sınırlı kalmıştır.



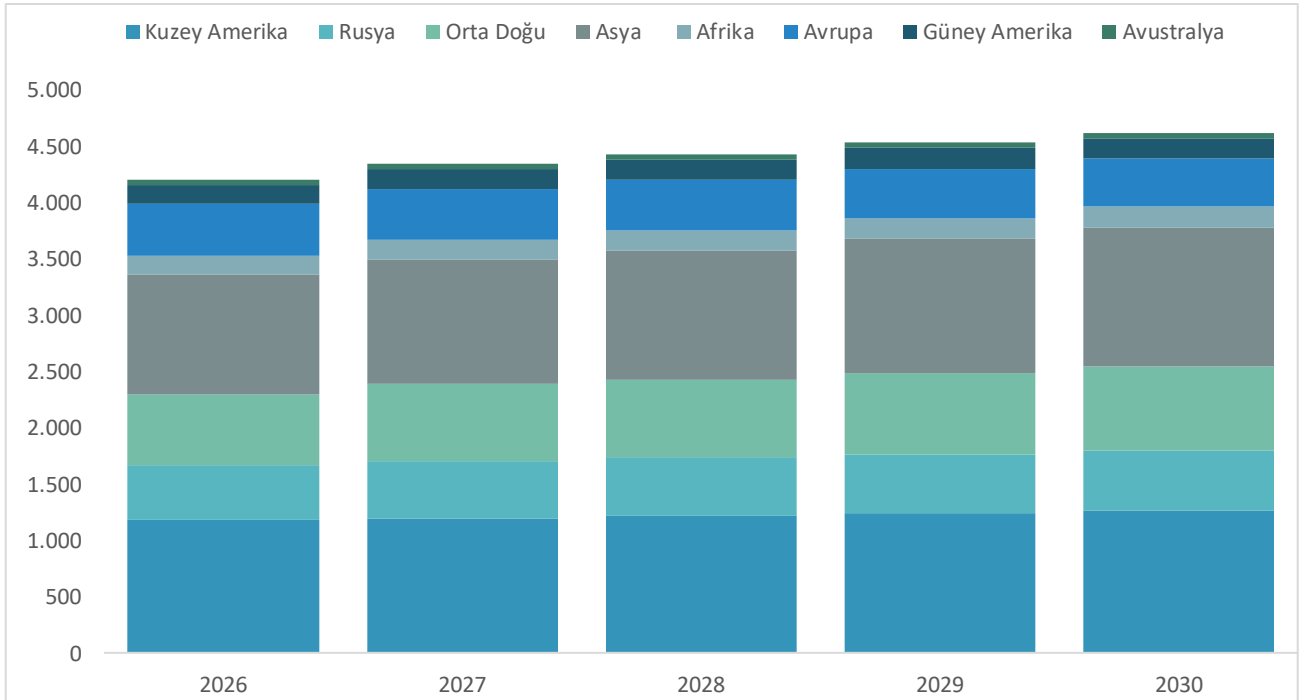
Şekil 23. 2015-2024 Küresel Doğal Gaz Tüketimi (milyar m<sup>3</sup>) (Kaynak: EI, 2025)

2024 yılında Avrupa'nın Norveç'ten boru gazı ithalatı bir önceki yıla kıyasla %7,3 artarak 118,7 milyar m<sup>3</sup>'e ulaşmış ve Avrupa'nın gaz tedarikinde liderliği 2022 yılında Rusya'dan devralan Norveç'in yıl genelinde Avrupa ülkelerinin boru gazı ithalatında toplam içerisindeki %51'lik payı ile yerini koruduğu kaydedilmiştir. Rus gazına bağımlılığını kademeli olarak azaltmak ve sonlandırmak isteyen Avrupa'da 2022 yılındaki enerji kriziyle 2023 yılında güçlenen LNG ithalatına yönelimin 2024 yılında da sürdüğü gözlenmiştir. Avrupa'nın LNG ithalatı 2024 yılında da azalmaya devam etmiş, 2023'e göre %20,6 oranında ciddi bir düşüşle 133,5 milyar m<sup>3</sup> olarak kaydedilirken ABD en çok LNG ithal edilen ülke olmuştur. ABD'nin Avrupa'ya LNG sevkiyatı da Avrupa'nın toplam ithalatına paralel şekilde %20,3 düşüşle 60,7 milyar m<sup>3</sup>'e gerilemiştir.

İstatistikler, 2023 yılında küresel ölçekte en çok LNG ihraç eden ülke olan ABD'nin gerçekleştirdiği toplam LNG ihracatının %53'ünü Avrupa'ya yapılan sevkiyatların oluşturduğunu göstermektedir. Rusya'ya bağımlılığını kademeli olarak azaltmak ve 2028 yılı öncesinde tamamen sonlandırmak isteyen Avrupa'nın 2024 yılı Rus boru gazı ithalatı rakamlarına bakıldığında talebin sınırlandırılmasına yönelik uygulanan politikaların amacına tezat oluşturacak bir şekilde gerek AB ülkeleri gerekse de bölge bazında artış görülmüş olup özellikle de 2023 yılındaki %42,1'lik düşüşün ardından AB ülkeleri tarafındaki yıllık %5,8'lik artış dikkat çekmektedir. 51,4 milyar m<sup>3</sup> seviyesinde kaydedilen boru gazı ithalatında görülen seyrin bir benzeri de LNG tarafında yaşanmış ve tüm zamanların en yüksek seviyesine ulaşan Avrupa'nın Rusya'dan ithal ettiği LNG miktarı yıllık bazda %10,3'lük bir artışla 21,4 milyar m<sup>3</sup> seviyesinde kaydedilmiştir. Rusya, 2024 yılı sonu itibarıyla TürkAkım ile birlikte AB ülkelerine boru gazı sevkiyatı gerçekleştirdiği iki rotadan biri olan Ukrayna ile gaz transiti anlaşmasının sona ermesi ekseninde Ukrayna üzerinden Avrupa'ya gaz sevkiyatını sonlandırmıştır. Arz güvenliği marjında Avrupa'nın en büyük rakibi konumundaki Asya bölgesinde ise Çin, Japonya ve Hindistan gibi

devasa ekonomilerin yanı sıra gelişmekte olan ülkelerin gaz talebindeki artış ekseninde doğal gaz tüketiminde 2024 yılında %4,5 artış gözlenmiştir. Asya bölgesinin lokomotifi konumunda olan Çin'in 2024 yılı doğal gaz tüketimi ve LNG ithalatında sırasıyla %7 ve %7,2'lik artışlar görülmüştür. Tüketimdeki artışın temel sebebi 2024 yılının yaz aylarında Asya bölgesindeki uzun süreli sıcak hava dalgaları olurken LNG ithalatı özellikle yılın ilk yarısındaki görece ucuz LNG fiyatları etkisinde artış göstermiştir. Çin'in 2025 yılı doğal gaz talebinde %3 civarında bir artış öngörülmekle birlikte LNG ithalatının Rusya'nın Arctic LNG 2 projesinden gerçekleştirilecek sevkiyatlarla 2021 yılındaki 110 milyar m<sup>3</sup>lük rekoru aşarak 113 milyar m<sup>3</sup>e ulaşması beklenmektedir. Asya bölgesinde güçlü tüketim potansiyeline sahip Güney Kore'nin doğal gaz talebi 2023 yılındaki %3,7'lik düşüşün ardından %5,7 artarken Japonya'nın talebindeki düşüş (%1) trendinin 2024 yılında da sürdüğü ancak düşüş hızının 2023 yılına kıyasla oldukça azaldığı gözlenmiştir. 2025 sonrası dönemde beklenen kademeli artışlarla 2030'da 500 milyar m<sup>3</sup>e ulaşacağı tahmin edilen Asya LNG talebinin nihai yatırım kararı alınan LNG projelerinde üretime başlanması planlanan 2027 yılına kadar Rusya-Ukrayna savaşı sonrası LNG'ye yönelen Avrupa ile Asya arasındaki rekabet ekseninde fiyatlar üzerindeki belirleyici rolünü sürdüreceği değerlendirilmektedir.

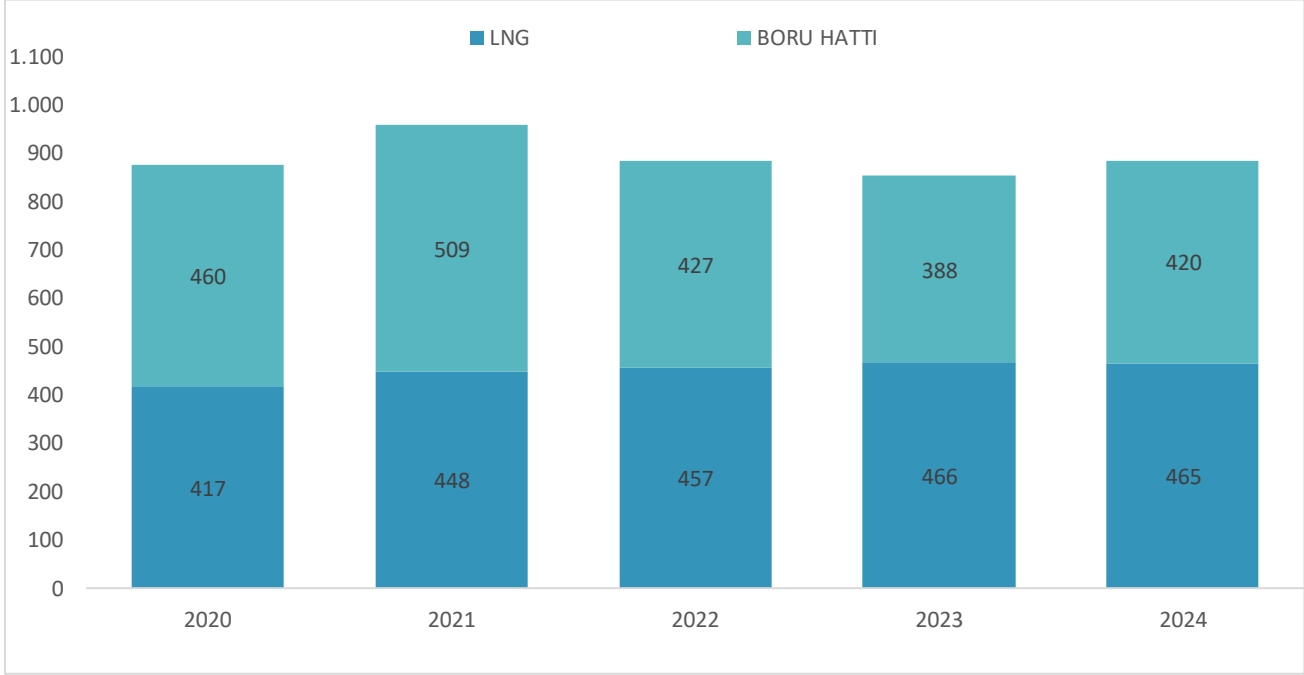
2030 yılına kadar olan küresel doğal gaz tüketim projeksiyonuna göre en yüksek talep artışının Asya Pasifik ve ardından Orta Doğu'da görülmesi beklenmektedir. Asya Pasifik talebinin 2030 yılında 1277 milyar m<sup>3</sup> olması beklenirken bölgenin lokomotifi konumunda olan Çin'in doğal gaz talebinin 563 milyar m<sup>3</sup> seviyelerinde olacağı tahmin edilmektedir. Orta Doğu bölgesinde ise en büyük artışın 2025 yılındaki toplam tüketimin yaklaşık %64'ünü oluşturan İran, Suudi Arabistan ve Birleşik Arap Emirlikleri (BAE) kaynaklı olması, toplam bölge talebinin 107 milyar m<sup>3</sup> artışla 2030 yılında yaklaşık 745 milyar m<sup>3</sup>e çıkması öngörülmektedir (Şekil 24).



Şekil 24. 2026-2030 Küresel Doğal Gaz Tüketim Projeksiyonu (milyar m<sup>3</sup>) (Kaynak: Rystad Energy 2026)

## Küresel Doğal Gaz Ticareti

2024 yılında doğal gaz ticareti, bir önceki yıla kıyasla %3,3 oranında artarak 884,8 milyar m<sup>3</sup> olarak gerçekleşmiştir. Aynı dönemde boru hatları ile gerçekleşen ticaret %7,9'luk bir artışla 419,5 milyar m<sup>3</sup>'e ulaşırken LNG ticareti ise %0,5 oranında azalma kaydederek 465,3 milyar m<sup>3</sup>'e gerilemiştir (Şekil 25).



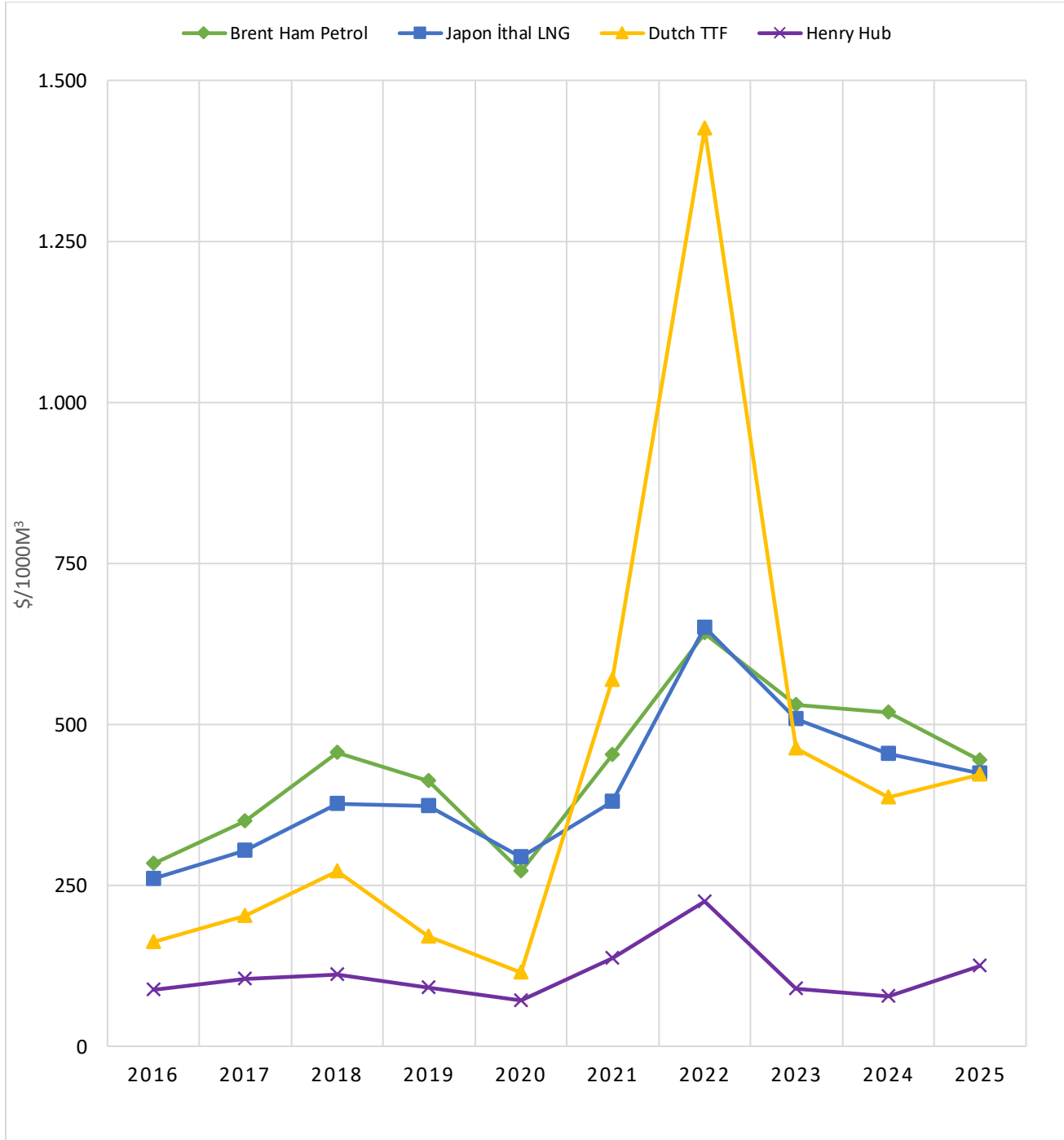
Şekil 25. 2020-2024 Yılları Küresel Doğal Gaz Ticareti (milyar m<sup>3</sup>) (Kaynak: EI, 2025)

2030 yılına kadar yapılan projeksiyonlarında doğal gaz ticaretinin artış göstermeye devam etmesi öngörülmektedir. ABD Başkanı Donald Trump'ın ikinci kez göreve gelmesiyle yeniden şekillenen ABD-AB ilişkileri kapsamında Avrupa'nın Rusya-Ukrayna savaşı sonrası Rus gazına bağımlılığını azaltma politikalarında yeni bir döneme girilmesi ve ABD ile enerji iş birliklerini artırma taahhütleri doğrultusunda LNG ithalatını kademeli olarak artıracığı tahmin edilmektedir. Öte yandan, hâlihazırda küresel LNG tüketiminde ilk sırada yer alan Asya'da CV-19 pandemi sonrası ekonomik toparlanma süreci ve artan sanayi üretiminin beraberinde getirdiği ekonomik büyüme trendi paralelinde elektrik üretimi amaçlı doğal gaz ve LNG talebindeki artışın sürmesi beklenmektedir.

## Doğal Gaz Fiyatları

Küresel petrol ve doğal gaz fiyatlarının dalgalı seyir izlediği ancak ortalamalara bakıldığında sınırlı da olsa düşüşün devam ettiği 2024 yılının ardından 2025 yılı küresel petrol ve doğal gaz fiyatlarının farklı yönlerde ilerlediği bir yıl olarak kayıtlara geçmiştir. Brent petrol fiyatında 2024 yılına kıyasla %14,4 düşüş kaydedilirken Japon ithal LNG fiyatında yıllık bazda %6,4 düşüş yaşanmıştır. Henry Hub fiyatı %6,1 artışla 2021 yılı seviyelerine yükselmiştir. 2025 yılında Dutch TTF doğal gaz fiyatı ortalamasında ise bir önceki yılın ortalamasına kıyasla %9,1 artış kaydedilmiştir. 2025 yılında Dutch TTF fiyat seyrinin bölgesel arz tarafında yaşanan olumsuzluklar ve jeopolitik riskler ekseninde şekillendiği görülmüştür.

Rusya-Ukrayna gaz transiti anlaşmasının sonlanmasını takiben bölgede etkisini artıran soğuk hava koşullarının stoklar üzerindeki oluşturduğu baskı, AB ülkeleri için boru gazı tedarikinde ana kaynak konumundaki Norveç sahalarındaki bakım çalışmalarının getirdiği arz kesintileri, 13 Haziran 2025 tarihinde başlayan İran-İsrail çatışması ile tırmanan jeopolitik gerginlik ve Hürmüz Boğazı'nın kapatılması endişeleri eşliğinde artan risk primlerinin Dutch TTF fiyatında destek oluşturduğu gözlenmiştir. Dünya Bankası verilerine göre, 2025 yıl sonu doğal gaz fiyat ortalamaları; Dutch TTF 422 \$/1000m<sup>3</sup>, Japon İthal LNG 424 \$/1000m<sup>3</sup> ve Henry Hub 125 \$/1000m<sup>3</sup> olarak kaydedilmiştir (Şekil 26).



Şekil 26. 2016-2025 Brent Petrol Fiyatı ve Doğal Gaz Fiyatları (Kaynak: Dünya Bankası)

### 3. TÜRKİYE’DE PETROL VE DOĞAL GAZ SEKTÖRÜNÜN GÖRÜNÜMÜ

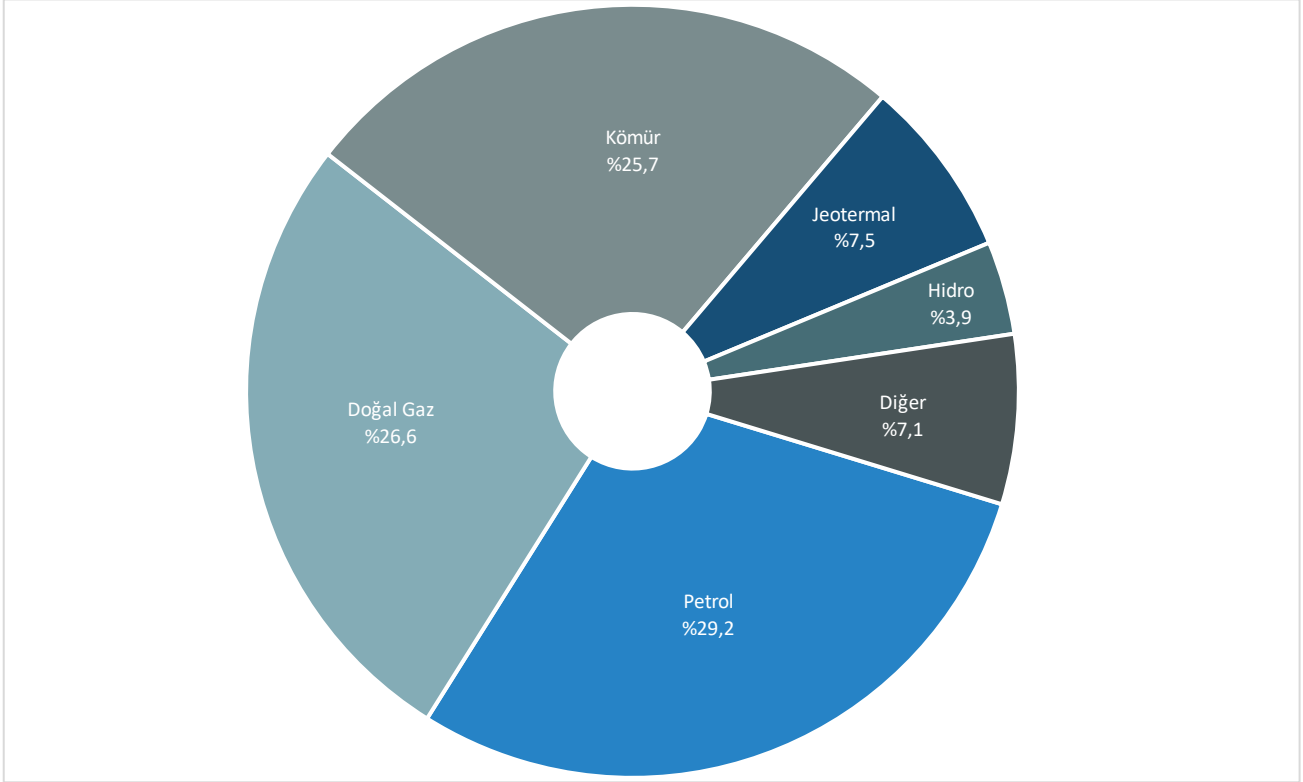
Orta Doğu, Hazar Bölgesi, Rusya ve Orta Asya gibi ham petrol ve doğal gaz rezervleri bakımından zengin bölgeler ile başta AB ülkeleri olmak üzere, petrol ve doğal gazda ithalata bağımlılığı yüksek olan ülkeler arasındaki coğrafi konumuyla Türkiye, bu kaynakların arz ve talep edilen bölgeler arasında öncelikli olarak taşınmasında stratejik öneme sahiptir. Özellikle Azerbaycan gazını Türkiye üzerinden Avrupa’ya taşıyan TANAP ve Rusya gazını ülkemiz kanalı ile Avrupa’ya taşıyan TürkAkım’ın hayata geçirilmesi, Türkiye’nin stratejik öneminin daha da ön plana çıkmasını sağlamıştır.

Ülkemizde son dönemde TPAO aracılığıyla kara ve deniz alanlarında gerçekleştirilen ham petrol ve doğal gaz keşifleri ile enerji arz güvenliğine katkı sağlama yolunda önemli ilerleme sağlanmıştır. Deniz alanlarında arama faaliyetleri kapsamında, Batı Karadeniz’de 2020 yılında Sakarya, 2021 yılında Amasra, 2022 yılında Çaycuma keşifleriyle önemli bir başarıya imza atılmış olup, bu keşifler küresel ölçekte de ilgili yıllarda deniz alanlarında gerçekleştirilen en büyük keşifler arasında dikkat çekmiştir. Kara alanlarında da yine küresel ölçekte dikkat çeken önemli keşifler gerçekleştirilmiştir. Güneydoğu Anadolu Bölgesi’nde Şırnak il sınırlarındaki Gabar Dağı’nda Mayıs 2021’de Şehit Esmâ Çevik-1 arama kuyusu ile ve Nisan 2023’de Cudi- Gabar bölgesinde Şehit Aybüke Yalçın-1 kuyusu ile yüksek graviteye sahip petrol keşifleri gerçekleştirilmiştir. Şehit Aybüke Yalçın keşfi Türkiye’nin kara alanlarında bugüne kadar yapılmış en büyük ve önemli keşfi olmakla beraber, küresel ölçekte de 2023 yılında kara alanlarında gerçekleştirilen en büyük keşiflerinden biri olarak kayıtlara geçmiştir.

Petrol fiyatları, diğer petrol ve doğal gaz ithal eden ülkeler gibi Türkiye ekonomisinin de ödemeler dengesini etkilemektedir. Cari açık, 2016 yılında 32,6 milyar \$ olarak açıklanmıştır. 2017 yılında petrol fiyatlarında artışla birlikte Türkiye’nin cari açığı 47,1 milyar \$’a yükselmiştir. 2018 yılında ise petrol fiyatları 2017 yılına göre bir miktar daha artış göstermesine rağmen Türkiye cari işlemler açığı kur etkisi nedeniyle son 9 yılın en düşük rakamı olan 27,6 milyar \$ seviyesine gerilemiştir. İncelenen son 10 yıllık dönemde 2019 yılı cari fazla verilen tek yıl olmakla birlikte cari fazla ithalatın %7 azalması, ihracatın %2, turizm gelirlerinin ise %17 artış kaydetmesi paralelinde 1,7 milyar \$ seviyesinde gerçekleşmiştir. 2020 yılında neredeyse tüm dünyada olduğu gibi ülkemizde de etkileri görülen CV-19 salgınının başta turizm gelirlerinde olmak üzere hizmet gelirlerinde yol açtığı düşüş ve ithalattaki artış, cari açığın 36,7 milyar \$ olarak gerçekleşmesine neden olmuştur. 2021 yılında 2020’ye göre %58,1 düşüşle 14,9 milyar \$’a gerileyen cari açık, 2022 yılında emtia fiyatlarında görülen tarihi yükselişler ekseninde 48,8 milyar \$ ile 2013 yılından bu yana kaydedilen en yüksek seviye olarak dikkat çekmiştir. 2023 yılında cari açığın 45,4 milyar \$’a gerilemesi enerji fiyatlarının bir önceki yıla kıyasla düşmesiyle ilişkilendirilirken 2024 yılında cari açığın yıllık bazda %78 düşüşle 10 milyar \$ seviyesinde kaydedilmesinde altın ithalatında getirilen kota ve enerji ithalat faturasındaki düşüşün sürmesi etkili olmuştur. 2025 ise cari açık, büyük ölçüde enerji/altın ithalatı ve ithalata dayalı üretim yapısından kaynaklanan dış ticaret açığındaki büyüme etkisinde 25,2 milyar \$ seviyesine yükselmiştir.

### 3.1. TÜRKİYE ENERJİ GÖRÜNÜMÜ

Türkiye gelişen ekonomisi ile dünyanın önemli enerji tüketicileri arasında yer almaktadır. Ulusal Enerji Denge Tablosu'na göre 2024 yılında Türkiye'nin 165,2 milyon ton petrol eşdeğeri (tpe) olan birincil enerji arzında 36,6 milyon tpe'lik kısım çevrim sektöründe değerlendirilirken 128,6 milyon tpe'lik kısım toplam nihai enerji tüketimi olarak gerçekleşmiştir. Toplam birincil enerji arzı içerisinde petrol %29,2 oran ile birinci sırada yer alırken petrolü %26,6'lık oran ile doğal gaz ve %25,7'lik oran ile kömür takip etmiştir (Şekil 27).

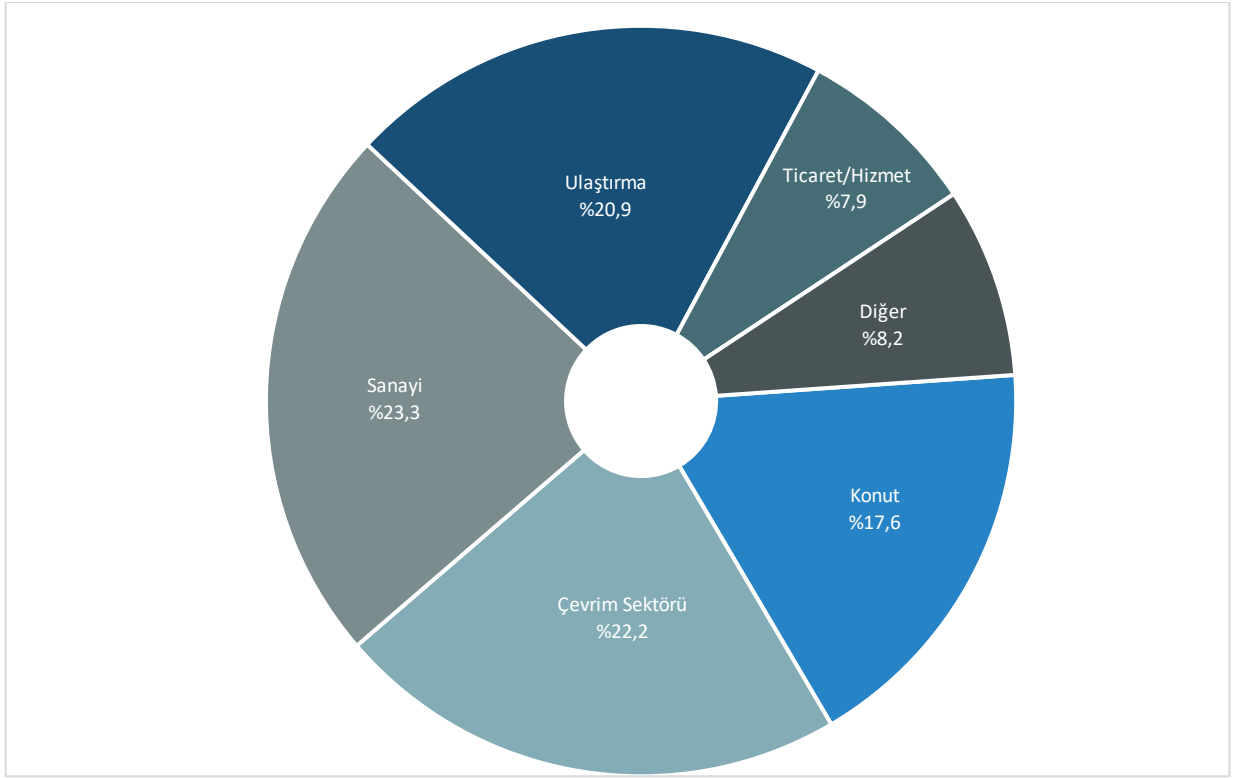


Şekil 27. 2024 Yılı Türkiye Birincil Arzı İçerisinde Kaynakların Dağılımı<sup>2</sup> (Kaynak: EİGM)

2014-2023 yılları arasında Türkiye'nin birincil enerji arzında petrol ve doğal gazın payı %60'lar civarında seyretmiştir. 2024 yılında ise fosil yakıtların payı %81,7 olmakla birlikte hidrokarbon yakıtlar olarak nitelendirilen petrol ve doğal gazın birincil enerji arzındaki payı %55,8 olarak hesaplanmaktadır.

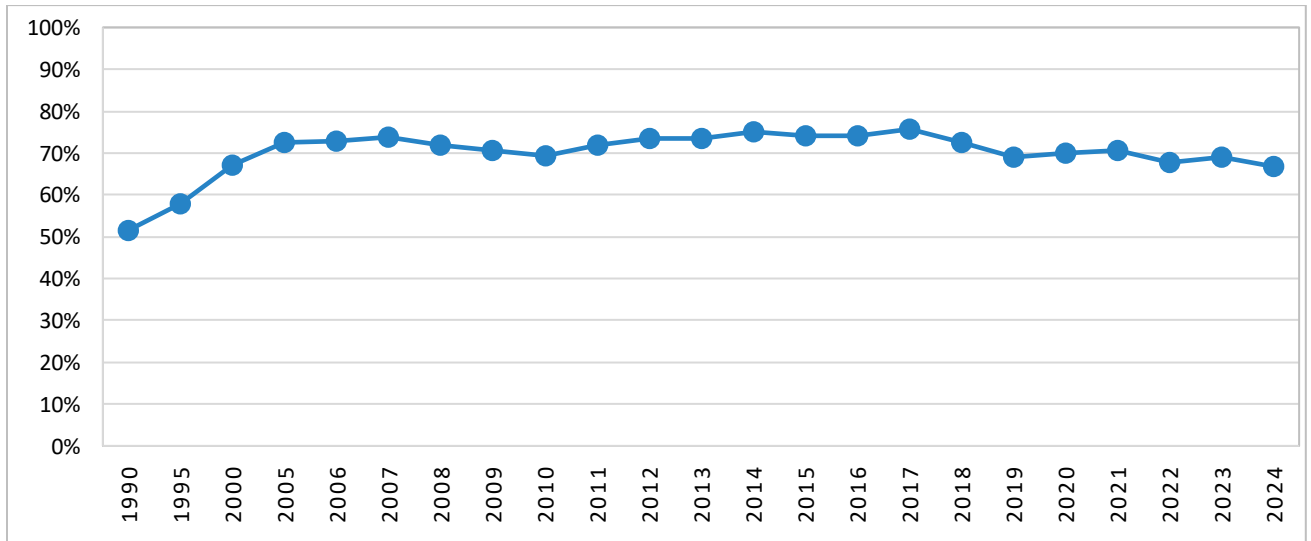
2024 yılı için Türkiye birincil enerji tüketiminin sektörel dağılımı incelendiğinde tüketime tabi arzın %23,3'ünün sanayide, %22,2'sinin çevrim sektöründe, %20,9'unun ulaşıtırmada, %17,6'sının konutlarda, %7,9'unun ise ticaret ve hizmet sektöründe kullanıldığı görülmektedir. (Şekil 28).

<sup>2</sup> EİGM tarafından 2025 verilerinin henüz yayımlanmaması sebebiyle en güncel veri olan 2024 verisi kullanılmıştır. Dolayısıyla EİGM kaynaklı bölümlerde (Şekil 27, 28, 29) 2024 verisi baz alınmıştır.



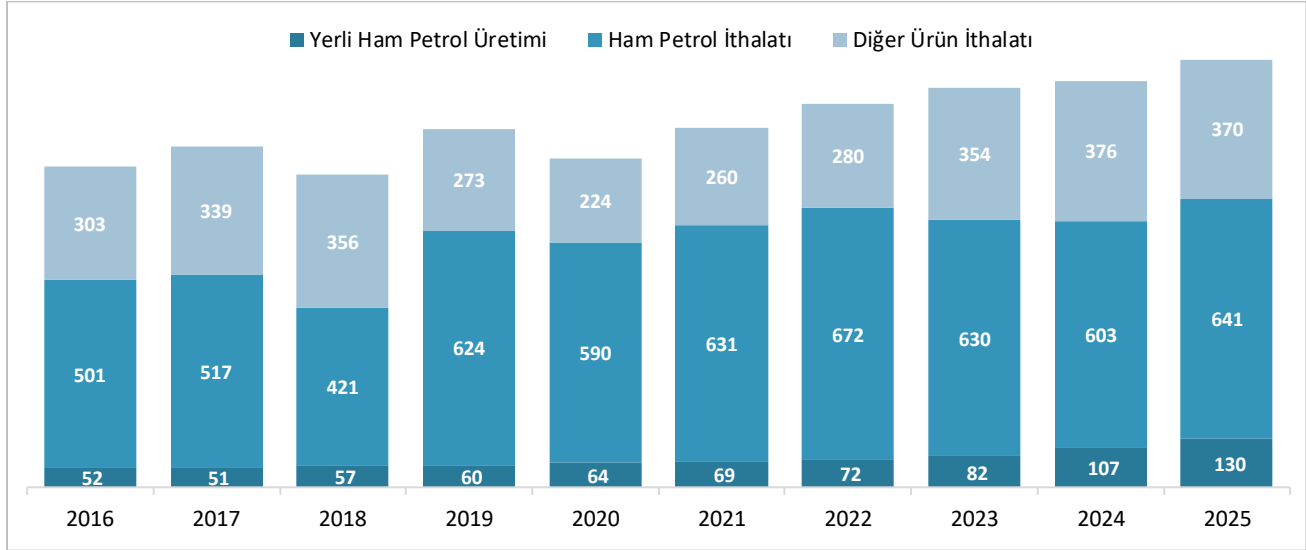
Şekil 28. 2024 Yılı Türkiye Enerji Tüketiminin Sektörel Dağılımı (Kaynak: EİGM)

Birincil enerji talebinin yerli üretim ile karşılanma oranı (TYÜKO), 2024 yılında %33,3 olarak gerçekleşmiştir. Diğer bir ifadeyle, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığı bir önceki yıla göre yaklaşık %2,3 azalarak %66,7 seviyesine gerilemiştir (Şekil 29). Dışa bağımlılık oranı, özellikle 1990'ların başından itibaren doğal gaz tüketimindeki büyük yükselişe bağlı olarak önemli bir artış göstermiş ve 2000'li yılların başından itibaren %70-76 arasında bir seyir izlemiştir. Son dönemde yürütülen enerjide dışa bağımlılığı azaltmaya yönelik politikaların etkisinde birincil enerji talebinin dışa bağımlılık oranı, 2024 yılında %66,7 ile 2000 yılından bu yana en düşük seviyesinde kaydedilmiştir.



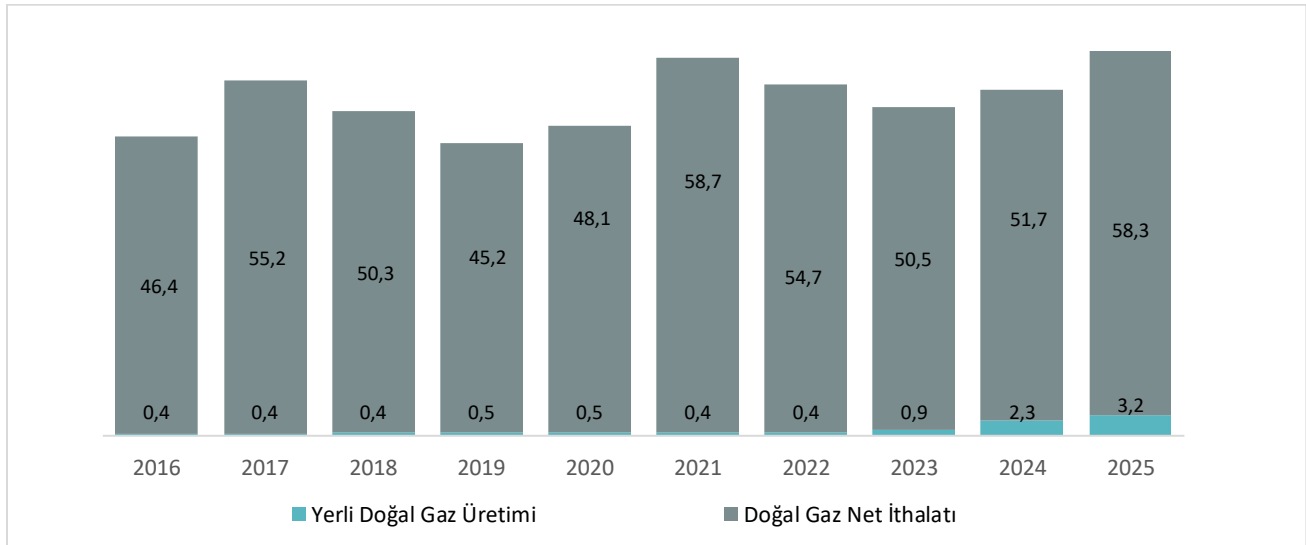
Şekil 29. 1990-2024 Türkiye Enerji Talebinin Dışa Bağımlılık Oranı (Kaynak: EİGM)

Petrol arzına bakıldığında 2025 yılında Türkiye’de ortalama 130 bin v/g ham petrol üretimi yapılmış; 641 bin v/g ham petrol ithalatı, 370 bin v/g ise işlenmiş ürün ithalatı gerçekleştirilmiştir (Şekil 30). 2024 yılında yerli ham petrol üretiminin toplam petrol arzına oranı %9,8 iken 2025’te bu oran %11,4 olmuştur. Diğer bir ifadeyle, 2024 yılında ülkemizin petrolde ithalata bağımlılığı %89,6 oranında gerçekleşmiştir. 10 yıllık dönem incelendiğinde ise, yurt içi petrol üretim artışı ile Türkiye’nin toplam tüketimi her geçen gün artmaya devam ederken dışa bağımlılık %5,4 azalmıştır.



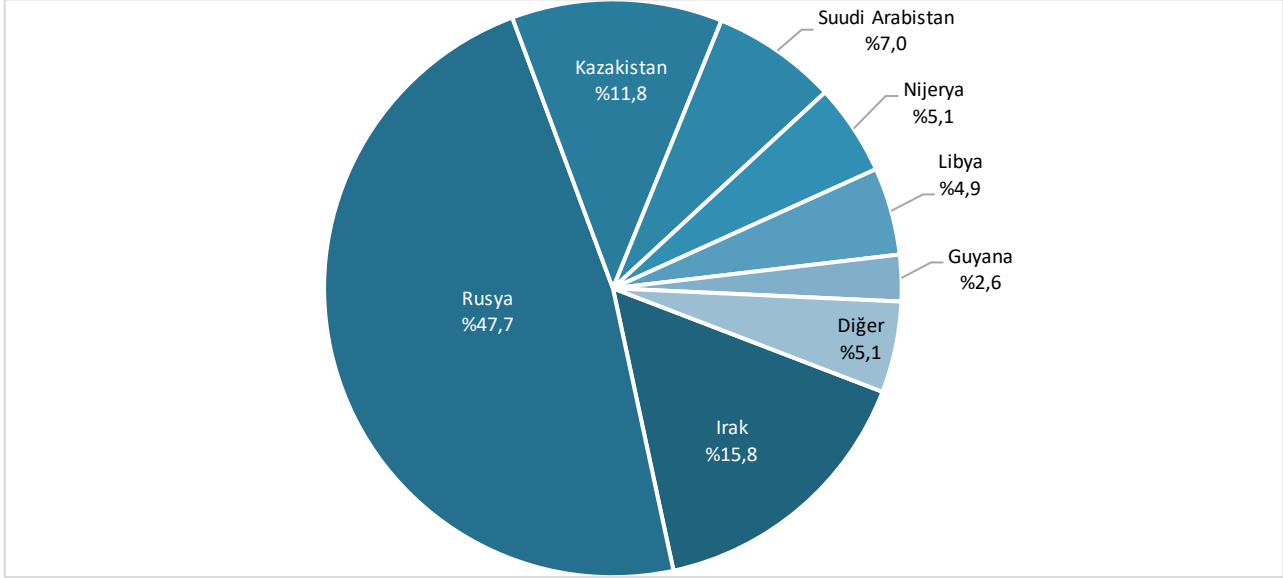
Şekil 30. 2016-2025 Türkiye Petrol Arzı ve Yerli Üretim (bin v/g) (Kaynak: EPDK, MAPEG)

Doğal gaz üretiminde ise 2025 yılında önemli bir başarıya imza atılmıştır. 2024 yılında 2,3 milyar m<sup>3</sup> olarak kaydedilen doğal gaz üretimi 2025 yılında 2020’de keşfedilen Sakarya doğal gaz sahasından üretimin artması etkisinde 3,2 milyar m<sup>3</sup>e yükselmiştir. Doğal gaz tüketimi ise 2025 yılında toplam 58,7 milyar m<sup>3</sup> olurken net ithalat 58,3 milyar m<sup>3</sup> seviyesinde gerçekleşmiştir (Şekil 31). Türkiye’nin 2025 yılında yerli doğal gaz üretiminin tüketime oranı geçen yıla göre artarak %5,5 olarak hesaplanırken doğal gazda ithalata bağımlılık %94,5’e gerilemiştir.



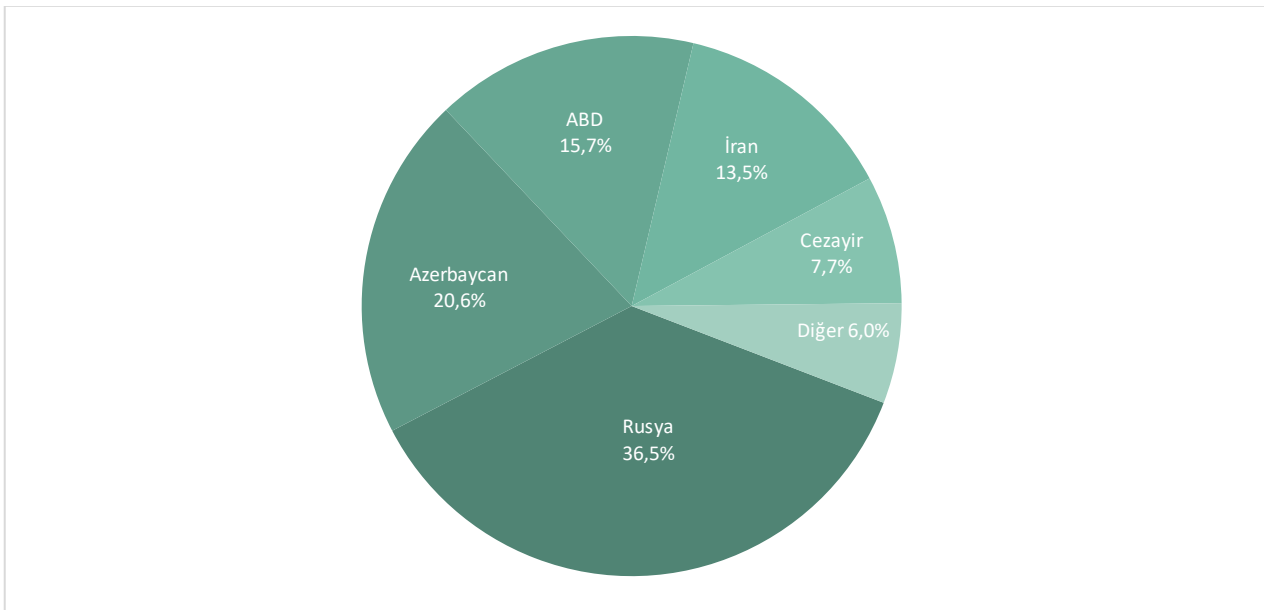
Şekil 31. 2016-2025 Türkiye Doğal Gaz İthalatı ve Yerli Üretim (milyar m<sup>3</sup>/yıl) (Kaynak: EPDK, MAPEG)

2025 yılında ülkemizin ham petrol ithalatında Rusya %47,7 ile birinci sırada yer alırken Rusya'yı %15,8 ile Irak ve %11,8 ile Kazakistan takip etmiştir. İlk üç sırada yer alan ülkeler 2024 yılı ile aynı olurken bir önceki yıla kıyasla Irak'ın ithalattaki payı sabit kalmıştır. Türkiye'nin ham petrol ithalatındaki kaynak ülkeler arasında Rusya'nın payının azaldığı, Kazakistan'ın payının ise arttığı gözlenmiştir. Bu üç ülkeyi Suudi Arabistan (%7), Nijerya (%5,1), Libya (%4,9) ve Guyana (%2,6) takip etmiştir (Şekil 32).



Şekil 32. 2025 Yılı Türkiye'nin İthal Ettiği Ham Petrolün Kaynak Ülkelere Göre Dağılımı (Kaynak: EPDK)

Türkiye doğal gaz ithalatının ülkelere göre dağılımına bakıldığında Rusya'nın 2024 yılında %41,7 olan payı 2025 yılında %36,5'e gerilemiştir. Azerbaycan %20,6 ile ikinci sırada yer alırken ABD %15,7 ile üçüncü kaynak ülke olmuştur. İlk üç sırada yer alan ülkeler 2025 yılında ABD'nin İran'ın yerini almasıyla değişmiştir. Bir önceki yıla kıyasla ABD'nin payını ciddi anlamda (%5,8 oranında) artırdığı Rusya, Azerbaycan ve İran'ın paylarının ise azaldığı gözlenmiştir (Şekil 33).



Şekil 33. 2025 Yılı Türkiye'nin İthal Ettiği Doğal Gazın Kaynak Ülkelere Göre Dağılımı (Kaynak: EPDK)

## 3.2. TÜRKİYE'DE PETROL VE DOĞAL GAZ SEKTÖRÜ

### Ham Petrol ve Doğal Gaz Arama ve Üretim Faaliyetlerindeki Gelişmeler

2025 yılı sonu itibarıyla Türkiye'de kara ve deniz alanlarında bulunan rezervlerin büyük bölümü Türkiye'nin milli şirketi TPAO'ya aittir. Deniz alanlarında, TPAO'nun Karadeniz'de arka arkaya gerçekleştirdiği keşifler ülkenin deniz rezervlerine sağladığı katkıyla dikkat çekmektedir.

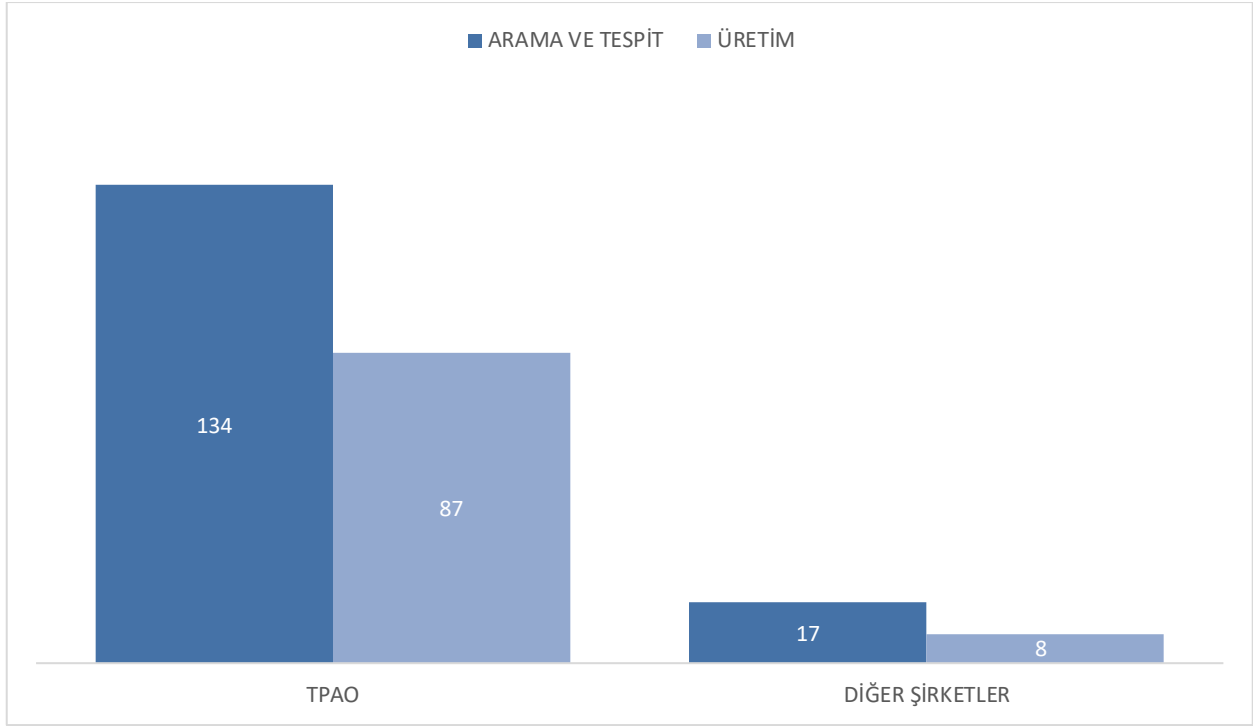
21 Ağustos 2020 tarihinde TPAO, Batı Karadeniz'de küresel anlamda önemli bir keşif gerçekleştirmiştir. Sondajı Fatih Sondaj Gemisi ile 2.115 m su derinliğinde gerçekleştirilen Tuna-1 kuyusu ile yapılan bu keşif, Türk deniz arama faaliyeti tarihindeki en büyük keşif olarak kayıtlara geçmiştir. Bu tarihî keşif aynı zamanda Karadeniz'de gerçekleşen en büyük hidrokarbon keşfi olmakla birlikte 2020 yılında gerçekleştirilen küresel keşifler arasında da ilk sıralarda yer almaktadır.

Sakarya keşfini 2021 yılında Amasra ve 2022 yılında Çaycuma keşifleri izlemiştir. Bu keşifler de küresel ölçekte gerçekleştikleri yılların en önemli keşifleri arasında yer almış olup ilgili yıllarda deniz alanlarında gerçekleştirilen en büyük keşifler arasında raporlanmıştır. 2025 yılında da küresel ölçekte en büyük dördüncü hidrokarbon keşfi olarak değerlendirilen Göktepe doğal gaz keşfi TPAO tarafından Karadeniz açıklarında gerçekleştirilmiştir.

Son dönemde denizlerin yanı sıra kara alanlarında da küresel ölçekte dikkat çeken önemli keşifler söz konusudur. 10 Mayıs 2021'de TPAO tarafından Şırnak il sınırlarında kazılan Şehit Esmâ Çevik-1 (SEÇ-1) arama kuyusu ile petrol keşfi gerçekleştirilmesini takiben sürdürülen çalışmalar kapsamında 2026 Mayıs sonu itibarıyla Şehit Esmâ Çevik Sahası'nda 48 kuyudan üretim yapılmaktadır. 2023'te yaşanan bir diğer önemli gelişme ise, Cizre'nin 20 km kuzey batısında, Şehit Esmâ Çevik Sahası'nın 7 km kuzey doğusunda bulunan Şehit Aybüke Yalçın-1 arama kuyusu ile 41° API graviteye sahip petrolün keşfedilmesi olmuştur. Bu keşif Türkiye'de kara alanlarında şimdiye kadar yapılan en büyük keşif olma özelliğine sahiptir. 2026 Mayıs sonu itibarıyla Şehit Aybüke Yalçın Sahası'nda 62 kuyudan üretim yapılmaktadır.

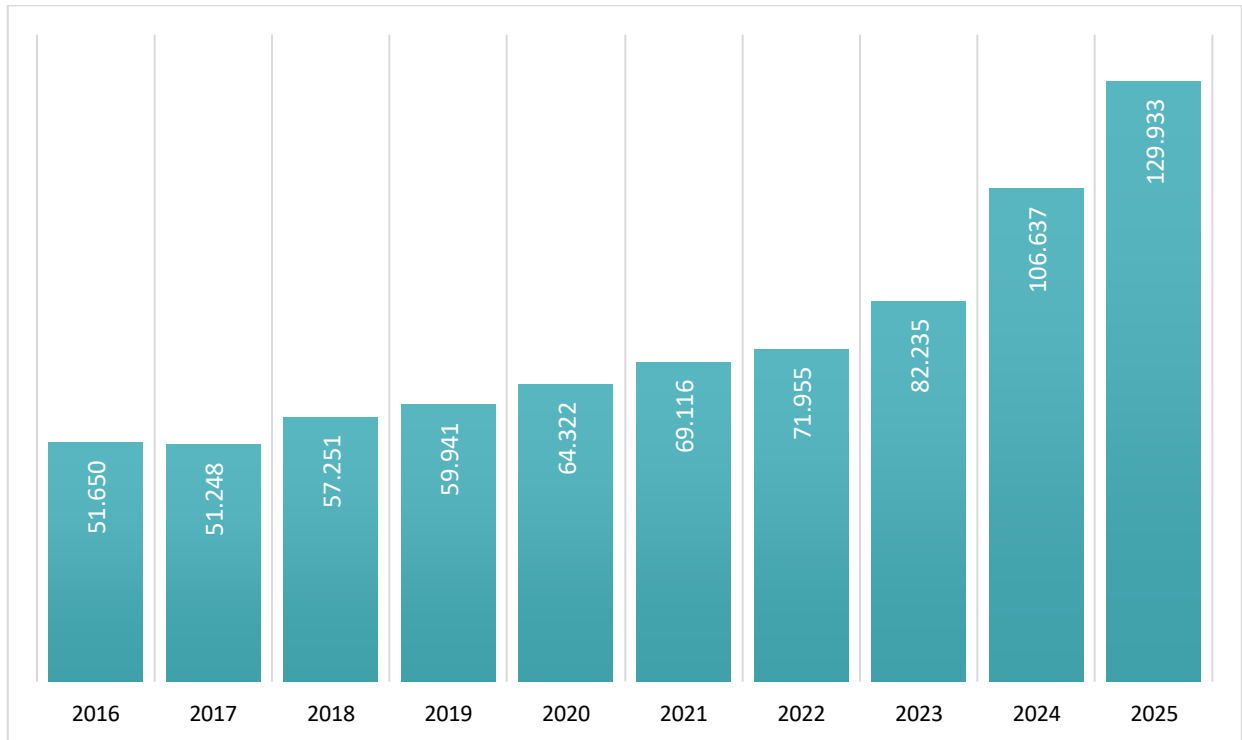
Türkiye'nin her geçen gün artan petrol ve doğal gaz ihtiyacının öncelikli olarak yurt içi kaynaklardan karşılanması yönündeki faaliyetler kapsamında aramacılık çalışmaları hem kara hem de deniz alanlarında tüm hızıyla sürdürülmektedir.

Türkiye'de 2024 yılında ülke çapında 92 adet arama ve tespit kuyusu ile 102 adet üretim kuyusu olmak üzere toplam 194 adet kuyu sondajı yapılmıştır. MAPEG verilerine göre 2025 yılında ülke çapında 151 adet arama ve tespit kuyusu ile 95 adet üretim kuyusu olmak üzere toplam 246 adet kuyu sondajı gerçekleştirilmiştir. Bu kuyuların 221'i TPAO tarafından, kalan 25'i ise sektörde faaliyet gösteren diğer şirketler tarafından açılmıştır (Şekil 34).

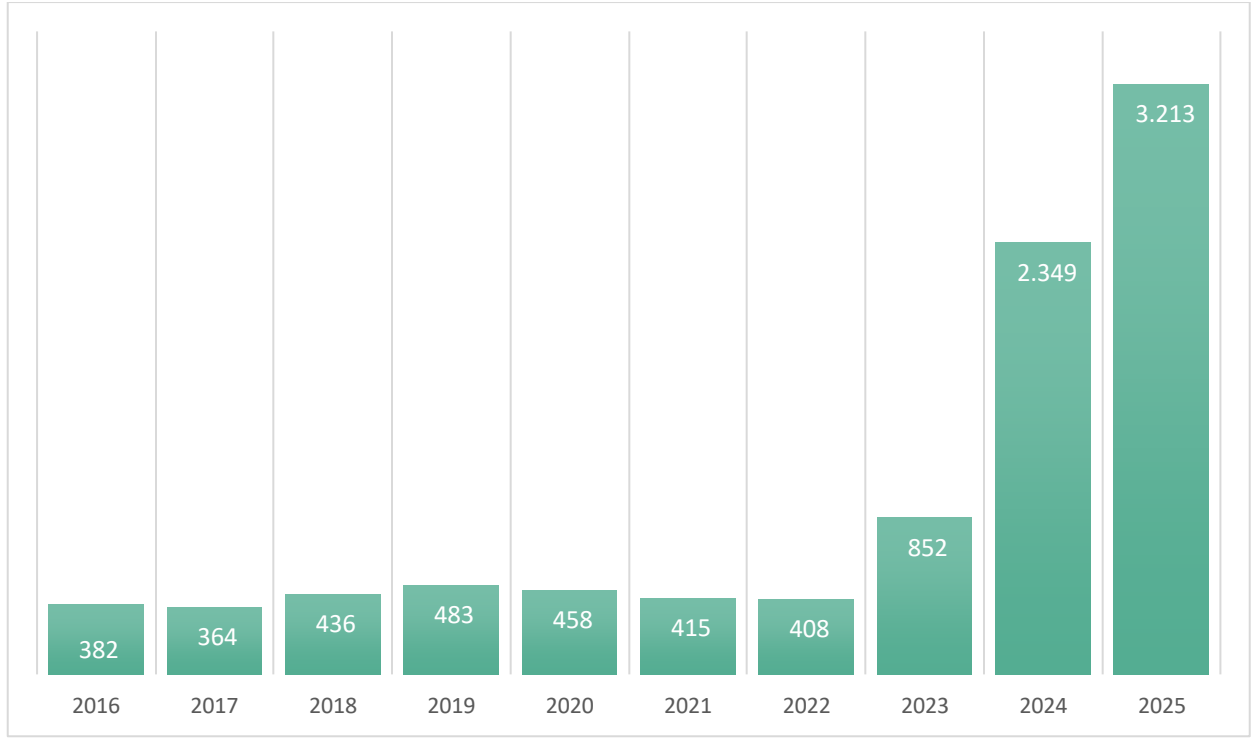


Şekil 34. 2025 Yılı Türkiye'de Yapılan Sondaj Sayıları (Kaynak: MAPEG)

Türkiye'de 2025 yılında ham petrol ve doğal gaz üretimleri sırasıyla ortalama 129.933 v/g ve toplam 3,213 milyar m<sup>3</sup> olarak gerçekleşmiştir (Şekil 35-36). Son 10 yıllık dönem incelendiğinde petrol üretimi 2,5 kat yükselirken; doğal gaz üretimi ise yaklaşık 8,5 katına çıkmıştır.



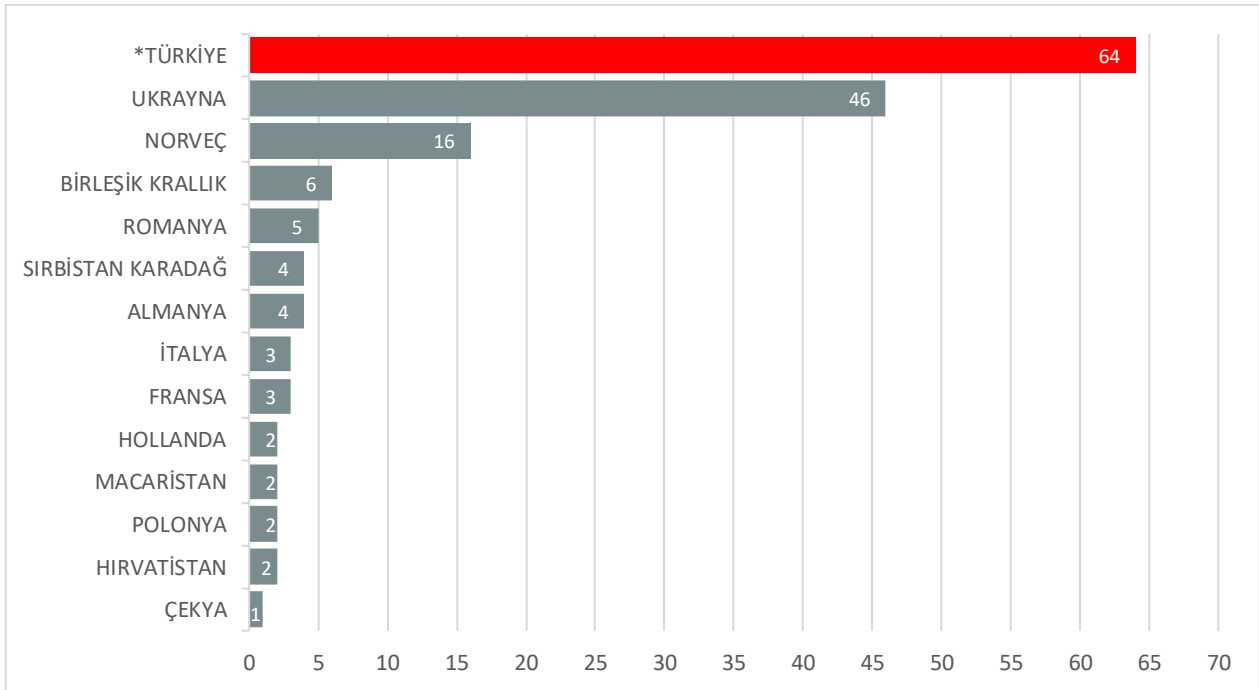
Şekil 35. 2016-2025 Türkiye Ham Petrol Üretimi (v/g) (Kaynak: MAPEG)



Şekil 36. 2016-2025 Türkiye Doğal Gaz Üretimi (milyon m<sup>3</sup>/yıl) (Kaynak: MAPEG)

## Türkiye Arama-Üretim Sektörü ve Aktif Kule Sayısı

2026 yılı nisan ayı itibarıyla Türkiye’de aynı anda sondaj yapan aktif kule sayısı 64 olarak kaydedilmiştir (Şekil 37). Bu sayı ile Türkiye, Avrupa’da arama faaliyetlerinin en yoğun olduğu ülke olup deniz alanlarında da 5 adet derin deniz sondaj gemisi ile faaliyetlerini sürdürmektedir.



Şekil 37. Avrupa’da Arama Faaliyetlerinin Yoğun Olduğu Ülkelerdeki Aktif Kule Sayıları Nisan 2026 (Kaynak: Baker Hughes, \*TPAO)

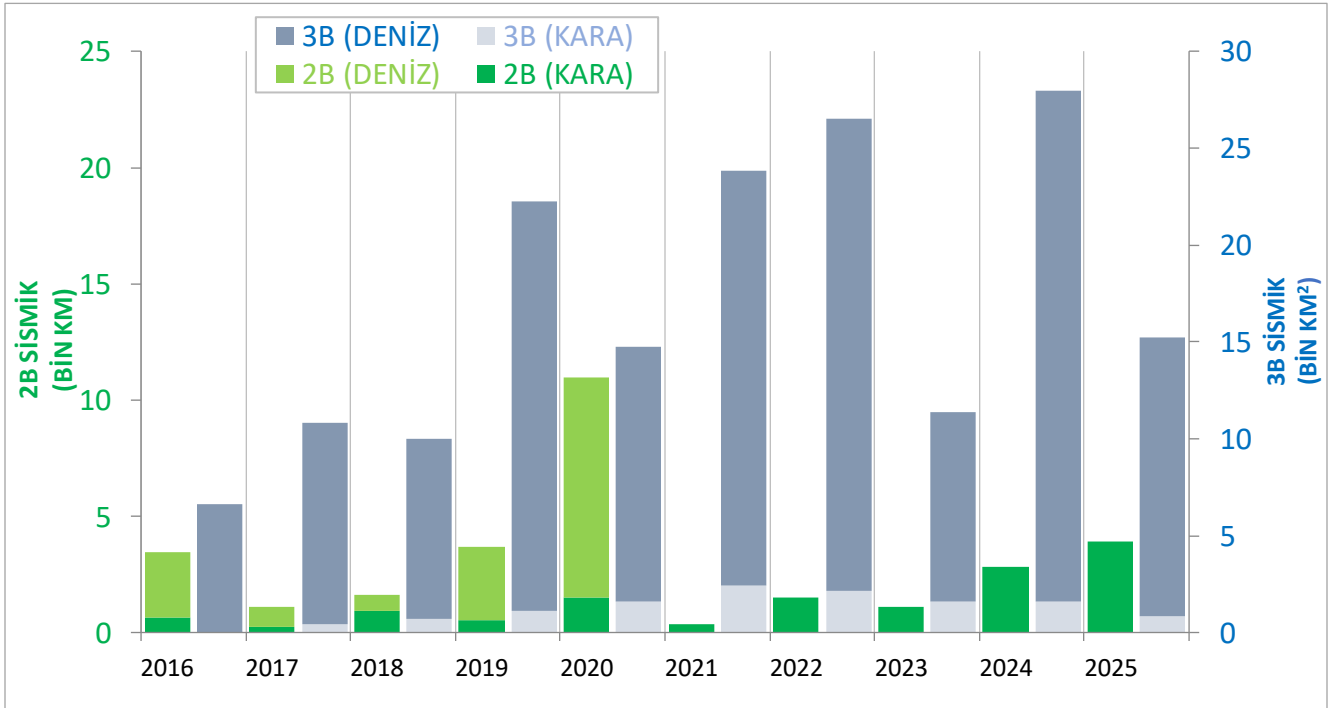
### 3.3. TÜRKİYE PETROLLERİ’NİN SEKTÖRDEKİ YERİ

#### TPAO’nun Yürüttüğü Arama – Üretim Faaliyetleri

TPAO, “Türkiye’nin millî petrol şirketi olarak 1954 yılından bu yana, Türkiye’nin her geçen gün artan petrol ve doğal gaz ihtiyacını yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan karşılama yönündeki vizyonu ve misyonu doğrultusunda arama ve üretim faaliyetlerini gerek kara alanlarında gerekse dünyanın en önde gelen deniz petrol ve doğal gaz arama filosu ile deniz alanlarında yoğun bir şekilde sürdürmektedir. Fatih, Yavuz, Kanuni, Abdülhamid Han, Çağrı Bey ve Yıldırım derin deniz sondaj gemileri ile faaliyetlerini hız kesmeden sürdüren TPAO, gerek denizlerde 2020’den bu yana arka arkaya gerçekleştirdiği keşiflerle, gerekse kara alanlarında özellikle Güneydoğu’da son dönemde yapılan keşiflerle Türkiye’nin enerji sektörüne büyük katkı sağlamaya devam etmektedir.

TPAO, yurt içi faaliyetlerinin yanı sıra Türkiye’nin ham petrol ve doğal gaz arzına katkıda bulunmak amacıyla yurt dışında Azerbaycan, Macaristan, Irak, Rusya, Pakistan, Libya, Bulgaristan ve Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti’nde 2026 yılında faaliyetlerine devam ederken Afrika kıtasında ilk kez operatör olarak Somali’de de faaliyet göstermeye başlamıştır. Somali projesi kapsamında Somali açık deniz alanları Blok 153 Projesi kapsamında CURAD-1 Kuyusu sondajının Çağrı Bey Sondaj Gemisi ile gerçekleştirilmesi kararlaştırılmıştır.

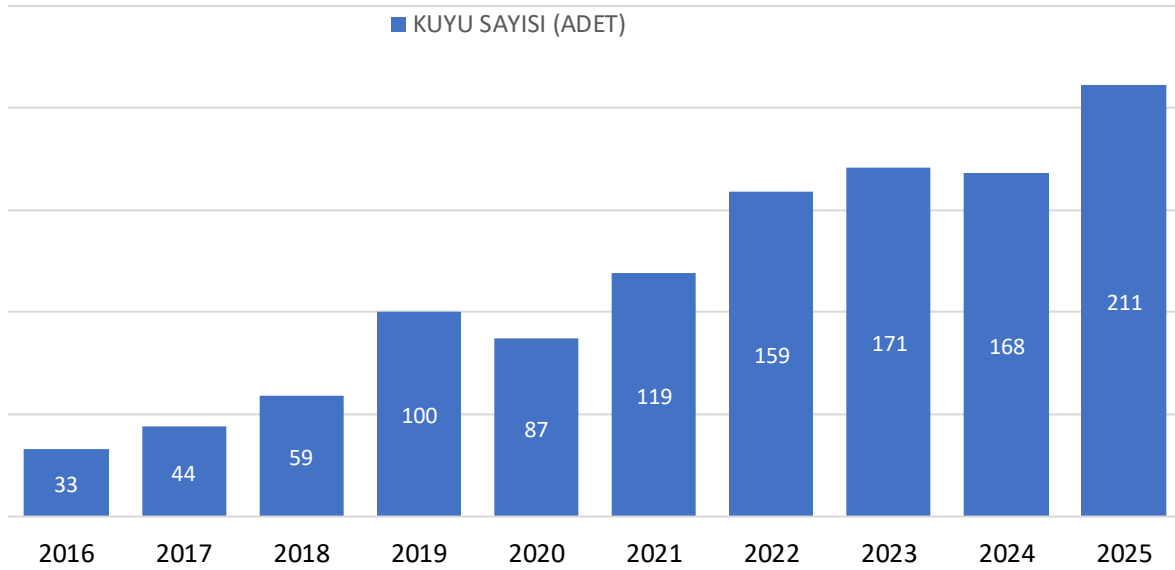
2025 yılında yoğun aramacılık faaliyetleri kapsamında; yürütülen saha jeolojisi çalışmalarının yanı sıra, kara alanlarında 3.938 km<sup>2</sup> 2B ve 871 km<sup>2</sup> 3B sismik veri toplama çalışması yapılırken, deniz alanlarında 14.369 km<sup>2</sup> 3B sismik veri toplanmıştır (Şekil 38).



Şekil 38. 2016-2025 TPAO Tarafından Yapılan 2B ve 3B Sismik Çalışmalar (Kaynak: TPAO)

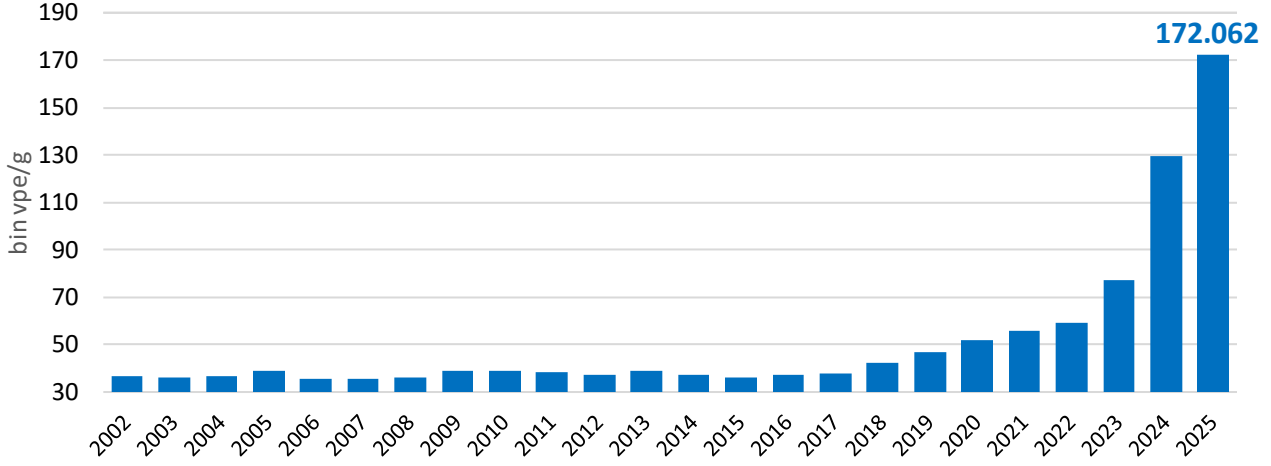
MAPEG verilerine göre 2025 yılında Türkiye’de açılan 246 arama, tespit, üretim ve jeolojik araştırma sondajından 221’i TPAO tarafından gerçekleştirilmiştir. Yine aynı verilere göre geçtiğimiz yıl ülke çapında açılan 151 adet arama ve tespit kuyusundan 134’ü TPAO tarafından açılmıştır. Ortaklığımız, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Türkiye’deki petrol ve doğal gaz arama ruhsatlarının büyük çoğunluğuna sahiptir. TPAO’nun hem ruhsat sayısı bakımından hem de hidrokarbon arama faaliyetlerindeki etkinliği açısından ülkemizin enerji sektörüne katkısı önemli düzeydedir.

TPAO’nun gerçekleştirdiği sondaj faaliyetleri 2005-2014 dönemi genelinde artış göstermiş; ancak 2015 ve 2016 yıllarında, tüm dünyayı etkileyen petrol fiyatlarında görülen ciddi düşüş TPAO faaliyetlerine de yansımıştır. 2017 yılında özellikle 3B sismik çalışmalarda görülen artış ile TPAO bu alanda faaliyetlerini genişletmiştir. 2019 yılında son 5 yılın (2015-2019) en yüksek kuyu sondaj faaliyetini gerçekleştiren TPAO, 2020 yılında da kuyu sondaj faaliyetlerine pandemi koşullarında hız kesmeden devam etmiştir. Pandemi sonrası toparlanma dönemi olarak nitelendirilen 2021 ve 2022 yıllarında ivmesini daha da artıran TPAO, 2025 yılında denizlerde 17 deniz kuyu sondajı; karada ise 59 kuyuda arama, 42 kuyuda tespit, 93 kuyuda ise üretim kuyusu sondajı gerçekleştirilmiş olup toplam 211 kuyuda sondaj faaliyeti gerçekleştirilmiştir (Şekil 39).



Şekil 39. 2016-2025 TPAO Tarafından Gerçekleştirilen Sondaj Faaliyetleri (Kaynak: TPAO)

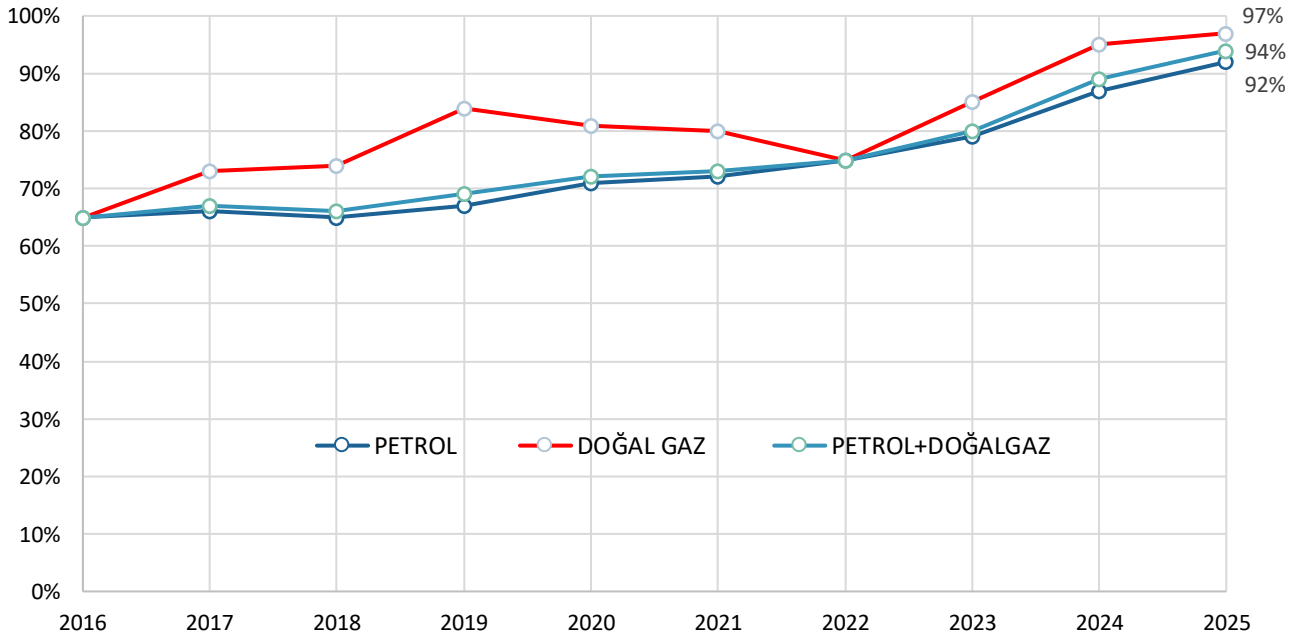
TPAO, 2025 yılında yurt içi günlük petrol ve doğal gaz üretiminde 186.984 vpe/g ile en yüksek günlük üretim seviyesine ulaşmış ortalama yurt içi hidrokarbon üretimi ise 2024 yılına kıyasla %32,97 artışla 172.062 vpe/g olarak kaydedilmiştir. Bu rakam, TPAO tarihinin en yüksek yurt içi üretim rakamı olarak kayda geçmiştir. TPAO’nun 2002 yılından itibaren yurt içi petrol ve doğal gaz üretimine bakıldığında, 2017 yılı itibarıyla yakalanan artış ivmesi dikkat çekmekle birlikte 2016 yılından itibaren son 10 yılda ciddi bir yükseliş ile %359’luk artış kaydedilmiştir (Şekil 40). 2026 yılında, TPAO hidrokarbon üretiminin daha da artarak yeni rekor seviyelere imza atacağı öngörülmektedir.



Şekil 40. 2002-2025 TPAO Yurt İçi Hidrokarbon Üretimi (bin vpe/g) (Kaynak: TPAO)

TPAO, 2025 yılında yurt içi ve yurt dışı toplam petrol ve doğal gaz üretiminde 292.308 vpe/g ile yıl içerisindeki en yüksek günlük üretim seviyesine ulaşmış olup ortalama üretim rakamı yaklaşık 274.488 vpe/g olarak kaydedilmiştir.

Yurt içinde ve yurt dışında arama ve üretim faaliyetlerine devam eden TPAO, 2025 yılında Türkiye toplam petrol ve doğal gaz üretiminin yaklaşık %93,8'lik bölümünü gerçekleştirmiştir. 2025 yılında TPAO, yıllık yaklaşık 47,4 milyon varil olan Türkiye ham petrol üretiminin yaklaşık 43,73 milyon varilini (%92,3), 3.212 milyar m<sup>3</sup> olan Türkiye doğal gaz üretiminin ise 3.132 milyar m<sup>3</sup>'ünü (%97,5) gerçekleştirmiştir (Şekil 41). Önümüzdeki yıllarda deniz alanlarında Sakarya Gaz Sahası ve Karadeniz'deki yeni keşifler ile birlikte TPAO'nun sektördeki açık ara lider konumunun daha da pekişerek devam edeceği değerlendirilmektedir.



Şekil 41. 2016-2025 Yılları Arasında TPAO'nun Türkiye Hidrokarbon Üretimindeki Payı (Kaynak: TPAO, MAPEG)

TPAO, yurt içi faaliyetlerinin yanı sıra, ülke ihtiyacının kesintisiz, yeterli ve ekonomik bir biçimde karşılanması amacıyla yurt dışında da petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri gerçekleştirmektedir. TPAO, yurt içi faaliyetlerinin yanı sıra Türkiye'nin ham petrol ve doğal gaz arzına katkıda bulunmak amacıyla yurt dışında; Azerbaycan, Macaristan, Irak, Rusya, Pakistan, Libya, Bulgaristan ve Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nde 2025 yılında faaliyetlerine devam ederken Afrika Kıtasında ilk kez operatör olarak Somali'de de faaliyet göstermeye başlamıştır. Somali projesi kapsamında, Somali Açık Deniz Alanları Blok 153 Projesi kapsamında CURAD-1 Kuyusu sondajının, Çağrı Bey Sondaj Gemisi ile gerçekleştirilmesi kararlaştırılmıştır.

Ülkemizin, her geçen gün daha büyük ölçüde ihtiyaç duyduğu en önemli enerji kaynaklarından olan petrol ve doğal gazın, öncelikle öz kaynaklarımızdan olmak üzere yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan sağlanması, petrol arama stratejimizin ana hedefini oluşturmaktadır. TPAO, bu hedefe ulaşmak için önceki yıllarda olduğu gibi 2025 yılında da kara ve deniz alanlarında arama faaliyetlerini hız kesmeden devam ettirmiştir. Son dönemde tüm dünyada konvansiyonel keşiflerin büyük bölümünün deniz alanlarında gerçekleştirildiğinin farkında olarak kendi deniz alanlarına odaklanan TPAO, deniz aramacılığında operasyon kapasitesini artırabilmek için 2012 yılının sonundan itibaren Barbaros Hayreddin Paşa sismik gemisi ile denizlerdeki aktif aramacılık çalışmalarını daha da hızlandırmıştır.

TPAO, 2017 yılının sonunda ise ülkemizin ilk derin deniz sondaj gemisini envanterine dahil ederek derin deniz arabacılığındaki iddiasını somutlaştırmıştır. Gemi, 12.000 m derinliğinde yüksek basınç altında deniz sondajı operasyonları yapma kapasitesine sahip olup aktif konumlama (Dynamic Positioning) teknolojisiyle donatılmış 6. jenerasyon, en son teknoloji sondaj gemisi olarak tasarlanmıştır.

İlk sondaj gemisi Mayıs 2018 tarihi itibarıyla 'Fatih' adı altında Türk Uluslararası Gemi Siciline tescil edilerek Türk Bayrağına geçmiştir. TPAO'nun envanterine kattığı ikinci sondaj gemisi 'Yavuz', Fatih gemisi ile aynı teknik özelliklere sahiptir. 12.200 m'ye kadar sondaj yapabilme kabiliyetine sahip geminin boyu 230 m, genişliği 36 m olup 130 m sondaj kulesi uzunluğu bulunmaktadır. 2020 yılı başlarında satın alınarak İngiltere'den Türkiye'ye getirilen 3. sondaj gemisi 'Kanuni', 227 m uzunluğa ve 42 m genişliğe sahip olup 12.200 m'ye kadar sondaj yapabilmektedir. 2021 yılı sonunda ise Türkiye'nin 4. sondaj gemisi 'Abdülhamid Han'ın satın alma süreci tamamlanmıştır. 7. nesil üstün teknolojiyle donatılmış sondaj gemisi 239 m uzunluğunda olup 104 m kule yüksekliğine sahiptir. Ayrıca aktif konumlandırma sistemi, çift kule ve 2 adet ekstra güvenli 7 ram kuyu kontrol vanası - BOP sistemi, MPD sistemi ve dalga sönümlenme sistemleriyle donatılmış Abdülhamid Han 19 Mayıs 2022'de ülkemize gelmiş sistem ve ekipman güncelleme işlemleri ardından kontrol süreçlerinin tamamlanması başarıyla yürütülmüştür. 2025 yılında 'Çağrı Bey' ve 'Yıldırım' isimleri verilen ikiz gemi olarak adlandırılan 7. Nesil ultra derin deniz sondaj gemileri TPAO envanterine katılmıştır. Söz konusu gemiler, ileri teknoloji ile donatılmış olup 228 m uzunluğunda 42 m genişliğinde 12.000 m derinliğe kadar çok yüksek basınç altında sondaj yapabilme kabiliyetine sahiptir.

Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi kapsamında kullanılması planlanan Osman Gazi isimli Türkiye'nin ilk yüzer doğal gaz üretim platformu (Floating Production Unit-FPU) 300 m uzunluğa, 56 m genişliğe ve 29,5 m derinliğe sahip, maksimum gaz işleme kapasitesi 10,5 milyon m<sup>3</sup> maksimum

gaz transfer kapasitesi 10 milyon m<sup>3</sup>'tür. Osman Gazi doğal gaz üretim platformu, Sakarya Gaz Sahası Faz-II kapsamında görev yapmak üzere 2025 yılında İstanbul'un Fethi'nin 572. yıl dönümünde Karadeniz'e doğru yola çıkmıştır. Sakarya Gaz Sahası Faz-III kapsamında devreye alınacak doğal gaz üretim kapasitesi günlük 25 milyon m<sup>3</sup> olan ikinci yüzer doğal gaz üretim platformu (Floating Production Unit-FPU) da TPAO envanterine katılmak üzere yapım aşamasındadır. 2025 yılı öncesinde var olan güçlü deniz arama ve üretim filosuna yeni üyelerin de dahil edilmesiyle TPAO faaliyetlerine hız kesmeden devam etmek amacıyla planlamalarını yapmaktadır.

## **Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi**

Ülkemizin artan petrol ve doğal gaz talebinin yerli üretimle karşılanma oranını yükseltmek amacıyla hızlandırılan deniz aramacılığı faaliyetleri, 2020 yılında ilk neticesini önemli bir keşifle vermiştir. "Mavi Vatanın Fatih'i" sloganıyla ve derin deniz sondaj gemileri ile denizlerdeki hidrokarbon potansiyeline odaklanan TPAO, 2020 yılında Sakarya gaz sahası keşfi, 2021 yılında Amasra keşfi ve 2022 yılında ise Çaycuma keşfiyle üst üste 3 yıl keşif gerçekleştirme başarısı elde etmiştir.

2023 yılı itibarıyla Karadeniz doğal gazı karaya ulaştırılmış olup 2025 yılı içerisinde de Faz-I çalışmaları kapsamında aralık ayı sonu itibarıyla 9,5 milyon m<sup>3</sup>/g doğal gaz üretim seviyesine ulaşılmıştır. Öte yandan 2025 yılının ilk yarısında duyurulan Göktepe, küresel ölçekte en büyük dördüncü hidrokarbon keşfi olarak kayıtlara geçmiştir.

Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi'nde çalışmalar, iş planına uygun bir şekilde ve kıydan 170 km uzaklıkta devam etmektedir. 2.200 metre su derinliğindeki Sakarya sahasından ilk gaz üretimi, hedeflendiği şekilde 2,5 yıl gibi kısa bir zaman zarfında gerçekleştirilmiştir. Üretime başlanan doğal gaz, yoğun faaliyet programı sonucunda 2023 yılı nisan ayında kara tesisine ulaştırılmıştır. Sahanın ilk fazında 2025 yılında 9,5milyon m<sup>3</sup>/g doğal gaz üretim seviyesi gerçekleşmiş olup ilerleyen süreçte Faz-II ve Faz-III çalışmaları kapsamında sahada doğal gaz üretim kapasitesinin 45 milyon m<sup>3</sup>/g'ye yükseltilmesi planlanmaktadır. TPAO envanterine katılan 'Osman Gazi' yüzer üretim platformunun, Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi Faz-II kapsamında Karadeniz'de üretilen doğal gazın denizde işlenip boru hatlarıyla şebekeye iletilerek yurt içi üretime katkı sağlaması amaçlanmaktadır.

Sakarya Gaz Sahası Geliştirme Projesi'nde Faz-III aşamasında ise TPAO'nun ikinci yüzer üretim platformunu 2028 yılında devreye alması ve bu sayede hedeflenen üretim seviyelerine ulaşılması planlanmaktadır.

## **Gabar Sahaları**

Türkiye'de son dönemde deniz alanlarının yanı sıra kara alanlarında da önemli keşifler söz konusudur. Cumhuriyet tarihinin en büyük petrol keşfi olarak nitelendirilen keşif 2021 yılında TPAO tarafından Şırnak il sınırlarında sondajı yapılan Şehit Esmâ Çevik-1 (ŞEÇ-1) arama kuyusu ile gerçekleştirilmiştir ve devamında gelen keşiflerle de Gabar Sahaları Projesi olarak adlandırılmıştır.

Gabar bölgesinde petrol keşfinin gerçekleştirilmesini takiben sürdürülen çalışmalar kapsamında projede 2025 aralık ayı itibarıyla 149 kuyuda üretim gerçekleştirilmekte olup, günlük ortalama 81.000 varil ham petrol üretimine ulaşılmıştır.

## **TPAO Yatırımları**

TPAO, küresel petrol ve doğal gaz sektöründe uygulanan en güncel teknolojik bilgi ve donanımları kullanmaktadır. Finansal sürdürülebilirlik ilkesi doğrultusunda bütçe disiplini içerisinde kalarak uluslararası mecrada da güçlü bir millî petrol şirketi olmayı amaçlamış ve çalışmalarını bu performansı artırarak sürdürmek üzere planlamıştır. Kazandırılan yeni teknolojiler ile faaliyetler etkin, verimli, daha düşük maliyetli ve zamandan tasarruf sağlanarak sürdürülmektedir. TPAO, yurt içi faaliyetlerinin yanı sıra, ülke ihtiyacının kesintisiz, yeterli ve ekonomik bir biçimde karşılanması amacıyla yurt dışında da petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri gerçekleştirmektedir. 2016-2025 yılları arasında yurt içi ve yurt dışında yaklaşık 28 milyar 515 milyon \$ seviyesinde yatırım yapılmış olup son yıllarda artan faaliyetlerin de etkisiyle yatırımlarda önemli artışlar gözlemlenmiştir. Yıllık bazda 2025 yılında 2016 yılına kıyasla yatırımların 4 kat büyüdüğü hesaplanmaktadır. 2025 yılı yurt içi yatırım rakamı 5 milyar 65 milyon \$ seviyesine ulaşmış olup bu rakam TPAO tarihinin en yüksek yurt içi yatırım seviyesi olarak kayda geçmiştir.

## KAYNAKLAR

- Argus Direct
- Baker Hughes
- Dünya Bankası
- EI Statistical Review of World Energy
- EIA
- EİGM
- EPDK
- ETKB
- IEA
- IHS Markit
- JODIDATA
- MAPEG
- OPEC
- Rystad Energy
- S&P Global Platts
- TPAO

## TÜRKİYE PETROLLERİ A.O.

Bu rapor, Türkiye Petrolleri Strateji Geliştirme Daire Başkanlığı tarafından, 12 Aralık 2025 günü Hazine ve Maliye Bakanlığınca Resmî Gazete'de yayımlanan "2026 yılına ait genel yatırım ve finansman programının uygulanmasına ilişkin usul ve esasların belirlenmesine dair tebliğ" uyarınca, Ortaklığımızın faaliyette bulunduğu petrol ve doğal gaz arama üretim sektörünü takip ederek sektör içindeki konumunu daha iyi analiz edebilmek ve etkin sektörel politikalar geliştirilmesine yardımcı olabilmek amacıyla hazırlanmıştır.

© 2026 Türkiye Petrolleri A.O. tüm hakları saklıdır.

Bu raporda yer alan içeriğin telif hakkı Türkiye Petrolleri A.O.'ya aittir. Referans gösterilmeksizin bu raporun içeriği kopyalanamaz, yayımlanamaz, dağıtılamaz veya başka şekilde kullanılamaz. Bu rapor içeriği sadece bilgi amaçlı hazırlanmıştır. Rapor içeriği bildirim yapılmaksızın değiştirilebilir. Rapor içeriğindeki hatalardan, yanlışlardan veya eksikliklerden yahut bu içeriğe dayanılarak gerçekleştirilen eylemlerden TPAO sorumlu tutulamaz. Üçüncü kişilere ilişkin raporda yer alan içeriğin telif hakkı ilgili üçüncü kişiye aittir.