TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

01 Ocak 2026 – 30 Eylül 2026

Ara Dönem Faaliyet Raporu

İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü, 305678-5
www.tupras.com.tr

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.
SPK II-14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
01.01.2026- 30.09.2026

Tüpraş ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (topluca "Grup" olarak adlandırılacaktır) 2026 yılı ilk dokuz aylık faaliyetlerine ilişkin sonuçları gösteren, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanmış, genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine uygun olarak hazırlanmış mali tabloları ortaklarımızın bilgilerine sunulmaktadır.

BÖLÜM 1: KURUMSAL BİLGİLER

- **Yönetim Kurulu ve Yönetim Kurulu Komiteleri**

Tüpraş'ın 11 Mart 2026 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında, Yönetim Kurulu Üye sayısı 12 olarak belirlenmiştir. Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıda yer almaktadır.

Adı ve Soyadı	Görevi
M. Ömer Koç	Başkan
Ali Y. Koç	Başkan Vekili
Rahmi M. Koç	Üye
Semahat S. Arsel	Üye
Levent Çakıroğlu	Üye
Erol Memioğlu	Üye
Yağız Eyüboğlu	Üye
A. Ümit Taftalı	Üye
Zekeriya Kaya	Bağımsız Üye (C Grubu- ÖİB Temsilcisi)
Şadan Kaptanoğlu Dikici	Bağımsız Üye
M. Yıldız Günay	Bağımsız Üye
M. Cem Kozlu	Bağımsız Üye

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim Tebliği'nde yer alan hükümler çerçevesinde, Şirket'in komite yapısı 18 Mart 2026 tarihinde aşağıdaki şekilde oluşturulmuştur.

	Denetimden Sorumlu Komite	**Kurumsal Yönetim Komitesi***	**Risk Yönetimi Komitesi**
Başkan	M. Cem Kozlu *(Bağımsız Üye)*	Şadan Kaptanoğlu Dikici *(Bağımsız Üye)*	M. Yıldız Günay *(Bağımsız Üye)*
Üye	M. Yıldız Günay *(Bağımsız Üye)*	Yağız Eyüboğlu	Erol Memioğlu
Üye		Gökhan Dizemen	

**Kurumsal Yönetim Tebliğ'i kapsamında Aday Gösterme Komitesi'nin ve Ücret Komitesi'nin görevleri Kurumsal Yönetim Komitesi tarafından yerine getirilmektedir.*

18 Mart 2026 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından ayrıca, Yürütme Komitesi'nin 5 üyeden oluşmasına, Başkanlığına Sayın M. Ömer Koç'un, üyeliklerine Sayın Rahmi M. Koç, Sayın Semahat S. Arsel, Sayın Ali Y. Koç ve Sayın Caroline N. Koç'un getirilmesine karar verilmiştir.

Aynı tarihte, Şirketin Sürdürülebilirlik Komitesi çalışmaları hakkında Yönetim Kurulu'nu bilgilendirmek üzere Yönetim Kurulu Üyesi Sayın Yağız Eyüboğlu ve Genel Müdür Sayın İbrahim Yelmenoğlu görevlendirilmiştir.

- **Şirket Sermayesi**

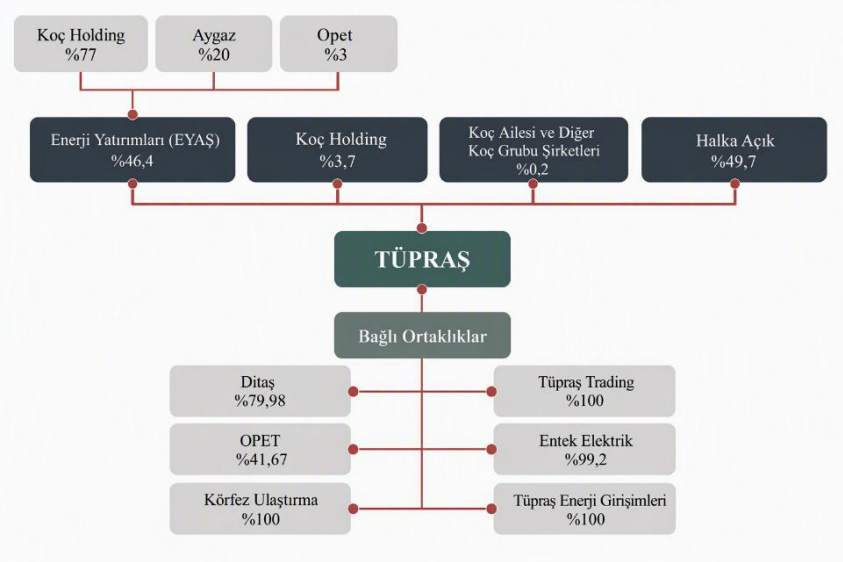
Şirketin çıkarılmış sermayesi 1.926.795.598,00 TL, kayıtlı sermaye tavanı ise 10.000.000.000 TL'dir.

Aşağıda gösterildiği şekilde paylar (A) ve (C) Grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup, her biri 1 Kr itibari değerde ve tamamı nama yazılıdır.

GRUP	SERMAYE TUTARI (TL)	TÜRÜ	PAY ADEDİ
A	1.926.795.597,99	Nama	192.679.559.799
C	0,01	Nama	1
Toplam	1.926.795.598,00		192.679.559.800

- **Ortaklık Yapısı**

30 Eylül 2026 tarihi itibarıyla, şirket sermayesini temsil eden pay sahipleri ve pay oranları aşağıda yer almaktadır.



- **Kâr Payı Dağıtımı**

Tüpraş'ın 11 Mart 2026 tarihinde gerçekleştirilen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, pay sahiplerine toplam 33 milyar TL tutarında nakit temettü dağıtılmasına ve söz konusu temettünün iki taksit halinde ödenmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda, 20 milyar TL tutarındaki ilk taksit ödemesi 16-18 Mart 2026 tarihleri arasında, 13 milyar TL tutarındaki ikinci taksit ödemesi ise 30 Eylül-2 Ekim 2026 tarihleri arasında gerçekleştirilmiş pay sahiplerine toplam 33 milyar TL tutarında nakit temettü ödemesi tamamlanmıştır.

- **Kurumsal Yönetim**

TTK 198 kapsamında 2026 yılı ilk dokuz aylık dönem içerisinde yerine getirilen değişiklikler hakkında bilgi:

Tüpraş'ın sermayesinde doğrudan ve dolaylı olarak pay sahibi olan Koç Holding A.Ş.'nin, sahip olduğu %2,08 oranına karşılık gelen 40.000.000 TL nominal değerli A grubu paylarının satışı, Mart 2026'da hızlandırılmış talep toplama yöntemiyle tamamlanmıştır. İşlem sonucunda Koç Holding A.Ş.'nin Tüpraş sermayesindeki doğrudan payı %4,27'ye, Koç Holding A.Ş. ile bağlı ortaklığı Enerji Yatırımları A.Ş.'nin toplam pay oranı ise %50,67'ye gerilemiştir.

Eylül 2026'da ise Koç Holding A.Ş. ve Temel Ticaret ve Yatırım A.Ş. tarafından, sırasıyla %0,57 ve %0,26 oranlarına karşılık gelen 11.000.000 TL ve 5.019.979 TL nominal değerli Tüpraş paylarının satışı gerçekleştirilmiştir. 7 Eylül 2026 tarihinde tamamlanan işlemler sonucunda Koç Holding A.Ş.'nin Tüpraş sermayesindeki doğrudan payı %3,7'ye, Koç Holding A.Ş. ile bağlı ortaklığı Enerji Yatırımları A.Ş.'nin toplam doğrudan payı ise %50,1'e gerilemiş; Tüpraş üzerindeki yönetim kontrolü korunmuştur.

Söz konusu pay oranlarındaki değişiklikler, Türk Ticaret Kanunu'nun 198. maddesi kapsamında bağlılık ve hâkimiyet ilişkileri çerçevesinde izlenmekte olup, ilgili mevzuat uyarınca gerekli bildirim ve açıklamalar süresi içerisinde yerine getirilmiştir.

- **Stratejik Dönüşüm Planı Kapsamında Yaşanan Gelişmeler**

Sürdürülebilir rafinaj alanında katma değeri yüksek kimyasal ürünler üretme hedefi doğrultusunda iki proje için çalışmalar devam etmektedir. 2024 yılında yatırım kararı alınan Propilen Projesi kapsamında, İzmit ve İzmir Rafinerilerinde toplam yaklaşık 270 milyon ABD doları tutarında yatırım yapılarak yılda yaklaşık 180 bin ton propan/propilen üretim kapasitesine ulaşılması ve ünitelerin 2027 yılında devreye alınması hedeflenmektedir. Ayrıca, İzmit ve İzmir Rafinerilerinde temel mühendislik çalışmaları tamamlanmış olan Alkilasyon projesi ile ilgili değerlendirmeler devam etmektedir. Fizibilite sonuçlarının olumlu olması hâlinde ünitelerin 2030 yılının son çeyreğinde devreye alınması öngörülmektedir.

Türkiye'nin lider Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı (SAF) üreticisi olma hedefi doğrultusunda, İzmir Rafinerisi'nde mevcut üretim altyapısı kullanılarak co-process ile SAF üretimine başlamak için gerekli teknik altyapı tamamlanmıştır. Bu kapsamda, 2025 yılında Türk Hava Yolları ve Pegasus Hava Yolları ile Türkiye'nin karbon nötr hedefi ve havacılık sektörünün karbonsuzlaşmasına katkı sağlayacak SAF temini için iyi niyet anlaşmaları imzalanmıştır.

Türkiye'nin en büyük hidrojen üreticisi olarak yeşil hidrojen stratejik odak alanımız doğrultusunda 20 MW'lık pilot elektrolizör kurulumuna yönelik temel mühendislik çalışması tamamlanmış olup, dönemsel olarak değerlendirmeler devam etmektedir. Bu doğrultuda farklı elektroliz teknolojileri ile potansiyel sektörler ve uygulamalar yakından takip edilmektedir.

Sıfır karbonlu elektrik üretimi için aşağıdaki yatırımlar devam etmektedir:

Kırıkkale Rafinerisi: Hibrit GES projesinde, ilk iki etap kapsamında devreye alınan 29,3 MW* kapasiteye ilave olarak, üçüncü etap kapsamındaki 28,6 MW kapasite de Haziran 2026'da devreye alınmış ve toplam kurulu güç 57,9 MW seviyesine ulaşmıştır.

* *Kapasiteler mekanik kurulu güç bazındadır.*

Ayrıca, Nisan 2026'da EPC sözleşmesi imzalanan 55,0 MW kapasiteli Kırıkkale Lisanssız GES Projesinin hafriyat çalışmaları tamamlanmış, projenin "Öncelikli Yatırım" kapsamındaki teşvik başvurusu onaylanmıştır.

İzmir Rafinerisi: 12,6 MW kapasiteli RES projesine ilişkin türbin tedarik ve altyapı işleri sözleşmeleri imzalanmış olup saha hazırlık çalışmaları devam etmektedir.

Tekirdağ Lisanssız GES Projesi: 41,2 MW kapasiteli GES projesi kapsamında arazi alımı tamamlanmış, bağlantı anlaşması imzalanmış ve ÇED olumlu kararı alınmıştır. Kamulaştırma ihalesinin tamamlanmasının ardından kamulaştırma süreçleri devam ederken, Enerji İletim Hattı ve EPC ihale süreci Mayıs 2026'da başlatılmış olup teknik tekliflerin değerlendirilmesine devam edilmektedir. Projeye ilişkin ruhsat süreçleri devam etmektedir.

Batman Rafinerisi dahil edildiğinde toplam rafinerilerin kurulu güç kapasitesi 64,9 MW seviyesine ulaşmış olup, şebekeye elektrik satışı yapılmaktadır.

Sıfır karbon elektrik üretiminde Tüpraş'ın bağlı ortaklığı Entek ve rafineriler toplamında sıfır karbon elektrik üretim kapasitesi 478,3 MW seviyesine ulaşmıştır.

- **Sürdürülebilirlik Alanında Gelişmeler**

Tüpraş, paydaş ilişkileri çerçevesini bütüncül bir şekilde tanımlamak ve paydaşlarıyla yürüttüğü ilişkileri belirlenen ilkeler ve yaklaşımlar doğrultusunda şeffaf ve sistematik bir yapıda ortaya koymak amacıyla Paydaş İlişkileri Politikası'nı yayımlamıştır. Uluslararası düzenlemeler, sürdürülebilirlik raporlama standartları ile çevresel, sosyal ve yönetişim (ESG) alanındaki iyi uygulamalar dikkate alınarak hazırlanan politika kapsamında Tüpraş, tüm paydaşlarıyla güven, şeffaflık, karşılıklı anlayış ve uzun vadeli değer yaratımına dayalı ilişkiler kurmayı ve bu ilişkileri sürekli geliştirmeyi hedeflemektedir.

Tüpraş, yatırımcı ilişkileri alanındaki uluslararası değerlendirmelerden Extel Emerging EMEA Executive Team Research 2026'da petrol ve gaz sektöründe "Best ESG Program" kategorisinde birincilik elde etmiştir. Değerlendirmede, Tüpraş'ın Stratejik Dönüşüm Planı doğrultusunda sürdürülebilirlik, kurumsal yönetişim ve yatırımcı ilişkileri alanlarında yürüttüğü bütüncül çalışmalar dikkate alınmıştır.

Tüpraş 2025 Entegre Faaliyet Raporu, Sürdürülebilirlik Akademisi tarafından Sürdürülebilir İş Raporlaması – Entegre Raporlama Kategorisi'nde üst üste ikinci kez ödüle layık görülmüştür. Tüpraş ayrıca 2026 yılında LSEG sürdürülebilirlik değerlendirmesinde sektörünün en yüksek %3'lük, FTSE4Good sürdürülebilirlik endeksinde ise en yüksek %5'lik diliminde yer almış ve BIST Sürdürülebilirlik 25 Endeksi'ndeki yerini korumuştur. Tüpraş, 2026 S&P Global Corporate Sustainability Assessment (CSA) endeksindeki puanını 60'tan 68'e yükseltip kayda değer ilerleme sağlayarak sektöründeki öncü kuruluşlar arasında yer almaya devam etmektedir.

BÖLÜM 2: SEKTÖR VE ŞİRKETİN FAALİYETLERİNE İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

- **Petrol Sektöründeki Gelişmeler**

Yılın üçüncü çeyreğinde dünya petrol talebi savaşın etkisiyle geçen yılın aynı dönemine göre 3,6 mv/g azalarak 102,4 mv/g seviyesinde gerçekleşmiştir. Aynı dönemde toplam petrol arzı ise talebin 1,3 mv/g altında 101,1 mv/g olarak gerçekleşmiştir.

2026 yılının ilk dokuz ayında küresel petrol piyasaları, başta Orta Doğu'daki jeopolitik gelişmeler olmak üzere arz güvenliğine ilişkin endişeler, ticaret akışlarında yaşanan kesintiler ve küresel arz-talep dengesine yönelik belirsizliklerin etkisiyle yüksek volatilite sergilemiştir. Yıla 60,97 ABD doları/varil seviyesinden başlayan Dated Brent ham petrol fiyatı, yılın ilk yarısında Hürmüz Boğazı'ndaki kesintilerin etkisiyle

yükseliş eğilimi göstermiştir. İkinci çeyrekte 144,4 ABD doları/varil seviyesine kadar yükselen Dated Brent ham petrol fiyatı, dönemin sonuna doğru jeopolitik risklerdeki ateşkese bağlı sınırlı gevşeme, petrol arzındaki toparlanma ve küresel talep görünümündeki zayıflamanın etkisiyle gerilemiş ve Haziran ayını 71,5 ABD doları/varil seviyesinde tamamlamıştır.

İkinci çeyrek sonunda gerileyen Dated Brent ham petrol fiyatı, üçüncü çeyrek boyunca jeopolitik gelişmelerin etkisiyle geniş bir bantta dalgalanmıştır. Temmuz ayı başında arz endişelerinin hafiflemesiyle 68,2 ABD doları/varile kadar gerileyen fiyatlar, jeopolitik gerilimlerin yeniden artmasıyla 104,9 ABD doları/varile kadar yükselmiş ve ayı 96,6 ABD doları/varil seviyesinden tamamlamıştır. Ağustos ayında ise ABD-İran ilişkilerine yönelik gelişmelerin jeopolitik risk primini azaltmasıyla Dated Brent ham petrol fiyatı ayı 89,6 ABD doları/varile gerilemiştir.

Eylül ayında Orta Doğu'da artan çatışmalar ve petrol altyapısına yönelik saldırılar arz endişelerini yeniden artırmış, Suudi Arabistan'ın Doğu-Batı petrol boru hattının Husi saldırıları sonucu zarar görmesinin ardından 15 Eylül'de Dated Brent ham petrol fiyatı 132,2 ABD doları/varile ulaşarak üçüncü çeyreğin en yüksek seviyesini görmüştür. Ayın ikinci yarısında ABD-İran görüşmelerine yönelik olumlu beklentilerle gerileyen petrol fiyatı, ayın son haftasında jeopolitik belirsizliklerin yeniden artmasıyla dalgalı bir seyir izlemiş ve Eylül ayını 120,4 ABD doları/varil seviyesinde tamamlamıştır.

Petrol ürünleri piyasalarında üçüncü çeyrekte, Orta Doğu'da devam eden jeopolitik gerilimler ile Hürmüz Boğazı ve Kızıldeniz'deki arz ve lojistik riskleri piyasa sıkılığını artırarak ürün marjlarını desteklemiştir. Motorin marjları, bölgesel arz riskleri ve Rusya'nın ihracat kısıtlamalarının etkisiyle tarihi yüksek seviyelere ulaşmış, üçüncü çeyrek boyunca güçlü bir seviye sergilemiştir. Jet yakıtı marjları, güçlü havacılık talebi ve orta distilat piyasasındaki sıkılığın etkisiyle üçüncü çeyrekte yükselişini sürdürmüştür. Benzin marjları ise yaz sezonunda güçlü talep ve düşük stok seviyelerinin desteğiyle yüksek seyrederken, sezon sonuna doğru talepteki zayıflamaya rağmen jeopolitik riskler ve rafinerilerin motorin üretimine öncelik vermesiyle güçlü seyrini korumuştur. Fuel oil marjları ise çeyrek sonuna doğru yükselen ham petrol fiyatları, artan Suudi Arabistan ihracatı ve yaz dönemi elektrik talebinin sona ermesiyle zayıflamıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayımlanan 2026 yılı Ağustos ayı verilerine göre, yılın ilk sekiz ayında geçen yılın aynı dönemine kıyasla Türkiye'de benzin tüketimi %10,2 artışla 4,1 milyon tona ulaşırken, motorin talebi %1,2 artışla 17,7 milyon ton olarak gerçekleşmiştir.

- **Elektrik Sektöründeki Gelişmeler**

2026 yılının ilk dokuz aylık döneminde ortalama Piyasa Takas Fiyatı ("PTF"), geçen yılın aynı dönemine göre yaklaşık%23 azalarak 1.969 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Üçüncü çeyrekte ise yaz aylarında artan elektrik talebi ve hidroelektrik üretimindeki mevsimsel gerilemenin etkisiyle PTF, ikinci çeyreğe kıyasla yaklaşık iki katı yükselmiş, ancak yıllık bazda yaklaşık %3 düşüşle 2.784 TL/MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Türkiye'nin kurulu elektrik gücü üçüncü çeyrekte 126,1 GW'tan 127,2 GW'a yükselirken, yaklaşık 1,1 GW'lık kapasite artışının neredeyse tamamı güneş ve rüzgâr yatırımlarından kaynaklanmıştır. İlk dokuz ayda hidroelektrik rüzgâr ve güneşin toplam elektrik üretimindeki payı %57'ye, tüm yenilenebilir kaynakların payı ise %63'e ulaşmıştır.

- **Operasyonel Bilgiler (Rafinaj)**

Yılın ilk dokuz ayında, talebe bağlı olarak kapasite kullanım oranı %98,8 seviyesine ulaşmış, toplam 22,2 milyon ton ham petrol ve yarı mamul şarja verilmiş; 21,3 milyon ton satılabilir ürün üretilmiş ve beyaz ürün verimi %82,7 olarak gerçekleşmiştir.

İşlenen Ham Petrol	**2026 (9 Aylık)**	**2025 (9 Aylık)**	**Fark**
Toplam Şarj (bin ton)	22.228	21.062	1.166,0
Beyaz Ürün Verimi	82,7	82,0	0,7
API	32,2	32,3	-0,1
Kapasite Kullanımı %	98,8	93,6	5,2

Üretim (1000 ton)	**2026 (9 Aylık)**	**2025 (9 Aylık)**	**Fark**	
LPG	715	642	73	11%
Nafta	20	1	19	1900%
Benzinler	4.866	4.542	324	7%
Jet Yakıtı/Gazyağı	3.936	3.715	221	6%
Motorin	7.823	7.380	443	6%
Fuel Oiller	687	778	-91	-12%
Bitümler	2.129	2.018	111	6%
Diğer	1.077	1.072	5	0%
Toplam	**21.253**	**20.147**	**1.106**	**5%**

2026 yılı dokuz ayında, yurt içi satışlar geçen yılın aynı dönemine kıyasla %12 artarak 19,6 milyon ton seviyesinde gerçekleşirken, uluslararası satışlar dâhil toplam satışlar ise %10 artışla 24 milyon ton olarak kaydedilmiştir.

Satışlar (1000 ton)	**2026 (9 Aylık)**	**2025 (9 Aylık)**	**Fark**	
LPG	609	542	67	12%
Nafta	15	-	15	N.M.
Benzin	4.619	4.158	461	11%
Jet Yakıtı	3.293	3.267	26	1%
Motorin	8.492	7.232	1,260	17%
Fuel Oil	234	170	64	37%
Bitüm	1.344	1.202	142	12%
Diğer	966	862	104	12%
Yurtiçi Satış	19.572	17.433	2.139	12%
LPG	10	21	-11	-52%
Nafta	32	-	32	N.M.
Benzin	492	573	-81	-14%
Jet	733	411	322	78%
Motorin	639	1.132	-493	-44%
Fuel Oil	852	993	-141	-14%
Bitüm	1.059	900	159	18%
Diğer	636	460	176	38%
Uluslararası Satış	4.453	4.490	-37	-1%
Genel Toplam	24.025	21.923	2.102	10%

OPET

Eylül 2026 sonu itibarıyla OPET, Türkiye'de 1.301'i OPET, 712'si Sunpet olmak üzere toplamda 2.013 istasyonu ve beş farklı terminalinde yaklaşık 1,1 milyon m3'lük depolama kapasitesi ile akaryakıt dağıtım sektöründe önemli bir oyuncu konumundadır. OPET istasyonlarının 373'ünde (%19) elektrikli araç şarj ünitesi bulunmaktadır.

Yatırımlarıyla sektördeki pazar payını ve istasyon ağını artırmakta olan OPET Türkiye'de akaryakıt dağıtım sektöründe tüketicinin ilk tercihi olma temel hedef ve prensibiyle hareket etmektedir. OPET, Türkiye tüketiminde EPDK tarafından en son açıklanan veriler kapsamında Ağustos 2026 sonu itibarıyla beyaz ürünlerde %20,15, siyah ürünlerde ise %20,88 olmak üzere toplam %19,96 pazar payına sahiptir.

Ditaş

Ditaş, Tüpraş'ın ham petrol ve petrol ürünlerinin yurtiçi ve yurtdışında denizyolu ile taşınması operasyonunu yürütmenin yanı sıra, aktiflerindeki tankerleri zaman esaslı ya da tek sefer esaslı olarak kiraya vermekte, kiraladığı tankerlerin işletmeciliğini yapmakta, limanlarda terminal hizmetleri vermekte ve sektörde faaliyet gösteren firmalara aracılık ve acentelik hizmetleri vermektedir.

Eylül sonu itibarıyla Ditaş, toplam 635 bin DWT kapasiteli 6 ham petrol tankeri, 61 bin DWT kapasiteli 4 asfalt tankeri ve 131 bin DWT kapasiteli 8 ürün tankeri ile faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca Tüpraş'ın İzmit ve Aliağa limanlarında 4 römorkör ile stand-by, 6 palamar botu ile pre-booming, 1 servis botu ve 1 acente botu ile servis, 2 atık toplama gemisi ile atık alım hizmeti sunmaktadır. Çin'de inşa edilen 115 bin DWT kapasiteli Aframax tipi T. Riva tankeri, Temmuz 2026'da teslim alınarak filoya katılmıştır. Ayrıca, 12 bin DWT kapasiteli kimyasal tanker T. Florya, Nisan 2026'da denize indirilmiş olup, geminin 2026 yılının son çeyreğinde filoya katılmasıyla birlikte Ditaş'ın tanker filosu 19 gemiye ve toplam taşıma kapasitesi ise yaklaşık 839 bin DWT'a ulaşacaktır. 2027 yılında filoya katılması beklenen T. Tarabya Tankeri Eylül 2026 da suya indirilmiştir.

2026 yılı Eylül sonu itibarıyla İzmit ve İzmir terminallerinde, 121 adet gemiye denetim ve 179 gemiye de yük operasyon kaptanlığı (loading master) hizmeti sunulmuştur.

Körfez Ulaştırma

Körfez Ulaştırma, 5'i dizel ve 9'u çift yakıtlı (hibrit) olmak üzere toplam 14 lokomotif ile faaliyet göstermektedir. Filoda ayrıca 465 akaryakıt vagonu ve 34'ü platform vagonu olmak üzere toplam 499 vagon bulunmaktadır.

2026 yılının ilk dokuz ayında 1,8 milyon ton akaryakıt ve ara ürün taşınmış olup, bu taşımanın tamamı Körfez Ulaştırma'nın kendi trenleri ile gerçekleştirilmiştir. Ayrıca demiryolu konteyner taşımacılığı kapsamında 178 adet konteyner taşıması yapılmıştır. Atölye dış hizmet satış faaliyetleri kapsamında ise 233 teker çakma, 24 vagon bakım hizmeti verilmiştir.

Avrupa yönlü taşımaların Türkiye parkuru olan Halkalı-Kapıkule ve Railport Terminal-Kapıkule hattında ilk dokuz ayda 183 adet tren seferi yapılmıştır. Ford Otosan'ın Romanya-Craiova fabrikasına sevk edilen malzemeler ile dönüşte Ford marka araçların taşınması da gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda Railport Terminal'ine ilk dokuz ayda 26 adet seferde 2.808 adet araç taşıması yapılmıştır.

Tupras Trading Ltd.

Tüpraş'ın %100 iştiraki olan ve merkezi Londra'da bulunan Tupras Trading Ltd'nin temel amacı piyasa fırsatlarını değerlendirerek Tüpraş'ın ticari yetkinliklerini daha üst seviyeye taşımaktır.

Şirket, Tüpraş'ın ham petrol ve ara ürün tedarik zincirinde kesinti yaşamadan operasyonlarını sürdürmesini, ürünlerini yeni coğrafyalara kârlı şekilde ihraç etmesini, rafineri sisteminin optimize edilmesine imkân veren ticari esnekliğin oluşturulmasını ve üçüncü taraf ticaretinde de aktif rol oynayarak önemli gelir elde edilmesini sağlamıştır. Tupras Trading Ltd. aynı zamanda türev işlemler aracılığıyla, Tüpraş stoklarının fiyat riskinden korunmasına yönelik hedge süreçlerine destek sağlamakta ve risk yönetimi uygulamalarına katkıda bulunmaktadır.

Entek Elektrik

Tüpraş'ın %99,23 oranında pay sahibi olduğu Entek Elektrik Üretimi A.Ş. ("Entek"), sekiz hidroelektrik santrali, bir rüzgâr enerji santrali, bir hibrit (rüzgâr ve güneş) enerji santralinden oluşan, 413 MW* mekanik kurulu güce sahip sıfır karbonlu üretim portföyünün yanı sıra Kocaeli'nde bir doğal gaz çevrim santrali işletmektedir. Doğal gaz santrali ile birlikte Entek'in toplam kurulu gücü 550 MW seviyesindedir.

Entek, yurt içinde; toptan elektrik satış faaliyetlerini yürüten Eltek'te ve yurt dışı yatırımlar için konumlandırılan Enspire'da %100, Kınık RES'in tüzel kişiliği olan Esinti Enerji'de %75, WAT Mobilite'de %10 ve EPİAŞ'ta %0,5 oranında pay sahibidir. Entek ayrıca Enspire aracılığıyla, Romanya'da 204,9 MW kurulu güce sahip olacak güneş enerjisi santral projesinin izin ve arazilerine sahip Eco Sun Niculeşti ve Euromec-Ciocanari şirketlerinin tamamına sahiptir.

15 MW kapasiteli Süloğlu Kapasite Artışı projesinde inşaat çalışmaları devam etmekte olup, iki türbinden biri için yapı ruhsatı alınmış, diğerine ilişkin süreç devam etmektedir. Depolamalı RES ve GES yatırımları kapsamında toplam 708 MW kapasiteli 11 proje için ÇED olumlu kararı alınırken, kalan bir projenin ÇED süreci sürmektedir. Büyükkışla ve Eren Depolamalı RES projelerinin işletmeye alınmasına yönelik Bakanlık kabulü hazırlıkları devam etmektedir. Entek'in ilk yurtdışı yenilenebilir enerji yatırımı olan 204,9 MW mekanik kurulu güce sahip Romanya Niculesti GES Projesi'nde inşaat devam etmekte olup, santralin 2027 yılında devreye alınması planlanmaktadır.

Entek'in 2026 yılının ilk dokuz ayında gerçekleştirdiği 1.922 GWh toplam elektrik satışının 1.260 GWh'si kendi üretiminden sağlanırken, bu üretimin 1.069 GWh'sini sıfır karbonlu kaynaklardan üretilen elektrik oluşturmuştur.

** Kapasiteler mekanik kurulu güç bazındadır. Henüz kesinleşmeyen projelerde mekanik kurulu güç, elektriksel kurulu güce eşit kabul edilmiştir.*

Tüpraş Enerji Girişimleri A.Ş. "Tupras Ventures"

2022 yılının sonunda kurulan "Tupras Ventures", Kuzey Amerika, Avrupa ve Türkiye olmak üzere farklı coğrafyalarda; sürdürülebilir yakıtlar, biyobazlı ürünler, hidrojen, sıfır karbon elektrik ve karbon yönetimi gibi Tüpraş'ın stratejik öncelikleriyle uyumlu alanlara odaklanmaktadır. Ayrıca, akıllı bilişim teknolojileri, endüstri 4.0, yeşil enerji ve doğal kaynaklar, enerji verimliliği, çevre ve geri dönüşüm, atık yönetimi ve robotik çözüm teknolojileri alanlarındaki girişimlere yatırım yapmaktadır.

Tüpraş Ventures'ın 7 doğrudan yatırımı bulunmakta olup, buna ek olarak Tüpraş'ın yatırımcısı olduğu İsviçre merkezli endüstriyel inovasyon fonu Emerald Technology Ventures ve Kuzey Amerika merkezli enerji dönüşümü teknolojilerine odaklanan bir fon aracılığıyla küresel yatırım fırsatlarına erişim sağlanmaktadır.

Doğrudan yatırımlar arasında; Kaliforniya, Amerika merkezli yeşil hidrojen elektrolizör geliştiricisi Verdagy; Vancouver, Kanada merkezli hidrojen ve yakıt hücresi uygulamaları için membran ve polimer çözümleri geliştiren Ionomr; Ankara, Türkiye merkezli robotik teknolojiler firması AISField (AIS Yazılım ve Bilgisayar Sistemleri A.Ş.); Høvik, Norveç merkezli karbon yakalama şirketi Aqualung Carbon Capture Massachusetts, Amerika merkezli termal enerji depolama çözümleri geliştiren Electrified Thermal Solutions; Teksas, Amerika merkezli sürdürülebilir havacılık yakıtı üretimine odaklanan Syzygy Plasmonics ve Massachusetts, Amerika merkezli enerji yoğun endüstriyel ayırma proseslerine yönelik membran teknolojileri geliştiren Via Separations yer almaktadır.

Araştırma ve Geliştirme Faaliyetleri

Tüpraş Ar-Ge Merkezi, Tüpraş faaliyetlerinin sürdürülebilirliğine ve rekabetçiliğine yönelik çözümler geliştirirken yürüttüğü uluslararası projeler aracılığıyla Avrupa Ar Ge ekosistemine aktif katılımı, bilgi ve teknoloji transferini, nitelikli insan kaynağı gelişimini ve Türkiye sanayisinin uluslararası rekabet gücünün artırılmasını da hedeflemektedir. Güçlü uluslararası iş birlikleri ve geniş paydaş ağı sayesinde Avrupa Birliği Ar Ge destek programları kapsamında bugüne kadar 25 proje başarıyla hayata geçirilmiş, bu projelerin 18'i tamamlanmış, 7'si ise devam etmektedir. Avrupa Birliği'nin güncel araştırma ve inovasyon programı olan Ufuk Avrupa (Horizon Europe) kapsamında Tüpraş bugüne kadar 80 proje başvurusu gerçekleştirmiştir. Bu başvurular arasından 8 proje fonlanmaya hak kazanmış, 6 proje ise değerlendirme sürecindedir. Ar-Ge Merkezi'nin faaliyete geçmesinden bu yana yapılan toplam patent ve faydalı model başvurusu sayısı; 74'ü ulusal, 30'u uluslararası olmak üzere 104'e ulaşmıştır. Tüpraş'ın 9'u uluslararası (3 EU, 1 WIPO) tescilli, 44'ü ulusal tescilli olmak üzere toplamda 53 adet markası bulunmaktadır.

BÖLÜM 3: Finansal Veriler

2026 yılının ilk dokuz ayında 144,1 milyar TL esas faaliyet kârı elde edilirken, sürdürülen faaliyetler vergi öncesi kârı 152,7 milyar TL olarak gerçekleşmiştir. Dönem sonunda ana ortaklığa ait net dönem kârı ise 121,3 milyar TL olarak kaydedilmiştir.

ÖZET BİLANÇO (milyon TL)	**30 Eylül 2026**	**31 Aralık 2025***
Dönen varlıklar	517.985	294.546
Duran varlıklar	454.098	441.378
Toplam Varlıklar	**972.083**	**735.924**
Kısa Vadeli Yükümlülükler	375.329	211.026
Uzun Vadeli Yükümlülükler	65.928	65.139
Ana Ortaklığa Ait Özsermaye	522.889	452.637
Azınlık Payları	7.937	7.122
Toplam Kaynaklar	**972.083**	**735.924**

ÖZET GELİR TABLOSU (milyon TL)	**30 Eylül 2026**	**30 Eylül 2025***
Net Satışlar	1.174.095	776.244
Brüt Kar	182.666	75.021
Esas Faaliyet Karı	144.137	38.795
EBITDA	166.906	61.864
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)	152.675	40.537
Dönem Karı (Ana Ortaklık Payları)	121.301	28.311
Dönem Karı (Azınlık Payları)	817	239

**Tutarlar aksi belirtilmedikçe, Türk Lirasının 30 Eylül 2026 tarihindeki satın alma gücü cinsinden milyon Türk Lirası olarak ifade edilmiştir.*

Yatırım

Ülkemizin enerji ihtiyacının karşılanmasında stratejik görevinin bilincinde olan Tüpraş, 2026 yılı ilk dokuz aylık dönemde modernizasyon ve enerji verimliliği konularında projelerini sürdürerek toplam 531,5 milyon dolar yatırım harcaması gerçekleşmiştir.

Bilanço Tarihinden Sonra Meydana Gelen Önemli Husus ve Gelişmeler

Yoktur.

Öngörüler

Şubat ayında 6-7 ABD doları/varil olarak açıklanan 2026 yılı Tüpraş net rafineri marjı beklentisi, piyasa gelişmeleri doğrultusunda altı aylık finansal sonuçlarla birlikte 13-15 ABD doları/varile, dokuz aylık finansal sonuçlarla birlikte ise 20-22 ABD doları/varile güncellenmiştir.

Tüpraş, 2026 yılı için %95-100 kapasite kullanımı, yaklaşık 29 milyon ton üretim ve 30 milyon ton toplam satış hacmi beklentilerini korurken, toplam yatırım harcaması beklentisini de yaklaşık 700 milyon ABD doları olarak sürdürmektedir.

ÇEKİNCE

Bu raporda ileriye dönük bazı görüş ve tahmini rakamlar yer almaktadır. Bunlar Şirket'in veya Şirket'in bağlı ortaklıklarının ya da iş ortaklıklarının Yönetimlerinin gelecekteki duruma ilişkin şu andaki görüşlerini yansıtmaktadır ve belli varsayımları içermektedir. Ancak gerçekleşmeler, ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleşmelere bağımlı olarak farklılık gösterebilecektir.