

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

**1 OCAK - 31 ARALIK 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**



**Shape the future
with confidence**

Güney Bağımsız Denetim ve SMMM A.Ş.
Maslak Mah. Eski Büyükdere Cad.
Orjin Maslak İş Merkezi No: 27
Daire: 57 34485 Sarıyer
İstanbul - Türkiye

Tel: +90 212 315 3000
Fax: +90 212 230 8291
ey.com
Ticaret Sicil No : 479920
Mersis No: 0-4350-3032-6000017

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS'lere") uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* ("Etik Kurallar") ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak yer alan etik ilkelere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.



Shape the future
with confidence

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit denetim konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Yeniden değerlendirme modeli ile muhasebeleştirilen arsa ve arazilerin gerçeğe uygun değeri Not 2.4'te detayları açıklandığı üzere, Grup, maddi duran varlıklar hesap grubunda yer alan arsa ve arazileri 31 Mart 2019 tarihinden itibaren yeniden değerlendirme modeline göre muhasebeleştirmeyi benimsemiştir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla bağımsız gayrimenkul değerlendirme kuruluşunun yaptığı değerlemeler sonucunda söz konusu arsa ve arazilerin gerçeğe uygun değer toplamı 86.264.015 bin TL olarak tespit edilmiş ve 2.815.179 bin TL tutarındaki 2025 yılına ait yeniden değerlendirme azalışı konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmiştir. Arsa ve arazilerin gerçeğe uygun değerleri, kullanılan değerlendirme yöntemine ve değerlendirme modelindeki girdi ve varsayımlara bağlıdır. Gerçeğe uygun değerler; piyasa koşulları, her bir arsa ve arazinin kendine has özellikleri, fiziki durumu ve coğrafi konumu gibi faktörlerden doğrudan etkilenebilmektedir. Arsa ve arazilerin konsolide finansal tablolar içerisindeki tutarsal önemi ve gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde emsal karşılaştırma (piyasa değer) yönteminin kullanılması ve bu yöntemin gerçeğe uygun değer tespiti sırasında değişimlere yol açabilecek varsayım ve tahminlere dayalı girdiler içermesi denetimimiz için önem arz etmektedir ve bu nedenle tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir. Grup'un maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arsa ve arazilerine ilişkin muhasebe politikaları ve detayları konsolide finansal tablolarında Not 2.4 ve Not 10'da açıklanmıştır.	Denetimimiz sırasında söz konusu gerçeğe uygun değer çalışması ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - Tarafımızca, yönetim tarafından atanan gayrimenkul değerlendirme uzmanlarının, ehliyetleri, yetkinlikleri ve tarafsızlıklarının değerlendirilmesi, - Bağımsız değerlendirme uzmanlarının değerlendirme sırasında kullandığı yöntemlerin uygunluğu ile tahmin ve varsayımların makul olup olmadığının değerlendirilmesi için kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun değerlendirme uzmanlarının denetim ekibine dahil edilmesi, - Değerleme raporunda yer alan taşınmazların niteliği ile bu taşınmazlara ilişkin lokasyon, malik ve metrekare bilgileri ile tapu kayıtlarının ve sahiplik oranlarının örneklem yöntemiyle test edilmesi, - Maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arsa ve arazilere ilişkin konsolide finansal tablo notlarında yer alan açıklamaların TFRS'ye uygunluğunun kontrol edilmesi.



Shape the future
with confidence

Kilit denetim konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Yatırım teşviklerinden yaratılan ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliği 31 Aralık 2025 itibarıyla Grup'un konsolide finansal tablolarında 11.946.193 bin TL tutarında yatırım teşviklerinden yaratılan ertelenmiş vergi varlığı bulunmaktadır. Yatırım teşviklerinden yaratılan ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliği, gelecek dönemlere ilişkin önemli yönetim tahminlerine dayanan, vergilendirilebilir kar varsayımlarını da içeren, iş modellerine bakılarak değerlendirilmektedir. Bu tahminlerin, doğası gereği, ileriki yıllarda gerçekleşmesine ilişkin belirsizlikler içermesi ve ertelenmiş vergi varlığına konu olan yatırım teşviklerinin içeriği itibarıyla uzmanlık gerektirmesinden ve Grup'un konsolide finansal tabloları açısından da önemli tutarda olmasından dolayı tarafımızca bu husus kilit denetim konusu olarak ele alınmıştır. Grup'un ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerine ilişkin muhasebe politikaları ve detayları konsolide finansal tablolarında Not 2.4 ve Not 26'da açıklanmıştır.	Denetimimiz sırasında söz konusu ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliği çalışması ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - Söz konusu ertelenmiş vergi varlıklarının ve bu varlıklara temel teşkil eden geçici farklarının ve yatırım teşviklerinin kapsamlarının anlaşılmasına ilişkin Grup yönetimi ile toplantılar düzenlenerek bilgiler edinilmesi, - Grup'un gelecek yıl bütçeleri ve iş planları ile geçmiş tecrübelerle dayanarak yeterli gelecek vergilendirilebilir kar yaratma olasılığına ilişkin olarak yapmış olduğu varsayım ve tahminlerin değerlendirilmesi, - Kurumlar vergisi hesaplaması ve yatırım teşvikleri kaynaklı ertelenmiş vergi varlıklarının etkisini incelemek üzere denetim ekibine kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil bir başka kuruluşun vergi uzmanlarının dahil edilmesi, - Yatırım teşviklerinin ileriye dönük kullanılabilir olup olmadığını belirleyen iş modelinin ve bu modelde kullanılan temel tahminler ve varsayımların tutarlılığının değerlendirilmesi, - Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerine ilişkin konsolide finansal tablo notlarında yer alan açıklamaların TFRS'ye uygunluğunun kontrol edilmesi.



Shape the future
with confidence

Kilit denetim konusu	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
Enflasyon muhasebesinin uygulanması 2.1 numaralı dipnotunda açıklandığı üzere, Grup'un fonksiyonel para biriminin ("Türk Lirası") 31 Aralık 2025 tarihi itibarı ile yüksek enflasyonlu ekonomi para birimi olarak değerlendirilmesi sebebi ile Grup, "TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaya devam etmektedir. TMS 29'a uygun olarak, konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait finansal bilgiler, Türk Lirası'nın genel satın alma gücündeki değişikliklerin yansıtılması için yeniden düzeltilmiş ve sonuç olarak, raporlama tarihine göre Türk Lirası'nın satın alma gücü cinsinden sunulmuştur. TMS 29'a uygun olarak, Grup, enflasyona duyarlı finansal tabloları hazırlamak için Türkiye tüketici fiyat endekslerini kullanmıştır. Enflasyon düzeltilmesi için uygulanan prensipler, 2.1 numaralı dipnotta açıklanmıştır. TMS 29'un Grup'un raporlanan sonuçları ve finansal durumu üzerindeki önemli etkisi göz önüne alındığında, yüksek enflasyon muhasebesi bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmiştir.	Uygulanan denetim prosedürleri aşağıda açıklanmıştır; - Finansal raporlamadan sorumlu yönetimle görüşüp, TMS 29'un uygulanması sırasında dikkate alınan prensipler, parasal olmayan hesapların belirlenmesi ve tasarlanan TMS 29 modelleri üzerinde yapılan testler hakkında incelemeler yapılması, - Hesaplamaların tamlığı ve doğruluğunu sağlamak amacıyla kullanılan girişler ve endeksler test edilmesi, - TMS 29 uyarınca yeniden düzenlenen finansal tablo ve ilgili finansal bilgiler kontrol edilmesi, - Enflasyon muhasebesi uygulanmış finansal tablolarda ve ilgili dipnot açıklamalarında verilen bilgilerin TMS 29 açısından yeterliliği değerlendirilmesi.

4) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.



**Shape the future
with confidence**

5) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.)
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtır yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, topluluk içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.



**Shape the future
with confidence**

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağının makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 6 Şubat 2026 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak - 31 Aralık 2025 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Seçkin Özdemir'dir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Seçkin Özdemir, SMMM
Sorumlu Denetçi

6 Şubat 2026
İstanbul, Türkiye

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

İÇİNDEKİLER

SAYFA

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-3
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI.....	4
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI.....	5
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	6
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	7
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT AÇIKLAYICI NOTLAR.....	8 – 68
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	8-9
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	10-26
NOT 3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....	27
NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	28-29
NOT 5 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	29
NOT 6 BORÇLANMALAR.....	30-33
NOT 7 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR.....	34
NOT 8 STOKLAR.....	35
NOT 9 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	36
NOT 10 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	37-38
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	38
NOT 12 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER.....	39
NOT 13 DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	39-40
NOT 14 KARŞILIKLAR.....	40-43
NOT 15 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR.....	43
NOT 16 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR.....	43
NOT 17 TÜREV ARAÇLAR.....	44
NOT 18 TAAHHÜTLER, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	45-46
NOT 19 ÖZKAYNAKLAR.....	46-48
NOT 20 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	48
NOT 21 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	49
NOT 22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER/(GİDERLER).....	50
NOT 23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER/(GİDERLER).....	50
NOT 24 FİNANSMAN GELİRLERİ/(GİDERLERİ).....	50
NOT 25 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR.....	51
NOT 26 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	51-54
NOT 27 PAY BAŞINA KAZANÇ.....	54
NOT 28 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	54-57
NOT 29 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	57-67
NOT 30 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI.....	67
NOT 31 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN EK BİLGİLER.....	68
NOT 32 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	68

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Varlıklar	Notlar	Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
		31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Nakit ve nakit benzerleri	5	107.237.211	96.250.694
Finansal yatırımlar		35	31
Ticari alacaklar	7	52.752.668	48.523.839
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	7,28	12.068.622	11.624.168
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		40.684.046	36.899.671
Diğer alacaklar	16	624.560	249.515
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		624.560	249.515
Türev araçlar	17	1.398.352	1.923.034
Stoklar	8	62.145.470	78.898.637
Peşin ödenmiş giderler	12	2.332.792	2.316.974
Diğer dönen varlıklar	13	10.440.048	14.761.131
Dönen varlıklar		236.931.136	242.923.855
Finansal yatırımlar		994.815	842.071
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	9	17.470.640	17.085.758
Maddi duran varlıklar	10	296.250.106	296.026.074
Kullanım hakkı varlıkları		1.021.642	1.176.652
Maddi olmayan duran varlıklar		10.129.896	7.971.133
Şerefiye		4.064	4.064
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	11	10.125.832	7.967.069
Türev araçlar	17	13.735	62.059
Peşin ödenmiş giderler	12	7.070.282	5.234.353
Ertelenmiş vergi varlığı	26	1.096.272	1.163.707
Diğer duran varlıklar	13	20.995.319	21.930.939
Duran varlıklar		355.042.707	351.492.746
Toplam varlıklar		591.973.843	594.416.601

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Kaynaklar	Notlar	Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
		31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli borçlanmalar	6	8.957.100	4.934.360
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	12.863.610	6.916.519
Ticari borçlar	7	105.513.256	135.971.120
İlişkili taraflara ticari borçlar	7,28	1.186.535	1.583.806
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		104.326.721	134.387.314
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	1.541.383	1.429.812
Diğer borçlar	16	1.032.165	787.776
İlişkili taraflara diğer borçlar	16,28	602.531	534.236
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		429.634	253.540
Türev araçlar	17	712.032	3.715.254
Ertelenmiş gelirler		574.210	492.196
Dönem karı vergi yükümlülüğü	26	31.499	1.066.768
Kısa vadeli karşılıklar	14	2.449.312	3.025.768
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		240.733	153.189
Diğer kısa vadeli karşılıklar		2.208.579	2.872.579
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	13	36.073.634	36.386.427
Kısa vadeli yükümlülükler		169.748.201	194.726.000
Uzun vadeli borçlanmalar	6	28.428.775	13.003.725
Uzun vadeli karşılıklar	14	3.055.899	2.178.919
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		2.412.964	2.178.919
Diğer uzun vadeli karşılıklar		642.935	-
Ertelenmiş gelirler		-	49.997
Türev araçlar	17	431.098	585.960
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	26	20.464.146	9.179.273
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		17.730	17.362
Uzun vadeli yükümlülükler		52.397.648	25.015.236
Toplam yükümlülükler		222.145.849	219.741.236

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

Özkaynaklar	Notlar	Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
		31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Ödenmiş sermaye	19	1.926.796	1.926.796
Sermaye düzeltme farkları	19	48.243.795	48.243.795
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)		30.747.195	32.954.394
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları (kayıpları)		29.846.249	32.094.974
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları (azalışları)		30.061.852	32.349.255
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)		(215.603)	(254.281)
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar/zararda sınıflandırılmayacak paylar		900.946	859.420
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)		3.412.534	1.181.469
Yabancı para çevrim farkları		(500.859)	(246.878)
Riskten korunma kazançları (kayıpları)		900.588	(1.348.890)
Nakit akış riskinden korunma kazançları (kayıpları)		900.588	(1.348.890)
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar/zararda sınıflandırılacak paylar		3.012.805	2.777.237
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	14.933.067	18.464.695
Geçmiş yıllar karları veya (zararları)		235.312.688	242.653.010
Net dönem karı veya (zararı)		29.523.183	23.973.075
Özkaynaklar		369.827.994	374.675.365
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		364.099.258	369.397.234
Kontrol gücü olmayan paylar		5.728.736	5.278.131
Toplam kaynaklar		591.973.843	594.416.601

31 Aralık 2025 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar, yayınlanmak üzere 6 Şubat 2026 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır. Konsolide finansal tablolar, Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2025	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak – 31 Aralık 2024
	Notlar		
Hasılat	20	830.356.131	1.060.729.904
Satışların maliyeti	20,21	(749.123.853)	(971.683.678)
Brüt kar (zarar)		81.232.278	89.046.226
Genel yönetim giderleri	21	(22.373.179)	(21.800.351)
Pazarlama giderleri	21	(10.914.912)	(13.045.219)
Araştırma ve geliştirme giderleri	21	(497.364)	(419.835)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	14.075.077	18.721.135
Esas faaliyetlerden diğer giderler	22	(19.875.003)	(25.760.467)
Esas faaliyet karı (zararı)		41.646.897	46.741.489
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler)	23	16.256	(20.437)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	9	1.272.340	1.887.574
Finansman geliri (gideri) öncesi faaliyet karı (zararı)		42.935.493	48.608.626
Finansman gelirleri	24	25.453.272	38.908.647
Finansman giderleri	24	(21.143.896)	(26.877.281)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	25	(3.476.147)	(19.087.666)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı (zararı)		43.768.722	41.552.326
Sürdürülen faaliyetler vergi(gideri) geliri		(13.896.050)	(16.638.814)
Dönem vergi (gideri) geliri	26	(2.904.578)	(3.931.583)
Ertelenmiş vergi (gideri) geliri	26	(10.991.472)	(12.707.231)
Sürdürülen faaliyetler dönem karı (zararı)		29.872.672	24.913.512
Dönem karının (zararının) dağılımı:			
Kontrol gücü olmayan paylar		349.489	940.437
Ana ortaklık payları		29.523.183	23.973.075
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kazanç			
Nominal değeri 1 kr. olan pay başına kazanç (kr.)	27	15,32	12,44

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Notlar	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2025	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024
Sürdürülen faaliyetler dönem karı (zararı)		29.872.672	24.913.512
Diğer kapsamlı gelirler:			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		(2.206.797)	32.704.910
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları (azalışları)		(2.815.180)	39.546.746
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)		51.461	714.884
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar		41.526	14.766
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları), vergi sonrası	9	9.387	7.558
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları (azalışları)	9	32.139	7.208
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		515.396	(7.571.486)
Ertelenmiş vergi (gideri) geliri	26	515.396	(7.571.486)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar		2.331.779	(2.602.885)
Yurtdışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farkları		(253.075)	(926.069)
Yurtdışındaki işletmelerin çevrimine ilişkin yabancı para çevrim farklarından kazançlar (kayıplar)		(253.075)	(926.069)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılacak paylar		235.568	878.364
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların satılmaya hazır finansal varlıklarının yeniden değerlendirme ve/veya sınıflandırma kazançları (kayıpları)	9	179.602	819.879
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların yabancı para çevrim farkları kazançları (kayıpları)	9	55.966	58.485
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir (gider)		2.965.600	(3.828.944)
Nakit akış riskinden korunma kazançları (kayıpları)		2.965.600	(3.828.944)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(616.314)	1.273.764
Ertelenmiş vergi (gideri) geliri	26	(616.314)	1.273.764
Diğer kapsamlı gelir (gider)		124.982	30.102.025
Toplam kapsamlı gelir (gider)		29.997.654	55.015.537
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		450.605	1.193.515
Ana ortaklık payları		29.547.049	53.822.022

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)					Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)					Birikmiş karlar				
	Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları (kayıpları)					Riskten korunma kazançları (kayıpları)									
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Maddi duran varlıkların yeniden değerleme artışları (azalışları)	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	Özkaynak yöntemi ile değerlenen yatırımların diğer kapsamlı gelirlerinden kar/zararda sınıflandırılmayacak paylar	Yabancı para çevrim farkları	Nakit akış riskinden korunma kazançları (kayıpları)	Özkaynak yöntemi ile değerlenen yatırımların diğer kapsamlı gelirlerinden kar/zararda sınıflandırılacak paylar	Kardan ayrılan kısıtlanmış vedekler	Geçmiş yıllar karları veya zararları	Net dönem karı veya zararları	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar	
Bağımsız denetimden geçmiş															
1 Ocak 2024	1.926.796	48.243.795	216.927	(811.497)	844.654	679.191	1.458.768	1.898.873	12.097.196	211.598.065	101.250.750	379.403.518	4.115.078	383.518.596	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	6.367.499	94.883.251	(101.250.750)	-	-	-	-
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(30.462)	(30.462)	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(63.828.306)	-	(63.828.306)	-	(63.828.306)	-
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.973.075	23.973.075	940.437	24.913.512	-
- Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	32.132.328	557.216	14.766	(926.069)	(2.807.658)	878.364	-	-	-	29.848.947	253.078	30.102.025	-
Toplam kapsamlı gelir (gider)	-	-	32.132.328	557.216	14.766	(926.069)	(2.807.658)	878.364	-	-	23.973.075	53.822.022	1.193.515	55.015.537	-
31 Aralık 2024	1.926.796	48.243.795	32.349.255	(254.281)	859.420	(246.878)	(1.348.890)	2.777.237	18.464.695	242.653.010	23.973.075	369.397.234	5.278.131	374.675.365	
Bağımsız denetimden geçmiş															
1 Ocak 2025	1.926.796	48.243.795	32.349.255	(254.281)	859.420	(246.878)	(1.348.890)	2.777.237	18.464.695	242.653.010	23.973.075	369.397.234	5.278.131	374.675.365	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	3.472.893	20.500.182	(23.973.075)	-	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.004.521)	(27.840.504)	-	(34.845.025)	-	(34.845.025)	-
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.523.183	29.523.183	349.489	29.872.672	-
- Diğer kapsamlı gelir (gider)	-	-	(2.287.403)	38.678	41.526	(253.981)	2.249.478	235.568	-	-	-	23.866	101.116	124.982	-
Toplam kapsamlı gelir (gider)	-	-	(2.287.403)	38.678	41.526	(253.981)	2.249.478	235.568	-	-	29.523.183	29.547.049	450.605	29.997.654	-
31 Aralık 2025	1.926.796	48.243.795	30.061.852	(215.603)	900.946	(500.859)	900.588	3.012.805	14.933.067	235.312.688	29.523.183	364.099.258	5.728.736	369.827.994	

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2025	Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2024
	Notlar		
İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		49.464.734	46.166.957
Dönem karı (zararı)		29.872.672	24.913.512
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		40.960.405	37.457.925
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	4,10,11	14.625.862	12.586.719
Stok değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler	8, 31	200.851	(190.974)
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	31	3.711.339	4.857.572
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	(9.651.182)	(23.714.570)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		(909.522)	3.423.465
Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		8.431.219	(3.664.321)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	9	(1.272.340)	(1.902.817)
Pazarlıklı satın alım sonucu kazanç ile ilgili düzeltmeler	3	(9.361)	-
Kar payı (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler		-	(274)
Vergi gideri (geliri) ile ilgili düzeltmeler	26	13.896.050	16.638.814
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	23	12.960	9.473
Yatırım ya da finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına neden olan diğer kalemlere ilişkin düzeltmeler	6, 24	95.106	495.603
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler		380.223	5.619.654
Parasal pozisyon kazançları (kayıpları) ile ilgili düzeltmeler		11.449.200	23.299.581
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(17.937.926)	(9.726.406)
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		(4.214.101)	27.995.398
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		2.071.207	10.240.003
Türev varlıklardaki azalış (artış)		573.006	1.985.920
Stoklardaki azalışlar (artışlar) ile ilgili düzeltmeler		16.552.316	5.320.668
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(30.593.872)	(49.634.681)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		831.602	(8.041.421)
Türev yükümlülüklerdeki artış (azalış)		(3.158.084)	2.407.707
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		52.895.151	52.645.031
Vergi iadeleri (ödemeleri)	26	(3.939.847)	(4.641.903)
Diğer nakit girişleri (çıkışları)		509.430	(1.836.171)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(19.416.379)	(15.563.652)
Alınan temettüler	9	1.164.552	1.369.048
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		41.169	27.345
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(19.118.339)	(18.077.487)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit çıkışları		(154.556)	(212.179)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün elde edilmesine yönelik alışlara ilişkin nakit girişleri (çıkışları)	3	(1.349.423)	-
Diğer nakit girişleri (çıkışları)		218	1.329.621
Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		144.024	(75.571.321)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	52.357.815	49.256.360
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(20.988.287)	(81.424.494)
Türev araçlardan nakit girişleri		1.496.990	789.082
Türev araçlardan nakit çıkışları		(7.578.923)	(7.079.781)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(270.929)	(145.908)
Ödenen temettüler		(34.844.882)	(63.827.549)
Ödenen faiz		(11.026.748)	(11.786.852)
Alınan faiz		20.998.988	38.647.821
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış (azalış)		30.192.379	(44.968.016)
Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki enflasyon etkisi		(22.125.983)	(43.017.837)
Yabancı para çevrim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		5.059.606	2.893.415
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış (azalış)		13.126.002	(85.092.438)
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	5	77.506.839	162.599.277
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	5	90.632.841	77.506.839

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. ("Tüpraş" veya "Şirket") 16 Kasım 1983 tarihinde kurulmuştur. Şirket'in ana faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

- Her çeşit ham petrol, petrol ürünleri ve kimyasal ürünleri temin ve rafine etmek, üretilen ve ithal edilen ham petrol, petrol ve kimyasal ürünlerin ihracat dahil her türlü ticari faaliyeti ile beraber üretim ve satış aşamasında depolama ve taşıma faaliyetlerinde bulunmak ve bu maksatla yurt içinde ve dışında petrol rafinerileri kurmak ve işletmek,
- Petrokimya sanayi ve ilgili diğer sanayi alanında fabrikalar, tesisler kurmak ve işletmek,
- Petrokimyasal maddeler ve ilgili diğer maddelerin elde edilmesi için gerekli hammaddeler, yardımcı maddeler, malzeme ve kimyasal maddeleri tedarik ederek işlemek veya bu maddeleri üretmek ve bu maddelerin ticaretini yapmak,
- Üretim faaliyetinin her aşamasında elde edilecek ürünleri ambalajlamak ve bunun için ambalaj endüstrisi kurmak, atık, yan ürün ve standart dışı maddeleri değerlendirmek ve/veya satmak, değerlendirme olanağı bulunmayan maddelerin yok edilmesi için gerekli tesisleri kurmak ve işletmek,
- Yasa ve yönetmelikler çerçevesinde, her türlü enerji ve enerji ile ilgili sanayi alanında santraller, tesisler kurmak ve işletmek. Bunun için gerekli her türlü ekipman, malzeme ve kimyevi maddeyi tedarik ederek kullanmak ve bu maddelerin ticaretini yapmak,
- Her türlü petrol ürünleri, LPG ve doğalgazın yurtiçi, yurtdışı toptan ve perakende alımı, satımı, ithali, ihracı, depolanması, pazarlanması, bu amaç ve konularda kısmen ya da tamamen faaliyet göstermek üzere diğer gerçek ve tüzel kişilerle dağıtım ve pazarlama şirketi veya benzeri diğer ortaklıklar kurmak veya mevcut ortaklıkların hisse senetlerini ve hisseyi temsil eden evraklarını temellük etmek, gerektiğinde satmak, iştirak paylarını almak veya devretmektir.

Tüpraş ve bağlı ortaklıklarının (topluca "Grup" olarak adlandırılacaktır) temel faaliyetlerinin önemli bölümü Türkiye'de olup, Grup'un faaliyetleri rafinaj sektörü, petrol ürünleri ticaret ve taşımacılığı, elektrik üretimi ve tedariği altında toplanmıştır.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 1991 yılından beri Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BİST") işlem görmektedir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in hisselerini elinde bulunduran hissedarlar ve hisse oranları aşağıdaki gibidir (Not 19):

	(%)
Enerji Yatırımları A.Ş.	46,40
Koç Holding A.Ş.	6,35
Koç Ailesi Üyeleri ve Koç Ailesi Üyeleri tarafından sahip olunan şirketler	0,48
Halka açık kısım	46,77
	100,00

Şirket ana ortağı; Koç Holding A.Ş., Koç Ailesi ve Koç Ailesi tarafından sahip olunan şirketler tarafından kontrol edilmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (Devamı)

Tüpraş'ın konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklık ve iş ortaklıkları ve faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklıklar	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
Ditaş Deniz İşletmeciliği ve Tankercilik A.Ş. ("Ditaş")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Üsküdar Tankercilik A.Ş. ("Üsküdar")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
T Damla Denizcilik A.Ş. ("Damla")	Türkiye	Palamar ve römorkör hizmeti
Kadıköy Tankercilik A.Ş. ("Kadıköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Beykoz Tankercilik A.Ş. ("Beykoz")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Sarıyer Tankercilik A.Ş. ("Sarıyer")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Kartal Tankercilik A.Ş. ("Kartal")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Maltepe Tankercilik A.Ş. ("Maltepe")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Salacak Tankercilik A.Ş. ("Salacak")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Karşıyaka Tankercilik A.Ş. ("Karşıyaka")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Bakırköy Tankercilik A.Ş. ("Bakırköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Karaköy Tankercilik A.Ş. ("Karaköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Çengelköy Tankercilik A.Ş. ("Çengelköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Pendik Tankercilik A.Ş. ("Pendik")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Tuzla Tankercilik A.Ş. ("Tuzla")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Göztepe Tankercilik A.Ş. ("Göztepe")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Kuruçeşme Tankercilik A.Ş. ("Kuruçeşme")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Balat Tankercilik A.Ş. ("Balat")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Florya Tankercilik A.Ş. ("Florya")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Tarabya Tankercilik A.Ş. ("Tarabya")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Adalar Tankercilik A.Ş. ("Adalar")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Ditaş Maritime (Ditaş Şubesi) ("Ditaş Maritime")	İngiltere	Gemi kiralamaları ve navlun ticareti faaliyetleri
Kilyos Tankercilik A.Ş. ("Kilyos")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Körfez Ulaştırma A.Ş. ("Körfez")	Türkiye	Hava, deniz, kara ve demiryolu taşımacılığı
Tupras Trading Ltd. ("Tupras Trading")	İngiltere	Ham petrol ve petrol ürünleri ticareti
Entek Elektrik Üretimi A.Ş. ("Entek")	Türkiye	Elektrik ve buhar üretimi ve ticareti
Eltek Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Eltek")	Türkiye	Elektrik ticareti
Enspire Enerji Yatırımları ve Hizmetleri A.Ş. ("Enspire")	Türkiye	Elektrik üretim tesisi kurma
Esinti Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. ("Esinti")	Türkiye	Elektrik üretimi ve ticareti
Eco Sun Niculesti S.R.L. ("Eco Sun")	Romanya	Elektrik üretimi ve ticareti
Euromec-Ciocanari S.R.L. ("Euromec")	Romanya	Elektrik üretim tesisi kurma
Tüpraş Enerji Girişimleri A.Ş. ("Tüpraş Ventures")	Türkiye	Teknoloji ve girişim yatırımları

İş Ortaklıkları	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
OPET Petrolcülük A.Ş. ("Opet")	Türkiye	Petrol ürünleri perakende satışı
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri perakende satışı
Opet International Limited ("Opet International")	İngiltere	Petrol ürünleri ticareti
Opet Trade BV	Hollanda	Petrol ürünleri ticareti
Tasfiye halinde Opet Trade (Singapore) Pte. Ltd. (*)	Singapur	Petrol ürünleri ticareti
Opet Market ve Akaryakıt İstasyon İşletmeciliği A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri perakende satışı
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş.	Türkiye	Madeni yağ ticareti
Op Ay Akaryakıt Ticaret Ltd. Şti.	Türkiye	Petrol ürünleri ticareti
Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Tic. A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri ticareti
Opet Aygaz Gayrimenkul A.Ş.	Türkiye	Gayrimenkul
WAT Mobilite Çözümleri Teknoloji ve Ticaret A.Ş.	Türkiye	Elektrikli araç şarj istasyonları
Demre 7 Tankercilik A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri taşımacılığı
Demre 8 Tankercilik A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri taşımacılığı
Vice 2 Tankercilik A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri taşımacılığı

(*) Temmuz 2015 tarihinden itibaren faaliyetlerini durdurmuştur.

Grup'un bünyesinde çalışan ortalama personel sayısı 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren dönem içerisinde 6.269'dur (31 Aralık 2024 – 6.236).

Şirket'in tescil edilmiş adresi aşağıdaki gibidir:

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
Gülbahar Mahallesi
Büyükdere Caddesi No:101A
Şişli, İstanbul

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1. Sunuma ilişkin temel esaslar

2.1.1 Uygulanan finansal raporlama standartları

Grup'un konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmî Gazete' de yayınlanan Seri II, 14.1 no'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS'ler") esas alınmıştır.

Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup ile Grup'a bağlı Türkiye'de yerleşik şirketler, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, KGK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı ("Maliye Bakanlığı") tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Bağlı Ortaklıklar kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklere uygun olarak hazırlamışlardır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre hazırlanan bu konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen arsa ve araziler, finansal yatırımlar ve türev araçlar dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla sona eren yıllık raporlama dönemine ait konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanır ve önceki dönem finansal tablolar karşılaştırma amacıyla raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan SPK finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Aralık 2025	3.513,87	1,00000	%211
31 Aralık 2024	2.684,55	1,30892	%291
31 Aralık 2023	1.859,38	1,88981	%268

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.1. Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

2.1.1 Uygulanan finansal raporlama standartları (Devamı)

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleşebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" ve TMS 2 "Stoklar" hükümleri uygulanmıştır.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki bu tabloda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide kar veya zarar tablosunda "Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)" hesabına kaydedilmiştir (Not 25).

Fonksiyonel ve sunum para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ('fonksiyonel para birimi'). Konsolide finansal tablolar, Tüpraş'ın fonksiyonel ve sunum para birimi olan Türk Lirası ("TL") kullanılarak sunulmuştur.

İşletmenin sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

2.1.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki ("TFRS") değişiklikler

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK (TFRS Yorumlama Komitesi) yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.1. Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

2.1.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki ("TFRS") değişiklikler (Devamı)

a) 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

- TMS 21 Değişiklikleri - Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Söz konusu standart, değişiklik ve yorumların Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar:

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
- TFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı
- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü
- TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik
- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Söz konusu standartlar, değişiklik ve yorumların Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- TFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı

Söz konusu standartların Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

c) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler:

- UMS 21 Değişiklikleri – Yüksek Enfasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Söz konusu standartlar, değişiklik ve yorumların Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.1. Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

2.1.3 Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkların finansal tabloları

Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Bağlı Ortaklıklar'ın finansal tabloları, faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklere uygun olarak hazırlanmış olup Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltmeler yansıtılarak düzenlenmiştir. Bu kapsamda Grup'un yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkları, faaliyet gösterdikleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para biriminden finansal tablolarını hazırlamaktadır. Varlık ve yükümlülükler konsolide bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderler ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları ve TMS 29 uyarınca endeks etkileri diğer kapsamlı gelir tablosu ve özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları hesabı altında takip edilmektedir.

2.1.4 Konsolidasyon esasları

- a) 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide finansal tablolarda belirtilen esaslarla tutarlı olarak hazırlanan ana şirket olan Tüpraş'ın ve Bağlı Ortaklıkları'nın finansal tablolarını kapsamaktadır.
- b) 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla konsolidasyona tabi tutulan Bağlı Ortaklıklar ve İş Ortaklıkları'nın oy hakları ve etkin ortaklık payları aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
Bağlı Ortaklık				
Ditaş	79,98	79,98	79,98	79,98
Üsküdar	79,98	79,98	79,98	79,98
Damla	79,98	79,98	79,98	79,98
Beykoz	79,98	79,98	79,98	79,98
Kadıköy	79,98	79,98	79,98	79,98
Sarıyer	79,98	79,98	79,98	79,98
Kartal	79,98	79,98	79,98	79,98
Maltepe	79,98	79,98	79,98	79,98
Salacak	79,98	79,98	79,98	79,98
Karşıyaka	79,98	79,98	79,98	79,98
Bakırköy	79,98	79,98	79,98	79,98
Karaköy	79,98	79,98	79,98	79,98
Çengelköy	79,98	79,98	79,98	79,98
Pendik	79,98	79,98	79,98	79,98
Tuzla	79,98	79,98	79,98	79,98
Göztepe	79,98	79,98	79,98	79,98
Kuruçeşme	79,98	79,98	79,98	79,98
Balat	79,98	79,98	79,98	79,98
Florya	79,98	79,98	79,98	79,98
Tarabya	79,98	79,98	79,98	79,98
Adalar (*)	79,98	79,98	79,98	79,98
Ditaş Maritime (**)	79,98	79,98	79,98	79,98
Kilyos (***)	79,98	79,98	-	-
Körfez	100,00	100,00	100,00	100,00
Tupras Trading	100,00	100,00	100,00	100,00
Entek	99,23	99,23	99,23	99,23
Eltek	99,23	99,23	99,23	99,23
Enspire	99,23	99,23	99,23	99,23
Enkar (****)	-	-	99,23	99,23
Esinti	86,92	84,84	86,92	84,84
Eco Sun (***)	99,23	99,23	-	-
Euromec (***)	99,23	99,23	-	-
Tüpraş Ventures	100,00	100,00	100,00	100,00

(*) Adalar Tankercilik A.Ş. 28 Şubat 2024 tarihinde kurulmuştur.

(**) Ditaş Maritime 31 Ekim 2024 tarihinde faaliyete geçmiştir.

(***) Kilyos Tankercilik A.Ş. 12 Mart 2025 tarihinde kurulmuş, Eco Sun Niculesti S.R.L. ve Euromec-Ciocanari S.R.L. şirketleri ise 30 Ocak 2025 tarihinde satın alınmıştır.

(****) Enkar Doğal Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Entek Elektrik Üretimi A.Ş. ile birleşmesi 30 Haziran 2025 tarihinde tescil edilmiştir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.1. Sunuma ilişkin temel esaslar (Devamı)

2.1.4 Konsolidasyon esasları (Devamı)

Bağlı Ortaklıklar'a ait finansal durum tabloları ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş olup, Şirket'in sahip olduğu payların kayıtlı iştirak değeri, ilgili özkaynak ile karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile Bağlı Ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmektedir. Şirket'in sahip olduğu bağlı ortaklık hisselerinin kayıtlı değerleri ve bu hisselerden kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynak ve kapsamlı gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

- c) İş ortaklıkları, Grup'un müşterek kontrolüne sahip olduğu işletmelerdir. Müşterek kontrol, bir anlaşma üzerindeki kontrolün sözleşmeye dayalı olarak paylaşılmasıdır. Bu kontrol, ilgili faaliyetlere ilişkin kararların kontrolü paylaşan tarafların oy birliği ile mutabakatını gerektirdiği durumda vardır. Özkaynak yöntemine göre, iş ortaklıkları başlangıçta elde etme maliyeti ile muhasebeleştirilir. Edinme tarihinden sonra ise, yatırımcının yatırım yapılan işletmenin kar veya zararındaki payı yatırımın defter değeri artırılarak ya da azaltılarak kar veya zarar tablosuna yansıtılır.

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilen iş ortaklıklarının oranları gösterilmiştir:

	31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
Özkaynak yöntemi kullanılarak değerlendirilen iş ortaklıkları				
Opet	50,00	41,67	50,00	41,67
Opet International Limited (*)	50,00	41,67	50,00	41,67
Opet Trade B.V. (*)	50,00	41,67	50,00	41,67
Tasfiye halinde Opet Trade (Singapore) Pte. Ltd. (*) (***)	50,00	41,67	50,00	41,67
Opet Market ve Akaryakıt İstasyon İşletmeciliği A.Ş. (*)	50,00	41,67	50,00	41,67
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş. (**)	25,00	20,84	25,00	20,84
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş. (**)	25,00	20,84	25,00	20,84
Op Ay Akaryakıt Ticaret Ltd. Şti. (**)	25,00	20,84	25,00	20,84
Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Tic. A.Ş. (**)	16,67	13,89	16,67	13,89
Opet Aygaz Gayrimenkul A.Ş. (**)	25,00	20,84	25,00	20,84
WAT Mobilite Çözümleri Teknoloji ve Ticaret A.Ş. (**)	21,92	19,92	21,92	19,92
Demre 7 Tankercilik A.Ş. (*) (****)	50,00	41,67	50,00	41,67
Demre 8 Tankercilik A.Ş. (*) (****)	50,00	41,67	50,00	41,67
Vice 2 Tankercilik A.Ş. (****)	50,00	41,67	50,00	41,67

(*) İlgili şirketler Opet'in finansal tablolarında konsolidasyon kapsamına alınarak muhasebeleştirilmektedir.

(**) İlgili şirketler Opet'in finansal tablolarında özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmektedir.

(***) Temmuz 2015 tarihinden itibaren faaliyetlerini durdurmuştur.

(****) Demre 7 ve Demre 8 Tankercilik A.Ş. şirketleri 21 Şubat 2024 tarihinde kurulmuştur. Vice 2 Tankercilik A.Ş. şirketi 31 Ekim 2024 tarihinde kurulmuştur.

- d) Bağlı Ortaklıklar'ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide finansal tablolarda 'kontrol gücü olmayan paylar' olarak gösterilmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.2. Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların yeniden düzenlenmesi

Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem konsolide finansal tabloların yeniden düzenlenmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

Karşılaştırmalı rakamlar

Not 2.1.1'de açıklandığı gibi, önceki raporlama dönemine ait rakamlar, karşılaştırmalı finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan para birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan para birimi cinsinden ifade edilir.

2.3. Muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Yeni bir TFRS'nin ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu TFRS'nin şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, bankalarda tutulan mevduatları, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğince bankalarda tutulan gelir payı tutarlarını içerir (Not 5). Konsolide nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri ve bloke mevduatlar hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir. Grup, nakit ve nakit benzerlerini beklenen kredi zararı modelini kullanarak değer düşüklüğü için gözden geçirmektedir.

Ticari alacaklar

Grup'un doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan vadeli satışlarından kaynaklanan ticari alacaklar, etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmiştir. Grup'un ödenmesi gereken meblağları tahsil edemeyecek olduğunu gösteren bir durumun söz konusu olması halinde ticari alacaklar için bir değer düşüklüğü karşılığı oluşturulur. Söz konusu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar da dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir. Beklenen kredi zarar karşılıklarındaki değişim konsolide kar veya zarar tablosunda "esas faaliyetlerden diğer gelirler/giderler" hesabında muhasebeleştirilmektedir (Not 7).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Grup, konsolide finansal tablolarında itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ticari alacaklarının değer düşüklüğü hesaplamaları kapsamında TFRS 9 standardında tanımlanan "basitleştirilmiş yaklaşımı" uygulamayı tercih etmiştir. Söz konusu yaklaşım ile Grup, ticari alacakların belirli sebeplerle değer düşüklüğüne uğramadığı durumlarda (gerçekleşmiş değer düşüklüğü zararları haricinde), ticari alacaklara ilişkin zarar karşılıklarını "ömür boyu beklenen kredi zararlarına" eşit bir tutardan ölçmektedir. Grup, ticari alacaklara ilişkin beklenen kredi zararlarının ölçümünde bir karşılık matrisi kullanmaktadır. İlgili matriste ticari alacakların vadelerinin aşıldığı gün sayısına bağlı olarak belirli karşılık oranları hesaplanmakta ve söz konusu oranlar her raporlama döneminde gözden geçirilerek, gerektiği durumlarda, revize edilmektedir. Beklenen kredi zarar karşılıklarındaki değişim konsolide gelir tablosunda önemlilik arz etmemesi sebebiyle muhasebeleştirilmemektedir. Her raporlama döneminde hesaplama yapılarak tekrar değerlendirilmektedir.

Grup, alacaklarının bir kısmını faktoring yoluyla tahsil etmektedir. Faktoring işlemine konu olan alacaklardan, faktoring şirketinin tahsilat riskini üstlendiği tutarlar ilgili alacak hesaplarından düşülmektedir. Faktoring işlemine konu olan ticari alacakların faktör edilme (satış) tarihleri ile vadeleri arasındaki sürenin önemsiz olması sebebiyle, söz konusu ticari alacaklara ilişkin iş modeli değiştirilmemiş olup itfa edilmiş maliyeti üzerinden muhasebeleştirilmiştir.

Ticari borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar ve yükümlülükler

Grup'un gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlıkları, riskten korunma muhasebesine konu olmayan türev araçlar kalemlerini içermektedir. Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Söz konusu varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar konsolide kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmektedir. Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan türev araçları, vadeli döviz alım-satım ve vadeli mal alım-satım işlemlerini içermektedir. Türev araçlar gerçeğe uygun değerinin pozitif veya negatif olmasına göre, bilançoda sırasıyla varlık ve yükümlülük olarak kaydedilmektedir (Not 17).

Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen finansal varlıklar ve yükümlülükler

Grup'un gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen finansal varlıkları, riskten korunma muhasebesine konu olan türev araçlar kalemlerini içermektedir. Türev araçlar ilk olarak sözleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerini yansıtan elde etme maliyeti üzerinden kayda alınmakta ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Söz konusu varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar konsolide kapsamlı gelir tablosunda nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir/gider olarak muhasebeleştirilmektedir. Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen türev araçlar, vadeli mal alım-satım işlemlerini, vadeli faiz oranı takası işlemlerini ve çapraz döviz takası işlemlerini içermektedir. Türev araçlar gerçeğe uygun değerinin pozitif veya negatif olmasına göre, bilançoda sırasıyla varlık ve yükümlülük olarak kaydedilmektedir (Not 17).

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri nakit akış riskinden korunma olarak belirlemektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Grup, etkin olarak nitelendirilen nakit akış finansal riskten korunma işlemlerine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kazanç/(kayıpları)" olarak göstermektedir. Etkin olmayan kısım ise dönem karında kar veya zarar olarak tanımlanır. Finansal riskten korunma taahhüdün veya gelecekteki muhtemel işlemin bir varlık veya yükümlülük haline gelmesi durumunda özkaynak kalemleri arasında izlenen bu işlemlerle ilgili kazanç ya da kayıplar bu kalemlerden alınarak söz konusu varlık veya yükümlülüğün elde etme maliyetine veya defter değerine dahil edilmektedir. Aksi durumda, özkaynak kalemleri altında muhasebeleştirilmiş tutarlar, finansal riskten korunma gelecekteki muhtemel işlemin gelir tablosunu etkilediği dönemde gelir tablosuna transfer edilerek kar veya zarar olarak yansıtılır.

Gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin, gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, önceden özkaynaklar altında muhasebeleştirilen birikmiş kazanç ve kayıplar gelir tablosuna transfer edilir. Finansal riskten korunma aracının, yerine belgelenmiş finansal riskten korunma stratejisine uygun olarak başka bir araç tanımlanmadan veya uzatılmadan, vadesinin dolması, satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya finansal riskten korunma tanımının iptal edilmesi durumunda, önceden diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmiş kazanç ve kayıplar, kesin taahhüt veya tahmini işlem gelir tablosunu etkileyene kadar özkaynaklar altında sınıflandırılmaya devam eder.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin kayda alınması ve çıkarılması

Bütün finansal varlık alım ve satımları işlem tarihinde, yani Grup'un varlığı almayı veya satmayı taahhüt ettiği tarihte kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimi içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım satımlardır. Bir finansal varlık (ya da finansal varlığın veya benzer finansal varlıklardan oluşan grubun bir kısmı);

- Varlıktan nakit akımı elde etme hakkına ilişkin sürenin bitmiş olması durumunda;
- Grup'un varlıktan nakit akımı elde etme hakkı olmakla birlikte, üçüncü kişilere direkt devretme zorunluluğu olan bir anlaşma kapsamında çok fazla zaman geçirmeden tamamını ödeme yükümlülüğü olması durumunda;
- Grup'un finansal varlıktan nakit akımlarını elde etme hakkını devretmesi ve (a) varlık ile ilgili tüm risk veya ödüllerin devredilmiş veya (b) tüm hak ya da ödüllerin transfer edilmemiş olmasına rağmen, varlık üzerindeki tüm kontrolleri transfer etmiş olması durumunda kayıtlardan çıkarılır.

Grup'un varlıktan nakit akımı elde etmesi hakkını devretmesi bununla birlikte tüm risk ya da menfaatlerin transfer edilmemesi veya üzerindeki kontrolü devretmemesi durumunda, varlık, Grup'un varlık ile devam eden ilişkisine bağlı olarak konsolide finansal tablolarda taşınır.

Finansal yükümlülükler, bu yükümlülüklerden doğan borçların ortadan kalkması, iptal edilmesi ve süresinin dolması durumlarında kayıtlardan çıkartılır.

İlişkili taraflar

Konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yönetim personeli ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve onlar tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar ile Koç Topluluğu şirketleri ilişkili taraflar olarak kabul edilmişlerdir (Not 28).

Stoklar

Stoklar, net gerçekleşebilir değer ya da elde etme bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Grup, stoklarını ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlemektedir. Üretim sürecinde aynı hammadde girdisinden birden fazla ürün elde edildiğinden her bir ürünün üretim maliyeti ayrı olarak belirlenememektedir. Şirket, üretim maliyetlerini rasyonel ve tutarlı bir şekilde dağıtabilmek için, üretim tamamlanma aşamasında üretim maliyetlerini, ürünler arasında her bir ürünün nispi satış değerlerini esas alarak dağıtmaktadır. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ve satış gerçekleştirilmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır (Not 8).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Yedek parça ve malzemeler

Yedek parça ve malzemeler net gerçekleşebilir değer ya da endekslenmiş elde etme bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Yedek parça ve malzemelerin maliyeti tüm satın alma maliyetlerini ve yedek parçaların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Grup, yedek parça ve malzemelerini ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlemektedir. Grup, beklenen kullanım süresi içerisinde kullanılmayan ve yakın bir gelecekte kullanılmasını öngörmediği yedek parça ve malzemeler için değer düşüklüğü karşılığı ayırmaktadır.

Maddi duran varlıklar

Arsa ve araziler gerçeğe uygun değerleri ile diğer maddi duran varlıklar ise endekslenmiş elde etme maliyetinden endekslenmiş birikmiş amortismanın düşülmesi ile bulunan net değerleri ile gösterilmektedir. Tarihi değerler, maddi duran varlığın iktisabı ile direkt olarak ilgili olan maliyetleri içermektedir. İktisap tarihinden sonraki maliyetler, sadece varlıkla ilgili gelecekteki ekonomik faydanın Grup'a akışının muhtemel olduğu ve varlığın maliyetinin güvenilir olarak ölçülebildiği durumlarda varlığın defter değerine ilave edilir veya ayrı bir varlık olarak kaydedilir. Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Diğer tüm bakım onarım giderleri ilgili döneme ait kar veya zarar tablosunda giderleştirilir. Amortisman, maddi duran varlıkların brüt defter değerleri üzerinden faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Not 10).

Grup'un sahip olduğu maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Faydalı ömür
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3-50 yıl
Binalar	3-50 yıl
Makina tesis ve cihazlar	2-49 yıl
Taşıt araçları	2-35 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	2-50 yıl
Özel maliyetler	5-10 yıl

Arazi ve arsalar, sınırsız ömürleri olması sebebiyle amortismanına tabi değildir. Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın gerçeğe uygun değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının konsolide bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir. Maddi duran varlıkların satışında ilgili yeniden değerlendirme fonu "Geçmiş yıl kar/(zararı)" hesabına transfer edilir. Grup'a ait arazi ve arsaların gerçeğe uygun değerinin tespitinde "Emsal Karşılaştırma Yöntemi" kullanılmıştır. Maddi duran varlıklarda, söz konusu yeniden değerlendirme sonucu meydana gelen artışlar, bilançoda özkaynaklar grubunda yer alan maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları (azalışları) hesabına ertelenmiş vergi etkisi netlendikten sonra kaydedilmektedir.

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, haklar ve yazılımları, geliştirme giderlerini ve diğer maddi olmayan duran varlıkları içermektedir (Not 11).

a) Haklar ve yazılımlar

Haklar ve yazılımlar, endekslenmiş elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir, tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal yöntem ile itfaya tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Tahmin edilen faydalı ömürleri 3 ile 35 yıl arasındadır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

b) Geliştirme giderleri

Geliştirme giderlerine ilişkin muhasebe politikası Araştırma ve Geliştirme Giderleri kısmında açıklanmıştır.

c) Diğer maddi olmayan duran varlıklar

Diğer maddi olmayan duran varlıklar, EPDK'dan alınan üretim ve toptan satış lisansları, haklar ve yazılımlardan oluşmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar iktisap maliyetleri üzerinden kaydedilir ve satın alım tarihinden itibaren 2 ile 49 yıl arasında tahmini ekonomik ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile itfa edilir.

Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, şerefiye dışındaki tüm maddi ve maddi olmayan duran varlıkları için, her bilanço tarihinde söz konusu varlığa ilişkin değer düşüklüğü olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın taşınmakta olan değeri, kullanım veya satış yoluyla elde edilecek olan tutarlardan yüksek olanı ifade eden net gerçekleştirilebilir değer ile karşılaştırılır. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığın ait olduğu nakit üreten herhangi bir birimin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutardan yüksekse, değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Bu durumda oluşan değer düşüklüğü zararları konsolide kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğünün iptali nedeniyle varlığın (veya nakit üreten birimin) kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda değer düşüklüğünün konsolide finansal tablolara alınmamış olması halinde oluşacak olan defter değerini (amortisman tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır. Değer düşüklüğünün iptali konsolide kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Şerefiyenin net kayıtlı değeri yıllık olarak gözden geçirilmekte ve gerekli görüldüğü durumlarda daimi değer kaybı göz önüne alınarak düzeltmeye tabi tutulmaktadır. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

Finansal borçlar

Finansal borçlar, ilk muhasebeleştirilmesi sırasında gerçeğe uygun değerinden ölçülür. Söz konusu finansal borçların yüklenimi ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de söz konusu gerçeğe uygun değere ilave edilir. Finansal borçlar müteakip dönemlerde etkin faiz yöntemiyle hesaplanan itfa edilmiş maliyetinden ölçülürler. Finansal borçlar sözleşmede belirtilen yükümlülük yerine getirildiğinde, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında bilançodan çıkarılır. Bir finansal borcun koşulları yeniden görüşüldüğünde veya başka bir tarafa transfer edildiğinde, finansal borcun taşınan değeri ile transfer edilen nakit dışı varlık ve yükümlülükler dahil ödenen tutar arasındaki fark kar veya zarar olarak gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen özellikli varlıklar (amaçlandığı şekilde kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlığı ifade eder) söz konusu olduğunda, ilgili varlığın satın alınması, inşası veya üretimi ile doğrudan ilişki kurulabilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar maliyetinin bir unsuru olarak aktifleştirilir. Bu kapsamda olmayan borçlanma maliyetleri ise oluştuğu dönemde giderleştirilir.

Devam eden yatırımlarla ilişkilendirilebilen kredilerin finansman maliyetleri (faiz giderleri ve TL referans faiz ile yabancı para kredilere ilişkin kredi faizi arasındaki fark nispetindeki kur farkı giderleri), yatırımlar tamamlanmaya kadar aktifleştirilmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar

a) Grup - kiracı olarak

Grup, bir sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi olup olmadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda bu sözleşme, bir kiralama sözleşmesidir ya da bir kiralama işlemi içermektedir.

Grup, bir sözleşmenin tanımlanan bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devredip devretmediğini değerlendirirken aşağıdaki koşulları göz önünde bulundurur:

- Sözleşmenin tanımlanan bir varlık içermesi (bir varlığın sözleşmede açık veya zımni bir şekilde belirtilerek tanımlanması),
- Varlığın işlevsel bir bölümünün fiziksel olarak ayrı olması veya varlığın kapasitesinin tamamına yakını temsil etmesi (tedarikçinin kullanım süresi boyunca varlığı ikame etme yönünde aslı bir hakka sahip olması ve bundan ekonomik fayda sağlaması durumunda varlık tanımlanmış değildir),
- Grup'un tanımlanan varlığın kullanımından sağlanacak ekonomik yararların tamamına yakını elde etme hakkının olması,
- Grup'un tanımlanan varlığın kullanımını yönetme hakkının olması. Grup, varlığın kullanımını yönetme hakkına aşağıdaki durumlardan herhangi birinin varlığı halinde sahip olmaktadır:
 - a) Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve hangi amaçla kullanılacağını yönetme ve değiştirebilme hakkına sahip olması veya
 - b) Varlığın nasıl ve hangi amaçla kullanılacağına ilişkin kararların önceden belirlenmiş olması:
 - i. Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığı işletme (veya varlığı kendi belirlediği şekilde işletmeleri için başkalarını yönlendirmesi) hakkına sahip olması ve tedarikçinin bu işletme talimatlarını değiştirme hakkının bulunmaması veya
 - ii. Grup'un, kullanım süresi boyunca varlığın nasıl ve ne amaçla kullanılacağını önceden belirleyecek şekilde varlığı (ya da varlığın belirli özelliklerini) tasarlamış olması.

Grup, yukarıda yer alan söz konusu değerlendirmeler sonrasında, kiralamanın fiilen başladığı tarihte finansal tablolarına bir kullanım hakkı varlığı ve bir kira yükümlülüğü yansıtır.

Kullanım hakkı varlığı

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte kullanım hakkı varlığını maliyeti üzerinden ölçer. Kullanım hakkı varlığının endekslenmiş maliyeti aşağıdakileri içerir:

- a) kira yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı,
- b) kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar,
- c) Grup tarafından katlanılan başlangıçtaki tüm doğrudan maliyetler ve
- d) dayanak varlığın, kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak Grup tarafından katlanılan maliyetler (stok üretimi için katlanılan maliyetler hariç).

Grup maliyet yöntemini uygularken, kullanım hakkı varlığını:

- a) birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü zararları düşülmüş ve
- b) kira yükümlülüğünün yeniden ölçümüne göre düzeltilmiş maliyeti üzerinden ölçer.

Grup, kullanım hakkı varlığını amortisman tabi tutarken TMS 16 Maddi Duran Varlıklar Standardında yer alan amortisman hükümlerini uygular.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar (Devamı)

a) Grup - kiracı olarak (Devamı)

Kullanım hakkı varlığının değer düşüklüğüne uğramış olup olmadığını belirlemek ve belirlenen herhangi bir değer düşüklüğü zararını muhasebeleştirmek için TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü Standardı uygulanır.

Grup, kullanım hakkı varlıklarının sunumunu "Maddi Duran Varlıklar", kiralama yükümlülüklerinin sunumunu ise "Borçlanmalar" notu içerisinde gerçekleştirmektedir.

Kira yükümlülüğü

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, Grup kira yükümlülüğünü o tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak; zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenememesi durumunda ise kiracının alternatif borçlanma faiz oranı kullanılarak iskonto edilir. Alternatif borçlanma oranı, Grup şirketlerinin kontrat tarihlerindeki borçlanma oranları dikkate alınarak belirlenmiştir.

Grup'un kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil olan ve kiralamanın fiilen başladığı tarihte gerçekleşmemiş olan kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- Sabit ödemelerden her türlü kiralama teşvik alacaklarının düşülmesiyle elde edilen tutar,
- Bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan kira ödemeleri,
- Kiralama süresinin kiracının kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihten sonra Grup, kira yükümlülüğünü aşağıdaki şekilde ölçer:

- Defter değerini, kira yükümlülüğündeki faizi yansıtacak şekilde artırır,
- Defter değerini, yapılmış olan kira ödemelerini yansıtacak şekilde azaltır ve
- Defter değerini, varsa yeniden değerlendirmeleri ve yeniden yapılandırmaları yansıtacak şekilde yeniden ölçer. Grup, kira yükümlülüğünün yeniden ölçüm tutarını, kullanım hakkı varlığında düzeltme olarak finansal tablolarına yansıtır.

Uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Sözleşmelerde yer alan uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının büyük kısmı Grup ve kiralayan tarafından müştereken uygulanabilir opsiyonlardan oluşmaktadır. Grup kiralama süresini, söz konusu uzatma ve erken sonlandırma opsiyonları ilgili sözleşmeye göre Grup'un inisiyatifindeyse ve opsiyonların kullanımı makul derecede kesinse kiralama süresine dâhil ederek belirlemektedir. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir. Cari dönemde yapılan değerlendirmeler sonucunda, uzatma ve erken sonlandırma opsiyonlarının kiralama süresine dahil edilmesi nedeniyle oluşan kiralama yükümlülüğü veya varlık kullanım hakkı bulunmamaktadır.

Değişken kira ödemeleri

Grup'un kiralama sözleşmelerinin bir kısmından kaynaklanan kira ödemeleri değişken kira ödemelerinden oluşmaktadır. TFRS 16 standardı kapsamında yer almayan söz konusu değişken kira ödemeleri, ilgili dönemde gelir tablosuna kira gideri olarak kaydedilmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Kiralamalar (Devamı)

a) Grup - kiracı olarak (Devamı)

Kolaylaştırıcı uygulamalar

Kiralama süresi 12 ay ve daha kısa olan kısa vadeli kiralama sözleşmeleri ile Grup tarafından düşük değerli olarak belirlenen bilgi teknolojileri ekipman kiralamalarına (ağırlıklı olarak yazıcı, dizüstü bilgisayar, mobil telefon vb.) ilişkin sözleşmeler, TFRS 16 Kiralamalar Standardının tanıdığı istisna kapsamında değerlendirilmiş olup, bu sözleşmelere ilişkin ödemeler oluştukları dönemde gider olarak muhasebeleştirilmeye devam edilmektedir. Makul ölçüde benzer özelliklere sahip kiralamalardan oluşan bir portföye (benzer bir ekonomik ortamdaki benzer bir varlık sınıfı için geri kalan kiralama süresi benzer olan kiralamalar gibi) tek bir iskonto oranı uygulanmıştır.

b) Grup - kiralayan olarak

Grup'un kiralayan olarak kiralamalarının tamamı faaliyet kiralamasıdır. Faaliyet kiralamalarında, kiralanan varlıklar, konsolide bilançoda maddi duran varlıklar altında sınıflandırılır ve elde edilen kira gelirleri kiralama dönemi süresince, eşit tutarlarda konsolide gelir tablosuna yansıtılır. Kira gelirleri kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile konsolide gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

Ertelenmiş vergiler

Ertelenmiş vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır ve gelir tablosuna gider veya gelir olarak kaydedilir. Bununla birlikte, ertelenen vergi, aynı veya farklı bir dönemde doğrudan öz sermaye ile ilişkilendirilen varlıklarla ilgili ise doğrudan öz sermaye hesap grubuyla ilişkilendirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilir.

İndirimli kurumlar vergisi ödemesine imkan sağlayan devlet teşvikleri; hak kazanılan vergi avantajı tutarı üzerinden, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu avantajdan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla, ertelenen vergi varlığı muhasebeleştirilmektedir.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir. Ertelenmiş vergi varlık veya yükümlülükleri konsolide finansal tablolarda uzun vadeli olarak sınıflandırılmıştır (Not 26).

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

a) Kıdem tazminatı karşılığı

Kıdem tazminatı karşılığı, Grup çalışanlarının İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerin tahmini toplam karşılığının bilanço tarihindeki indirgenmiş değerini ifade eder.

TMS 19, "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" standardı, kıdem tazminatı karşılığının hesaplanması kapsamında, aktüeryal varsayımlar (net iskonto oranı, emekli olma olasılığına ilişkin kullanılan devir hızı oranı vb.) yapılmasını gerektirmektedir. Aktüeryal varsayımlar ile gerçekleşen arasındaki fark düzeltmeleri ve aktüeryal varsayımlardaki değişikliklerin etkileri, aktüeryal kazanç / kayıpları oluşturmaktadır. Söz konusu aktüeryal kazanç / kayıplar diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (Devamı)

b) Tanımlanan katkı planları

Grup çalışanları adına sosyal güvenlik kurumlarına belirlenmiş tutarlarda katkı payı ödemek zorundadır. Grup'un ödemekte olduğu katkı payı dışında, yapmak zorunda olduğu başka bir ödeme mecburiyeti yoktur. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

c) İzin hakları

Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler, hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

d) Kıdeme teşvik primi karşılığı

Grup'un belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarına ödenen "Kıdeme Teşvik Primi" adı altında sağladığı bir fayda bulunmaktadır. Konsolide finansal tablolarda tahakkuk etmiş olan kıdeme teşvik primi karşılığı, gelecekteki olası yükümlülüklerin tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Not 14).

Dövizli işlemler

Yıl içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihindeki Türkiye Cumhuriyeti Merkez Bankası tarafından açıklanan döviz kurları kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur farkı geliri veya zararları, aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinden kaynaklanan kur farkları dışında, konsolide gelir tablosuna yansıtılır.

Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, TFRS 15 "Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat Standardı" doğrultusunda aşağıda yer alan beş aşamalı model kapsamında hasılatı konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirmektedir.

- Müşteriler ile yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki işlem bedelinin belirlenmesi
- İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtılması
- Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirerek, söz konusu mal veya hizmetleri devretmeye yönelik verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlemektedir.

Her bir edim yükümlülüğü için, edim yükümlülüğünün zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği sözleşme başlangıcında belirlenir. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zamanla devreder ve dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak konsolide finansal tablolara alır.

Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe, bu edim yükümlülüğüne tekabül eden işlem bedelini hasılat olarak konsolide finansal tablolarına kaydeder. Mal veya hizmetlerin kontrolü müşterilerin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) mal veya hizmet devredilmiş olur.

Grup, satışı yapılan mal veya hizmetin kontrolünün müşteriye devrini değerlendirirken,

- a) Grup'un mal veya hizmete ilişkin tahsil hakkına sahipliği,
- b) Müşterinin mal veya hizmetin yasal mülkiyetine sahipliği,
- c) Mal veya hizmetin zilyetliğinin devri,
- d) Müşterinin mal veya hizmetin mülkiyetine sahip olmaktan doğan önemli risk ve getirilere sahipliği,
- e) Müşterinin mal veya hizmeti kabul etmesi koşullarını dikkate alır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Hasılatın muhasebeleştirilmesi (Devamı)

Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteriye taahhüt ettiği mal veya hizmetin devir tarihi ile müşterinin bu mal veya hizmetin bedelini ödediği tarih arasında geçen sürenin bir yıl veya daha az olacağını öngörmesi durumunda, taahhüt edilen bedelde önemli bir finansman bileşeninin etkisi için düzeltme yapmamaktadır. Diğer taraftan, hasılatın içerisinde önemli bir finansman unsuru bulunması durumunda, hasılat değeri gelecekte oluşacak tahsilatların, finansman unsuru içerisinde yer alan faiz oranı ile indirgenmesi ile tespit edilir. Fark, tahakkuk esasına göre esas faaliyetlerden diğer gelirler olarak ilgili dönemlere kaydedilir.

Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

Karşılıklar

Grup'un geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışı akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur. Karşılıklar, konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahmine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda konsolide bilanço tarihindeki değerine indirgenmesi için iskonto edilir.

Taahhütler, koşullu varlıklar ve yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilecek muhtemel yükümlülükler ve varlıklar konsolide finansal tablolara alınmamakta ve koşullu yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Not 18).

Temettü

Grup, temettü gelirlerini ilgili temettüyü alma hakkı olduğu tarihte konsolide finansal tablolara yansıtmaktadır. Temettü borçları, kar dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Hisse başına kazanç

Konsolide kapsamlı gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, net karın, dönem boyunca mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye'de şirketler mevcut hissedarlarına birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltmesi farkları hesabından hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kar hesaplanırken bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

Bölgelere göre raporlama

Grup'un faaliyet alanı olarak belirlenen rafinaj ve elektrik sektörleri için hazırlanmış olduğu bölüm raporlaması konsolide finansal tablolarda sunulmuştur (Not 4).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.4. Önemli muhasebe politikalarının özeti (Devamı)

Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akım tabloları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları Grup'un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleri ile ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Araştırma ve geliştirme giderleri

Araştırma masrafları, oluştuğu dönem içerisinde kapsamlı gelir tablosuna kaydedilir.

Geliştirme faaliyetleri (ya da Grup içi bir projenin gelişim aşaması) sonucu ortaya çıkan işletme içi yaratılan maddi olmayan duran varlıklar yalnızca aşağıda belirtilen şartların tamamı karşılandığında kayda alınır:

- duran varlığın kullanıma hazır ya da satılmaya hazır hale getirilebilmesi için tamamlanmasının teknik anlamda mümkün olması,
- duran varlığı tamamlama, kullanma veya satma niyetinin olması,
- duran varlığın kullanılabilir veya satılabilir olması,
- varlığın ne şekilde ileriye dönük olası bir ekonomik fayda sağlayacağını belli olması,
- duran varlığın gelişimini tamamlamak, söz konusu varlığı kullanmak ya da satmak için uygun teknik, finansal ve başka kaynakların olması ve
- varlığın geliştirme maliyetinin, geliştirme sürecinde güvenilir bir şekilde ölçülebilir olması.

Diğer geliştirme giderleri gerçekleştiğinde gider olarak kaydedilmektedir. Önceki dönemde gider kaydedilen geliştirme gideri sonraki dönemde aktifleştirilemez.

Devlet teşvik ve yardımları

Devlet teşvikleri ile birlikte yatırım, araştırma ve geliştirme teşvikleri; Grup'un teşvik talepleri ile ilgili olarak yetkililer tarafından onaylandığı zaman tahakkuk esasına göre gerçeğe uygun değer ile muhasebeleştirilir (Not 30).

İşletme birleşmeleri ve şerefiye

İşletme birleşmeleri, TFRS 3, "İşletme Birleşmeleri" kapsamında satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde bir işletmenin satın alınması ile ilgili katlanılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. Satın alım maliyetinin iktisap edilen işletmenin tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde iktisap edilen işletmenin/şirketin finansal tablolarında yer almayan ancak şerefiyenin içerisinden ayrılabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmesi sırasında oluşan şerefiye amortismanına tabi tutulmaz, bunun yerine yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulur.

İktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerindeki iktisap edenin payının işletme birleşmesi maliyetini aşması durumunda ise fark gelir olarak kaydedilir.

Şerefiye, değer düşüklüğü tespiti için nakit üreten birimlere dağıtılır. Dağıtım, şerefiyenin oluşmasına neden olan işletme birleşmesinden fayda elde etmesi beklenen nakit üreten bir ya da birden fazla birime yapılır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (Devamı)

2.5. Önemli muhasebe politikaları değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri üzerinde önemli etkisi olan muhasebe tahminleri aşağıdaki gibidir:

a) *Ertelenmiş vergi varlığı / yükümlülüğü:*

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü gelecek yıllarda vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğunun tespiti halinde kayıtlara alınmaktadır. Vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğu durumlarda ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, indirilebilir geçici farklar, mali zararlar ve indirimli kurumlar vergisi ödemesine imkan sağlayan yatırım indirimleri nedeniyle hak kazanılan vergi avantajları üzerinden hesaplanmaktadır.

Grup, söz konusu yatırım indirimlerine ilişkin ertelenmiş vergi varlıklarının ve yükümlülüklerinin geri kazanılabilirliğini, vergilendirilebilir kar tahminlerini içeren iş modellerini baz alarak değerlendirmektedir. Bu iş modelleri satış miktarları, satış fiyatları ve kur beklentileri gibi ileriye dönük yönetim tahminlerini içermektedir. Yatırım teşviklerinin ileriye dönük kullanımına ilişkin yapılan duyarlılık analizlerinin sonucunda, ilgili tahminlerde gerçekleşecek %10 oranında artış/azalışın, ilgili ertelenmiş vergi varlıklarının ve yükümlülüklerinin geri kazanılabilirliğine herhangi bir etkisinin olmadığı sonucuna varılmıştır (Not 26).

b) *Nakit akış riskinden korunma işlemleri:*

Not 29'da açıklandığı üzere, Grup, 32.521 bin ABD Doları tutarındaki yatırım kredilerini, gerçekleşme olasılığı yüksek ihraç gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD doları spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testinin olumlu çıkması neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaya devam etmektedir. Söz konusu etkinlik testlerinde kullanılan ihracat gelirlerine ilişkin yapılan bütçe tahminlerinin temelinde satış miktarlarına ve fiyatlarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar bulunmaktadır. Grup, etkinlik testine baz olan tahminlere ilişkin gerçekleştirmiş olduğu duyarlılık analizlerinin sonucunda, tahminlerde gerçekleşecek %10 oranında artış/azalışın, etkinlik testlerinin değerlendirilmesinde önemli bir etkisi olmadığı sonucuna varmıştır.

c) *Faydalı ömür:*

Arazi, arsalar ve şerefiye haricindeki maddi ve maddi olmayan varlıklar tahmini faydalı ömürleri boyunca amortisman ve itfaya tabi tutulmuştur. Yönetim tarafından belirlenen faydalı ömürler Not 2.4'de açıklanmıştır.

d) *Arsa ve arazilerin gerçeğe uygun değerlemesi:*

Grup, arsa ve arazilerini gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirmekte olup bu varlıkların yeniden değerlendirilmiş tutarları Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirilmiş bağımsız değerlendirme kuruluşu tarafından tespit edilmekte ve finansal durum tablosunda taşınan değer olarak esas alınmaktadır. Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan değerlendirme yöntemi, piyasa koşulları, her bir arsa ve arazinin kendine has özellikleri, fiziki durumu, coğrafi konumu ve emsal bedel gibi önemli varsayımlar kullanılmaktadır (Not 10).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

3. İşletme birleşmeleri

Grup'un Stratejik Dönüşüm Planı çerçevesinde yeni iş alanlarından biri olarak belirlediği Sıfır Karbon Elektrik iş alanında faaliyet gösterecek güneş enerji santrali için Romanya'da bulunan Eco Sun Niculesti S.R.L. ve Euromec-Ciocanari S.R.L. şirketlerinin hisselerinin %100'ünü Grup'un bağlı ortaklığı olan Enspire, 30 Ocak 2025 tarihinde satın almıştır. Şirketlerin payları, 29.187 bin EUR satın alım bedeli ile devrolmuştur. Tüpraş, söz konusu şirketleri ilgili tarihten itibaren tam konsolidasyon yöntemiyle konsolide etmeye başlamıştır. Satın alma bedeli, iktisap edilen varlık ve yükümlülüklerin TFRS 3 kapsamında gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

	30 Ocak 2025
Satın alma bedeli – nakit	1.352.510
Transfer edilen toplam satın alma bedeli	1.352.510
Nakit ve nakit benzerleri	3.087
Diğer dönen varlıklar	7.714
Maddi duran varlıklar (Not 10)	476.778
Maddi olmayan duran varlıklar (Not 11)	1.319.136
Hissedar kredisi	(171.044)
Ticari borçlar ve diğer borçlar	(13.421)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü (Not 26)	(260.379)
Toplam tanımlanabilir net varlıkların gerçeğe uygun değeri	1.361.871
Grup'un payı	1.361.871
Pazarlıklı satın alma işlemi sonucu elde edilen kazanç (Not 22) (*)	(9.361)
Toplam satın alma bedeli	1.352.510

(*) Pazarlıklı satın alma işlemi sonucu elde edilen 9.361 bin TL tutarındaki kazanç "Esas faaliyetlerden diğer gelirler" kalemi altında raporlanmıştır (Not 22).

Konsolide gelir tablosunda, satın alma tarihinden sonra elde edilen satış gelirlerinde Eco Sun ve Euromec'in payı bulunmamaktadır. Aynı dönemde Eco Sun ve Euromec şirketlerinin konsolide Grup dönem net karına önemli bir katkısı bulunmamaktadır.

Eğer Eco Sun ve Euromec, 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren konsolidasyona dahil edilmiş olsaydı, Grup'un konsolide hasılat tutarında bir değişiklik olmayacaktır.

31 Aralık 2025 itibarıyla, Grup konsolide gelir tablosunda genel yönetim giderlerine dahil edilen satın alma ile ilişkilendirilen maliyetlerin toplamı 27.795 bin TL'dir.

Bilanço tarihi itibarıyla satın alımdan kaynaklanan nakit çıkışının detayı aşağıdaki gibidir:

Toplam satın alma bedeli – nakit	1.352.510
Nakit ve nakit benzerleri - iktisap edilen	(3.087)
Satın almadan kaynaklanan nakit çıkışı (net)	1.349.423

Grup'un bağlı ortaklığı olan Entek ve Enkar şirketlerinin birleşmesi 30 Haziran 2025 tarihinde tescil edilmiştir. Her iki şirketin birleşme öncesi Grup'un bağlı ortaklığı olması nedeniyle birleşme işleminin Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde bir etkisi bulunmamaktadır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama

Grup yönetimi, Grup'un risk ve getirilerinin enerji sektöründeki gelişmelerden etkilendiğini dikkate alarak faaliyet bölümlerine ilişkin raporlama formatı olarak endüstriyel bölümleri kullanma kararı almıştır. Grup yönetimi, Tüpraş'ın raporlanabilir bölümlerini rafinaj ve elektrik sektörleri olarak tanımlamıştır. Grup, rafinaj ve elektrik sektörleri için hazırlamış olduğu bölüm raporlamasını konsolide finansal tablolarda sunmuştur. Bölümlerin performansında faiz, amortisman ve vergi öncesi kar dikkate alınmaktadır.

a) Bölümlere göre bilgi analizi

1 Ocak- 31 Aralık 2025	Rafinaj	Elektrik	Konsolide Toplam
Hasılat	820.332.078	10.024.053	830.356.131
Satışların maliyeti	(740.628.599)	(8.495.254)	(749.123.853)
Brüt kar	79.703.479	1.528.799	81.232.278
Faaliyet giderleri	(32.756.105)	(1.029.350)	(33.785.455)
Diğer faaliyetlerden gelirler	13.928.329	146.748	14.075.077
Diğer faaliyetlerden giderler	(19.580.310)	(294.693)	(19.875.003)
Faaliyet karı	41.295.393	351.504	41.646.897
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/giderler	17.737	(1.481)	16.256
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	1.272.340	-	1.272.340
Finansman geliri (gideri) öncesi faaliyet karı (zararı)	42.585.470	350.023	42.935.493
Finansman gelirleri	23.948.988	1.504.284	25.453.272
Finansman giderleri	(19.667.701)	(1.476.195)	(21.143.896)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(3.615.848)	139.701	(3.476.147)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı (zararı)	43.250.909	517.813	43.768.722
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri) geliri	(13.357.111)	(538.939)	(13.896.050)
Sürdürülen faaliyetler dönem karı (zararı)	29.893.798	(21.126)	29.872.672
1 Ocak- 31 Aralık 2024	Rafinaj	Elektrik	Konsolide Toplam
Hasılat	1.046.631.398	14.098.506	1.060.729.904
Satışların maliyeti	(960.211.524)	(11.472.154)	(971.683.678)
Brüt kar	86.419.874	2.626.352	89.046.226
Faaliyet giderleri	(34.077.270)	(1.188.135)	(35.265.405)
Diğer faaliyetlerden gelirler	18.651.231	69.904	18.721.135
Diğer faaliyetlerden giderler	(25.662.850)	(97.617)	(25.760.467)
Faaliyet karı	45.330.985	1.410.504	46.741.489
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/giderler	(6.223)	(14.214)	(20.437)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	1.887.574	-	1.887.574
Finansman geliri (gideri) öncesi faaliyet karı (zararı)	47.212.336	1.396.290	48.608.626
Finansman gelirleri	37.796.500	1.112.147	38.908.647
Finansman giderleri	(25.860.872)	(1.016.409)	(26.877.281)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(19.173.046)	85.380	(19.087.666)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı (zararı)	39.974.918	1.577.408	41.552.326
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri) geliri	(15.681.125)	(957.689)	(16.638.814)
Sürdürülen faaliyetler dönem karı (zararı)	24.293.793	619.719	24.913.512

b) Bölüm varlıkları

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Rafinaj	553.254.259	557.924.554
Elektrik	38.719.584	36.492.047
Toplam	591.973.843	594.416.601

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

4. Bölümlere göre raporlama (Devamı)

c) Amortisman ve itfa payları

	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
Rafinaj	13.555.630	11.347.802
Elektrik	1.070.232	1.238.917
Toplam	14.625.862	12.586.719

5. Nakit ve nakit benzerleri

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Bankalar		
Vadesiz mevduat	3.107.205	3.417.955
Vadeli mevduat	87.525.636	74.088.884
Vadesiz bloke mevduat	3.756.970	6.518.910
Vadeli bloke mevduat	1.009	3.565
Gelir payı (bloke)	11.774.754	10.493.233
Vadeli mevduat faiz tahakkukları	1.071.637	1.728.147
Toplam	107.237.211	96.250.694

Şirket tarafından, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde belirlendiği üzere, müşterilerden alınan gelir payı bankalarda tutulmakta ve Şirket kayıtlarında bloke mevduat olarak değerlendirilmektedir. Gelir payları 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla devlet iç borçlanma senetleri faiz oranları ile vadeli mevduat olarak ve gecelik faizli mevduat olarak değerlendirilmiştir (Not 13). Yurtdışı borsalarda gerçekleştirilen türev işlemleri için 3.756.970 bin TL tutarında bloke mevduat bulunmaktadır (31 Aralık 2024 – 6.463.782 bin TL ve yatırım kredisi için 55.128 bin TL). Vadeli elektrik piyasası ve yenilenebilir enerji kaynakları garanti sistemi için 1.009 bin TL tutarında vadeli bloke mevduat bulunmaktadır (31 Aralık 2024 – 3.565 bin TL).

Vadeli mevduat ve diğer hazır değerler

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatların detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025	Etkin faiz oranı (%)	1 aydan kısa	1 - 3 ay arası	Toplam
TL	40,08	51.579.142	8.600.000	60.179.142
ABD Doları	3,86	23.101.739	-	23.101.739
Avro	2,50	3.640.754	600.847	4.241.601
İngiliz Sterlini	0,01	3.154	-	3.154
Vadeli mevduat		78.324.789	9.200.847	87.525.636

31 Aralık 2024	Etkin faiz oranı (%)	1 aydan kısa	1 - 3 ay arası	Toplam
TL	49,98	49.677.809	1.767.042	51.444.851
ABD Doları	4,15	19.243.610	-	19.243.610
Avro	3,65	2.370.386	1.020.955	3.391.341
İngiliz Sterlini	0,01	9.082	-	9.082
Vadeli mevduat		71.300.887	2.787.997	74.088.884

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla konsolide nakit akış tablosunda yer alan nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Hazır değerler	107.237.211	96.250.694
Eksi: Bloke mevduatlar (Gelir payı)	(11.774.754)	(10.493.233)
Eksi: Vadesiz bloke mevduat	(3.756.970)	(6.518.910)
Eksi: Vadeli bloke mevduat	(1.009)	(3.565)
Eksi: Vadeli mevduat faiz tahakkukları	(1.071.637)	(1.728.147)
Nakit ve nakit benzeri değerler	90.632.841	77.506.839

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Borçlanmalar

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli borçlanmalar:		
Kısa vadeli banka kredileri	5.932.513	4.771.238
Kredi faiz tahakkukları	149.910	163.122
Diğer kısa vadeli borçlanmalar (*)	2.874.677	-
Toplam	8.957.100	4.934.360
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	4.895.430	2.170.616
Çıkarılmış tahviller	6.800.000	3.188.928
Kredi faiz tahakkukları	568.657	627.265
Tahvil faiz tahakkukları	492.850	765.290
Kiralama işlemlerinden borçlar	106.673	164.420
Toplam	12.863.610	6.916.519
Uzun vadeli borçlanmalar:		
Uzun vadeli banka kredileri	27.928.252	6.681.695
Çıkarılmış tahviller	-	5.711.728
Kiralama işlemlerinden borçlar	500.523	610.302
Toplam	28.428.775	13.003.725
Toplam borçlanmalar	50.249.485	24.854.604

(*) Diğer kısa vadeli borçlanmalar, kredi kartı kullanımı kaynaklı oluşan finansal yükümlülükleri içermektedir.

Tüpraş, 23 Temmuz 2024 tarihinde, 4.000.000 bin TL nominal değerinde, 727 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli ve vade sonunda anapara ve kupon ödemeli, TLREF referans oran üzerine 100 bps ek getirili tahvil ihraç etmiştir. 12 Ağustos 2024 tarihinde, 2.800.000 bin TL nominal değerinde, 730 gün vadeli, 3 ayda bir kupon ödemeli ve vade sonunda anapara ve kupon ödemeli, TLREF referans oran üzerine 100 bps ek getirili tahvil ihraç etmiştir.

Tüpraş, 15 Mayıs 2025 tarihinde 500.000 bin ABD Doları tutarında ilk 2,5 yılı anapara geri ödemesiz olmak üzere toplam vadesi 5 yıllık, 6 ayda bir faiz ödemeli sürdürülebilirlik bağlantılı sendikasyon kredisi anlaşması imzalamıştır. Kredinin komisyonlar dahil toplam maliyeti SOFR + %2,25 olarak belirlenmiştir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Borçlanmalar (Devamı)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli borçlanmaların para birimi ve etkin faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

			31 Aralık 2025
	Etkin faiz oranı (%)	Orijinal bakiyeler, tam	Bin TL
Kısa vadeli borçlanmalar:			
TL krediler ve diğer kısa vadeli borçlanmalar (*)	37,90	7.232.567.823	7.232.568
ABD doları krediler	4,00	36.736.753	1.574.622
			8.807.190
Faiz tahakkukları			149.910
Toplam kısa vadeli borçlanmalar			8.957.100
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
TL krediler	42,38	2.797.722.489	2.797.722
TL tahviller	41,87	6.800.000.000	6.800.000
ABD doları krediler	6,04	43.270.960	1.854.693
Avro krediler	3,35	4.816.642	243.015
TL kiralama borçları	36,49	57.757.000	57.757
Avro kiralama borçları	3,20	243.870	12.304
GBP kiralama borçları	4,55	633.251	36.612
			11.802.103
Faiz tahakkukları			1.061.507
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			12.863.610
Uzun vadeli borçlanmalar:			
TL krediler	20,55	93.484.054	93.484
ABD doları krediler	6,06	633.132.968	27.137.534
Avro krediler	3,35	13.819.392	697.233
TL kiralama borçları	36,49	249.680.000	249.680
Avro kiralama borçları	3,20	4.073.557	205.524
GBP kiralama borçları	4,55	783.867	45.320
			28.428.775
Faiz tahakkukları			-
Toplam uzun vadeli borçlanmalar			28.428.775

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Borçlanmalar (Devamı)

			31 Aralık 2024
	Etkin faiz oranı (%)	Orijinal bakiyeler, tam	Bin TL
Kısa vadeli borçlanmalar:			
TL krediler (*)	54,14	2.206.277.684	2.206.278
ABD doları krediler	5,34	72.820.019	2.564.960
			4.771.238
Faiz tahakkukları			163.122
Toplam kısa vadeli borçlanmalar			4.934.360
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
TL krediler	58,34	1.181.371.056	1.181.371
TL tahviller	58,68	3.188.927.909	3.188.928
ABD doları krediler	6,47	22.341.560	786.944
Avro krediler	4,61	5.505.829	202.300
TL kiralama borçları	30,29	115.048.832	115.049
Avro kiralama borçları	3,20	438.314	16.105
GBP kiralama borçları	4,55	751.879	33.267
			5.523.964
Faiz tahakkukları			1.392.555
Toplam uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			6.916.519
Uzun vadeli borçlanmalar:			
TL krediler	58,29	2.726.110.783	2.726.111
TL tahviller	58,68	5.768.468.392	5.768.468
ABD doları krediler	5,86	85.274.950	3.003.665
Avro krediler	4,61	24.363.298	895.178
TL kiralama borçları	27,52	265.296.628	265.297
Avro kiralama borçları	3,23	7.321.536	269.014
GBP kiralama borçları	4,55	1.717.467	75.992
			13.003.725
Faiz tahakkukları			-
Toplam uzun vadeli borçlanmalar			13.003.725

(*) 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, ÖTV ve SGK borçlarının ödenmesinde bankalar tarafından Grup'a 258.264 bin TL tutarında faizsiz kredi sağlanmıştır (31 Aralık 2024 – 242.898 bin TL).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

6. Borçlanmalar (Devamı)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
1-2 yıl arası	2.026.140	9.173.311
2-3 yıl arası	13.653.710	1.499.983
3-4 yıl arası	7.103.899	558.313
4-5 yıl arası	3.918.576	340.635
5 yıl ve üzeri	1.726.450	1.431.483
Toplam	28.428.775	13.003.725

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla borçlanmaların hareketi aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	24.854.604	66.759.495
Alınan yeni finansal borçlar	52.203.095	49.085.636
Anapara ödemeleri	(20.988.287)	(81.424.494)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan artışlar	154.720	170.724
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(270.929)	(145.908)
Faiz tahakkukları değişimi	(335.451)	513.810
Kur farkları değişimi	4.245.190	6.812.482
Parasal kayıp/kazanç	(9.613.457)	(16.917.141)
31 Aralık	50.249.485	24.854.604

Kısa ve uzun vadeli borçlanmaların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
1-90 gün	11.285.133	3.546.032
91-365 gün	10.535.577	4.027.966
1-5 yıl	27.016.623	15.849.123
5 yıl üzeri	1.412.152	1.431.483
Toplam	50.249.485	24.854.604

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

7. Ticari alacaklar ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Ticari alacaklar	41.113.206	37.339.366
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 28)	12.068.622	11.624.168
Şüpheli ticari alacaklar	5.416	9.588
Diğer ticari alacaklar	24	45
Eksi: Vadeli satışlardan kaynaklanan ertelenen finansman geliri	(429.184)	(439.740)
Eksi: Beklenen kredi zararları	(5.416)	(9.588)
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar (net)	52.752.668	48.523.839

Tüpraş, yurtiçi alacaklarını devlet iç borçlanma senetleri faiz oranlarını kullanarak, yurtdışı alacaklarını aylık SOFR oranlarını kullanarak iskonto etmektedir.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla gayri kabili rücu faktoring kapsamında faktoring şirketlerinden tahsil etmiş olduğu 7.600.000 bin TL'yi ticari alacaklardan düşmüştür (31 Aralık 2024: 10.778.956 bin TL).

Beklenen kredi zararlarının 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	9.588	14.125
Dönem içerisindeki artış	-	107
Kayıtlardan silinenler (*)	(1.909)	(215)
Parasal kayıp/kazanç	(2.263)	(4.429)
31 Aralık	5.416	9.588

(*) Tahsil kabiliyeti kalmamış ve ilave nakit sağlanması beklenmeyen şüpheli ticari alacaklar, karşılıkları ile beraber kayıtlardan düşülmektedir.

Kısa vadeli ticari borçlar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Ticari borçlar	104.939.863	135.123.043
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 28)	1.186.535	1.583.806
Eksi: Vadeli alışlardan kaynaklanan ertelenen finansman gideri	(613.142)	(735.729)
Toplam kısa vadeli ticari borçlar (net)	105.513.256	135.971.120

Tüpraş, kısa vadeli ticari borçlarını aylık SOFR oranlarını kullanarak iskonto etmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

8. Stoklar

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlk madde ve malzeme	13.436.503	11.048.723
Yarı mamuller	15.491.322	18.174.981
Mamuller	20.085.294	18.661.757
Ticari mallar	909.266	687.632
Yoldaki mallar (*)	11.944.824	29.784.816
Diğer stoklar	564.718	626.334
Toplam	62.431.927	78.984.243
Stok değer düşüklüğü karşılığı	(286.457)	(85.606)
Toplam	62.145.470	78.898.637

(*) Yoldaki mallar ağırlıklı olarak hampetrol stoklarından oluşmaktadır.

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	85.606	276.580
Dönem içerisindeki artışlar	286.457	85.606
Envanterin satışından dolayı gerçekleşen tutar	(85.606)	(276.580)
31 Aralık	286.457	85.606

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

9. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar

		31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
	İştirak oranı (%)	Tutar	Tutar
OPET Petrolcülük A.Ş.	41,67	17.470.640	17.085.758
		17.470.640	17.085.758

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardaki değişimler aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	17.085.758	15.673.828
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların;		
Cari dönem kar/zararlarındaki pay	1.272.340	1.902.817
Dağıttığı temettü	(1.164.552)	(1.368.774)
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	32.139	7.208
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	9.387	7.558
Yeniden değerlendirme ve/veya sınıflandırma kazançları (kayıpları)	179.602	819.879
Yabancı para çevrim farkları	55.966	58.485
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	(15.243)
31 Aralık	17.470.640	17.085.758

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların özet mali tabloları (etkin ortaklık payı öncesi) aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Dönen varlıklar	52.559.323	41.413.911
Duran varlıklar	51.151.041	47.383.986
Toplam varlıklar	103.710.364	88.797.897
Kısa vadeli yükümlülükler	47.814.998	39.810.285
Uzun vadeli yükümlülükler	13.969.183	7.985.074
Özkaynaklar	41.926.183	41.002.538
Toplam kaynaklar	103.710.364	88.797.897

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Satış gelirleri (net)	454.741.441	479.028.625
Brüt kar	21.039.073	17.843.250
Faaliyet karı	8.065.671	4.382.340
Net dönem karı	3.053.371	4.529.815

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

10. Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar ve ilgili amortisman giderlerinde gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Yeniden Değerleme Azalışları	İktisaplar (*)	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Yabancı Para Çevrim Farkı	31 Aralık 2025
Maliyet:								
Arazi ve arsalar	88.573.771	(2.815.179)	474.980	442	-	-	30.001	86.264.015
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	79.674.794	-	-	2.323.230	(70.128)	-	-	81.927.896
Binalar	18.489.332	-	-	882.555	(50.526)	-	-	19.321.361
Makine, tesis ve cihazlar	283.304.889	-	-	5.564.143	(485.430)	286.346	-	288.669.948
Taşıt araçları	33.978.788	-	-	2.042.823	(5.553)	151.174	-	36.167.232
Döşeme ve demirbaşlar	4.021.106	-	-	376.108	(88.601)	121.804	-	4.430.417
Yapılmakta olan yatırımlar	17.735.602	-	1.798	5.019.984	(202)	(591.999)	5.708	22.170.891
Özel maliyetler	510.776	-	-	5.628	(3.124)	-	(75.653)	437.627
Diğer maddi duran varlıklar	851.922	-	-	12.102	(2.124)	31.540	-	893.440
	527.140.980	(2.815.179)	476.778	16.227.015	(705.688)	(1.135)	(39.944)	540.282.827
Birikmiş amortisman:								
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(48.210.025)	-	-	(2.800.340)	34.552	-	-	(50.975.813)
Binalar	(7.793.438)	-	-	(368.324)	42.756	-	-	(8.119.006)
Makine, tesis ve cihazlar	(163.098.190)	-	-	(8.034.850)	485.430	-	-	(170.647.610)
Taşıt araçları	(9.226.995)	-	-	(1.656.271)	1.009	-	-	(10.882.257)
Döşeme ve demirbaşlar	(2.262.071)	-	-	(551.071)	84.651	-	(8.170)	(2.736.661)
Özel maliyetler	(354.511)	-	-	(94.649)	3.124	-	(1.562)	(447.598)
Diğer maddi duran varlıklar	(169.676)	-	-	(54.151)	51	-	-	(223.776)
	(231.114.906)	-	-	(13.559.656)	651.573	-	(9.732)	(244.032.721)
Net defter değeri	296.026.074							296.250.106

(*) Söz konusu girişler 30 Ocak 2025 tarihinde gerçekleşen Eco Sun ve Euromec hisselerinin iktisap edilmesine ilişkindir (Not 3).

	1 Ocak 2024	Yeniden Değerleme Artışları	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	Yabancı Para Çevrim Farkı	31 Aralık 2024
Maliyet:							
Arazi ve arsalar	48.851.189	39.532.167	191.822	(1.407)	-	-	88.573.771
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	74.613.894	-	2.716.802	(93)	2.344.191	-	79.674.794
Binalar	17.890.381	-	115.674	-	483.277	-	18.489.332
Makine, tesis ve cihazlar	277.614.378	-	1.980.475	(5.661)	3.729.003	(13.306)	283.304.889
Taşıt araçları	32.723.797	-	665.391	(105.261)	694.861	-	33.978.788
Döşeme ve demirbaşlar	3.257.172	-	695.723	(15.258)	85.703	(2.234)	4.021.106
Yapılmakta olan yatırımlar	16.289.589	-	8.913.019	-	(7.466.716)	(290)	17.735.602
Özel maliyetler	509.029	-	15.461	-	-	(13.714)	510.776
Diğer maddi duran varlıklar	672.429	-	77.192	-	102.301	-	851.922
	472.421.858	39.532.167	15.371.559	(127.680)	(27.380)	(29.544)	527.140.980
Birikmiş amortisman:							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(46.030.315)	-	(2.179.729)	86	(67)	-	(48.210.025)
Binalar	(7.483.042)	-	(310.396)	-	-	-	(7.793.438)
Makine, tesis ve cihazlar	(155.938.547)	-	(7.167.504)	3.509	(41)	4.393	(163.098.190)
Taşıt araçları	(7.661.581)	-	(1.642.449)	77.035	-	-	(9.226.995)
Döşeme ve demirbaşlar	(1.993.726)	-	(280.865)	12.335	108	77	(2.262.071)
Özel maliyetler	(267.846)	-	(89.147)	-	-	2.482	(354.511)
Diğer maddi duran varlıklar	(116.729)	-	(52.947)	-	-	-	(169.676)
	(219.491.786)	-	(11.723.037)	92.965	-	6.952	(231.114.906)
Net defter değeri	252.930.072						296.026.074

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

10. Maddi duran varlıklar (Devamı)

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait kullanım hakkı varlıklarının cari dönem amortisman giderleri 357.430 bin TL'dir (31 Aralık 2024: 258.815 bin TL). 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde herhangi bir ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2024 – Yoktur). Grup, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardına uygun olarak aktifinde 853.716 bin TL endekslenmiş elde etme maliyeti ile yer alan tüm arazi ve arsalarını yeniden değerlemeye tabi tutmuş ve yeniden değerlendirme tutarı olan 85.410.299 bin TL (31 Aralık 2024 – 88.294.600 bin TL) konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Tüpraş ve Entek'in arazi ve arsalarının değerlendirme çalışmaları SPK'ya akredite bir kuruluş olan Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından; özkaynaktan payılma yöntemine göre konsolide edilen OPET ve bağlı ortaklıklarının arazi ve arsalarının değerlendirme çalışmaları SPK'ya akredite bir kuruluş olan TSKB Gayrimenkul Değerleme A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiştir.

Grup'un 2025 yılında yatırımları ile ilişkilendirmiş aktifleştirilen borçlanma maliyeti 95.106 bin TL'dir (31 Aralık 2024: Yoktur).

Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi				
	31 Aralık 2025	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Arazi ve arsalar	86.264.015	-	86.264.015	-
	31 Aralık 2024	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Arazi ve arsalar	88.573.771	-	88.573.771	-

11. Maddi olmayan duran varlıklar

Diğer maddi olmayan duran varlıklar:

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla diğer maddi olmayan duran varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	İktisaplar(*)	İlaveler	Transferler	Yabancı para çevrim farkları	Çıkışlar	31 Aralık 2025
Maliyet:							
Haklar ve yazılımlar	2.456.243	-	1.204.459	-	-	(18.063)	3.642.639
Geliştirme giderleri	2.294.071	-	246.101	-	-	-	2.540.172
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	8.421.689	1.319.136	13.399	1.135	83.323	-	9.838.682
	13.172.003	1.319.136	1.463.959	1.135	83.323	(18.063)	16.021.493
Birikmiş itfa payları:							
Haklar ve yazılımlar	(1.904.887)	-	(309.470)	-	-	18.049	(2.196.308)
Geliştirme giderleri	(1.764.916)	-	(191.256)	-	-	-	(1.956.172)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(1.535.131)	-	(208.050)	-	-	-	(1.743.181)
	(5.204.934)	-	(708.776)	-	-	18.049	(5.895.661)
Net defter değeri	7.967.069						10.125.832

(*) Söz konusu girişler 30 Ocak 2025 tarihinde gerçekleşen Eco Sun ve Euromec hisselerinin iktisap edilmesiyle oluşan lisans bedeli tespitine ilişkindir (Not 3).

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2024
Maliyet:					
Haklar ve yazılımlar	2.205.189	244.775	7.271	(992)	2.456.243
Geliştirme giderleri	2.017.736	256.446	19.889	-	2.294.071
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	8.416.650	7.972	220	(3.153)	8.421.689
	12.639.575	509.193	27.380	(4.145)	13.172.003
Birikmiş itfa payları:					
Haklar ve yazılımlar	(1.629.412)	(275.526)	-	51	(1.904.887)
Geliştirme giderleri	(1.616.749)	(148.167)	-	-	(1.764.916)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(1.355.945)	(181.174)	-	1.988	(1.535.131)
	(4.602.106)	(604.867)	-	2.039	(5.204.934)
Net defter değeri	8.037.469				7.967.069

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

12. Peşin ödenmiş giderler

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenen sigorta ve diğer giderler	1.893.591	1.526.722
Verilen sipariş avansları	360.804	781.627
İlişkili olmayan taraflara verilen sabit kıymet avansları	-	8.625
Diğer avanslar	78.397	-
Toplam	2.332.792	2.316.974

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara verilen maddi duran varlık avansları (Not 28)	3.710.065	1.470.685
İlişkili olmayan taraflara verilen sabit kıymet avansları	2.651.653	3.463.474
Peşin ödenen diğer giderler	708.564	300.194
Toplam	7.070.282	5.234.353

13. Diğer varlıklar ve yükümlülükler

Diğer dönen varlıklar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Tecil edilen Katma Değer Vergisi ("KDV")	5.919.250	8.349.533
Tecil edilen Özel Tüketim Vergisi ("ÖTV")	1.652.310	1.418.106
Yedek parça ve malzeme stokları	762.819	988.279
İade alınacak KDV	653.410	46.116
Mahsup edilecek vergi ve fonlar	436.997	2.011.590
Devreden KDV	280.588	163.767
Gelir tahakkukları	198.145	964.860
Diğer çeşitli dönen varlıklar	536.529	818.880
Toplam	10.440.048	14.761.131

Diğer duran varlıklar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Yedek parça ve malzeme stokları	20.991.695	21.917.301
Diğer	3.624	13.638
Toplam	20.995.319	21.930.939

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek ÖTV	13.312.711	12.535.052
Gelir payı	11.842.563	10.553.969
Tecil edilen KDV	5.919.250	8.349.533
Tecil edilen ÖTV	1.652.310	1.418.106
Ödenecek vergi ve yükümlülükler	1.646.555	1.448.929
Ödenecek KDV	597.101	1.445.330
Vadeli mal-alım satım işlemleri gider tahakkuku (*)	121.527	-
Diğer	981.617	635.508
Toplam	36.073.634	36.386.427

(*) 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla vadeli mal alım-satım işlemleri gider tahakkukları Tüpraş'ın riskten korunma amacı ile yaptığı türev işlemler gider tahakkuklarından oluşmaktadır. Bu gider tahakkukları satılan malın maliyeti hesabında muhasebeleştirilmiş olup 8 Ocak 2026 tarihinde tamamı ödenmiştir (31 Aralık 2024 -Yoktur).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

13. Diğer varlıklar ve yükümlülükler (Devamı)

Tecil edilen ÖTV ve KDV, ihraç kayıtlı satışların ÖTV ve KDV tutarından oluşmaktadır ve aynı zamanda varlıklarda "Diğer Dönen Varlıklar" içerisinde ve yükümlülüklerde "Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler" içerisinde yer almaktadır. Söz konusu satışların ihracat işlemlerinin gerçekleştiği belgelendiğinde, tecil edilen bu vergiler vergi dairesi tarafından terkin edilerek "Diğer Dönen Varlıklar" da yer alan ÖTV ve KDV tutarları, "Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler" ile karşılıklı olarak mahsuplaştırılmaktadır.

Petrol Piyasası Kanunu gereğince, rafinericilerin ulusal stok bulundurma yükümlülüğü kapsamındaki sorumluluğu nedeniyle oluşabilecek kaynak ihtiyacı, finansman giderleri ve bu mahiyetteki stokların depolama ve idame maliyeti, tüketici fiyatlarına ilave edilen, T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK") tarafından azami 10 ABD Dolar/ ton'a kadar belirlenecek olan ve değerlendirilmesi EPDK tasarrufunda olan gelir payı ile karşılanır. Rafinericilerin haricinde petrol ürünlerinin ithalatı durumunda ise bu gelir payı rafinericiye ithalatçı tarafından ödenir.

Grup, bu konuyu düzenleyen Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin ilgili maddesinin yürürlüğe girdiği tarih olan 1 Ocak 2005'ten itibaren akaryakıt satışları ve rafinerilerin dışındaki kuruluşların yaptığı akaryakıt ithalatı üzerinden gelir payı toplamaktadır.

Grup, akaryakıt üzerinden toplanan gelir payına ek olarak Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Yönetmeliği gereğince 16 Eylül 2005 tarihinden itibaren LPG için de gelir payı toplamaya başlamıştır.

Petrol Piyasası Kanunu uyarınca oluşturulan Ulusal Petrol Stoku Komisyonu, toplanan gelir paylarının banka hesabında bloke edilerek muhasebesinin Tüpraş Genel Müdürlüğü tarafından yürütülmesi ve hesapta biriken tutarın devlet iç borçlanma senetleri faiz oranları ile vadeli mevduat olarak ve gecelik faizli mevduat olarak değerlendirilmesi kararını almıştır.

Bu kararlara istinaden 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla hesaplanan 11.842.563 bin TL (31 Aralık 2024 – 10.553.969 bin TL) tutarında gelir payları kapsamlı gelir tablosu ile ilişkilendirilmeksizin "Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler" içerisinde muhasebeleştirilmektedir. Hesaplanan Gelir Payı'na ilişkin olarak bankalarda bloke devlet iç borçlanma faiz oranları ile vadeli mevduat ve gecelik faizli mevduat olarak değerlendirilen 11.774.754 bin TL'lik tutar, "Nakit ve Nakit Benzerleri" içerisinde "Gelir payı (bloke)" olarak sınıflandırılmaktadır (31 Aralık 2024 – 10.493.233 bin TL) (Not 5).

14. Karşılıklar

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar:

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kıdeme teşvik primi karşılığı	149.627	74.763
Personel prim tahakkukları	91.106	78.426
Toplam	240.733	153.189

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kıdem tazminatı karşılığı	1.733.011	1.619.101
Kullanılmamış izin günleri karşılığı	467.945	374.612
Kıdeme teşvik primi karşılığı	212.008	185.206
Toplam	2.412.964	2.178.919

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14. Karşılıklar (Devamı)

Kıdeme teşvik primi karşılığı:

Şirket belli bir kıdemin üzerindeki saat ücretli çalışanlarına “Kıdeme Teşvik Primi” adı altında fayda sağlamaktadır. Kıdeme Teşvik Primi, çalışanların işlerine ve işyerlerine bağlılıklarını teşvik etmek amacıyla saat ücretli çalışanlardan 5 yıllık kıdeme ulaşanlara 45 günlük, 10 yıllık kıdeme ulaşanlara 55 günlük, 15 yıllık kıdeme ulaşanlara 70 günlük, 20 yıllık kıdeme ulaşanlara 80 günlük, 25 yıllık kıdeme ulaşanlara 90 günlük, 30 yıllık kıdeme ulaşanlara 100 günlük, 35 yıllık kıdeme ulaşanlara 105 günlük ve 40 yıllık kıdeme ulaşanlara 110 günlük çıplak ücretleri tutarında her kıdem kademesi için bir defaya mahsus olmak üzere kıdemlerini doldurdıkları ayın ücretleriyle birlikte ödenir.

Kıdeme teşvik primi karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	259.969	169.712
Dönem içerisindeki artışlar	289.754	255.936
Dönem içerisindeki ödemeler	(108.876)	(92.461)
Parasal kayıp/(kazanç)	(79.212)	(73.218)
31 Aralık	361.635	259.969

Kıdem tazminatı karşılığı:

İş Kanunu’na göre, Grup, bir senesini doldurmuş olan ve Grup ile ilişkisi kesilen veya emekli olan, kadınlarda 20 erkeklerde 25 hizmet yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002’deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

TMS 19, Grup’un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır. İlgili oranlar, konsolidasyon kapsamındaki Bağlı Ortaklıkların aktüer öngörülerinin ağırlıklı ortalamaları alınarak sunulmuştur:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Net iskonto oranı (%)	3,65	3,38
Emeklilik olasılığına ilişkin kullanılan oran (%)	96,96	98,26

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup’un Türkiye’de kayıtlı bağlı ortaklıklarının kıdem tazminatı karşılığı, 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren geçerli olan 64.948,77 TL üzerinden hesaplanmaktadır (1 Ocak 2025 - 46.655,43 TL).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14. Karşılıklar (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı: (Devamı)

Kıdem tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	1.619.101	3.391.808
Faiz giderleri	59.703	115.761
Aktüeryal (kazançlar)/zararlar	(50.370)	(713.648)
Hizmet maliyeti	583.471	512.382
Dönem içerisindeki ödemeler	(45.759)	(746.626)
Parasal kayıp/kazanç	(433.135)	(940.576)
31 Aralık	1.733.011	1.619.101

	31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
	Net İskonto Oranı		Net İskonto Oranı	
	100 Baz	100 Baz	100 Baz	100 Baz
Duyarlılık Analizi	Puan Artış	Puan Azalış	Puan Artış	Puan Azalış
Oran	%4,65	%2,65	%4,38	%2,38
Kıdem tazminatı yükümlülüğü değişimi	170.708	(205.422)	156.501	(193.410)

Kullanılmamış izin günleri karşılığı:

Kullanılmamış izin günleri karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	374.612	405.528
Dönem içerisindeki artışlar	210.450	291.771
Dönem içerisindeki ödemeler	(13.177)	(177.560)
Parasal kayıp/kazanç	(103.940)	(145.127)
31 Aralık	467.945	374.612

Diğer kısa ve uzun vadeli karşılıklar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Sürastarya karşılığı	1.329.413	2.183.892
Maliyet gider karşılıkları	362.459	345.279
EPDK katılma payı (*)	272.890	294.600
Bağış karşılığı	214.312	-
Dava karşılığı	29.505	48.808
Kısa vadeli karşılıklar toplamı	2.208.579	2.872.579

(*) EPDK katılma payı, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca, rafinericilik lisansı sahiplerinin yıllık gelir tablolarında yer alan lisans kapsamında yürütülen piyasa faaliyetlerine ilişkin net satışlar tutarının EPDK tarafından her yıl belirlenen katılma payı oranı ile çarpılmak suretiyle hesaplayarak ödemesi gereken katkı payı tutarını ifade etmektedir.

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Bağış karşılığı	642.935	-
Uzun vadeli karşılıklar toplamı	642.935	-

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

14. Karşılıklar (Devamı)

Diğer kısa ve uzun vadeli karşılıklar: (Devamı)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren ara yıllar için kısa ve uzun vadeli borç karşılıklarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Dava karşılığı	EPDK katılma payı	Sürastarya karşılığı	Bağış karşılığı	Maliyet gider karşılıkları	Toplam
1 Ocak 2025	48.808	294.600	2.183.892	-	345.279	2.872.579
Dönem içerisindeki artışlar/(azalışlar), net	(1.664)	330.350	1.323.224	857.247	58.804	2.567.961
Dönem içerisindeki ödemeler	(6.860)	(277.292)	(1.803.102)	-	-	(2.087.254)
Parasal kayıp/kazanç	(10.779)	(74.768)	(374.601)	-	(41.624)	(501.772)
31 Aralık 2025	29.505	272.890	1.329.413	857.247	362.459	2.851.514
1 Ocak 2024	47.147	352.628	1.669.621	-	134.919	2.204.315
Dönem içerisindeki artışlar/(azalışlar), net	20.475	338.148	3.030.820	-	292.279	3.681.722
Dönem içerisindeki ödemeler	(2.047)	(280.341)	(1.851.461)	-	-	(2.133.849)
Parasal kayıp/kazanç	(16.767)	(115.835)	(665.088)	-	(81.919)	(879.609)
31 Aralık 2024	48.808	294.600	2.183.892	-	345.279	2.872.579

15. Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Personele borçlar	1.130.027	1.016.455
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	411.356	413.357
Toplam	1.541.383	1.429.812

16. Diğer alacaklar ve borçlar

Diğer alacaklar

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Sigorta tazminat alacakları	429.091	81.352
Personelden alacaklar	175.887	150.016
Verilen depozito ve teminatlar	19.582	18.147
Şüpheli diğer alacaklar	6.611	11.327
Eksi: Şüpheli diğer alacaklar karşılığı	(6.611)	(11.327)
Toplam	624.560	249.515

Diğer borçlar

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 28)	602.531	534.236
Alınan depozito ve teminatlar	427.785	251.834
İlişkili olmayan taraflara temettü borçları	1.849	1.706
Toplam	1.032.165	787.776

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

17. Türev araçlar

	31 Aralık 2025				31 Aralık 2024			
	Alım Kontrat Tutarı		Satım Kontrat Tutarı		Alım Kontrat Tutarı		Satım Kontrat Tutarı	
	Varlıklar		Yükümlülükler		Varlıklar		Yükümlülükler	
<i>Nakit akış riskinden korunma amaçlı</i>								
Faiz haddi swap işlemleri	2.337.329	2.337.329	17.116	3.017	994.349	994.349	68.140	-
Vadeli mal alım-satım işlemleri	42.657.843	42.657.843	1.232.994	205.239	60.032.630	60.032.630	1.852.134	3.400.836
<i>Alım satım amaçlı</i>								
Vadeli döviz işlemleri	24.004.002	24.595.734	645	284.007	11.483.290	11.701.640	-	72.320
Yabancı para swap işlemleri	2.658.660	2.679.423	-	22.407	1.995.095	1.995.095	2.760	-
Vadeli mal alım-satım işlemleri	11.194.467	11.194.467	147.597	85	5.407.268	5.407.268	-	19.632
Çapraz kur sabit faiz swap işlemleri	46.469	238.879	-	197.277	331.508	550.288	-	222.466
Kısa vadeli türev araçlar			1.398.352	712.032			1.923.034	3.715.254
<i>Nakit akış riskinden korunma amaçlı</i>								
Faiz haddi swap işlemleri	7.392.447	7.392.447	13.735	30.681	2.230.911	2.230.911	62.059	-
<i>Alım satım amaçlı</i>								
Çapraz kur sabit faiz swap işlemleri	94.334	484.855	-	400.417	873.157	1.449.426	-	585.960
Uzun vadeli türev araçlar			13.735	431.098			62.059	585.960
Toplam türev araçlar			1.412.087	1.143.130			1.985.093	4.301.214

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla vadeli döviz işlemleri, toplam 560.026 bin ABD Doları karşılığında 24.004.002 bin TL satım yükümlülüğü doğuran forward işlemlerinden oluşmaktadır (31 Aralık 2024 – 249.071 bin ABD Doları karşılığında, 31 Aralık 2025 satın alma gücüne getirilmiş 11.483.290 bin TL satım yükümlülüğü doğuran forward işlemlerinden oluşmaktadır).

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla faiz haddi swap işlemleri, 192.005 bin ABD Doları ve 1.500.000 bin TL (31 Aralık 2024 – 27.370 bin ABD Doları ve 31 Aralık 2025 satın alma gücüne getirilmiş 1.963.380 bin TL) tutarlarındaki tahvil ve kredilerin değişken faizli taksit ödemelerinin nakit akış riskinden korunma amacıyla sabit faizli taksit ödemeleri ile takasından oluşan swap işlemlerini içermektedir.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla çapraz kur sabit faiz swap işlemleri, 3.285 bin ABD Doları (31 Aralık 2024 – 26.129 bin ABD doları) tutarındaki döviz endeksli değişken faizli borçlanmaların toplam 723.734 bin TL (31 Aralık 2024 – 31 Aralık 2025 satın alma gücüne getirilmiş 1.999.714 bin TL) tutarındaki ve sabit faizli ödemeler ile takasından oluşan swap işlemlerini içermektedir.

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla vadeli mal alım-satım işlemleri mal alım satım işlemlerinden oluşmaktadır. Mal alım satım işlemleri Grup'un gerçekleşmesi oldukça muhtemel ileri vadeli satışlarındaki ham petrol fiyat değişim riskinden korunmak amacı ile çeşitli vadelerde gerçekleştirdiği 72.824 bin varil (31 Aralık 2024 – 58.920 bin varil) ham petrol alış ve satış işlemlerinden oluşmaktadır.

Söz konusu riskten korunma muhasebesi işlemlerinde etkin olmayan kısım bulunmamaktadır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

18. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler

	31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal bakiye (*):	TL karşılığı:	Orijinal bakiye (*):	TL karşılığı (**):
Alınan teminatlar:				
Alınan teminat mektupları		13.178.745		13.170.690
- TL Teminat mektupları	5.145.393	5.145.393	5.930.562	5.930.562
- ABD Doları Teminat mektupları	147.123	6.306.027	127.000	5.855.255
- Avro Teminat mektupları	33.286	1.679.393	28.067	1.349.841
- Diğer para cinslerinden teminat mektupları	-	47.932	-	35.032
Teminat senetleri		36.456		-
- ABD Doları Teminat senetleri	851	36.456	-	-
Alınan garanti mektupları		2.143.115		2.344.437
- ABD Doları Garanti mektupları	50.000	2.143.115	50.851	2.344.437
Teminat akreditifleri		18.885.922		10.181.112
- ABD Doları Teminat akreditifleri	440.619	18.885.922	220.827	10.181.112
Doğrudan borçlandırma limitleri		1.719.108		1.820.684
- TL doğrudan borçlandırma limitleri	1.719.108	1.719.108	1.820.684	1.820.684
Toplam alınan teminatlar		35.963.346		27.516.923
Verilen teminatlar:				
Teminat akreditifleri		40.911.652		25.600.817
- ABD Doları Teminat akreditifleri	953.248	40.858.402	555.054	25.600.817
- Avro Teminat akreditifleri	516	26.055	-	-
- Diğer para cinslerinden teminat akreditifleri	992	27.195	-	-
Teminat mektupları		12.708.760		19.440.904
- TL Teminat mektupları	12.064.472	12.064.472	18.530.985	18.530.985
- ABD Doları Teminat mektupları	200	8.578	2.837	130.804
- Avro Teminat mektupları	12.600	635.710	16.200	779.115
Gümrüklere verilen teminat mektupları ve kefaletler		10.490.482		3.264.137
- TL Teminat mektupları	10.187.763	10.187.763	2.975.576	2.975.576
- Avro Teminat mektupları	6.000	302.719	6.000	288.561
Teminat Senetleri		276.000		637.599
- TL Teminat senetleri	62.674	62.674	237.004	237.004
- ABD Doları Teminat senetleri	4.977	213.326	8.619	397.375
- Avro Teminat senetleri	-	-	67	3.220
Bankalara verilen kefaletler		-		603.145
- ABD Doları Kefaletler	-	-	13.082	603.145
Garantörlükler		2.033.768		4.751.351
- ABD Doları Garantörlükler	46.100	1.975.952	101.800	4.693.436
- Diğer para cinsinden garantörlükler	1.000	57.816	1.000	57.915
Toplam verilen teminatlar		66.420.662		54.297.953

(*) Orijinal bakiye tutarları bin para birimi olarak belirtilmiştir.

(**) Orijinal bakiye tutarları yabancı para cinsinden olan teminatların geçmiş yıl TL karşılığı tutarları 2025 satın alma gücü esasına göre hazırlanmıştır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

18. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek/kefalet pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
A.Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı	64.386.894	48.943.457
- TL	22.314.909	21.743.565
- ABD Doları	41.080.305	26.128.996
- Avro	964.485	1.070.896
- Diğer	27.195	-
B.Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı	2.033.768	5.354.496
- ABD Doları	1.975.952	5.296.581
- Avro	-	-
- Diğer	57.816	57.915
C.Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
D.Diğer verilen TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİK'lerin toplam tutarı	-	-
Toplam	66.420.662	54.297.953

Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine verilen kefaletler ile ilgili 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla 50.084 bin TL komisyon tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2024 – 62.550 bin TL).

19. Özkaynaklar

Şirket'in 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	Ortaklık payı (%)	31 Aralık 2024	Ortaklık payı (%)
Enerji Yatırımları A.Ş.	893.997	46,40	893.997	46,40
Koç Holding A.Ş.	122.298	6,35	122.298	6,35
Koç Ailesi Üyeleri ve Koç Ailesi Üyeleri tarafından sahip olunan şirketler	9.174	0,48	9.174	0,48
Halka açık kısım	901.327	46,77	901.327	46,77
Ödenmiş Sermaye	1.926.796	100,00	1.926.796	100,00
Sermaye düzeltme farkları (*)	48.243.795		48.243.795	
Toplam Sermaye	50.170.591		50.170.591	

(*) Sermaye düzeltme farkları ödenmiş sermayeye yapılan nakit ve nakit benzeri ilavelerin enflasyona göre düzeltilmiş toplam tutarları ile enflasyon düzeltmesi öncesindeki tutarları arasındaki farkı ifade eder.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

19. Özkaynaklar (Devamı)

Şirket'in özkaynaklar altında yer alan aşağıdaki hesapların tarihi değerleri ve enflasyon düzeltme etkileri TFRS ve VUK finansal tabloları uyarınca 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025 (TFRS)	Tarihi Değer	Enflasyon düzeltmesi etkisi	Endekslenmiş değer
Sermaye	1.926.796	48.243.795	50.170.591
Yasal Yedekler	3.933.848	10.999.219	14.933.067
31 Aralık 2025 (VUK)	Tarihi Değer	Enflasyon düzeltmesi etkisi	Endekslenmiş değer
Sermaye	1.926.796	9.080.388	11.007.184
Yasal Yedekler	3.933.848	8.883.184	12.817.032

Şirketin kayıtlı sermaye tavanı 10.000.000 bin TL olup, işbu sermaye, her birinin nominal değeri 1 kr. olmak üzere 1.000.000.000.000 adet hisseye bölünmüştür ("kr."). Şirket'in çıkarılmış sermayesi her biri 1 Kuruş (31 Aralık 2024 - 1 kr.) kayıtlı nominal bedeldeki 192.679.559.799 (31 Aralık 2024: 192.679.559.799) adet A grubu ve Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na ait bir adet C grubu imtiyazlı hisse senedinden oluşmaktadır.

Şirket Ana Sözleşmesi gereği C grubu hissedarının bir yönetim kurulu üyesi atama hakkı bulunmaktadır. Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının karşılanmasını etkileyebilecek herhangi bir kararın alınması, C grubu hissedarın onayına bağlıdır.

Kanuni değerlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilmektedir.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler, ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

Yukarıda bahsi geçen tutarların Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir. Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 14.933.067 bin TL'dir (31 Aralık 2024 – 18.464.695 bin TL).

Kar payı dağıtımı

Halka açık şirketler, kar payı dağıtımlarını SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-19.1 no'lu Kâr Payı Tebliği'ne göre yaparlar.

Ortaklıklar, kârlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kâr dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. Söz konusu tebliğ kapsamında, asgari bir dağıtım oranı tespit edilmemiştir. Şirketler esas sözleşmelerinde veya kar dağıtım politikalarında belirlenen şekilde kar payı öderler. Ayrıca, kar payları eşit veya farklı tutarlı taksitler halinde ödenebilecektir ve ara dönem finansal tablolarda yer alan kâr üzerinden nakden kâr payı avansı dağıtabilecektir.

TTK'ya göre ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede veya kâr dağıtım politikasında pay sahipleri için belirlenen kâr payı ayrılmadıkça; başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve intifa senedi sahiplerine, Yönetim Kurulu üyelerine, ortaklık çalışanlarına ve pay sahibi dışındaki kişilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemeyeceği gibi, pay sahipleri için belirlenen kâr payı nakden ödenmedikçe bu kişilere kârdan pay dağıtılamaz.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

19. Özkaynaklar (Devamı)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla sona eren dönem içinde, şirketin VUK kayıtlarına göre oluşan 2024 yılı net dağıtılabilir dönem karı, geçmiş yıl kazançları, olağanüstü yedekler ve kullanımında kısıt bulunmayan dağıtılabilir nitelikteki genel kanuni yedek akçeleri üzerinden nominal 29.300.000 bin TL'nin iki taksitte nakit temettü olarak ödenmesinin önerisi, 27 Mart 2025 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında onaylanmıştır. İlgili dağıtım yapılırken, tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile, kâr payı elde eden dar mükellef kurum ortaklara; 1,00 TL nominal değerli hisse için ilk taksitte %778,49461 oranında ve 7,7849461 TL brüt=net nakit kâr payı; diğer hissedarlarımıza ise 1,00 TL nominal değerli hisse için %778,49461 oranında ve 7,7849461 TL brüt; %661,72041 oranında ve 6,6172041 TL net nakit kâr payı ödenmesinin, ikinci taksit için ise %742,16486 oranında ve 7,4216486 TL brüt=net nakit kâr payı; diğer hissedarlarımıza ise 1,00 TL nominal değerli hisse için %742,16486 oranında ve 7,4216486 TL brüt; %630,84013 oranında ve 6,3084013 TL net nakit kâr payı ödenmesinin; böylece tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kâr payı elde eden dar mükellef kurum ortaklara; 1,00 TL nominal değerli hisse için toplam %1.520,65947 oranında ve toplam 15,2065947 TL brüt=net nakit kâr payı; diğer hissedarlarımıza ise 1,00 TL nominal değerli hisse için toplam %1.520,65947 oranında ve toplam 15,2065947 TL brüt; toplam %1.292,56054 oranında ve toplam 12,9256054 TL net nakit kâr payı dağıtılmasına karar verilmiştir.

Bu kapsamda dağıtılmasına karar verilen toplam nominal 29.300.000 bin TL'nin %51,19'una isabet eden nominal 15.000.000 bin TL tutarındaki ilk taksiti için ödeme tarihinin 28 Mart 2025, %48,81'ine isabet eden nominal 14.300.000 bin TL tutarındaki ikinci taksiti için ise 30 Eylül 2025 olarak belirlenmesine karar verilmiştir. İlk taksit ödemeleri, 28 Mart 2025 - 3 Nisan 2025 tarihlerinde yapılmıştır. İkinci taksit ödemeleri ise 30 Eylül 2025 - 2 Ekim 2025 tarihlerinde yapılmıştır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren dönem içinde, VUK'a göre hazırlanan kayıtlara göre oluşan 2023 yılı net dağıtılabilir dönem karının genel kanuni yedek akçe ayrıldıktan sonra kalan bakiyesi üzerinden nominal 20.000.000 bin TL'nin nakit temettü olarak dağıtılması önerisi 1 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında onaylanmıştır. İlgili dağıtım yapılırken, tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kâr payı elde eden dar mükellef ortaklara, %1.037,99 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 10,380 TL brüt, 10,380 TL net temettü ödemesi, diğer hissedarlara %1.037,99 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 10,380 TL brüt, 9,342 TL net nakit temettü ödemesi yapılmıştır. Şirket, 24 Eylül 2024 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında SPK mevzuatına göre oluşan geçmiş yıl karlarından karşılanmak üzere genel kanuni yedek akçe ayrıldıktan sonra kalan bakiye üzerinden toplam nominal 23.000.000 bin TL'nin temettü olarak dağıtılmasına karar vermiştir. İlgili dağıtım yapılırken, tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kâr payı elde eden dar mükellef kurum ortaklara, 1,00 TL nominal değerli hisse için %1.193,69 oranında ve 11,937 TL brüt = net kâr payı; diğer hissedarlara ise 1,00 TL nominal değerli hisse için %1.193,69 oranında ve 11,937 TL brüt %1.074,32 oranında ve 10,743 TL net nakit temettü ödemesi yapılmıştır.

20. Hasılat ve satışların maliyeti

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Yurtiçi satışlar	695.503.143	880.707.623
Yurtdışı satışlar	145.677.617	192.073.077
Brüt satışlar	841.180.760	1.072.780.700
Eksi: Satış iskontoları	(10.666.698)	(11.658.456)
Eksi: Satıştan iadeler	(157.931)	(392.340)
Net satış gelirleri	830.356.131	1.060.729.904
Satışların maliyeti	(749.123.853)	(971.683.678)
Brüt kar	81.232.278	89.046.226

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

21. Niteliklerine göre giderler

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Hammade malzeme ve ticari mallar	680.910.781	897.078.415
Personel giderleri	26.318.843	24.545.215
Enerji giderleri	18.780.997	24.302.702
Nakliye, dağıtım ve depolama giderleri	16.376.551	19.884.894
Amortisman ve itfa payları (Not 10-11)	14.625.862	12.586.719
Tamir, bakım ve onarım giderleri	14.199.849	17.542.984
Sigorta giderleri	2.235.517	2.982.406
Vergi, resim ve harçlar	1.847.400	1.905.069
Bağış ve yardımlar	1.742.662	757.079
Dışarıdan alınan hizmetler	1.021.514	838.257
Bilgi teknolojileri giderleri	923.806	709.691
Pazarlama ve satış giderleri	741.456	717.058
Tesis giderleri	646.373	637.351
Diğer	2.537.697	2.461.243
Toplam niteliklerine göre giderler	782.909.308	1.006.949.083

Amortisman ve itfa payları ile personel giderlerinin fonksiyonel kırılımı aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa payları	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Satışların maliyeti	11.434.401	9.302.026
Genel yönetim giderleri	1.572.634	2.253.785
Pazarlama giderleri	1.357.508	831.608
Araştırma ve geliştirme giderleri	261.319	199.300
	14.625.862	12.586.719

Personel giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Satışların maliyeti	13.082.883	11.778.964
Genel yönetim giderleri	10.245.300	10.016.217
Pazarlama giderleri	2.805.345	2.576.703
Araştırma ve geliştirme giderleri	185.315	173.331
	26.318.843	24.545.215

Bağımsız Denetçi/Bağımsız Denetim Kuruluşundan Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretler

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarının verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	2025(*)	2024(*)
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	40.458	33.711
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	10.298	6.939
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	6.306	1.966
	57.062	42.616

(*) Yukarıdaki ücretler tüm bağıli ortaklıklar ve iş ortaklıklarının yasal denetim ve ilgili diğer hizmet ücretleri dahil edilerek belirlenmiş olup, yurtdışı bağıli ortaklık ve iştiraklerin yabancı para cinsinden olan ücretleri ilgili yılların yıllık ortalama kurları kullanılarak TL'ye çevrilmiştir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

22. Esas faaliyetlerden diğer gelirler/(giderler)

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Esas faaliyetlerden diğer gelirler:		
Vadeli satışlardan kaynaklanan vade farkı geliri	11.554.696	13.094.050
Ticari alacaklardan oluşan kur farkı geliri	625.471	4.265.709
Teşvik gelirleri	226.409	24.517
Kira geliri	38.115	55.142
Pazarlıklı satın alma işlemi sonucu elde edilen kazanç (Not 3) (*)	9.361	-
Diğer	1.621.025	1.281.717
Toplam esas faaliyetlerden diğer gelirler	14.075.077	18.721.135

(*) Söz konusu tutar Eco Sun ve Euromec şirketlerinin iktisap edilmesine ilişkindir.

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Esas faaliyetlerden diğer giderler:		
Ticari borçlardan oluşan kur farkı zararı	(13.217.268)	(15.734.402)
Vadeli alışlardan kaynaklanan vade farkı gideri	(5.874.838)	(7.576.513)
Diğer	(782.897)	(2.449.552)
Toplam esas faaliyetlerden diğer giderler	(19.875.003)	(25.760.467)

23. Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler)

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değer değişimi	31.307	(14.580)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satış zararları, net	(12.960)	(9.473)
Finansal yatırımlar gerçeğe uygun değer değişimi	-	3.342
Temettü gelirleri	-	274
Diğer	(2.091)	-
Toplam yatırım faaliyetlerinden (giderler)/gelirler	16.256	(20.437)

24. Finansman gelirleri/(giderleri)

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Finansman gelirleri:		
Mevduat faiz geliri	20.342.479	36.015.232
Mevduatlardan oluşan kur farkı geliri	5.059.606	2.893.415
Türev araçlardan kaynaklanan karlar	2.337	-
Diğer	48.850	-
Toplam finansman gelirleri	25.453.272	38.908.647
Finansman giderleri:		
Faiz gideri	(10.691.297)	(12.300.662)
Türev araçlardan kaynaklanan zararlar	(5.922.347)	(6.809.663)
Finansal borçlardan oluşan kur farkı gideri	(4.150.084)	(7.308.085)
Diğer	(380.168)	(458.871)
Toplam finansman giderleri	(21.143.896)	(26.877.281)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla kiralama işlemlerinden kaynaklanan 58.577 bin TL (31 Aralık 2024 – 123.182 bin TL) faiz gideri, faiz giderleri kalemi içerisinde, kiralama işlemlerinden kaynaklanan 89.115 bin TL (31 Aralık 2024 – 39.435 bin TL) kur farkı gideri, finansal borçlardan oluşan kur farkı zararı kalemi içerisinde yer almaktadır. Türev araçlardan kaynaklanan kar ve zararlar vadeli döviz işlemleri, vadeli mal alım-satım işlemleri, yabancı para ve faiz haddi swap işlemlerinden oluşan kazanç ve kayıpları içermektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

25. Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)'na ilişkin açıklamalar

Parasal olmayan kalemler	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	255.568	(20.561.172)
Stoklar	477.609	70.334
Diğer dönen varlıklar	1.337.755	318.717
Finansal yatırımlar	7.131.725	8.683.858
Maddi duran varlıklar	74.202.626	70.387.235
Maddi olmayan duran varlıklar	1.662.559	1.923.916
Diğer duran varlıklar	5.722.196	2.838.171
Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	(1.854.522)	6.163.022
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	(224.737)	(154.623)
Sermaye düzeltme farkları	(17.750.993)	(20.772.562)
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelir/giderler	14.647	245.337
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelir/giderler	(7.764.187)	(378.720)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(4.562.061)	(5.346.280)
Geçmiş yıllar karları	(58.137.049)	(84.539.577)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	(3.731.715)	1.473.506
Hasılat	(75.815.483)	(134.754.258)
Satışların maliyeti	68.914.434	129.104.416
Araştırma ve geliştirme giderleri	42.368	173.760
Pazarlama giderleri	1.239.023	2.189.873
Genel yönetim giderleri	1.841.658	4.047.386
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(1.327.808)	(136.386)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	1.959.217	2.351.900
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler)	(234.388)	(364.444)
Finansman gelirleri	(2.348.840)	(6.791.689)
Finansman giderleri	1.998.104	4.870.575
Dönem vergi gideri	-	782.373
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(3.476.147)	(19.087.666)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Cari dönem ödenecek kurumlar vergisi	2.904.578	3.150.836
Peşin ödenen vergiler	(2.873.079)	(2.084.068)
Dönem karı vergi yükümlülüğü	31.499	1.066.768

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı 31 Aralık 2025 itibarıyla %25’tir (2024: %25). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait kar veya zarar tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Vergi geliri/(gideri):		
Cari dönem vergi gideri	(2.904.578)	(3.931.583)
Ertelenen vergi geliri/(gideri)	(10.991.472)	(12.707.231)
	(13.896.050)	(16.638.814)
	2025	2024
Vergi öncesi kar / (zarar)	43.768.722	41.552.326
Eksi: İş Ortaklıkları'nın kar/zararındaki paylar	1.272.340	1.887.574
Vergi öncesi kar (İş Ortaklıkları'nın kar/zararındaki paylar hariç)	42.496.382	39.664.752
Beklenen vergi gideri	(10.624.096)	(9.916.188)
Yatırım teşvik geliri	5.107.405	2.429.142
İndirim ve istisnalar	912.365	1.135.285
Mahsup edilecek zararlar	(21.292)	203.220
Vergiye tabi olmayan enflasyon düzeltmeleri	(17.544.390)	(10.880.954)
Kanunen kabul edilmeyen giderler ve üzerinden vergi hesaplanmayan farklar	(421.104)	(2.624.457)
VUK hükümlerine göre enflasyon muhasebesinden kaynaklanan geçici farklara ilişkin hesaplanan ertelenmiş vergi etkisi (*)	5.707.182	-
Parasal kayıp/kazanç	2.989.254	3.021.105
Diğer	(1.374)	(5.967)
Toplam vergi gideri	(13.896.050)	(16.638.814)

(*)Vergi Usul Kanunu'nun 30 Aralık 2024 tarihli ve 32415 (2. Mükerrer) sayılı tebliği ile birlikte, enflasyon muhasebesine ilişkin yapılan düzeltmelerin yaratmış olduğu geçici farkların ertelenmiş vergi etkisinden oluşmaktadır.

7571 sayılı Kanun ile Vergi Usul Kanunu'na eklenen Geçici 37. madde uyarınca, enflasyon düzeltmesine ilişkin şartların oluşup oluşmadığına bakılmaksızın 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde mali tabloların VUK kapsamında enflasyon düzeltmesine tabi tutulmaması kararlaştırılmıştır. Bu düzenleme ile VUK mükerrer 298. madde çerçevesinde uygulanan enflasyon muhasebesi, söz konusu yıllar için fiilen sona ermiş olup, bu dönemler enflasyon düzeltmesi şartlarının gerçekleşmediği dönemler olarak kabul edilmektedir. Bununla bağlantılı olarak, mükerrer 298/Ç maddesi kapsamında yalnızca vergi mevzuatına yönelik "sürekli yeniden değerlendirme" uygulaması geçerliliğini korumaktadır. Şirket amortismanına tabi iktisadi kıymetler için yapmış olduğu yeniden değerlendirme sonucunda oluşan değer artışlarını yasal kayıtlarda fon hesabında izlemiştir. Bu uygulama yalnızca vergi amaçlı olup TFRS'ye göre hazırlanan amortismanına tabi iktisadi kıymetlerin defter değerleri üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergiye konu olan birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin etkileri, bilanço tarihi itibarıyla geçerli vergi oranları kullanılarak aşağıda özetlenmiştir:

	Birikmiş geçici farklar		Ertelenmiş vergi (yükümlülüğü)/ varlığı	
	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Yatırım teşvikleri (*)	-	-	11.946.193	13.313.908
İndirilebilir birikmiş mali zararlar (**)	(527.155)	(812.883)	131.788	203.220
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki fark	152.691.971	125.904.808	(32.451.938)	(25.925.689)
Kıdem tazminatı ve kıdeme teşvik primi karşılığı	(1.996.674)	(1.879.070)	499.169	469.755
Stoklar ve yedek parçalar	(3.419.413)	(12.864.182)	854.853	3.216.047
Kullanılmamış izin ücretleri karşılığı	(409.685)	(323.907)	102.420	80.978
Ertelenmiş finansal gelirler (giderler), net	183.958	295.989	(45.990)	(73.997)
Dava karşılıkları	(25.405)	(47.473)	6.351	11.868
Türev araçlar gerçeğe uygun değer farkı	219.758	(2.300.708)	(54.940)	575.176
Diğer	1.423.120	(452.672)	(355.780)	113.168
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü- net			(19.367.874)	(8.015.566)

(*) Şirket Fuel Oil Dönüşüm Projesi ("RUP") için, 2011 yılı 1. çeyreğinde 14/07/2009 tarihli ve 2009/15199 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı kapsamında, Büyük Ölçekli Yatırım Teşvik Belgesi almıştır. Bu belge kapsamında yapılan harcamalar %30 oranında devlet katkısından yararlanmakta olup, söz konusu katkı, ödenmesi gereken kurumlar vergisinin %50 oranında daha az ödenmesi yoluyla sağlanacaktır. Şirket, bu teşvik belgesi kapsamında kullanılmayan yatırım indirimleri için %25,49 değerlendirme oranı ile endeksleme yapmıştır.

Şirket iştiraklerinden Körfez'in yaptığı tevsii yatırımları için aldığı iki tane öncelikli, bir tane de bölgesel kapsamlı teşvik belgesi bulunmaktadır. Söz konusu 3 adet teşvik belgeleri kapsamında esas faaliyetlerini sürdürebilmek için lokomotif ve vagon yatırımı yanı sıra teknik makineler için yatırım harcaması gerçekleştirmiştir. Bu belgeler ile şirket, %40 yatırıma katkı oranı, ve % 80 kurumlar vergisi indirimi KDV istisnası, gümrük vergisi muafiyeti, sigorta primi işveren hissesi desteği ve faiz desteği teşviklerinden yararlanmaktadır.

(**) İndirilebilir mali zararların ertelenmiş vergi etkisi, konsolidasyon kapsamındaki her şirket için ayrı ayrı hesaplanmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2025 tarihinde gerçekleşen 527.155 bin TL indirilebilir mali zararlarından gelecek 5 yıl içerisinde kullanılmak üzere 131.788 bin TL tutarında ertelenen vergi varlığı oluşmaktadır. (31 Aralık 2024: İndirilebilir mali zararlar: 812.883 bin TL, ertelenen vergi varlığı: 203.220 bin TL)

Grup'un Yatırım Teşvik Sistemi Kapsamında Elde Edilen Vergi Avantajları:

Grup'un yatırım teşvik belgesine bağlanan yatırımlarından elde ettiği kazançlar, yatırımın kısmen veya tamamen işletilmesine başlanılan hesap döneminden itibaren yatırıma katkı tutarına ulaşıncaya kadar indirimli oranlar üzerinden kurumlar vergisine tabi tutulur. Bu kapsamda, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un öngörülebilir gelecekte faydalanacağı 11.946.193 bin TL (31 Aralık 2024: 13.313.908 bin TL) tutarında vergi avantajı, ertelenmiş vergi varlığı olarak konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Söz konusu vergi avantajının 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla muhasebeleştirilmesi neticesinde 1 Ocak – 31 Aralık 2025 dönemine ilişkin konsolide kar veya zarar tablosunda 1.367.715 bin TL tutarında ertelenmiş vergi gideri oluşmuştur.

Ertelenmiş vergi varlıkları gelecek yıllarda vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğunun tespiti halinde kayıtlara alınmaktadır. Vergilendirilebilen gelirin oluşmasının muhtemel olduğu durumlarda ertelenmiş vergi varlıkları, indirilebilir geçici farklar, mali zararlar ve indirimli kurumlar vergisi ödemesine imkân sağlayan sınırsız ömre sahip yatırım indirimleri nedeniyle hak kazanılan vergi avantajları üzerinden hesaplanmaktadır. Bu kapsamda Grup yatırım teşviklerinden doğan ertelenmiş vergi varlıklarının konsolide finansal tablolara yansıtılmasını uzun süreli planlara dayandırmakta olup, söz konusu yatırım indirimlerine ilişkin ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliğini, vergilendirilebilir kar tahminlerini içeren iş modellerini baz alarak her bilanço tarihi itibarıyla değerlendirmektedir. Söz konusu ertelenmiş vergi varlıklarının bilanço tarihinden itibaren 5 yıl içerisinde geri kazanılması öngörülmektedir.

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla gerçekleştirilen duyarlılık analizinde, iş planlarını oluşturan temel makroekonomik ve sektörel varsayımlarda yer alan girdiler %10 arttırılarak/azaltılarak yapıldığında yatırım teşviklerine ilişkin ertelenmiş vergi varlıklarının 5 yıl olarak öngörülen geri kazanım sürelerinde bir değişiklik olmamıştır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

26. Vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)

Ertelenmiş vergi hareket tablosu aşağıda sunulmuştur:

	2025	2024
Ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü), net		
1 Ocak	(8.015.567)	10.989.387
Gelir tablosu ile ilişkilendirilen	(10.991.472)	(12.707.231)
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen:		
- Nakit akış riskinden korunma kazançları (kayıpları)	(616.314)	1.273.764
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	(12.450)	(157.231)
- İktisaplar	(260.379)	-
- Yabancı para çevrim farkları	462	-
- Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları (azalışları)	527.846	(7.414.255)
31 Aralık	(19.367.874)	(8.015.566)

27. Pay başına kazanç

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Ana ortaklığa ait dönem karı	29.523.183	23.973.075
Beheri 1 kr. nominal değerli hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	192.679.559.800	192.679.559.800
Nominal değeri 1 kr. olan pay başına kazanç (kr.)	15,32	12,44

28. İlişkili taraf açıklamaları

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu dipnottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir.

- (1) İş ortaklıkları
- (2) Koç Topluluğu şirketleri
- (3) Ortak, dolaylı ortak

a) Mevduatlar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	16.230.109	14.059.095
Yapı Kredi Bank Nederland N.V.(2)	12.924.108	-
Toplam	29.154.217	14.059.095

b) Ticari alacaklar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	10.622.619	10.055.702
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	717.507	814.930
Aygaz A.Ş. (3)	193.935	223.355
Ford Otomotiv Sanayi A.Ş. (2)	105.642	-
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş. (1)	82.510	96.008
Diğer (2)	346.409	434.173
Toplam	12.068.622	11.624.168

Tüpraş'ın, 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla faktoring şirketlerinden tahsil etmiş olduğu ilişkili taraflardan ticari alacağı 2.100.000 bin TL'dir (31 Aralık 2024: Yoktur.)

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)

c) Ticari borçlar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Zer Merkezi Hizmetler ve Ticaret A.Ş. (2)	307.610	385.333
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	208.928	165.733
Ford Otomotiv Sanayi A.Ş. (2)	205.220	170
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	114.793	359.419
Ark İnşaat San. Tic. A.Ş. (2)	68.891	105.267
Divan Turizm İşletmeleri A.Ş. (2)	55.703	53.858
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	43.493	28.528
Setur Servis Turistik A.Ş. (2)	40.218	37.078
Ram Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (2)	14.325	60.176
Aygaz A.Ş. (3)	12.867	22.119
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş. (1)	168	78.694
Türk Traktör ve Ziraat Makineleri A.Ş. (2)	18	134.409
Diğer (2)	114.301	153.022
Toplam	1.186.535	1.583.806

d) Diğer borçlar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Koç Holding A.Ş. (3)	602.531	534.236
Toplam	602.531	534.236

e) Verilen sabit kıymet avansları:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
RMK Marine Gemi Yapım Sanayii ve Deniz Taşımacılığı İşletmesi A.Ş. (2)	3.643.089	1.442.565
Ark İnşaat San. Tic. A.Ş. (2)	66.853	28.120
Diğer (2)	123	-
Toplam	3.710.065	1.470.685

f) Kiralama işlemlerinden borçlar:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	128.103	181.381
Koç Ailesi Üyeleri (3)	69.131	95.689
Temel Ticaret ve Yatırım A.Ş. (3)	9.664	5.738
Zer Merkezi Hizmetler ve Ticaret A.Ş. (2)	5.527	7.234
Toplam	212.425	290.042

g) Ürün ve hizmet satışları:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	150.627.255	159.104.138
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	16.076.983	22.826.751
Aygaz A.Ş. (3)	2.763.933	4.387.772
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş. (1)	431.616	669.358
Türk Traktör ve Ziraat Makineleri A.Ş. (2)	239.143	128.901
Arçelik A.Ş. (2)	201.045	833.718
Diğer (2)	4.133.895	3.849.504
Toplam	174.473.870	191.800.142

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)

h) Mal ve hizmet alımları:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	5.665.350	7.195.983
Ram Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (2) (*)	3.603.600	2.338.060
Zer Merkezi Hizmetler ve Ticaret A.Ş. (2)	1.790.737	1.807.523
Koç Holding A.Ş. (3) (**)	974.060	997.168
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	717.736	441.217
Aygaz A.Ş. (3)	458.687	792.105
Ark İnşaat San. Tic. A.Ş. (2)	335.708	95.359
Setur Servis Turistik A.Ş. (2)	276.954	497.939
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	208.412	173.469
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş. (1)	171.699	160.834
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	155.717	213.740
Divan Turizm İşletmeleri A.Ş. (2)	146.017	481.130
Diğer (2)	675.457	587.559
Toplam	15.180.134	15.782.086

(*) Sigorta acentesi olarak faaliyet gösteren Ram Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. aracılığı ile ilişkili taraf olmayan sigorta şirketleri ile imzalanan poliçeler kapsamında, ödenen ve tahakkuk eden prim tutarlarını da içermektedir.

(**) Nihai ortak Koç Holding A.Ş.'nin bünyesindeki şirketlere finans, hukuk, planlama, vergi, üst yönetim gibi konularda sunduğu hizmetlerin karşılığı olarak, personel ve üst yönetim giderleri dahil olmak üzere Koç Holding A.Ş. nezdinde hizmet sunulan şirketlerle ilgili olarak oluşan giderlerin, Transfer Fiyatlaması Yoluyla Örtülü Kazanç Dağıtımı Hakkında 1 Seri No.lu Genel Tebliğin "11 - Grup İçi Hizmetler" düzenlemesi çerçevesinde dağıtımı sonucunda Grup'a fatura edilen hizmet bedelini içermektedir.

i) Sabit kıymet alımları:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Ark İnşaat San. Tic. A.Ş. (2)	464.080	633.517
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	322.653	734.512
KocDigital Çözümler A.Ş. (2)	101.685	48.960
Diğer (2)	19.280	60.533
Toplam	907.698	1.477.522

j) Yönetim Kurulu üyeleri ve üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Tüpraş'ın üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkan ve Üyeleri ile Genel Müdür, Genel Müdür Yardımcıları ve Genel Müdüre doğrudan bağlı olan Grup Direktörleri olarak belirlenmiştir. 31 Aralık 2025 tarihinde sona eren dönemde, Şirket'in üst düzey yöneticilerine sağlanan faydaların toplamı 31 Aralık 2025 tarihindeki alım gücüyle 1.121.034 bin TL'dir (31 Aralık 2024 – 1.024.392 bin TL). Bu tutarın tamamı kısa vadeli faydalardan oluşmaktadır.

k) Vadeli mevduat faiz gelirleri:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	3.459.029	9.785.682
Yapı Kredi Bank Nederland N.V.(2)	117.698	-
Toplam	3.576.727	9.785.682

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

28. İlişkili taraf açıklamaları (Devamı)

İ) Yapılan bağışlar:

2025 yılı içerisinde gider olarak muhasebeleştirilen toplam tutar 1.657.009 bin TL'dir (31 Aralık 2024 – 561.446 bin TL). Söz konusu tutarın 799.763 bin TL'si 2025 yılı içerisinde ödemesi yapılan bağış tutarıdır. 857.246 bin TL ise izleyen yıllarda yapılmasına karar verilen bağışlar için ayrılan karşılıklardan oluşmaktadır.

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Grup faaliyetlerinden dolayı, borç ve sermaye piyasası fiyatları, döviz kurları ve faiz oranlarındaki değişimlerin etkileri dahil çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetim programı, mali piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup Grup'un mali performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır.

Likidite riski:

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme imkanından oluşmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için ödeyeceği nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarını dikkate alarak yapmaktadır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

31 Aralık 2025

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	156.365.272	161.818.927	120.458.856	9.055.247	30.453.994	1.850.830
Banka kredileri ve diğer kısa vadeli borçlanmalar	42.349.439	45.454.189	4.710.598	9.004.659	30.307.692	1.431.240
Borçlanma senedi ihraçları	7.292.850	8.963.699	8.963.699	-	-	-
Kiralama yükümlülükleri	607.196	673.228	56.748	50.588	146.302	419.590
Ticari borçlar	105.513.256	106.125.280	106.125.280	-	-	-
Diğer borçlar	602.531	602.531	602.531	-	-	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Araçlar (Net)	268.957	3.400.280	(461.983)	386.681	3.475.582	-
Türev Nakit Girişleri	1.412.087	35.154.466	24.418.602	2.309.084	8.426.780	-
Türev Nakit Çıkışları	1.143.130	31.754.186	24.880.585	1.922.403	4.951.198	-

31 Aralık 2024

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	161.359.960	171.827.363	139.878.661	6.969.904	22.575.929	2.402.869
Banka kredileri	14.413.936	23.622.481	1.813.537	6.393.349	13.537.059	1.878.536
Borçlanma senedi ihraçları	9.665.946	10.124.215	765.290	458.269	8.900.656	-
Kiralama yükümlülükleri	774.722	839.581	58.748	118.286	138.214	524.333
Ticari borçlar	135.971.120	136.706.850	136.706.850	-	-	-
Diğer borçlar	534.236	534.236	534.236	-	-	-
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Araçlar (Net)	(2.316.123)	26.181	(299.083)	(25.456)	350.720	-
Türev Nakit Girişleri	1.985.092	13.617.090	11.599.954	1.234.268	782.868	-
Türev Nakit Çıkışları	4.301.215	13.590.909	11.899.037	1.259.724	432.148	-

Nakit çıkışları, satışlardan elde edilecek nakit girişleri ve gerekli görüldüğü takdirde finansman yoluyla karşılanacaktır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

Kredi Riski:

Grup, vadeli satışlarından kaynaklanan ticari alacakları ve bankalarda tutulan mevduatları dolayısıyla kredi riskine maruz kalmaktadır. Grup yönetimi müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskini her bir müşteri için ayrı ayrı olmak kaydıyla kredi limitleri belirleyerek ve gerektiği takdirde teminat alarak riskli gördüğü müşterilerine ise sadece nakit tahsilat yoluyla satış yaparak azaltmaktadır. Grup'un tahsilat riski esas olarak ticari alacaklarından doğabilmektedir. Ticari alacaklar, Grup yönetimince geçmiş tecrübeler ve cari ekonomik durum göz önüne alınarak değerlendirilmekte ve uygun miktarda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide bilançoda net olarak gösterilmektedir.

Tüpraş'ın müşterilerinin büyük bölümü finansal açıdan kuvvetli akaryakıt dağıtım şirketleri ya da devlet kuruluşlarından oluşmaktadır. 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un satış yaptığı en büyük 5 müşterisinden olan alacaklarının toplam ticari alacaklar içerisindeki payı sırasıyla %72 ve %75'dir. Bununla birlikte, Grup'un yıllara göre tahsil edilemeyen alacak tutarına bakıldığında ve yukarıdaki sebepler dikkate alındığında, Grup yönetimi ticari alacaklarından oluşan kredi riskinin düşük olduğu görüşündedir. Grup finansal varlıkların yönetiminde de aynı kredi riski yönetimi prensipleri ile hareket etmektedir. Yatırımlar, likiditesi en yüksek enstrümanlara yapılmakta ve işlemin yapıldığı kuruluşlar finansal açıdan güçlü bankalar arasından seçilmektedir. Grup, bugüne kadar tahsil edilemeyen, vadesi geçen, koşulları yeniden görüşülen herhangi bir banka mevduatı bulunmadığından banka mevduatları ile ilgili herhangi bir değer düşüklüğü riskinin olmadığını düşünmektedir.

Grup'un 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

31 Aralık 2025	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	12.068.622	40.684.046	-	624.560	107.237.211	1.412.087	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	3.163.796	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	12.068.622	40.439.997	-	624.560	107.237.211	1.412.087	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	244.049	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	5.416	-	6.611	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(5.416)	-	(6.611)	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

31 Aralık 2024	Alacaklar				Bankalardaki	Türev	Diğer
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Mevduat	Araçlar	
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	11.624.168	36.899.671	-	249.515	96.250.694	1.985.093	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	3.422.086	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	11.624.168	35.610.818	-	249.515	96.250.694	1.985.093	-
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	1.288.853	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	9.588	-	11.327	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(9.588)	-	(11.327)	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

Vadesi geçmiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların vade analizi

31 Aralık 2025	Alacaklar		Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	235.583	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	8.466	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-	-	-	-	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-
Toplam	244.049	-	-	-	-

31 Aralık 2024	Alacaklar		Bankalardaki Mevduat	Türev Araçlar	Diğer
	Ticari Alacaklar	Diğer Alacaklar			
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	891.378	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	388.811	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	8.653	-	-	-	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	11	-	-	-	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-	-	-	-	-
Toplam	1.288.853	-	-	-	-

Grup yukarıda belirtilen finansal varlıkların değer düşüklüğü testleri sırasında tahsil edilmesi gereken tutarların tahsil edilemeyecek olduğunu gösteren etkenlerin varlığını göz önünde bulundurmıştır. Grup'un vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar için almış olduğu 28.655 bin TL (31 Aralık 2024 – 36.443 bin TL) teminat bulunmaktadır. Grup'un teminatsız alacaklarının önemli bir kısmının düzenli satış yapılan devlet kuruluşlarından olması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörülmemektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

Kredi Riski (Devamı):

Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların kredi kalitesi

Grup, vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış veya koşulları yeniden görüşülmüş ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin detayları dört grupta incelemektedir. 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla söz konusu ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin detaylar aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Grup 1	453	-
Grup 2	7.265.545	9.752.303
Grup 3	44.962.183	37.093.498
Grup 4	280.438	389.184
Toplam	52.508.619	47.234.985

Grup 1 - Yeni müşteriler (3 aydan kısa süredir müşteri olanlar)

Grup 2 - Kamu kurum ve kuruluşları

Grup 3 - Önceki dönemlerde tahsil gecikmesi yaşanmamış mevcut müşteriler (3 aydan uzun süredir müşteri olanlar)

Grup 4 - Önceki dönemlerde tahsilat sıkıntısı yaşanmış, ancak gecikmeli olsa da tahsilat yapılmış mevcut müşteriler (Grup 1 ve 2 hariç)

Piyasa riski:

Şirket emtia fiyatı, döviz kuru ve faiz haddi risklerini piyasa riskinin en önemli unsurları olarak görmektedir. Döviz kuru ve faiz haddi riskleri portföy ve ürün bazında ayrı ayrı değerlendirilmektedir.

Emtia fiyat riski

Tüpraş, üretimde kullanmak üzere edindiği ham petrol stokları ile ilgili olarak petrol fiyatlarındaki dalgalanmaların etkilerine maruz kalmaktadır. Şirket yönetimi söz konusu riskin bertaraf edilmesi için elde bulundurduğu stok miktarlarını düzenli olarak gözden geçirmektedir.

Tüpraş'ın ürün satış fiyatları ise 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda tanımlandığı üzere "en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu" olan, Akdeniz ürün fiyatları ve ABD Doları satış kuru takip edilerek belirlenmektedir. Yasal tanım çerçevesinde Akdeniz piyasasındaki petrol ürünleri fiyatlarında oluşan değişiklikler ve ABD Doları kurundaki değişim Şirket yönetimi tarafından günlük olarak değerlendirilmekte ve bu iki faktöre göre oluşturulan yeni fiyat, yürürlükteki satış fiyatlarından anlamlı bir şekilde yukarı ya da aşağı yönde farklılık gösterdiğinde ürün satış fiyatları güncellenmektedir.

Ham petrol fiyatlarındaki değişkenlik net kar ve nakit akımları üzerinde istenmeyen ve beklenmeyen dalgalanmalar yaratabileceğinden bu riski bertaraf etmek amacıyla Şirket tarafından riskten korunma politikası oluşturulmuştur. Bu politika çerçevesinde çeşitli türev enstrümanları kullanılarak kısa ve uzun vadeli hedge işlemleri yapılmaktadır (Not 17).

Ürün Kar Marjı Riski

Tüpraş, ham petrol fiyatlarındaki dalgalanmaların yanı sıra, ürün fiyatlarındaki değişim sonucu ürün kar marjlarında oluşan dalgalanmaların etkilerine maruz kalmaktadır. Ürün kar marjlarındaki (crack) söz konusu dalgalanmaların etkilerini ortadan kaldırmak için; geçmiş dönemlerde gerçekleşen ürün fiyat seviyeleri, piyasa beklentileri ve öngörülen satış hacimleri dikkate alınarak riskten korunma politikası oluşturulmuştur. Bu politika çerçevesinde, ürün kar marjları çeşitli türev enstrümanlar kullanılarak hedge edilmektedir (Not 17).

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

Faiz haddi riski

Grup, faiz hadlerindeki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz haddi riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz haddi riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerin dengelenmesi suretiyle ve yapılan faiz haddi swap işlemleri ile yönetilmektedir.

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar		
Vadeli mevduatlar	100.373.037	86.313.830
Finansal yükümlülükler	2.796.307	4.506.793
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler (*)	47.453.177	20.347.811

(*) 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un değişken faizli borçlanmalarının toplam 195.290 bin ABD Doları ve 1.500.000 bin TL (31 Aralık 2024 - 53.499 bin ABD Doları ve 31 Aralık 2024 - 1.963.380 bin TL) faiz haddi swap işlemleri ve çapraz kur faiz haddi swap işlemleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2025 tarihinde ABD Doları para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 73.359 bin TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2024 - 8.164 bin TL). 31 Aralık 2025 tarihinde Avro para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 19.619 bin TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2024 - 7.838 bin TL). 31 Aralık 2025 tarihinde TL para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 24.387 bin TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2024 - 33.250 bin TL).

Beklenen yeniden fiyatlandırma ve vade tarihleri, alınan krediler dışındaki finansal varlık ve yükümlülükler için sözleşme vade tarihlerinden farklı olmadığından ek bir tablo ile sunulmamıştır.

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin yeniden fiyatlandırma tarihlerine göre vade analizleri Not 5'te sunulmuştur.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

Döviz kuru riski

Grup, döviz cinsinden yaptığı operasyonları nedeniyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, bilançoda yer alan döviz cinsinden parasal varlık ve yükümlülüklerin analizi ile Grup'un kur riskini bertaraf etmek üzere yaptığı hazine işlemleri, doğal hedge uygulamaları ve benzeri unsurların içerisinde yer aldığı kapsamlı bir risk takip sistemi ile yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un net bilanço yabancı para pozisyonunu ve risk takip sistemi içerisinde yönettiği unsurları özetlemektedir:

	31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
	TL karşılığı	Dolar karşılığı(*)	TL karşılığı(**)	Dolar karşılığı(*)
Parasal varlıklar	31.847.344	743.015	36.461.879	790.853
Parasal yükümlülükler	(115.231.948)	(2.685.002)	(132.635.685)	(2.868.137)
Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(83.384.604)	(1.941.987)	(96.173.806)	(2.077.284)
Parasal olmayan varlıklar	622.090	14.514	923.423	20.029
Bilanço dışı türev araçlar net yabancı para pozisyonu	23.259.513	542.657	10.442.568	226.498
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(59.503.001)	(1.384.816)	(84.807.815)	(1.830.757)
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar	1.393.925	32.521	419.597	9.101
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	(58.109.076)	(1.352.295)	(84.388.218)	(1.821.656)
Doğal hedge kapsamında değerlendirilen stoklar (***)	58.621.816	1.367.677	80.063.805	1.736.573
Nakit akış riskinden korunma sonrası ve doğal hedge sonrası net yabancı para pozisyonu	512.740	15.382	(4.324.413)	(85.083)

(*) Dolar karşılığı tutarlar toplam TL karşılığı pozisyonların bilanço tarihleri itibarıyla dolar kuruna bölünmesiyle bulunmuştur.

(**) Geçmiş yıl TL karşılığı tutarları 2025 satın alma gücü esasına göre hazırlanmıştır.

(***) Grup, net yabancı para finansal yükümlülüklerden ve ticari borçlardan ötürü ortaya çıkan kur riskini, ürün satış fiyatlarına döviz kuru değişimlerini yansıtmak suretiyle sınırlandırmaktadır. Grup risk yönetimi politikaları gereği stok değerinin ABD Doları cinsinden karşılığını tarihi stok maliyetleri üzerinden takip etmektedir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu toplam ham petrol ve petrol ürünü stokları 58.621.816 bin TL (31 Aralık 2024 – 80.063.805 bin TL)'dir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

Döviz Pozisyonu Tablosu									
31 Aralık 2025					31 Aralık 2024				
	Türk Lirası Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	Diğer (TL karşılığı)	Türk Lirası Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)(*)	ABD Doları	Avro	GBP
Ticari alacaklar	4.968.706	110.792	4.358	-	4	2.017.192	43.602	145	-
Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	26.876.744	516.425	93.542	378	218	34.444.687	650.496	92.176	360
Diğer	622.090	9.845	2.518	1.264	-	923.423	15.529	3.666	538
Dönen varlıklar	32.467.540	637.062	100.418	1.642	222	37.385.302	709.627	95.987	898
Parasal finansal varlıklar	1.894	45	-	-	-	-	-	-	-
Duran varlıklar	1.894	45	-	-	-	-	-	-	-
Toplam varlıklar	32.469.434	637.107	100.418	1.642	222	37.385.302	709.627	95.987	898
Ticari borçlar	79.280.295	1.799.367	40.628	1.824	-	118.398.200	2.540.075	24.147	2.211
Finansal yükümlülükler	3.910.982	84.025	5.975	633	-	3.607.357	72.436	4.876	574
Parasal olan diğer yükümlülükler	3.057.014	65.524	4.925	-	-	5.999.143	130.879	-	(604)
Diğer borçlar	809.949	8.945	227	7.180	-	368.081	7.481	-	400
Kısa vadeli yükümlülükler	87.058.240	1.957.861	51.755	9.637	-	128.372.781	2.750.871	29.023	2.581
Finansal yükümlülükler	28.172.242	632.718	19.052	1.084	-	4.262.902	85.275	31.751	2.093
Parasal olan diğer yükümlülükler	1.466	-	29	-	-	-	-	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	28.173.708	632.718	19.081	1.084	-	4.262.902	85.275	31.751	2.093
Toplam yükümlülükler	115.231.948	2.590.579	70.836	10.721	-	132.635.683	2.836.146	60.774	4.674
Finansal durum tablosu dışı döviz cinsinden türev araçların net varlık / (yükümlülük) pozisyonu	23.259.513	605.143	(53.085)	-	-	10.442.568	380.417	(80.477)	-
Aktif karakterli finansal durum tablosu dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	77.814.197	1.800.589	12.622	-	-	80.584.023	2.287.805	-	-
Pasif karakterli finansal durum tablosu dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	(54.554.684)	(1.195.446)	(65.707)	-	-	(70.141.455)	(1.907.388)	(80.477)	-
Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(59.503.001)	(1.348.330)	(23.503)	(9.079)	222	(84.807.813)	(1.746.102)	(45.264)	(3.776)
Nakit akış riskinden korunma muhasebesine konu tutarlar	1.393.925	32.521	-	-	-	419.595	11.912	-	-
Nakit akış riskinden korunma sonrası net yabancı para pozisyonu	(58.109.076)	(1.315.809)	(23.503)	(9.079)	222	(84.388.218)	(1.734.190)	(45.264)	(3.776)
Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(83.384.604)	(1.963.317)	27.064	(10.343)	222	(96.173.806)	(2.142.048)	31.547	(4.314)
Riskten korunma amaçlı sınıflandırılan türev araçların gerçeğe uygun değeri	(283.362)	(6.611)	-	-	-	(72.320)	(2.054)	-	-

(*) Geçmiş yıl Türk Lirası karşılığı tutarları 2025 satın alma gücü esasına göre hazırlanmıştır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal durum tablosundaki net döviz pozisyonunun döviz kurlarındaki değişimlere baz duyarlılık analizi özetlenmiştir.

31 Aralık 2025				
Kar/ (Zarar)			Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değişmesi halinde:				
ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(8.376.894)	8.376.894	(269.825)	269.825
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	2.870.412	(2.870.412)	-	-
ABD Doları Net Etki	(5.506.482)	5.506.482	(269.825)	269.825
Avro kurunun % 10 değişmesi halinde:				
Avro net varlık/yükümlülüğü	137.690	(137.690)	-	-
Avro riskinden korunan kısım (-)	(267.830)	267.830	-	-
Avro Net Etki	(130.140)	130.140	-	-
Toplam	(5.636.622)	5.636.622	(269.825)	269.825

31 Aralık 2024				
Kar/ (Zarar)			Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değişmesi halinde:				
ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(9.748.519)	9.748.519	(290.235)	290.235
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	1.650.193	(1.650.193)	-	-
ABD Doları Net Etki	(8.098.326)	8.098.326	(290.235)	290.235
Avro kurunun % 10 değişmesi halinde:				
Avro net varlık/yükümlülüğü	187.757	(187.757)	-	-
Avro riskinden korunan kısım (-)	(295.697)	295.697	-	-
Avro Net Etki	(107.940)	107.940	-	-
TOPLAM	(8.206.266)	8.206.266	(290.235)	290.235

Grup, kullanmış olduğu yatırım kredilerini nakit akış riskinden korunma muhasebesi kapsamında değerlendirmekte ve bu kredilerden oluşan kur farkı gelir/giderini özkaynaklar altında muhasebeleştirmektedir. Döviz kurundaki %10 artış/azalış etkisi aynı yöntemle hesaplanmakta ve hesaplanan kur farkı döviz kuru duyarlılık tablosunda riskten korunan kısım olarak sınıflanmaktadır. Ayrıca vadeli döviz işlemleri ve çapraz kur sabit faiz swap işlemleri ile korunan kur farkı, döviz kuru duyarlılık tablosunda riskten korunan kısım olarak sınıflanmaktadır.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

İhracat ve ithalat bilgileri

	1 Ocak - 31 Aralık 2025	1 Ocak - 31 Aralık 2024
İhracat		
ABD Doları (Bin TL karşılığı)	140.834.292	188.411.099
Toplam	140.834.292	188.411.099
İthalat		
ABD Doları (Bin TL karşılığı)	593.492.167	789.441.241
Toplam	593.492.167	789.441.241

Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer paydaşlarına fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemekte, yeni hisseler çıkarabilmekte ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilmektedir. 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net finansal borç/ yatırılan sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Toplam finansal borçlar (Not 6)	50.249.485	24.854.604
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri (Not 5)	(91.704.478)	(79.234.986)
Eksi: Finansal yatırımlar	(35)	(31)
Net finansal borç	(41.455.028)	(54.380.413)
Özkaynaklar	369.827.994	374.675.365
Yatırılan sermaye	328.372.966	320.294.952
Net finansal borç/ yatırılan sermaye oranı	(%12,62)	(%16,98)

Finansal araçların gerçeğe uygun değeri

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olarak tanımlanır. Finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerleri, Grup tarafından mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemleri kullanılarak tespit olunmuştur. Ancak, gerçeğe uygun değeri belirlemek için piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler gereklidir. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Parasal borçlar

Kısa vadeli banka kredileri ve diğer parasal borçların gerçeğe uygun değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle kayıtlı değerlerine yakın olduğu öngörülmektedir. Uzun vadeli değişken faizli banka kredilerinin faiz oranları değişen piyasa koşulları dikkate alınarak güncellendiği için bu kredilerin gerçeğe uygun değerlerinin taşıdıkları değeri ifade ettiği düşünülmektedir.

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

29. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (Devamı)

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu:

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların rayiç değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlara dayanan: İlgili finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri ilgili kayıtlı olduğu piyasaya referans verilerek ölçülür.

Seviye 2: Doğrudan (aktif piyasadaki fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (aktif piyasalardaki fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki verilere dayanan: İlgili finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri, gözlemlenebilir aktif piyasa işlemlerinden elde edilen fiyatlar kullanılarak iskonto edilmiş nakit akış analizlerine dayalı genel kabul görmüş değerlendirme modellerine göre belirlenir. Değerleme modellerinde kullanılan varsayımlar ve tahminler; referans faiz oranları, kredi marjları, iskonto oranları, tahvil ve hisse senedi fiyatlarını ve beklenen fiyat korelasyonlarını tahmin etmede kullanılan diğer değişkenleri içerir

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu 31 Aralık 2025 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal varlıklar	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev finansal varlıklar	-	1.412.087	-
Finansal yatırımlar	-	35	-
Arazi ve arsalar	-	86.264.015	-
Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal yükümlülükler			
Türev finansal yükümlülükler	-	1.143.130	-

Gerçeğe uygun değer ölçümleri hiyerarşi tablosu 31 Aralık 2024 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal varlıklar	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev finansal varlıklar	-	1.985.093	-
Finansal yatırımlar	-	31	-
Arazi ve arsalar	-	88.573.771	-
Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal yükümlülükler			
Türev finansal yükümlülükler	-	4.301.214	-

30. Devlet teşvik ve yardımları

Grup'un çeşitli teşvikler ile sahip olduğu haklar aşağıdaki gibidir:

- İthal edilen makine ve ekipmanlara uygulanan gümrük vergisi istisnası
- Yurt içinden ve yurt dışından tedarik edilen yatırım malları için KDV ve Damga vergisi istisnası
- Araştırma ve geliştirme kanunu kapsamında yer alan teşvikler (%100 Kurumlar Vergisi istisnası, Sosyal Güvenlik Kurumu teşvikleri, Gelir Vergisi, Damga vergisi teşviği vb.)
- Araştırma ve geliştirme harcamaları karşılığı TEYDEB ve AB Fonları'ndan alınan nakit destekler
- İndirimli kurumlar vergisi teşviki
- Sigorta Primi İşveren Payı, İş Kur, Asgari Ücret ve Stajyer Eğitim Destekleri
- Emlak Vergisi teşviği

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

31 ARALIK 2025 VE 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 31 Aralık 2025 tarihindeki satın alma gücü cinsinden bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

31. Nakit akış tablosuna ilişkin ek bilgiler

Nakit akış tabloları, konsolide finansal tablolar ile birlikte sunulmuştur. Konsolide nakit akış tablolarında gösterilen “Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler” ile “Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler” satırlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler:		
Sürastarya karşılığı	1.323.224	3.030.820
Bağış karşılığı	857.247	-
Kıdem tazminatı karşılığı	643.174	628.143
EPDK katılma payı karşılığı	330.350	338.148
Kıdeme teşvik primi karşılığı	289.754	255.936
İzin karşılığı	210.450	291.771
Maliyet gider karşılıkları	58.804	292.279
Dava karşılığı	(1.664)	20.475
Toplam	3.711.339	4.857.572

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Değer düşüklüğü/(iptali) ile ilgili düzeltmeler:		
Stok değer düşüklüğü karşılığı	200.851	(190.975)
Toplam	200.851	(190.975)

32. Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Grup'un özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilen iş ortaklığı Opet'in, 5 Şubat 2026 tarihinde yapmış olduğu yönetim kurulu toplantısında, iş ortaklıklarından Opet Fuchs Madeni Yağ Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de sahip olunan %50 hissesinin Fuchs SE'ye 5 Şubat 2026 itibarıyla devrine karar verilmiş ve bu kapsamda pay alım satım sözleşmesi imzalanmış olup, işlemin 2026 yılının ikinci çeyreğinde tamamlanması öngörülmektedir.

.....