



TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.

01 Ocak 2024 – 30 Haziran 2024

Faaliyet Raporu



EY

**Building a better
working world**

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

ARA DÖNEM FAALİYET RAPORU UYGUNLUĞU HAKKINDA SINIRLI DENETİM RAPORU

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla hazırlanan ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ile tutarlı olup olmadığının incelemesini yapmakla görevlendirilmiş bulunuyoruz. Rapor konusu ara dönem faaliyet raporu, Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Sınırlı denetim yapan kuruluş olarak üzerimize düşen sorumluluk, ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin, sınırlı denetimden geçmiş ve 5 Ağustos 2024 tarihli sınırlı denetim raporuna konu olan ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlar ile tutarlı olup olmadığına ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

İncelemelerimiz sonucunda, ilişikteki ara dönem faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin sınırlı denetimden geçmiş ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve açıklayıcı notlarda verilen bilgiler ile, tüm önemli yönleriyle, tutarlı olmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

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



Seçkin Özdemir, SMMM
Sorumlu Denetçi

5 Ağustos 2024
İstanbul, Türkiye

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ A.Ş.
SPK II-14.1 SAYILI TEBLİĞE İSTİNADEN HAZIRLANMIŞ YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
01.01.2024- 30.06.2024

Tüpraş ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (topluca "Grup" olarak adlandırılacaktır) 2024 yılı ilk altı 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:

Genel Bilgiler

Raporun İlgili Olduğu Hesap Dönemi:	01.01.2024- 30.06.2024
Ticaret Unvanı:	Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
Ticaret Sicil No:	İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü, 305678-5
Şirket Merkez Adresi:	Gülbahar Mah. Büyükdere Cad. No: 101/A 34394 Şişli - İstanbul
İnternet Sitesi:	www.tupras.com.tr

Yönetim Kurulu ve Yönetim Kurulu Komiteleri

Tüpraş'ın 1 Nisan 2024 tarihli Olağan Genel Kurul Toplantısında, Yönetim Kurulu Üye sayısı 11 olarak belirlenmiştir. Şirket'in Yönetim Kurulu Üyeleri aşağıda yer almaktadır.

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

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

	Denetimden Sorumlu Komite	Kurumsal Yönetim Komitesi*	Risk Yönetimi Komitesi
Başkan	Mehmet Cem Kozlu (Bağımsız Üye)	Şadan Kaptanoğlu Dikici (Bağımsız Üye)	Mine Yıldız Günay (Bağımsız Üye)
Üye	Mine Yıldız Günay (Bağımsız Üye)	Yağız Eyüboğlu	Erol Memioğlu
Üye		Doğan Korkmaz	

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

Yürütme Komitesi'nin 5 üyeden oluşmakta olup, Sayın Ömer M. Koç, Sayın Rahmi M. Koç, Sayın Semahat S. Arsel, Sayın Ali Y. Koç ve Sayın Caroline Nicole Koç komite üyeleridir. Ayrıca Şirketin Sürdürülebilirlik Komitesi çalışmaları hakkında Yönetim Kurulu'nu bilgilendirmek üzere Sayın Yağız Eyüboğlu ve Sayın İbrahim Yelmenoğlu görevlendirilmiştir. Komitelerin çalışma esasları Şirketimiz internet sitesinde kamuya açıklanmıştır.

Sermaye

Çıkarılmış Sermaye ve Paylar:

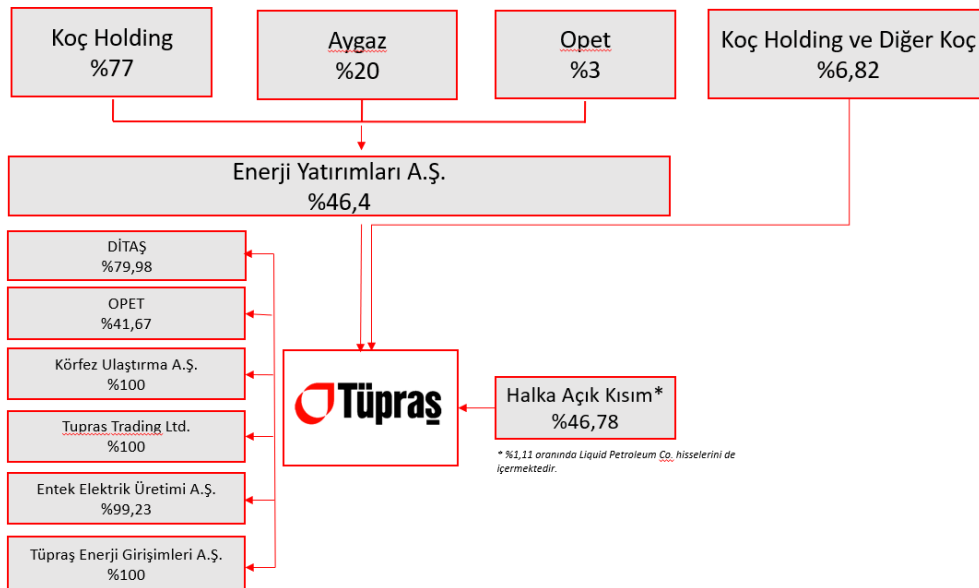
Şirketin çıkarılmış sermayesi 1.926.795.598,00 TL (bir milyar dokuz yüz yirmi altı milyon yedi yüz doksan beş bin beş yüz doksan sekiz Türk Lirası) olup, her biri 1 Kr itibari değerinde ve tamamı nama yazılı toplam 192.679.559.799 adedi A Grubu; 1 adedi C Grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Söz konusu çıkarılmış sermayesi muvazaadan arı şekilde ödenmiş ve karşılanmıştır. Son olarak Şirketin 275.256.514-TL'lik sermayesi tamamı iç kaynaklardan karşılanmak suretiyle 1.651.539.084 -TL artırılarak 1.926.795.598 TL'ye çıkarılmıştır.

Aşağıda gösterildiği şekilde paylar (A) ve (C) Grubu olmak üzere iki gruba ayrılmış olup tamamı nama yazılıdır. Şirket borsada işlem görmek üzere ihraç edilecekler hariç, hamiline yazılı pay senedi çıkaramaz.

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na kayıtlıdır. İlk altı aylık dönem içerisinde ortaklık ve sermaye yapısında bir değişiklik olmamıştır. 30 Haziran 2024 tarihi itibariyle, Şirket'in hisselerini elinde bulunduran hissedarlar ve hisse oranları aşağıdaki gibidir.



Sürdürülebilirlik Yönetimi ve 2024 Yılı Çalışmaları

Tüpraş, sürdürülebilirlik anlayışını destekleyen yeni alanlara yatırım yaparak, ülkemizde enerji sektörünün dönüşümüne liderlik etmek için rafinerilerini daha rekabetçi ve kârlı hale getirmek, dengeli ve çeşitlendirilmiş bir temiz enerji portföyüne sahip olmak ve lider karbon nötr enerji şirketine dönüşmek amacıyla 2021 yılında Stratejik Dönüşüm Planı'nı açıklamıştır.

Açıklanan Stratejik Dönüşüm Planı kapsamında sürdürülebilirlik anlayışını destekleyen yeni alanlara yatırım yaparak, ülkemizde enerji sektörünün dönüşümüne liderlik etmek için mevcut varlıklarını sürdürülebilir kârlı büyüme yaklaşımıyla yönetmeyi, aynı zamanda üretim faaliyetlerinden kaynaklanan Kapsam 1 ve 2 emisyonlarını 2017'ye göre 2030 yılında %27 oranında, devam eden yatırımlarla 2035 yılında %35 oranında azaltmayı, 2050 yılı itibarıyla ise karbon nötr bir enerji şirketi olarak faaliyetlerini sürdürmeyi hedeflemektedir.

Şirketin, 24 Kasım 2021 tarihinde açıkladığı Stratejik Dönüşüm Planı'nda paylaşılan Türkiye'de Sürdürülebilir Havacılık Yakıtı (SAF, Sustainable Aviation Fuel) üretimi hedefi doğrultusunda, İzmir Rafinerisinde planlanan yatırıma yönelik detay mühendislik çalışmaları devam etmekte olup, gelecek yıl sonuna kadar nihai yatırım değerlendirmesinin tamamlanması öngörülmektedir. Bununla beraber, üretim aşamasına geçildiğinde hammadde tedarikini güvenilir kılma amacıyla, ikinci nesil bitkisel ve hayvansal atık hammaddelerin teminine yönelik Tiryaki Agro Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Tiryaki Agro") ile Tüpraş ve Tupras Trading Ltd. arasında hammadde ticaret ve tedarik sözleşmeleri imzalanmıştır. Yapılan anlaşmalar çerçevesinde, 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla Tupras Trading Ltd tarafından atık hammaddelerin ticaretine başlanacak olup, 1 Ocak 2029'dan itibaren 10 yıl süre ile Şirketimizin yıllık 450 bin ton olarak öngörülen bitkisel ve hayvansal atık hammadde ihtiyacının asgari 300 bin tonluk kısmının tedariki, Tiryaki Agro ve/veya iştiraklerinden sağlanacaktır.

Ayrıca Stratejik Dönüşüm Planı kapsamında; katma değeri yüksek kimyasal ürünler üretmek amacıyla toplam 256 milyon ABD doları bedelindeki "İzmit ve İzmir Rafinerisi Propilen Splitter Projesi" ile "İzmir Rafinerisi Propan Propilen Depolama ve Satış Sistemi Tesisi Projesi" yatırımlarının yapılmasına karar verilmiştir.

Türkiye'nin en büyük hidrojen üreticisi olan Tüpraş, sıfır emisyon ile ön plana çıkan elektrolizörlerle yeşil hidrojen üretme odak alanı doğrultusunda 20 MW'lık pilot elektrolizör kurulumuna yönelik temel mühendislik çalışması tamamlanmış olup, dönemsel olarak değerlendirmeler devam etmektedir.

Bağlı ortaklığımız Entek'in Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği kapsamında, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ("EPDK") ön lisans onayı aldığı toplam 653,3 MW kapasiteli 11 projenin yanı sıra mevcut lisansın tadili olan 65 MW kapasiteli projede geliştirme ve izin süreçleri devam etmektedir. Geliştirme süreci devam eden 653 MW'lık projelerden, 155 MW'lık kısmında ilerleme sağlanmıştır. Projelerden 10 adet RES projesi için Teknik Etkileşim Analizi ("TEA") başvuruları yapılmış olup, Haziran sonu itibarıyla 9 adet projenin olumlu TEA sonuçları alınmıştır. 2 adet GES projemiz için TEA gereksinimi bulunmamaktadır.

Rafineri sahalarımızda da sıfır karbonlu elektrik üretimine yönelik yatırımlar kapsamında, Kırıkkale Rafinerimizde 57,8 MW kurulu güce sahip olması planlanan GES lisanslı hibrit tesisimizin 1. Ve 2. etap fazları olan 29,3 MW'lık kısmının kurulumu tamamlanmış ve gerekli izinler alınarak üretime başlanmıştır. 28,5 MW kapasiteli 3. Etap GES projesinin ise EPDK tarafından olumlu sonuçlandığı duyurulmuş olup, projenin ÇED süreçleri devam etmektedir. Ayrıca Kırıkkale Rafineri sahasında kurulması planlanan 50,0 MW lisanssız GES için TEİAŞ Çağrı Mektubu alınmıştır.

İzmir Rafinerisinde 1,2 MW kapasiteli GES saha kurulumu başlamış olup, 12,6 MW kapasiteli RES ihale süreçleri devam etmektedir. Batman Rafinerisinde ise 5,0 MW kapasiteli GES projesinin inşaatı tamamlanmış olup, toplam 7,0 MW kapasiteli GES kurulu gücüne ulaşılmıştır. Ek olarak Tekirdağ'da da 41,2 MW lisanssız GES projesi için kapasite tahsisi ve Çağrı mektubu alınmıştır. Bu adımlarla Tüpraş, bağlı ortaklığı Entek ile birlikte toplam 416 MW sıfır karbonlu elektrik kurulu gücüne ulaşmıştır.

SPK'nın Sürdürülebilirlik İlkeleri Uyum Çerçevesi'nde yer alan ilkeleri ile örtüşen Tüpraş'ın sürdürülebilirlik uygulamaları, www.tupras.com.tr adresinde yayınlanmış olan Entegre Faaliyet Raporunda açıklanmıştır.

BÖLÜM 2: SEKTÖR VE ŞİRKETİN FAALİYETLERİNE İLİŞKİN DEĞERLENDİRME

Petrol Sektöründeki Gelişmeler

Dünya petrol ürünleri talebi 2024 ikinci çeyreğinde 102,9 mn v/g olarak gerçekleşerek, geçtiğimiz yılın 0,7 mn v/g üzerinde seyretmiştir. Arz ise talebin 0,2 mn v/g altında 102,7 mn v/g gerçekleşmiştir.

Nisan 2024'te OPEC+'nın 3. çeyrekte sonras kesinti miktarını azaltabileceği açıklaması sonrası 93,3 \$/v seviyesine çıkan Dated Brent fiyatı, gittikçe azalan Orta Doğu risk primi ve yavaşlayan küresel ekonomik büyümenin etkisiyle Haziran 2024 sonunda 86,8 \$/v seviyesine gerilemiştir.

Tüpraş ürün marjı ilk altı aylık dönemde 12,9 \$/v seviyesinde gerçekleşmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayınlanan 2024 yılı Mayıs ayı verilerine göre, geçen yılın aynı dönemine göre Türkiye'de yılın ilk beş ayında, benzin tüketimi %17,5 artışla 1,8 milyon ton, motorin talebi ise %0,4 artarak 10 milyon ton gerçekleşmiştir.

Elektrik Sektöründeki Gelişmeler

Ülkemizde, 2024 yılının ilk yarısında elektrik tüketimi geçen yılın aynı dönemine göre %5,4 artmıştır. İlk altı ayda üretilen elektriğin yaklaşık %49'u yenilenebilir kaynaklardan gerçekleşirken, 2023 yılı aynı döneminde bu oran yaklaşık %41'dir.

2024 yılının ilk yarısında piyasa takas fiyatı ("PTF") 2.001 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 4 Temmuz 2023'ten itibaren geçerli olacak şekilde, 2.700 TL/MWh olarak belirlenmiş olan Gün Öncesi Piyasası (GÖP) tavan fiyatı, 1 Temmuz 2024 itibarıyla 3.000 TL/MWh'ye yükseltilmiştir.

Üreticiler için Sistem Kullanım Değişken Bedeline ve Sistem İşletim Bedeline 1 Temmuz 2024 tarihi itibarıyla geçerli olacak şekilde %50,7 zam uygulanmıştır. 1 Temmuz 2024 itibarıyla Ulusal elektrik tarifeleri güncellenmiştir. Sanayi tarifesinde değişiklik olmazken, ticarethane tarifesine %20, konut elektrik tarifesine ise %38 zam uygulanmıştır.

Operasyonel Bilgiler (Refinaj)

Planlı bakım ve proje çalışmalarının etkisiyle 2024 yılı ilk altı aylık dönemde %87,8 kapasite kullanımı gerçekleştirilmiştir. Aşağıdaki tabloda görüldüğü üzere, toplam 13,2 milyon ton ham petrol ve yarı mamul şarja verilmiş, 12,7 milyon ton satılabilir ürün üretilmiş, Fuel Oil Dönüşüm Tesisindeki planlı duruşun etkisi sebebiyle beyaz ürün verimi ise %74,3 seviyesinde gerçekleştirilmiştir.

İşlenen Ham Petrol	2023 (6 Aylık)	2024 (6 Aylık)	Fark	
Toplam Şarj (bin ton)	11.505	13.164	1.659,2	
Beyaz Ürün Verimi %	79,3	74,3	-5,0	
API	31,0	32,1	1,1	
Kapasite Kullanımı %	76,7	87,8	11,1	

Üretim (1000 ton)	2023 (6 Aylık)	2024 (6 Aylık)	Fark	
LPG	385	392	7	1,7%
Nafta	224	61	-162	-72,5%
Benzin	2.007	2.793	786	39,1%
Jet Yakıtı	2.100	2.051	-50	-2,4%
Motorin	3.745	4.040	295	7,9%
Fuel Oil	577	1.754	1.177	203,9%
Bitüm	1.120	1.155	35	3,1%
Diğer	726	453	-273	-37,6%
Toplam	10.884	12.699	1.815	16,7%

2024 yılı ilk altı aylık dönemde, yurt içi satışlar geçtiğimiz yılın aynı dönemine göre %3 oranında düşüş ile yaklaşık 10,7 milyon ton olarak gerçekleşmesine rağmen, uluslararası satışların geçtiğimiz yılın aynı dönemine göre %59 oranında artmasının etkisiyle toplam %9 oranında artış ile 14,8 milyon ton olarak gerçekleştirilmiştir.

Satışlar (1000 ton)	2023 (6 Aylık)	2024 (6 Aylık)	Fark	
LPG	336	340	4	1%
Nafta	87	-	-87	-100%
Benzin	1.838	2.204	367	20%
Jet Yakıtı	1.960	1.995	35	2%
Motorin	5.248	5.002	-246	-5%
Fuel Oil	235	184	-51	-22%
Bitüm	692	632	-61	-9%
Diğer	662	360	-302	-46%
Yurtiçi Satış	11.058	10.717	-341	-3%
LPG	18	18	1	3%
Nafta	169	68	-101	-60%
Benzin	290	661	371	128%
Jet	162	26	-136	-84%
Motorin	319	609	290	91%
Fuel Oil	883	2.102	1.219	138%
Bitüm	412	492	80	19%
Diğer	305	85	-219	-72%
Uluslararası Satış	2.559	4.063	1.504	59%
Genel Toplam	13.616	14.779	1.163	9%

OPET

OPET, Türkiye'de 1.246'sı OPET, 627'si Sunpet olmak üzere toplamda 1.873 istasyonu ve beş farklı terminalinde yaklaşık 1,1 milyon m³'lük depolama kapasitesi ile akaryakıt dağıtım sektöründe önemli bir oyuncu konumundadır. Haziran sonu itibarıyla OPET istasyonlarının 135'inde (%7) Elektrikli Araç Şarj Ünitesi bulunmaktadır.

Sektördeki pazar payını ve istasyon ağını her geçen gün artıran 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 Mayıs 2024 sonu itibarıyla beyaz ürünlerde %18,8, siyah ürünlerde ise %20,8 olmak üzere toplam %18,6 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.

Ditaş faaliyetlerini toplam 470.067 DWT'luk 4 ham petrol tankeri, 61.283 DWT'luk 4 asfalt tankeri, toplam 130.437 DWT'luk 8 ürün tankeri ve Tüpraş'ın İzmit ile Aliğa limanlarında ihtiyaç duyulan römorkörcülük ve palamar hizmetleri için 13 adet römorkör, 6 adet palamar botu, 1 adet servis botu, 2 acenta botu ve 1 adet pilot botu ile sürdürmektedir.

Ditaş, 2024 yılının ilk yarısında 4,7 milyon ton ham petrol ve 3,2 milyon ton petrol ürünü taşıması yapmıştır. Ham petrol taşımalarının %87,8'i, petrol ürünü taşımalarının ise %93,6'sı Tüpraş rafinerileri ihtiyacı doğrultusunda gerçekleştirilmiştir. Ditaş, 2024 yılı ilk yarısında toplam ürün taşımalarının %0,1'i THY Opet, %6,3'ü ise diğer dağıtım kuruluşları adına yapmıştır. 2024 yılı Haziran sonu itibarı ile İzmit ve İzmir terminallerinde, toplam 79 adet gemiye denetim ve toplam 174 gemiye loading master (yük operasyon kaptanlığı) hizmeti sunulmuştur.

Körfez Ulaştırma

Körfez Ulaştırma, 5'i dizel ve 7'si çift yakıtlı (hibrit) olmak üzere toplam 12 lokomotif ile 517'si akaryakıt ve 34'ü platform olmak üzere toplam 551 vagon ile seferlerini sürdürmektedir. Stadler (İsviçre) firmasıyla, mevcut 7 çift yakıtlı (hibrit) lokomotifleriyle aynı özellikte 2 yeni lokomotif için sözleşme imzalanmış olup, 2024 yılı son çeyrek içinde teslimatları beklenmektedir.

2024 ilk altı ayda taşıdığı akaryakıt ürünü ve ara ürün miktarını 1 milyon ton seviyesinde gerçekleştiren Körfez Ulaştırma, bu miktarın %100'ünü kendi trenleri ile gerçekleştirmiştir. Körfez Ulaştırma'nın organizatörlük rolü ile bu dönemde taşıdığı demir cevheri miktarı ise 20 bin ton olmuştur.

2024 yılı ikinci çeyreğinde Körfez Ulaştırma'ya vagon bakım hizmeti sağlamakta olan müteahhit firma personeli ve faaliyetleri devralınarak ilgili sertifikasyon süreci de tamamlanmıştır. Yurtiçi vagon sahibi firmalara, teker ve vagon bakım hizmet satış faaliyetleri de artarak devam etmektedir.

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 en kârlı şekilde ihraç etmesini, rafineri sisteminin optimize edilmesine imkân veren ticari esnekliğin oluşturulması, süreçlerine ek olarak 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 süreçlerini de yöneterek risk yönetim politikalarında etkin rol oynamaktadır.

2024 yılının ilk yarısında fuel oil, hafif ve orta distilat olmak üzere yaklaşık 3,4 milyon ton ürün ticareti ve Tüpraş rafinerilerinin ihtiyacına yönelik yaklaşık 3,8 milyon ton spot ham petrol bağlantıları Tupras Trading Ltd. aracılığıyla gerçekleştirilmiştir.

Entek Elektrik

Tüpraş'ın %99,23 oranında payına sahip olduğu, elektrik üretimi konusunda faaliyet gösteren Entek Elektrik Üretimi A.Ş. ("Entek"), 264 MW'lık sekiz adet hidroelektrik santrali (HES), 116 MW'lık iki adet rüzgâr enerji santrali (RES) ile sıfır karbonlu elektrik üretiminde 380 MW ve Kocaeli'nde bulunan 112 MW'lık doğal gaz çevrim santrali ile toplamda 492 MW elektriksel kurulu güce sahiptir.

Entek'in, toptan elektrik satış alanında faaliyet gösteren Eltek'te %100, Kasım 2023'te satın alınan Esinti Enerji'de %73,77 (dolaylı paylar dâhil), araç şarj istasyonlarının Türkiye'de yayılımı için kurulmuş olan WAT Mobilite'de %10 ve Enerji Borsası'nı işletmek üzere kurulan Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'de ise %0,05 hissesi mevcuttur.

Entek'in özelleştirme yoluyla 2018 yılında devraldığı Menzelet ile Kılavuzlu HES'lerinin yer aldığı Menzelet Kılavuzlu şirketi, iştirak yapısının sadeleştirilmesi amacıyla 31 Mayıs 2024 tarihinde Entek ile birleştirilmiştir.

Sıfır karbonlu elektrikte büyümeyi ve hidroelektrik kaynak ağırlıklı portföyünü çeşitlendirmeyi amaçlayan Entek, Süloğlu RES'e ilişkin 20 MW kapasiteli Hibrit GES projesinin Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) olumlu belgesini 31 Ocak 2024 tarihinde almıştır ve projenin imar süreci devam etmektedir. İlave olarak Süloğlu RES tesisi için hak kazanılan 14,4 MW ek kapasite için Halkın Katılım Toplantısı (HKT) yapılmış olup, EPDK Kurul Kararı yükümlülüklerinin yerine getirilmesi kapsamında ÇED ve Teknik Etkileşim Analizi (TEA) izin süreçleri devam etmektedir.

Entek'in %100 pay sahibi olduğu Enspire, Romanya'da geliştirme aşamasındaki 214,26 MW kapasiteye sahip olacak ve bir kısmı başvuru sürecinde olmak üzere güneş enerji santrali izinlerine sahip Eco Sun Niculesti S.R.L. ile geliştirilen projenin arazisine sahip Euromec-Ciocanari S.R.L. şirketlerinin hisselerinin tamamının Econergy International Limited şirketinden, kapanış uyarlamasına tabi olmak üzere yaklaşık 32,9 milyon Euro şirket değeri üzerinden devralınmasına yönelik Pay Alım Satım Sözleşmesini imzalamıştır.

Topluluk şirketlerinin tüketimlerine yönelik (Selfie Projesi) toplam 306 MW'lık yatırım için onay almıştır. Entek, söz konusu kapasitenin 10 MW'lık kısmının inşaatını, ana yüklenici olarak, başarıyla tamamlanmış olup, yaklaşık 80 MW'lık projenin ise inşaatını sürdürmektedir.

Entek 2024 yılı ilk altı ayında 1,2 milyar kWh satış gerçekleştirmiştir. Satış miktarının 762 milyon kWh'lık kısmı üretimden yapılan satışlar olup, sıfır karbonlu elektrik üretiminden yapılan satışların miktarı 626 milyon kWh'tir.

Tüpraş Enerji Girişimleri A.Ş. “Tupras Ventures”

Tüpraş, Stratejik Dönüşüm Planı çerçevesinde enerji dönüşümünde yeni teknolojiler ve iş modelleri başta olmak üzere, girişim sermayesi alanına 2030'a kadar 50 milyon ABD doları kaynak ayracağını açıklamıştır. Bu doğrultuda 2022 yılında kurulan Tüpraş Ventures başta Türkiye, Avrupa ve Amerika olmak üzere tüm coğrafyalardan sürdürülebilir yakıtlar, biyobazlı ürünler, hidrojen, sıfır karbon elektrik, karbon yönetimi gibi öncelikli konular ve bu konularla ilgili yan sektörler başta olmak üzere, her türlü akıllı bilişim teknolojileri, endüstri 4.0, yeşil enerji ve doğal kaynaklar, enerji verimliliği, çevre ve geri dönüşüm, atık yönetimi, robotik çözüm teknolojileri alanlarındaki girişimlerine yatırım yapmaktadır.

Tüpraş, Emerald Technology Ventures girişim sermayesi fonunda 2020 yılından bu yana yatırımcıdır. Yatırım işlemleri Mayıs 2024 tarihinde tamamlanan Kanada merkezli Ionomr; hidrojen üretimi, yakıt hücreleri ve enerji depolama gibi farklı alanlarda kullanılmak üzere iyon değişim membranı ve polimer çözümleri geliştirmektedir. Ayrıca, İzmir'de yerleşik erken aşama Türk hidrojen girişimi longenics Elektrokimyasal Teknolojiler Arge Sanayi Ticaret Mühendislik Danışmanlık A.Ş.'ye ve California merkezli yeşil hidrojen girişimi Verdagy'e yatırım yapılmıştır. Robotik teknolojiler alanındaki ilk yatırım ise Ankara merkezli girişim şirketi AISField (AIS Yazılım ve Bilgisayar Sistemleri A.Ş.)'e gerçekleştirilmiştir. 2024 yılı başında, Kuzey Amerika merkezli enerji dönüşümü teknolojileri ve iş modelleri odağındaki girişim sermayesi şirketine partner olunmuştur.

Yatırım

Ülkemizin enerji ihtiyacının karşılaşmasında stratejik öneminin bilincinde Tüpraş, 2024 yılı altı aylık dönemde modernizasyon ve enerji verimliliği konularında projelerini sürdürerek toplam 178,1 milyon dolar yatırım harcaması gerçekleşmiştir.

Araştırma ve Geliştirme Faaliyetleri

Tüpraş Ar-Ge Merkezi Tüpraş faaliyetlerinin sürdürülebilirliğine ve rekabetçiliğine yönelik çözümler sağlarken, 2050 karbon nötr hedefi doğrultusunda stratejik yatırım alanlarında yenilikçi teknolojilere odaklanmaya devam etmektedir. Merkez, Güçlü Uluslararası iş birlikleri sayesinde Avrupa Birliği Ar-Ge destek programları çerçevesinde bugüne kadar 12 projeyi başarıyla hayata geçirmiştir, bu kapsamda 9 proje ise halen devam etmektedir. Avrupa Birliği'nin güncel Ar-Ge destek programı olan “Ufuk Avrupa” kapsamında bugüne kadar 35 proje başvurusu yapılmış olup, 7 projemiz desteklenmeye hak kazanmıştır.

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 2024 yılında 1 adet ulusal patent ve 2 adet ulusal marka başvurusu yapmıştır. Toplamda 9'u uluslararası (3 EU, 1 WIPO) tescilli, 41'i ulusal tescilli olmak üzere 53 adet markası bulunmaktadır. Tüpraş 2024 yılının ilk yarısında 18 yayın gerçekleştirmiş olup, böylece faaliyete geçmesinden bu yana bilimsel yayın sayısı 424 olmuştur.

Finansal Veriler

2024 yılı ilk altı aylık dönemde 14.893,2 milyon TL faaliyet karı elde edilmiş, yatırımlarından gelen net 302,7 milyon TL karın, 4.614,3 milyon TL net finansman gelirinin ve 8.767,7 milyon TL enflasyon muhasebesi sebebiyle hesaplanan parasal kayıp etkisiyle, toplamda 11.042,5 milyon TL vergi öncesi konsolide kar gerçekleşmiş ve 5.521,0 milyon TL dönem vergi gideri sonrası ana ortaklığa ait 5.351,3 milyon TL net dönem karı kaydedilmiştir.

ÖZET BİLANÇO (milyon TL)	31 Ara 2023	30 Haz 2023	30 Haz 2024
Dönen varlıklar	250.904	220.965	211.849
Duran varlıklar	206.616	187.153	206.288
Toplam Varlıklar	457.520	408.118	418.137

Kısa Vadeli Yükümlülükler	193.677	146.701	176.401
Uzun Vadeli Yükümlülükler	10.705	49.153	6.443
Ana Ortaklığa Ait Özsermaye	250.422	210.082	232.310
Azınlık Payları	2.716	2.182	2.982
Toplam Kaynaklar	457.520	408.118	418.137

ÖZET GELİR TABLOSU (milyon TL)	31 Ara 2023	30 Haz 2023	30 Haz 2024
Net Satışlar	856.341	357.349	370.097
Brüt Kar	136.875	55.074	31.714
Esas Faaliyet Karı	91.840	31.779	14.893
FAVÖK	121.403	48.643	22.815
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)	72.122	22.857	11.042
Dönem Karı (Ana Ortaklık Payları)	66.830	12.395	5.351
Dönem Karı (Azınlık Payları)	368	242	170

Bilanço Tarihinden Sonra Meydana Gelen Önemli Husus ve Gelişmeler

Bilanço tarihinden sonra meydana gelen önemli husus bulunmamaktadır.

Öngörüler

Yıllık finansal sonuçlarımızla ile beraber, Mart ayında yaklaşık 14 ABD doları/varil seviyelerinde açıklanan Tüpraş ürün marj beklentisi değiştirilmiş olup, 2024 yılı için yaklaşık 12 ABD doları/varil seviyelerinde olması öngörülmektedir.

Tüpraş'ın 2024 yılında %85-90 kapasite kullanımı ile yaklaşık 26 milyon ton üretim ve 30 milyon ton toplam satış hacmi hedefi güncelliğini korumakla beraber, toplam yatırım beklentisi yaklaşık 400 milyon ABD doları olarak güncellenmiştir.

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 gerçekleştirmeler, ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleştirmelere bağımlı olarak farklılık gösterebilecektir.