

TURCAS PETROL A.Ş.

**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA
EREN ALTI AYLIK ARA HESAP
DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL
TABLOLAR VE BAĞIMSIZ DENETÇİ
SINIRLI DENETİM RAPORU**

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET FİNANSAL DURUM TABLOLARI.....	1-2
ÖZET KAR VEYA ZARAR TABLOLARI	3
ÖZET DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI.....	4
ÖZET ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOLARI	6
ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR.....	7-48
DİPNOT 1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8-20
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	20-22
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	23
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	24
DİPNOT 6 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	25-27
DİPNOT 7 MADDİ DURAN VARLIKLAR	28
DİPNOT 8 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	29
DİPNOT 9 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	30-32
DİPNOT 10 ÖZKAYNAKLAR.....	32-34
DİPNOT 11 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ	35
DİPNOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER/ GİDERLER	35
DİPNOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	36
DİPNOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ / GİDERLERİ.....	36
DİPNOT 15 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR.....	37
DİPNOT 16 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	38-39
DİPNOT 17 PAY BAŞINA KAZANÇ	39
DİPNOT 18 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	40-44
DİPNOT 19 YABANCI PARA POZİSYONU	44-47
DİPNOT 20 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	48

ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI DENETİM RAPORU

Turcas Petrol Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na

Giriş

Turcas Petrol Anonim Şirketi'nin ("Şirket") 30 Haziran 2025 tarihli ilişikteki ara dönem özet finansal durum tablosunun, aynı tarihte sona eren altı aylık döneme ait özet kar veya zarar tablosunun, özet diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet özkaynak değişim tablosunun ve özet nakit akış tablosunun ve diğer açıklayıcı dipnotlarının ("ara dönem özet finansal bilgiler") sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Şirket yönetimi, söz konusu ara dönem özet finansal bilgilerin Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standardı 34 "*Ara Dönem Finansal Raporlama*" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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 özet 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 Standartları'na 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 vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34 "*Ara Dönem Finansal Raporlama*" Standardı'na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

İstanbul,
11 Ağustos 2025

**BDO Denet Bağımsız Denetim
ve Danışmanlık A.Ş.**
Member: BDO International Network



Selçuk Şahin, SMMM
Sorumlu Denetçi

BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık A.Ş., a Turkish joint stock company, is a member of BDO International Limited, a UK company limited by guarantee, and forms part of the international BDO network of independent member firms.

Garantisi ile sınırlı bir Birleşik Krallık şirketi olan BDO International Limited'in üyesi ve bir Türk anonim şirketi olan BDO Denet Bağımsız Denetim ve Danışmanlık Anonim Şirketi, bağımsız üye kuruluşlardan oluşan BDO ağıнын bir parçasını teşkil etmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET
FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem
VARLIKLAR	Dipnot	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar		1.040.588.368	630.557.902
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	749.076.860	315.312.490
Ticari Alacaklar		317.845	399.857
-İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar		317.845	399.857
Diğer Alacaklar		9.543.418	1.289.373
-İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	18	5.526.090	1.136.168
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		4.017.328	153.205
Finansal Varlıklar	5	276.457.739	307.077.095
Peşin Ödenmiş Giderler		2.318.440	1.857.197
-İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler		2.318.440	1.857.197
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar	16	2.838.665	4.510.539
Diğer Dönen Varlıklar		35.401	111.351
Duran Varlıklar		11.887.603.531	11.884.159.366
Diğer Alacaklar		389.362	389.360
-İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		389.362	389.360
Peşin Ödenmiş Giderler		18.106	22.099
Finansal Yatırımlar	5	121.873.855	130.695.286
Finansal Varlıklar	5	302.927.371	319.814.489
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	6	11.143.505.731	11.116.924.546
Maddi Duran Varlıklar	7	280.176.359	285.215.153
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	8	703.482	914.529
Ertelenmiş Vergi Varlığı	16	26.440.008	19.300.516
Diğer Duran Varlıklar		11.569.257	10.883.388
TOPLAM VARLIKLAR		12.928.191.899	12.514.717.268

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 VE 31 ARALIK 2024 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET
FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem
KAYNAKLAR	Dipnot	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler		289.548.787	45.204.016
Ticari Borçlar		2.785.853	3.642.174
-İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	18	-	2.800
-İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar		2.785.853	3.639.374
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		1.590.416	1.285.124
Diğer Borçlar		270.188.489	23.180.454
-İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	18	261.340.018	11.412.920
-İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar		8.848.471	11.767.534
Kısa Vadeli Karşılıklar		14.984.029	17.096.264
-Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar		2.569.177	2.567.081
-Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar		12.414.852	14.529.183
Uzun Vadeli Yükümlülükler		5.079.253	5.674.868
Uzun Vadeli Karşılıklar		4.302.864	4.769.024
-Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Karşılıklar		4.302.864	4.769.024
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler		776.389	905.844
ÖZKAYNAKLAR		12.633.563.859	12.463.838.384
Ödenmiş Sermaye	10	255.600.000	255.600.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	10	5.903.971.144	5.903.971.144
Geri alınmış paylar	10	(8.450.916)	(8.450.916)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	10	849.810.608	821.487.400
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler (Giderler)		(201.031.172)	(202.505.738)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları Ve Kayıpları		(201.031.172)	(202.505.738)
Geçmiş Yıllar Karları		5.462.676.315	4.850.298.641
Ödenen Kar Payı Avansları		-	(204.340.868)
Net Dönem Karı		370.987.880	1.047.778.721
TOPLAM KAYNAKLAR		12.928.191.899	12.514.717.268

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 VE 30 HAZİRAN 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK
ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KAR VEYA ZARAR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre bin TL olarak ifade edilmiştir.)

		(Sınırlı denetimden geçmiş)		(Sınırlı denetimden geçmemiş)	
		1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI	Dipnotlar				
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER					
Hasılat		-	-	-	-
Satışların maliyeti (-)		-	-	-	-
BRÜT KAR		-	-	-	-
Genel yönetim giderleri (-)	11	(137.580.361)	(136.985.816)	(59.511.352)	(68.495.939)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	23.615.683	308.801.413	11.548.222	4.955.054
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(79.588.186)	-	(79.588.186)	(291.572)
ESAS FAALİYET KARI		(193.552.864)	171.815.597	(127.551.316)	(63.832.457)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	13	260.024.331	282.684.679	251.394.298	277.318.701
Yatırım faaliyetlerinden giderler	13	(12.409.231)	(17.224.645)	(4.474.226)	(17.224.646)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından / (zararlarından) paylar	6	296.011.405	(208.390.078)	237.081.015	23.564.376
FİNANSMAN GELİRİ / (GİDERİ)					
ÖNCESİ FAALİYET KARI		350.073.641	228.885.553	356.449.771	219.825.974
Finansman gelirleri	14	144.257.632	131.080.888	67.516.318	35.312.050
Finansman giderleri (-)	14	(696.030)	(73.741.701)	(601.766)	(15.211.664)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	15	(130.213.894)	(112.599.016)	(43.701.041)	(39.267.801)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI		363.421.349	173.625.724	379.663.282	200.658.559
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri / (Gideri)					
- Ertelenen vergi geliri / (gideri)	16	7.566.531	(18.743.279)	15.216.820	(18.369.582)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI		370.987.880	154.882.445	394.880.102	182.288.977
DÖNEM KARI		370.987.880	154.882.445	394.880.102	182.288.977
Pay başına kazanç	17	1,451	0,606	1,545	0,713

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 VE 30 HAZİRAN 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK
ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		(Sınırlı denetimden geçmiş)		(Sınırlı denetimden geçmemiş)	
		1 Ocak – 30 Haziran 2025	1 Ocak – 30 Haziran 2024	1 Nisan – 30 Haziran 2025	1 Nisan – 30 Haziran 2024
	Dipnotlar				
Dönem karı		370.987.880	154.882.445	394.880.102	182.288.977
Diğer kapsamlı gelir					
Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)		1.708.157	61.102	(342.834)	(1.273.863)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	16	(427.039)	(15.276)	85.709	318.466
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	6	257.931	61.148.902	(209.124)	31.938.075
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)		(64.483)	(15.287.226)	52.281	-
Diğer Kapsamlı gelir		1.474.566	45.907.502	(413.968)	30.982.678
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		372.462.446	200.789.947	394.466.134	213.271.655
Pay başına kazanç	17	1,457	0,786	1,543	0,834

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 VE 30 HAZİRAN 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI
AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

					Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Birikmiş Karlar			
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları Ve Kayıpları	Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı	Ödenen Kar Payları Avansları	Toplam
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.903.971.144	(8.450.916)	786.323.832	(204.614.881)	3.458.248.590	1.392.050.048	-	11.583.127.817
Transferler	-	-	-	-	-	1.392.050.048	(1.392.050.048)	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)	-	-	-	-	45.907.502	-	154.882.445	-	200.789.947
-Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	-	-	-	-	45.907.502	-	-	-	45.907.502
-Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	154.882.445	-	154.882.445
30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.903.971.144	(8.450.916)	786.323.832	(158.707.379)	4.850.298.638	154.882.445	-	11.783.917.764
1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.903.971.144	(8.450.916)	821.487.400	(202.505.738)	4.850.298.641	1.047.778.721	(204.340.868)	12.463.838.384
Transferler	-	-	-	28.323.208	-	843.437.853	(1.047.778.721)	204.340.868	-
-Kar Payı Ödemeleri (-)	-	-	-	-	-	(231.060.179)	-	-	(202.736.971)
Toplam Kapsamlı Gelir	-	-	-	-	1.474.566	-	370.987.880	-	372.462.446
-Diğer Kapsamlı Gelir	-	-	-	-	1.474.566	-	-	-	1.474.566
-Dönem Karı	-	-	-	-	-	-	370.987.880	-	370.987.880
30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla bakiye	255.600.000	5.903.971.144	(8.450.916)	849.810.608	(201.031.172)	5.462.676.315	370.987.880	-	12.633.563.859

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş**30 HAZİRAN 2025 VE 30 HAZİRAN 2024 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET NAKİT AKIŞ TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

		(Sınırlı denetimden geçmiş)	(Sınırlı denetimden geçmiş)
		1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Dipnotlar			
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları		(4.837.965)	164.489.025
Dönem karı		370.987.880	154.882.445
Dönem net karı / (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(440.596.963)	(17.955.300)
Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler	16	(7.566.531)	18.743.279
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		-	53.436.649
Amortisman ve İtfa Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	7,8	17.038.492	17.304.657
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		2.573.457	2.950.380
Kar (Zarar) Mutabakatı İle İlgili Diğer Düzeltmeler		(360.595.239)	(390.378.171)
Dava ve / veya ceza karşılıkları / (iptali) ile ilgili düzeltmeler		-	6.214.401
Diğer Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		-	394.375
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler	6	(176.011.405)	208.390.078
İştiraklerin Dağıtılmamış Karları İle İlgili Düzeltmeler	6	(382.959)	(517.182)
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	14	(62.990.329)	(47.834.296)
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	14	-	4.200.290
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar / (Kazançlar)		(14.003)	-
Parasal (Kazanç)/Kayıpla İlgili Düzeltmeler		147.351.554	109.140.240
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		64.024.805	29.081.647
Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		24.868	218.295
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		(457.250)	(1.156.069)
Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(335.814)	1.600.255
Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(9.120.989)	31.722.255
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		121.634	(296.551)
İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)		75.029.709	(3.006.538)
İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)		(1.237.353)	-
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		(5.584.278)	166.008.792
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		(280.955)	(1.391.662)
Vergi İadeleri (Ödemeleri)		1.027.268	(128.105)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		446.880.985	508.934.437
Maddi Duran Varlıkların Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	7	19.923	-
Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	7	(11.794.573)	(10.724.855)
Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	8	-	(1.263.414)
Alınan Temettüleri	6,12	468.512.000	520.922.706
İştirakler ve/veya İş Ortaklıkları Pay Alımı veya Sermaye Artırımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları	5	(9.856.365)	-
C. Finansman faaliyetlerinden nakit akışları		37.674.094	(412.488.545)
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		-	(444.196.114)
Ödenen Faiz		-	(15.379.386)
Temettü ödemeleri		(26.207.350)	
Alınan Faiz		63.881.444	47.086.955
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET AZALIŞ (A + B + C)		479.717.114	260.934.917
D. Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Parasal Kazanç (Kayıp)		(45.061.629)	(60.043.224)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		313.511.830	302.789.232
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+ B + C + D+E)		748.167.315	503.680.925

Takip eden dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 – ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş. ("Şirket" veya "Turcas") petrol ve enerji sektöründe faaliyet gösteren firmalara iştirak eden bir yatırım şirketidir.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Maslak Mh. AOS 55. Sk. 42 Maslak A Blok No:2 İç Kapı No: 7 Sarıyer/İstanbul.

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri Borsa İstanbul'da işlem görmektedir.

Şirket'in ana hissedarı Aksoy Girişimcilik Enerji ve Turizm A.Ş.'dir (eski ünvanıyla Aksoy Holding A.Ş.). Şirket'in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 10'da verilmiştir.

Şirket'in bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 38'dir (31 Aralık 2024: 37).

İştirakler	Ülke	Ana faaliyeti
Shell & Turcas Petrol A.Ş. ("STAŞ")	Türkiye	Petrol ürünleri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ("RWE&Turcas Güney" veya "RTG")	Türkiye	Enerji, elektrik

STAŞ'ın %30'u Turcas'a %70'i ise The Shell Company of Turkey Ltd.'e ("Shell Türkiye") aittir. STAŞ her türlü akaryakıt ve madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını konularında faaliyet göstermektedir.

RTG'nin %30'u Turcas'a %70'i ise RWE Generation SE'ye aittir. RTG, Denizli İli'nde kurulmuş olan 800 MW kurulu gücündeki doğalgaz kombine çevrim santralinin sahibi ve işletmecisi konumundadır.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen her iki yatırımla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 6'da sunulmuştur.

Mersin İli'nde kurulu ATAŞ, sahip olduğu terminal lisansı ile akaryakıt depolama ve servisi faaliyetlerine devam etmekte ve Turcas Petrol A.Ş. mali tablolarında finansal yatırımlar altında sınıflanmaktadır. Şirket, 2 Haziran 2025 tarihinde ATAŞ'taki pay sahipliğini hisse alımı yoluyla %1,02 arttırarak ATAŞ'taki doğrudan hissedarlığını %5'den %6,02'ye yükseltmiştir. ATAŞ'ın diğer ortakları arasında %32,53 oranındaki hisseleri ile STAŞ bulunmaktadır. Şirket'in ATAŞ'taki doğrudan ve (STAŞ aracılığıyla) dolaylı hissedarlığının toplam oranı %15,78'dir.

Finansal Tabloların Onaylanması

30 Haziran 2025 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan özet finansal tablolar, yayımlanmak üzere 11 Ağustos 2025 tarihli Yönetim Kurulu kararı ile onaylanmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGG") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standartları/ Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/IFRS") esas alınmıştır.

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

Şirket muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara IFRS'ler uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

İşletmenin Sürekliliği

Şirket'in ilişikteki finansal tabloları işletmenin sürekliliği ilkesi uyarınca hazırlanmıştır.

Netleştirme / Mahsup

Finansal tablolarda yer alan finansal varlıklar ve yükümlülükler, ilgili değerleri netleştirmeye izin veren yasal bir yetkinin olması ve değerlerin net olarak gösterilmesi hususunda bir niyetin olması ya da varlığın gerçekleşmesi ile borcun yerine getirilmesinin aynı anda olması durumunda finansal tablolarda net değerleri üzerinden gösterilmektedirler.

Fonksiyonel Para Birimi

Şirket'in finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Şirket'in mali durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket'in geçerli para birimi olan ve finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Şirket'in finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Bilançoda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler bilanço tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Finansal tabloların yüksek enflasyonlu dönemde yeniden düzenlenmesi

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) 23 Kasım 2023 tarihinde yaptığı duyuru ile ve Sermaye Piyasası Kurumu (SPK)'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, finansal tablolarını Türkiye Muhasebe Standartları /Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına göre hazırlayan ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı hükümlerini uygulayarak hazırlamasına karar verilmiştir.

Şirket'in 30 Haziran 2025 tarihli finansal tabloları, TMS 29-Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama'ya ("TMS 29") göre geçerli para biriminin genel satın alma gücündeki değişikliklere göre yeniden düzenlenmiştir. TMS 29, yüksek enflasyonlu bir ekonominin para biriminde hazırlanan finansal tabloların finansal durum tablosu tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden hazırlanmasını ve önceki dönem finansal tablolarının aynı şekilde yeniden düzenlenmesini gerektirir. Bu nedenle, Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 30 Haziran 2024 tarihli finansal tabloları, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre yeniden düzenlenerek sunulmuştur.

TMS 29'un uygulanmasını zorunlu kılan özelliklerden biri, kümülatif üç yıllık enflasyon oranının %100'e yaklaşması veya aşmasıdır. Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından açıklanan Türkiye Geneli Tüketici Fiyatları Endeksi ("TÜFE") baz alındığında, Türkiye'de kümülatif üç yıllık enflasyon oranı 30 Haziran 2025 itibarıyla %177,56'dır.

Bununla birlikte, TMS 29, %100 oranını yüksek enflasyonun ortaya çıktığı mutlak oran olarak belirlemez ve finansal tabloların TMS 29'a göre yeniden düzenlenmesinin gerekli olup olmadığı muhakeme konusudur. Ayrıca, yüksek enflasyon, bir ülkenin ekonomik ortamının özellikleri ile de belirlenir.

Aşağıdaki tablo, 30 Haziran 2025, 31 Aralık 2024 ve 30 Haziran 2024 itibarıyla TÜFE'nin gelişimini göstermektedir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024	30 Haziran 2024
Yıllık Endeks	3.132,17	2.684,55	2.319,29
Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı	%177,56	%290,79	%237,62
Düzeltilme katsayısı	1,0000	1,16674	1,35049

Enflasyon döneminde, parasal varlıkları parasal yükümlülüklerinden fazla olan bir işletme satın alma gücünü kaybederken, parasal yükümlülükleri parasal varlıklarından fazla olan bir işletme, varlık ve yükümlülükleri bir fiyat düzeyine bağlı olmadığı ölçüde satın alma gücü kazanır. Net parasal pozisyon üzerinden oluşan kazanç veya kayıp, kar veya zarar tablosunda parasal kazanç (kayıp) kalemi olarak muhasebeleştirilmektedir.

Şirket, enflasyon düzeltmesi raporlamasının etkisini 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla cari ölçüm birimi cinsinden yansıtabak şekilde parasal olmayan tüm kalemleri yeniden düzenlemiştir. Parasal kalemler 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla cari ölçüm birimi cinsinden ifade edildiğinden yeniden düzenlenmemiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

Finansal tabloların yüksek enflasyonlu dönemde yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Şirket'in yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- Türk Lirası cinsinden hazırlanmış cari dönem finansal tablolar, finansal durum tablosu 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.
- Finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden endekslenmemiştir. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da gerçeğe uygun değeri aştığı durumda, ilgili parasal olmayan kalemler gerçeğe uygun değer üzerinden muhasebeleştirilir.
- Finansal durum tablosundaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının finansal tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

2.2 Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar

İştiraklerdeki yatırımlar özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Şirket'in genel olarak oy hakkının %20 ile %50'sine sahip olduğu veya Şirket'in, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmamakla birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır.

Şirket ile İştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş karlar ve zararlar Şirket'in İştirak'teki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. Şirket, İştirak ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece İştirak'teki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Şirket'in önemli etkisinin sona ermesi durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden, aksi takdirde maliyet bedeli üzerinden gösterilir.

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Turcas'ın iştirakler'deki doğrudan ve dolaylı oy hakları aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
	(%)	(%)
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	30,00	30,00
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	30,00

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar (Devamı)

Şirket'in toplam oy haklarının %20'ye eşit veya %20'nin üzerinde olmakla birlikte Şirket'in önemli bir etkiye sahip olmadığı veya finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen; teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıkları, maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra finansal tablolara yansıtılmıştır.

Şirket'in, toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya Şirket'in önemli bir etkiye sahip olmadığı ve aktif piyasalarda kote pazar fiyatları olan ve rayiç değerleri güvenilir bir şekilde hesaplanabilen satılmaya hazır finansal varlıklar, rayiç (gerçeğe uygun) değerleriyle finansal tablolara yansıtılmıştır (Dipnot 6).

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler

i) Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları ve Yorumlar

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS")/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ve TMS/TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 1 Ocak 2025 Tarihinden İtibaren Geçerli Olan Yeni Standart, Değişiklik ve Yorumlar:

TMS 21 Değişiklikleri – Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Mayıs 2024'te KGG, TMS 21'e yönelik değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklikler bir para biriminin takas edilebilirliğinin olup olmadığının nasıl değerlendirileceği ile para biriminin takas edilebilirliğinin olmadığı durumda geçerli kurun ne şekilde tespit edileceğini belirlemektedir. Değişikliğe göre, bir para biriminin takas edilebilirliği olmadığı için geçerli kur tahmini yapıldığında, ilgili para biriminin diğer para birimiyle takas edilememesinin işletmenin performansı, finansal durumu ve nakit akışını nasıl etkilediğini ya da nasıl etkilemesinin beklendiğini finansal tablo kullanıcılarının anlamasını sağlayan bilgiler açıklanır. Değişiklikler 1 Ocak 2025 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde uygulanır. Erken uygulamaya izin verilmekte olup bu durumda dipnotlarda bilgi verilir. Değişiklikler uygulandığında, karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmez.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

b) 30 Haziran 2025 Tarihi İtibarıyla Yayımlanan Ama Yürürlüğe Girmemiş Ve Erken Uygulamaya Konulmayan Standartlar

TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

KGG, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler (Devamı)

i) Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları ve Yorumlar (Devamı)

b) 30 Haziran 2025 Tarihi İtibarıyla Yayınlanan Ama Yürürlüğe Girmemiş Ve Erken Uygulamaya Konulmayan Standartlar (Devamı)

TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı;

KGK Şubat 2019'da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17'yi yayımlamıştır.

TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. KGK tarafından yapılan duyuruyla Standardın zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2026 ya da sonrasında başlayan hesap dönemleri olarak ertelenmiştir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 18 – Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı;

KGK Mayıs 2025'te, TMS 1'in yerini alan TFRS 18 Standardını yayımlamıştır. TFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan rollere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir. TFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber TMS 7, TMS 8 ve TMS34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir. TFRS 18 ve ilgili değişiklikler 1 Ocak 2027 tarihinde ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecektir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

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

Aşağıda belirtilen UFRS 9 ve UFRS 7'ye yönelik değişiklikler ve UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler ile UFRS 19 Standartları UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır. Bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Şirket tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu Standart ve değişiklikler TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Mayıs 2024'te UMSK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (UFRS 9 ve UFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin "teslim tarihi"nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin teslim tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile geri çağrılabilir olmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Türkiye Finansal Raporlama Standartları'ndaki (TFRS) Değişiklikler (Devamı)

i) Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları ve Yorumlar (Devamı)

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

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü (Devamı)

hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için UFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik;

UMSK tarafından, Temmuz 2024'te "UFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler / 11. Değişik", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerek şekilde yayınlanmıştır:

- UFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması;
- UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Standardın iliştiğindeki UFRS 7'nin uygulanmasına yönelik Rehber;
- UFRS 9 Finansal Araçlar - Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı;
- UFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar - "Fiili vekilin" belirlenmesi ve
- UMS 7 Nakit Akış Tablosu - Maliyet yöntemi

UFRS 9 ve UFRS 7 Değişiklikleri – Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrikli Konu Edinen Sözleşmeler

UMSK, Aralık 2024'te "Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrikli Konu Edinen Sözleşmeler" değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, "kendi için kullanım" istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir.

Söz konusu değişikliğin, Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

2.4 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe politikaları ve muhasebe tahminlerinde değişiklik ve hatalar olması durumunda, yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

Finansal varlıklar

Sınıflandırma

Şirket, finansal varlıklarını itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar tablosuna ve diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar olarak üç sınıfta muhasebeleştirmektedir. Sınıflandırma, finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli ve finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özellikleri esas alınarak yapılmaktadır. Şirket, finansal varlıklarının sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte yapmaktadır.

Şirket'in finansal varlıkların yönetiminde kullandığı iş modelinin değiştiği durumlar hariç, finansal varlıklar ilk muhasebeleştirilmelerinden sonra yeniden sınıflanmazlar; iş modeli değişikliği durumunda ise, değişikliğin akabinde takip eden raporlama döneminin ilk gününde finansal varlıklar yeniden sınıflanırlar.

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme

“İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar”, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu, türev araç olmayan finansal varlıklardır. Şirket'in itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilen finansal varlıkları, “nakit ve nakit benzerleri”, “ticari alacaklar”, “diğer alacaklar” ve “finansal yatırımlar” kalemlerini içermektedir. İlgili varlıklar, finansal tablolara ilk kayda alımlarında gerçeğe uygun değerleri ile sonraki muhasebeleştirmelerde ise etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleri üzerinden ölçülmektedir. İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve türev olmayan finansal varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

“Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar”, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulan ve sözleşme şartlarında belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarının bulunduğu türev araç olmayan finansal varlıklardır. İlgili finansal varlıklardan kaynaklanan kazanç veya kayıplardan, değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları ile kur farkı gelir veya giderleri dışında kalanlar diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Düzenli olarak alıp- satılan finansal varlıklar, alım-satımın yapıldığı tarihte kayıtlara alınır. Alım-satım yapılan tarih, yönetimin varlığı alım satım yapmayı vadettiği tarihtir. Gerçeğe uygun değer değişimleri gelir tablosu ile ilişkilendirilen finansal varlıklar hariç diğer yatırımlar deftere ilk olarak gerçeğe uygun değerine işlem maliyeti eklenmek suretiyle kaydedilir. Gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar, gerçeğe uygun değeriyle değerlendirilir ve işlem maliyetleri, gelir tablosunda giderleştirilir.

Finansal varlıklardan doğan nakit akım alım hakları sona erdiğinde veya transfer edildiğinde ve Şirket tüm risk ve getirilerini transfer ettiğinde, finansal varlıklar defterlerden çıkartılır. Satılmaya hazır finansal varlıklar ve gerçeğe uygun değeriyle ölçülen ve gelir tablosuyla ilişkilendiren finansal varlıklar müteakip dönemlerde gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilmektedirler. Krediler ve alacaklar etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleriyle muhasebeleştirilmektedir.

Şirket, özkaynağa dayalı finansal varlıklara yapılan yatırımlar için, gerçeğe uygun değerinde sonradan oluşan değişimlerin diğer kapsamlı gelire yansıtılması yöntemini, ilk defa finansal tablolara alma sırasında geri dönülemez bir şekilde tercih edebilir. Söz konusu tercihin yapılması durumunda, ilgili yatırımlardan elde edilen temettüler kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

Muhasebeleştirme ve Ölçümleme (Devamı)

“Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar”, itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen ve gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar dışında kalan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Söz konusu varlıkların değerlemesi sonucu oluşan kazanç ve kayıplar kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri değerler, kasada tutulan nakit, bankalarda tutulan mevduatlar, vadeleri 3 ay veya daha kısa olan diğer likit yatırımları içerir. Nakit akış raporlamasında kullanılan nakit ve nakit benzerleri, tahakkuk eden faiz geliri hariç 3 aydan kısa vadeli nakit ve nakit benzerlerini içermektedir (Dipnot 4).

İlişkili taraflar

(a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır:

Söz konusu kişinin,

- (i) Raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) Raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) Raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde.
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- (v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir planının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

İlişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar maliyet değerleri ile gösterilmiş olup, varlıkların ve borçların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Ertelenen finansman gelir/gideri

Ertelenen finansman gelir/gideri vadeli satışlar ve alımların üzerinde bulunan finansal gelirler ve giderleri temsil eder. Bu gelirler ve giderler, kredili satış ve alımların süresi boyunca, etkin faiz oranı ile hesaplanır ve finansal gelirler ve giderler kalemleri altında gösterilir.

Maddi duran varlıklar ve ilgili amortismanlar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile gösterilmektedir. Arazi ve arsalar için sınırsız ömürleri olması sebebi ile amortisman ayrılmamaktadır. Amortisman, maddi varlıkların faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır. Maddi duran varlıkların amortisman dönemleri, tahmin edilen faydalı ömürleri esas alınarak, aşağıda belirtilmiştir:

Maddi duran varlıklar ve ilgili amortismanlar (Devamı)

Binalar	50 yıl
Tesis, makine ve cihazlar	2-20 yıl
Taşıtlar	5 yıl
Demirbaşlar	2-15 yıl
Özel maliyetler	5 yıl

Maddi varlıklarda değer düşüklüğü olduğuna işaret eden koşulların mevcut olması halinde, olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla inceleme yapılır ve bu inceleme sonunda maddi varlığın kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle kayıtlı değeri geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili maddi varlığın mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile net satış fiyatından yüksek olanı olarak kabul edilir.

Maddi varlıkların elden çıkartılması dolayısıyla oluşan kar ve zararlar diğer faaliyet gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte varlığın gelecekteki ekonomik faydasını artırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer giderler oluşukça gelir tablosunda gider kalemleri içinde muhasebeleştirilir (Dipnot 7).

Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar ticari marka lisansları, patentler ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 8).

a) Ticari işletme lisansları

Ayrı olarak elde edilen ticari işletme lisansları maliyet değerleriyle gösterilmektedir. Ticari işletme lisanslarının sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş itfa payları düşüldükten sonraki değerleri ile takip edilirler. Ticari işletme lisanslarının itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca (5 yıl) maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır.

b) Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi olmayan duran varlıklar (Devamı)

ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 3 yıldır.

Dönem vergi gideri ve ertelenen vergi

Vergi gideri, cari dönem vergi giderini ve ertelenmiş vergi giderini kapsar. Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, gelir tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Dönem vergi gideri, bilanço tarihi itibarıyla Şirket'in faaliyet gösterdiği ülkede yürürlükte olan vergi kanunları dikkate alınarak hesaplanır. Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenen vergi hesaplanmasında yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca finansal durum tablosu tarihi itibarıyla geçerli bulunan vergi oranları kullanılır. (Dipnot 16).

Ertelenen vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenen vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

Ticari borçlar

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

Kur değişiminin etkileri

Dönem içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, bilanço tarihinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Döviz dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevirimlerinden doğan kur kazancı veya zararları gelir tablosuna yansıtılmıştır.

Temettü

Temettü alacakları beyan edildiği dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak beyan edildiği dönemde yükümlülük olarak finansal tablolara yansıtılır.

Faiz geliri

Finansal varlıklardan elde edilen faiz geliri, Şirket'in ekonomik faydaları elde edeceği ve gelirin güvenilir bir biçimde ölçülmesi mümkün olduğu sürece kayıtlara alınır. Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Faiz geliri (Devamı)

ömrü boyunca ilgili finansal varlıktan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

Ödenmiş sermaye

Adi hisse senetleri özkaynaklarda sınıflandırılırlar. Yeni hisse senedi ve opsiyon ihracıyla ilişkili maliyetler, vergi etkisi indirilmiş olarak tahsil edilen tutardan düşülerek özkaynaklarda gösterilirler.

Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve koşullu yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 9).

Pay başına kazanç

Gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, ana ortaklık payına düşen net karın ilgili dönem içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir (Dipnot 17).

Türkiye'deki şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltmesi farkları hesabından hisseleri oranında hisse dağıtarak ("bedelsiz hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır.

Dolayısıyla hisse başına kazanç hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, çıkarılan bedelsiz hisselerin geriye dönük olarak dikkate alınması suretiyle elde edilir.

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlaması

Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili merciiine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur. Yönetim kurulu, işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii olarak belirlenmiştir (Dipnot 3).

Nakit akım raporlaması

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Şirket'in elektrik satışı faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Şirket'in yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Nakit akım raporlaması (Devamı)

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Şirket'in finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 4).

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Cari dönem finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlık ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir.

Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, muhasebe tahminleri doğası gereği gerçekleşen sonuçlarla birebir aynı tutarlarda neticelenmeyebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ertelenmiş vergiler:

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin bilançoadaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenmiş vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında finansal tablolara yansıtılmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken, ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır.

Dipnot 5'te açıklanan finansal varlıkların rayiç değer tespitinde intifa senetlerinin tahsil olasılığı %50 olarak dikkate alınmış olup ABD Doları cinsinden iskonto oranı %15 olarak kullanılmıştır.

2.7 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

Şirket'in cari dönem içerisinde muhasebe politikalarında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**2.8 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Mali Tabloların Yeniden Düzenlenmesi**

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Şirket finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Finansal tablo kalemlerinin gösterimi veya sınıflandırılması değiştiğinde karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla, önceki dönem finansal tabloları da buna uygun olarak yeniden sınıflandırılır.

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Şirket yönetimi, Turcas'ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, elektrik ve diğer olarak organize etmiştir. Petrol grubu, akaryakıt dağıtımı, madeni yağlar ve motor yağları faaliyetlerini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim faaliyetlerini yürütmektedir.

Turcas'ın raporlanabilir bölümleri farklı ürün ve hizmetler sunan stratejik iş birimleridir. Her biri farklı teknoloji ve pazarlama stratejileri gerektirdiği için ayrı olarak yönetilmektedir.

Her bir bölüm ile ilgili bilgiler aşağıda yer almaktadır. Bölümlerin performansının düzenli olarak değerlendirilmesinde amortisman, vergi ve faiz öncesi kar ("FAVÖK") dikkate alınmaktadır. Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde FAVÖK'ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

- (a) 1 Ocak - 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2025	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri:				
FAVÖK	-	-	(176.514.372)	(176.514.372)
Finansal gelirler	-	-	144.257.632	144.257.632
Finansal giderler	-	-	(696.030)	(696.030)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(17.038.492)	(17.038.492)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	339.356.915	(43.345.510)	-	296.011.405
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	11.794.573	11.794.573

- (b) 1 Ocak – 30 Haziran 2024 tarihi itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2024	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri:				
FAVÖK	-	-	189.120.254	189.120.254
Finansal gelirler	-	-	131.080.888	131.080.888
Finansal giderler	-	-	(73.741.701)	(73.741.701)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(17.304.657)	(17.304.657)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	(101.611.637)	(106.778.441)	-	(208.390.078)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	11.988.269	11.988.269

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

- c) 1 Nisan – 30 Haziran 2025 itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri:				
FAVÖK	-	-	(118.758.841)	(118.758.841)
Finansal gelirler	-	-	67.516.318	67.516.318
Finansal giderler	-	-	(601.766)	(601.766)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(8.792.475)	(8.792.475)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	249.300.478	(12.219.462)	-	237.081.016
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	7.010.109	7.010.109

- d) 1 Nisan – 30 Haziran 2024 itibarıyla ve bu tarihte sona eren yıl için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri:				
FAVÖK	-	-	(55.673.999)	(55.673.999)
Finansal gelirler	-	-	35.312.050	35.312.050
Finansal giderler	-	-	(15.211.664)	(15.211.664)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(8.158.458)	(8.158.458)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	(145.822.500)	169.386.876	-	23.564.376
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	8.077.461	8.077.461

- e) 30 Haziran 2025 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	924.099.620	860.586.548	1.784.686.168
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	7.353.673.804	3.789.831.927	-	-	11.143.505.731
Bölüm yükümlülükleri	-	-	209.131.751	85.496.289	294.628.040

- f) 31 Aralık 2024 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	487.955.481	909.837.241	1.397.792.722
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	7.164.321.159	3.952.603.387	-	-	11.116.924.546
Bölüm yükümlülükleri	-	-	44.422.411	6.456.473	50.878.884

(*) Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen iştiraklerin yatırım tutarları indirilmiş haliyle

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

g) Gelirlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024	1 Nisan - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2024
Gelirler				
Bölüm gelirleri	-	-	-	-
Gelirler	-	-	-	-
FAVÖK				
Bölüm FAVÖK	-	-	-	-
Diğer FAVÖK	(176.514.372)	189.120.254	(118.758.841)	(55.673.999)
FAVÖK	(176.514.372)	189.120.254	(118.758.841)	(55.673.999)
Finansman gelirleri	144.257.632	131.080.888	67.516.318	35.312.050
Finansman giderleri	(696.030)	(73.741.701)	(601.766)	(15.211.664)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler (net)	247.615.100	265.460.034	246.920.072	260.094.055
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	296.011.405	(208.390.078)	237.081.015	23.564.376
Amortisman ve itfa payları	(17.038.492)	(17.304.657)	(8.792.475)	(8.158.458)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	(130.213.894)	(112.599.016)	(43.701.041)	(39.267.801)
Vergi öncesi kar	363.421.349	173.625.724	379.663.282	200.658.559

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kasa	257.764	258.707
Bankalar	748.819.096	315.053.783
- Vadesiz mevduat	4.147.420	12.411.612
- Vadeli mevduat	744.671.676	302.642.171
Toplam	749.076.860	315.312.490

Vadeli mevduatların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
31-60 gün	744.671.676	302.642.171
Toplam	744.671.676	302.642.171

Vadeli mevduatlara ilişkin ortalama etkin yıllık faiz oranları (%):

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
TL	46,00 - 48,25	48,50 - 50, 00
ABD Doları	3,5 - 4,45	2,5 - 4,2
Avro	1,91	-

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Nakit ve nakit benzerleri	749.076.860	315.312.490
Eksi: Faiz tahakkukları	(909.545)	(1.800.660)
	748.167.315	313.511.830

30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in bloke mevduatı bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR**a) Finansal Yatırımlar:**

	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
	İştirak tutarı	İştirak oranı %	İştirak tutarı	İştirak oranı %
ATAŞ (*)	121.873.855	6,02	130.695.286	5
	121.873.855		130.695.286	

(*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı'na göre ATAŞ gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir.

b) Finansal Varlıklar:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Finansal Varlıklar (*)	276.457.739	307.077.095
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (*)	212.541.731	236.082.006
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (**)	90.385.640	83.732.483
	579.385.110	626.891.584

Finansal varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir.

(*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 488.999.470 TL (31 Aralık 2024 : 543.159.101 TL) olarak finansal tablolarda gösterilmiştir (Anlaşmalara ilişkin bilgiler Dipnot 6 içerisinde yer almaktadır).

(**) Girişim sermayesi yatırım fonuna yapılan yatırımlardan oluşmaktadır.

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
1 Ocak	626.891.582	746.186.223
Giriş	1.819.399	3.691.031
İntifa Senedi tahsilatı (-)	(318.512.000)	(355.458.692)
Kur farkı geliri	59.443.430	61.181.821
Faiz geliri	39.329.513	43.872.658
Gerçeğe uygun değer farkı	260.002.897	282.667.028
Enflasyon muhasebesi etkisi	(89.589.711)	(147.969.022)
30 Haziran	579.385.110	634.171.047

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	30 Haziran 2025	(%)	31 Aralık 2024
STAŞ	30	7.353.673.804	30	7.164.321.160
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	3.789.831.927	30	3.952.603.386
Toplam		11.143.505.731		11.116.924.546

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Dönem başı	11.116.924.546	10.686.342.620
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)	296.011.405	809.888.273
İştirak ile yapılan işlemler (**)	382.959	893.626
Aktüeryal kayıp / kazanç	193.448	2.214.245
Tahsil edilen temettüler (***)	(150.000.000)	(382.397.306)
Sermaye Azaltımı (****)	(120.000.000)	-
Diğer	(6.627)	(16.912)
Toplam	11.143.505.731	11.116.924.546

- (*) Şirket'in iştiraklerden gelir tutarı olan 296.011.405 TL'nin 339.356.915 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, (43.345.510) TL'lik gider kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den oluşmaktadır.
- (**) Şirket'in iştiraklerinden RWE&Turcas Güney'in Denizli Santrali yatırımının finansmanı için kullanılmak üzere Şirket tarafından RWE&Turcas Güney'e kullandırılan ortak borçlarına ilişkin olarak RWE&Turcas Güney tarafından aktifleştirilen borçlanma giderlerinin konsolidasyon sırasında düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.
- (***) STAŞ'ın kar dağıtımına ilişkindir.
- (****) RTG'nin 13 Şubat 2025'te yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısında onaylanan ve 15 Mayıs 2025'te hesaplarımıza yansıyan sermaye azaltımı işleminden oluşmaktadır.
(RTG'nin sermaye azaltımına ilişkin finansal tablosunda gelir yönlü oluşan parasal kazanç Şirket'in payı oranında 1.312.569.645 TL olup, Şirket'in gelir tablosunda net etkisi sıfırdır ve Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından/(zararlarından) paylar hesabı ile Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları) hesapları arasında netlenerek gösterilmiştir. Yukarıdaki hareket tablosunda da İştiraklerden gelir ve giderler (net) kalemi ile Sermaye Azaltımı arasında da netlenerek yer almaktadır.)

STAŞ

Dipnot 1'de açıklandığı üzere, STAŞ her türlü akaryakıt ve madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını konularında faaliyet göstermektedir.

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ) (Shell Company of Turkey Ltd.'nin Payı %70), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, 30 Haziran 2025 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.221 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)**STAŞ (Devamı)**

Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca:

- (i) Shell'e, iki yıllık bir bekleme süresinden sonra, dilediği zaman Turcas'ın STAŞ'ta sahip olduğu %30 oranındaki hisselerini satın almak amacıyla STAŞ'ın adil piyasa değerini hesaplatma hakkı verilmiştir. Bu süreç sadece Shell tarafından başlatılabilir ve Shell'in böyle bir süreci başlatma zorunluluğu yoktur. Eğer Shell hesaplanan adil piyasa değeri üzerinden Turcas'ın STAŞ'taki hisselerini satın almayı teklif ederse, Turcas'ın da hisselerini satmak yerine adil piyasa değerini yükselterek, Shell'in STAŞ'taki %70 hisselerini satın almayı teklif etme ve böylece bir açık arttırma sürecini başlatma hakkı vardır. Bu süreç boyunca her bir taraf ya diğer tarafın son teklifini kabul ederek hisselerini satar ya da yapılmış olan son teklifteki fiyatı yükselterek karşı tarafın hisselerini satın almak için yeni bir teklif sunar. Yukarıda belirtilen süreç, taraflardan birinin yapılmış olan bir teklifi kabul etmesinden önce herhangi bir anda Shell tarafından sonlandırılabilir. Bu durumda, o ana kadar yapılmış olan teklifler geçersiz sayılacak ve tarafların STAŞ'taki mevcut hissedarlıkları aynen devam edecektir. Böyle bir durumda Shell'in yukarıda belirtilen süreci tekrar başlatabilmesi için yeni bir iki yıllık bekleme süresinin geçmesi gerekmektedir.
- (ii) Shell'e sağlanan yukarıdaki hak karşılığında, Shell de Turcas'a; STAŞ tarafından ihraç edilecek ve 2016 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanacak ve ilk ödeme 2017 yılında yapılacak şekilde her biri yılda USD 64.000 tutarında imtiyazlı temettü alma hakkı veren 125 adet intifa senedi verilmesini kabul etmiştir.

Şirket, bu anlaşma sonucunda ortaya çıkan finansal varlığı değerlemeye tabi tutarak 488.999.470 TL olarak finansal tablolarında Finansal Varlık (Dipnot 5) olarak göstermiştir.

STAŞ	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Toplam varlıklar	55.359.446.957	57.201.027.507
Toplam yükümlülükler	(30.847.200.944)	(33.319.956.974)
Net varlıklar	24.512.246.013	23.881.070.533
Net varlıklarda Şirket'in payı	7.353.673.804	7.164.321.160

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
STAŞ		
Net satış gelirleri	149.412.235.755	205.619.139.909
Kapsamlı gelir / (gider)	1.131.189.717	(185.834.060)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Şirket'in payı	339.356.915	(55.750.218)

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)**RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.**

Turcas'ın %30 oranında hissedarı olduğu RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (RWE Generation SE'nin payı %70), Denizli ilinde 800 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santralinin sahibi ve işletmecisi konumundadır. Santral, 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak faaliyete geçmiştir.

RWE&Turcas	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Toplam varlıklar	13.704.562.053	14.641.235.128
Toplam yükümlülükler	(994.646.511)	(1.387.471.479)
Net varlıklar	12.709.915.542	13.253.763.649
Net varlıklarda Şirket'in payı	3.812.974.663	3.976.129.095
Finansman gideri eliminasyonu	(23.142.736)	(23.525.709)
Şirket'in payı, net	3.789.831.927	3.952.603.386

RWE&Turcas	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Net satış gelirleri	6.211.192.956	5.394.260.306
Kapsamlı gelir / (gider)	(143.840.208)	(355.927.275)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Şirket'in payı	(43.152.062)	(106.778.183)

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7- MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla amortisman ve itfa giderlerinin tamamı genel yönetim giderlerinde sınıflandırılmıştır.

	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2025
<u>Maliyet Bedeli</u>				
Binalar	202.527.321	-	-	202.527.321
Tesis, makine ve cihazlar	489.842.555	7.413.493		497.256.048
Taşıtlar	63.605.922	4.296.230	-	67.902.152
Demirbaşlar	63.094.785	84.850	(196.452)	62.983.183
Özel maliyetler	2.499.719	-	-	2.499.719
Toplam	821.570.302	11.794.573	(196.452)	833.168.423
<u>Birikmiş Amortisman (-)</u>				
Binalar	47.664.491	2.025.254	-	49.689.745
Tesis, makine ve cihazlar	407.974.415	7.883.103	-	415.857.518
Taşıtlar	23.979.348	5.424.737	-	29.404.085
Demirbaşlar	54.237.176	1.494.351	(190.530)	55.540.997
Özel maliyetler	2.499.719	-	-	2.499.719
Toplam	536.355.149	16.827.445	(190.530)	552.992.064
Net Defter Değeri	285.215.153			280.176.359

	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2024
<u>Maliyet Bedeli</u>				
Binalar	202.528.739	-	-	202.528.739
Tesis, makine ve cihazlar	466.616.344	8.159.944	-	474.776.288
Taşıtlar	63.606.265	-	-	63.606.265
Demirbaşlar	56.950.747	2.564.911	-	59.515.658
Özel maliyetler	2.499.729	-	-	2.499.729
Toplam	792.201.824	10.724.855	-	802.926.679
<u>Birikmiş Amortisman (-)</u>				
Binalar	43.614.170	2.025.132	-	45.639.302
Tesis, makine ve cihazlar	391.920.705	8.224.336	-	400.145.041
Taşıtlar	13.234.485	5.433.248	-	18.667.733
Demirbaşlar	51.781.690	1.130.187	-	52.911.877
Özel maliyetler	2.499.729	-	-	2.499.729
Toplam	503.050.779	16.812.903	-	519.863.682
Net Defter Değeri	289.151.045			283.062.997

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8- MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2025	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2025
<u>Maliyet Bedeli</u>				
Haklar	812.418.906	-		812.418.906
Toplam	812.418.906	-	-	812.418.906
<u>Birikmiş Amortisman (-)</u>				
Haklar	811.504.377	211.047		811.715.424
Toplam	811.504.377	211.047	-	811.715.424
Net Defter Değeri	914.529			703.482

	1 Ocak 2024	Giriş	Çıkış	30 Haziran 2024
<u>Maliyet Bedeli</u>				
Haklar	811.157.096	1.263.414	-	812.420.510
Toplam	811.157.096	1.263.414	-	812.420.510
<u>Birikmiş Amortisman (-)</u>				
Haklar	810.683.842	491.754	-	811.175.596
Toplam	810.683.842	491.754	-	811.175.596
Net Defter Değeri	473.254			1.244.914

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9- ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERTurcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Şirket'in 30 Haziran 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla teminat / rehin / ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
A. Kendi tüzel kişiliği adına verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı (*)	TL	13.184.979	13.184.979	41.297.836	41.297.836
	ABD Doları	1.800	71.662	1.800	74.227
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı					
i. Ana ortak lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplam tutarı kefalet		-	-	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine verilmiş olan TRİ'lerin toplamı		-	-	-	-
Toplam			13.256.641		41.372.063

(*) TL teminatlar, Turcas Petrol'ün Resmi Kurumlara verdiği teminatlardan oluşmaktadır.

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Alınan garanti mektupları	156.000	114.341
Alınan diğer teminatlar	27.000	31.502
Toplam	183.000	145.843

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)**STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri**

STAŞ'ın üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin Şirket'e düşen payları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	2.057.032.800	2.620.536.659
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	943.874.700	871.857.199
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	17.501.100
Diğer	23.874.000	44.619.404
Toplam	3.039.781.500	3.554.514.362

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Alınan ipotekler	1.423.906.800	3.400.999.964
Alınan garanti mektupları	2.097.410.100	2.403.126.094
Alınan diğer teminatlar	294.043.800	157.142.027
Toplam	3.815.360.700	5.961.268.085

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 7.175.635.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2024: 7.588.158.440 TL). Söz konusu garantinin Şirket payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde	776.803.500	585.601.507
1-5 yıl	1.250.893.500	1.202.412.725
5-22 yıl	124.993.500	488.433.300
Toplam	2.152.690.500	2.276.447.532

Geçerli olan çevre kanunlarına göre, faaliyetlerden kaynaklanan çevre kirliliğinden STAŞ sorumludur. STAŞ'nin çevre kirliliği oluşturması halinde, söz konusu zararı telafi etmesi söz konusu olabilecektir. Bilanço tarihi itibarıyla STAŞ'nin aleyhine açılmış bir çevre kirliliği davası bulunmamakla beraber şu an itibarıyla faaliyetlerine devam eden terminallerin kapanması halinde, STAŞ'nin bu terminallerin toprak temizliği maliyetine katlanması söz konusu olabilecektir. Bunun yanı sıra, Ortak Girişim Sözleşmesi'ne göre, satın alım tarihinden önce gerçekleşen tüm çevresel yükümlülükler sermayedarların sorumluluğundadır. STAŞ, satın alım tarihinden sonra oluşan çevresel yükümlülüklerden sorumludur. STAŞ yönetimi, finansal tablolarına yansıtılması gereken bir yükümlülük olmayacağı beklentisindedir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Rekabet Kurulu 12.03.2020 tarih ve 20- 14/192-9 sayılı kararında STAŞ'ın, bayilerinin yeniden satış fiyatını belirlemek suretiyle 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4. maddesini ihlal ettiğine karar vermiştir ("Karar"). Bu karar ile Rekabet Kurulu tarafından STAŞ'a 348.154.458,54 TL idari para cezası uygulanmıştır. Gerekçeli karar, STAŞ tarafından 21 Eylül 2020 tarihinde tebliğ edilmiştir. STAŞ, %25 oranında erken ödeme indiriminden faydalanmak için, Karar'a karşı iptal davası açmadan önce, 21 Ekim 2020 tarihinde vergi dairesine ihtirazi kayıtla 261.116.000 TL ödeme yapmıştır. 14 Ocak 2021 tarihinde, Karar'a karşı Ankara İdare Mahkemesi'nde STAŞ tarafından yürütmenin durdurulması istemli iptal davası açılmış ve itiraz reddedilmiştir. Buna istinaden, 08 Şubat 2022 tarihinde Bölge İdare Mahkemesinde karara itiraz edilmiş ve menfi olarak sonuçlanan istinaf mahkemesinin kararına istinaden 23 Aralık 2022 tarihinde Danıştay'da temyiz yoluna gidilmiştir. Danıştay 13. Dairesi'nin 2023/271 Esas 2023/3012 No.lu kararı ile istinaf mahkemesinin kararı onanmıştır. Ödenen ceza tutarı 2022 yılında gider olarak muhasebeleştirilmiştir. 18 Ağustos 2023 tarihinde Anayasa Mahkemesinde bireysel başvuru yapılmış olup sonuçlanması beklenmektedir.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş ile ilgili Şirket'in üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
EPİAŞ'a verilen garanti mektupları	14.807.844	17.976.948
Türkiye Elektrik İletim A.Ş'ye verilen garanti mektupları	11.442.699	13.350.654
BOTAŞ'a verilen garanti mektupları	15.300	17.851
Diğer	765.055	964.411
Toplam	27.030.898	32.309.864

DİPNOT 10- ÖZKAYNAKLAR**a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi**

Pay sahibi	Hisse Grubu	30 Haziran 2025		31 Aralık 2024	
		Pay tutarı	Pay oranı (%)	Pay tutarı	Pay oranı (%)
Aksoy Girişimcilik Enerji ve Turizm A.Ş.	A/C Grubu	139.175.892	54,45%	139.175.892	54,45%
Halka açık kısım	A Grubu	91.370.402	35,75%	91.233.567	35,69%
Turcas Petrol A.Ş. (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	71.336	0,03%	71.336	0,03%
Diğer (*)	A/B Grubu	24.982.370	9,77%	25.119.205	9,83%
Toplam		255.600.000	100,00%	255.600.000	100,00%
Geri alınan paylar		(8.450.916)		(8.450.916)	
Enflasyon düzeltmesi		5.903.971.144		5.903.971.144	
Toplam		6.151.120.228		6.151.120.228	

(*) Diğer kısmındaki azalış ve halka açık kısımdaki aynı tutardaki artış, borsada işlem görmeyen (kapalı) nitelikte hissesi olan hissedarların hisselerinin kendi talepleri doğrultusunda halka açık statüye geçmesinden kaynaklanmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10- ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

30 Haziran 2025 (TFRS)	Tarihi Değer	Enflasyon Düzeltmesi	Endekslenmiş Değer
		Etkisi	
Sermaye	255.600.000	6.020.132.366	6.275.732.366
Geri alınan paylar	8.450.916	116.161.222	124.612.138
Yasal yedekler	97.380.952	752.429.656	849.810.608

30 Haziran 2025 (VUK)	Tarihi Değer	Enflasyon Düzeltmesi	Endekslenmiş Değer
		Etkisi	
Sermaye	255.600.000	6.098.704.958	6.354.304.958
Geri alınan paylar	-	-	-
Yasal yedekler	97.380.952	923.375.819	1.020.756.771

Şirket'in 30 Haziran 2025 itibarıyla sermayesi 255.600.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 255.600.000 hisse) Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az üçü "B" Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu Üyeleri'nin en az ikisi C Grubu Hisse sahiplerinin göstereceği adaylar arasından seçilir. C Grubu Hisseleri'nin sahipleri Yönetim Kurulu üyelerinin seçildiği Genel Kurul tarihinde en az yüzde kırk (%40) A Grubu Hisselerini elde tuttukları takdirde üç (3) Yönetim Kurulu Üyesi adayını gösterme ve seçme hakkına sahip olurlar. Ancak geriye kalan Yönetim Kurulu Üyeleri B Grup Hisseleri'nin sahipleri tarafından aday gösterilip seçilirler.

C Grubu hissedarlarından en az birinin ayrıca Şirket'in ana sözleşmesinde belirtilen birtakım kritik kararların alınmasında olumlu oy kullanması şartı aranmaktadır.

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Yasal yedekler (*)	97.380.952	81.030.397
Enflasyon etkisi	752.429.656	740.457.003
Toplam	849.810.608	821.487.400

(*) Yasal kayıtlarımızdaki kardan ayrılan kısıtlanmış yedek akçe tutarıdır.

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. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10- ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Temettü dağıtımı

Hisseleri BIST’de işlem gören şirketler, SPK’nın temettü dağıtımına ilişkin düzenlemelerine aşağıdaki şekilde tabidir:

6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu’nun 19’uncu maddesi ve SPK’nın II-19.1 no’lu Kar Payı Tebliği’ne göre halka açık ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak dağıtırlar. SPK halka açık ortaklıkların kar dağıtım politikalarına ilişkin olarak, benzer nitelikteki ortaklıklar bazında farklı esaslar belirleyebilir.

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

Halka açık ortaklıklarda kâr payı, dağıtım tarihi itibarıyla mevcut payların tümüne, bunların ihraç ve iktisap tarihleri dikkate alınmaksızın eşit olarak dağıtılır.

Yürürlükteki düzenlemelere göre ortaklıklar, karlarını genel kurulları tarafından belirlenecek kar dağıtım politikaları çerçevesinde ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak genel kurul kararıyla dağıtır. 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 kar payı avansı da dağıtılabilecektir.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 11 Nisan 2025 tarihli kararı uyarınca, 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolarına ve mevzuata göre ayrılması gereken tüm akçeler düşüldükten sonra kalan 345.000.000 TL tutarında dağıtılabılır kar payı belirlenmiştir. Aralık 2024'te dağıtılan 145.000.000 TL tutarındaki avans kar payı dağıtımının mahsup edilmesine ve mahsup işlemi sonrasında kalan 200.000.000 TL'nin Şirket'in pay sahiplerine tamamı nakden ödenmek üzere 30 Haziran 2025 tarihinde dağıtılmasına karar verilmiştir. SPK mevzuatı gereği söz konusu dağıtımın 16.873.853 TL'lik kısmı 30 Haziran 2025'te gerçekleşmiş olup 168.267.564 TL'lik kısmının dağıtımı da 2 Temmuz 2025'te gerçekleşmiştir. Kalan tutar halka açık hissedarlara dağıtılacak tutarları ve yapılacak stopaj ödemesini içermektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

Genel yönetim giderleri	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Personel giderleri	86.630.324	79.116.577	36.116.286	39.700.089
Dışarıdan sağlanan hizmetler	23.898.349	20.292.765	9.573.253	12.484.357
Amortisman ve itfa giderleri	17.038.492	17.304.657	8.792.475	8.158.458
Aidat Giderleri	1.850.942	1.902.537	1.008.781	360.905
Motorlu taşıt giderleri	1.224.714	1.831.075	567.654	834.307
Seyahat giderleri	1.171.466	799.658	712.651	345.324
Temsil ve Ağırılama Giderleri	1.063.412	729.518	623.889	285.596
Diğer (*)	4.702.662	15.009.029	2.116.363	6.326.903
Toplam	137.580.361	136.985.816	59.511.352	68.495.939

(*) Diğer kaleminin, 1 Ocak – 30 Haziran 2024 dönemine ilişkin 8.536.270 TL'si ve 1 Nisan – 30 Haziran 2024 dönemine ilişkin 2.875.191 TL'si dava karşılıklarına ilişkindir.

DİPNOT 12 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
<u>Esas faaliyetlerden diğer gelirler</u>	23.615.683	308.801.413	11.548.222	4.955.054
The Shell Company of Turkey Ortak Girişim Sözleşmesi geliri	-	296.896.447	-	-
Servis hizmet gelirleri	21.630.517	10.092.159	10.593.674	3.530.307
Kira gelirleri	1.984.701	1.765.415	954.083	1.424.747
Diğer	465	47.392	465	-
<u>Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)</u>	(79.588.186)	-	(79.588.186)	(291.572)
The Shell Company of Turkey Ortak Girişim Sözleşmesi gideri	(79.588.186)	-	(79.588.186)	-
Diğer giderler	-	-	-	(291.572)
<u>Esas faaliyetlerden diğer gelir/(gider)-net</u>	(55.972.503)	308.801.413	(68.039.964)	4.663.482

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 13- YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	260.024.331	282.684.679	251.394.298	277.318.701
İntifa Senedi gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 5)	243.202.846	271.296.401	244.228.696	272.507.557
Girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkı (Dipnot 5)	16.800.051	11.370.627	7.165.602	4.804.473
Sabit kıymet satış karı	19.923	-	-	-
Diğer	1.511	17.651	-	6.671
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(12.409.231)	(17.224.645)	(4.474.226)	(17.224.646)
Ataş değerleme gerçeğe uygun değer farkı	(12.403.311)	(17.210.040)	(4.468.306)	(17.210.041)
Sabit kıymet satış zararları	(5.920)	(14.605)	(5.920)	(14.605)
Yatırım faaliyetlerinden gelir/(gider)-net	247.615.100	265.460.034	246.920.072	260.094.055

DİPNOT 14- FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Finansman gelirleri	144.257.632	131.080.888	67.516.318	35.312.050
Faiz gelirleri	62.990.329	47.834.296	34.808.231	22.551.058
Kur farkı gelirleri	81.267.303	83.246.592	32.708.087	12.760.992
Finansman giderleri (-)	(696.030)	(73.741.701)	(601.766)	(15.211.664)
Faiz giderleri	-	(19.579.676)	-	(1.631.488)
Kur farkı giderleri	(192.811)	(54.162.025)	(178.268)	(21.303.161)
Diğer	(503.219)	-	(423.498)	7.722.985
Finansman gelirleri/(giderleri)-net	143.561.602	57.339.187	66.914.552	20.100.386

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 15- NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)

Parasal Olmayan Kalemler	1 Ocak- 30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	(152.239.461)
Peşin ödenmiş giderler	106.368
Diğer alacaklar	58.731
Finansal Yatırımlar	12.403.311
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	1.588.724.367
Maddi duran varlıklar	31.145.779
Maddi olmayan duran varlıklar	63.807
Ödenmiş Sermaye	(896.871.738)
Geri alınmış paylar	17.808.891
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	28.940.301
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(117.792.117)
Geçmiş yıllar karları	(816.827.161)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	22.025.567
Genel yönetim giderleri	15.858.621
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(971.566)
Yatırım faaliyetlerinden gelir/giderler	12.401.800
Finansman gelir/giderleri	(1.877.209)
Ertelenmiş Vergi Gideri	(3.386.079)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	(130.213.894)

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ**Dönem karı vergi yükümlülüğü**

Cari vergi yükümlülüğü	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Peşin ödenen vergi ve fonlar	2.838.665	4.510.539
Peşin ödenen vergi ve fonlar	2.838.665	4.510.539

Kurumlar Vergisi

Şirket, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Şirket’in cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2024 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %25’tir (31 Aralık 2023: %25).

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi %10 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri

Şirket, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS’ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS’ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı geçici farkların ortadan kalktığı döneme göre %25 ’tir (31 Aralık 2024: %25).

Birikmiş geçici farklar ve yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	Birikmiş geçici farklar		Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(5.369.388)	(53.203.409)	1.342.347	13.300.852
Kıdem tazminatı karşılığı	(4.302.864)	(4.769.026)	1.075.716	1.192.257
Kullanılmayan izin karşılıkları	(2.569.177)	(2.567.081)	642.294	641.770
Dava karşılığı	(12.414.852)	(14.484.904)	3.103.713	3.621.226
Diğer borçlara ilişkin düzeltmeler	(79.588.186)	-	19.897.047	-
Diğer	(1.515.564)	(2.177.646)	378.891	544.411
Toplam geçici farklar	(105.760.031)	(77.202.067)	26.440.008	19.300.516

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)**Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri (Devamı)**

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024
Dönem başı ertelenmiş vergi varlığı	19.300.516	29.006.003
Ertelenmiş vergi geliri/ (gideri)	7.566.531	(18.743.279)
Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen gelir / (gider)	(427.039)	(15.276)
Dönem sonu ertelenmiş vergi varlığı	26.440.008	10.247.448

DİPNOT 17 - PAY BAŞINA KAZANÇ

30 Haziran 2025 ve 30 Haziran 2024 için Şirket hisselerinin adedi ve birim pay başına kazanç hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

Hesap Adı	1 Ocak- 30 Haziran 2025	1 Ocak- 30 Haziran 2024	1 Nisan- 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2024
Dönem karı	370.987.880	154.882.445	394.880.102	182.288.977
Hisse adedi	255.600.000	255.600.000	255.600.000	255.600.000
Pay başına düşen kazanç	1,451	0,606	1,545	0,713

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

1 Ocak - 30 Haziran 2025									
Finansal Varlıklar				Alacaklar			Borçlar		
Kısa vadeli		Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli
			Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan
İlişkili taraflarla olan bakiyeler									
İştirakler									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	7.188	-	-	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	276.457.739	212.541.731	-	-	-	-	-	53.320	-
Diğer ilişkili şirketler									
The Shell Company of Turkey LTD. (**)	-	-	-	-	-	-	-	79.588.186	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	201.836	-
Ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	181.357.259	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	208.425	-	-	-	-	-
Aksoy International Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	421.282	-	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	4.329.296	-	-	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	553.299	-	-	-	-	-
Gode Tekstil ve Tasarım Hizmetleri LTD. ŞTİ.	-	-	-	6.600	-	-	-	-	-
Saffet Batu Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	139.417	-
Toplam	276.457.739	212.541.731	-	5.526.090	-	-	-	261.340.018	-

(*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 276.457.739 TL kısa vadeli, 212.541.731 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 488.999.470 TL olarak finansal tablolarda Finansal Varlık olarak gösterilmiştir (Dipnot 5).

(**) The Shell Company of Turkey ("SCTL") ile imzalanmış olan Dengeleme Anlaşması gereği, SCTL'nin Haziran ayı bitmeden kesmesi gereken faturayı Şirket'e 2 Temmuz 2025 tarihi itibarı ile kesmesinden kaynaklı ayrılan tahakkuka ilişkindir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

31 Aralık 2024										
Finansal Varlıklar				Alacaklar				Borçlar		
Kısa vadeli		Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli		
			Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İlişkili taraflarla olan bakiyeler										
İştirakler										
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.			-	-	-	8.387	-	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)			307.077.095	236.082.006	-	-	-	-	25.561	-
Diğer ilişkili şirketler										
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.			-	-	-	-	-	-	2.560.027	-
Ortaklara ödenecek temettüleri			-	-	-	-	-	-	8.825.932	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.			-	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.			-	-	-	3.430	-	-	2.800	-
Aksoy International Dış Ticaret A.Ş.			-	-	-	421.688	-	-	-	-
Aksoy International Holding A.Ş.			-	-	-	770	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.			-	-	-	685.362	-	-	-	-
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.			-	-	-	8.832	-	-	-	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.			-	-	-	-	-	-	700	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.A.Ş.			-	-	-	-	-	-	700	-
Gode Tekstil ve Tasarım Hizmetleri LTD. ŞTİ.			-	-	-	7.699	-	-	-	-
Toplam			307.077.095	236.082.006	-	1.136.168	-	-	2.800	11.412.920

(*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25 Ağustos 2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 307.077.095 TL kısa vadeli, 236.082.006 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 543.159.101 TL olarak finansal tablolarda Finansal Varlık olarak gösterilmiştir (Dipnot 5).

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

1 Ocak- 30 Haziran 2025								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	150.000.000	318.512.000	168.414
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	-	-	-	541.226	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD. (**)	-	-	-	-	-	-	-	79.588.186
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	9.450	-	-	-
Aksoy International Dış Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	9.450	-	1.068.418	-
Aksoy International Holding A.Ş.	-	-	-	-	9.450	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	1.125.181	-	-	566.765
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	9.450	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyollari Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	-	9.450	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	9.450	-	1.412.690	889.275
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	175.579
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	137.493
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	9.450	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	788.870	-	18.173.103	6.813.904
Aksoy Wellness Turizm A.Ş.	-	-	-	-	4.500	-	-	176
Toplam	-	-	-	-	1.984.701	150.000.000	339.707.437	88.339.792

(*) Diğer gelirler imtiyazlı temettü gelirinden oluşmaktadır.

(**) The Shell Company of Turkey ("SCTL") ile imzalanmış olan Dengeleme Anlaşması gereği, SCTL'nin Haziran ayı bitmeden kesmesi gereken faturayı Şirket'e 2 Temmuz 2025 tarihi itibari ile kesmesinden kaynaklı ayrılan tahakkuka ilişkindir.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2024 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

1 Ocak- 30 Haziran 2024								
İlişkili taraflarla olan işlemler	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	165.464.015	355.458.692	418.379
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	296.896.447	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	4.348	-	-	-
Aksoy International Dış Ticaret.A.Ş.	-	-	-	-	4.348	-	617.265	-
Aksoy International Holding A.Ş.	-	-	-	-	4.782	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	1.103.354	-	26.964	2.541.825
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	4.348	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyollari Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	-	4.348	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	4.348	-	571.280	801.065
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	518.828
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	17.647
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	4.348	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	626.411	-	8.904.587	2.186.720
Gode Tekstil ve Tasarım Hizmetleri LTD. Şti.	-	-	-	-	4.782	-	-	-
Toplam	-	-	-	-	1.765.417	165.464.015	662.475.235	6.484.464

(*) Diğer gelirler imtiyazlı temettü tahsilatından oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Cari dönemde üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatler tutarı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Ocak - 30 Haziran 2024
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	39.129.644	45.051.768

DİPNOT 19 – YABANCI PARA POZİSYONU**(i) Kur riski yönetimi**

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Şirket, döviz cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin Türk Lirası'na çevriminde kullanılan kur oranlarının değişimi nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler kayda alınan aktif ve pasifler arasındaki fark sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Bu çerçevede Şirket, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Şirket'in döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Şirket, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır, diğer para birimlerinin etkisi önemsiz düzeydedir.

30 Haziran 2025				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
1. Ticari alacaklar	-	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	327.522.708	4.701.850	3.017.634	430
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	-	-	-	-
4. Dönen varlıklar toplamı (1+2+3)	327.522.708	4.701.850	3.017.634	430
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-
8. Duran varlıklar toplamı (5+6+7)	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	327.522.708	4.701.850	3.017.634	430
10. Ticari borçlar	-	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yük. toplamı (10+11+12)	-	-	-	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yük. toplamı (14+15+16)	-	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	-	-	-	-
19. Bilanço dışı türev araçlarının net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	327.522.708	4.701.850	3.017.634	430
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+3+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	327.522.708	4.701.850	3.017.634	430
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25. İhracat	-	-	-	-
26. İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

	31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
1. Ticari alacaklar	-	-	-	-
2a. Parasal finansal varlıklar	245.465.704	5.929.432	32.313	153
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3. Diğer	-	-	-	-
4. Dönen varlıklar toplamı (1+2+3)	245.465.704	5.929.432	32.313	153
5. Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a. Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7. Diğer	-	-	-	-
8. Duran varlıklar toplamı (5+6+7)	-	-	-	-
9. Toplam varlıklar (4+8)	245.465.704	5.929.432	32.313	153
10. Ticari borçlar	-	-	-	-
11. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13. Kısa vadeli yük. toplamı (10+11+12)	-	-	-	-
14. Ticari borçlar	-	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17. Uzun vadeli yük. toplamı (14+15+16)	-	-	-	-
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	-	-	-	-
19. Bilanço dışı türev araçlarının net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	-	-	-	-
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	-	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9+18+19)	245.465.704	5.929.432	32.313	153
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+3+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	245.465.704	5.929.432	32.313	153
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25. İhracat	-	-	-	-
26. İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)Kur riskine duyarlılık

30 Haziran 2025		
	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
ABD Dolarının TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	18.685.527	(18.685.527)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	18.685.527	(18.685.527)
Avro' nun TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	14.064.405	(14.064.405)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	14.064.405	(14.064.405)
İngiliz Sterlini'nin TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
7- İngiliz Sterlini net varlık / yükümlülüğü	2.339	(2.339)
8- İngiliz Sterlini riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- İngiliz Sterlini net etki (7+8)	2.339	(2.339)
Toplam	32.752.271	(32.752.271)

Kur riskine duyarlılık

31 Aralık 2024		
	Kar / Zarar	
	Yabancı Paranın Değer Kazanması	Yabancı Paranın Değer Kaybetmesi
ABD Dolarının TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
1- ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	24.407.283	24.407.283
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	24.407.283	24.407.283
Avro' nun TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
4- Avro net varlık / yükümlülüğü	138.498	138.498
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-
6- Avro net etki (4+5)	138.498	138.498
İsviçre Frangı'nın TL karşısında % 10 değer değişimi halinde;		
7- İsviçre Frangı net varlık / yükümlülüğü	790	790
8- İsviçre Frangı riskinden korunan kısım (-)	-	-
9- İsviçre Frangı net etki (7+8)	790	790
Toplam	24.546.571	24.546.571

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2025 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL") 30 Haziran 2025 tarihindeki satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Olağanüstü Genel Kurul İşlemlerine İlişkin Bildirim

Şirket'in 24 Temmuz 2025 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda belirtildiği üzere, esas sözleşme tadili ve unvan değişikliği ile ilgili olarak Sermaye Piyasası Kurulu ile T.C. Ticaret Bakanlığı'ndan gerekli onaylar alınmış olup, söz konusu değişikliklerin görüşülmesi amacıyla Şirket'in 2025 yılına ilişkin Olağanüstü Genel Kurul toplantısının 19 Ağustos 2025 tarihinde yapılmasına karar verilmiştir.