

# **TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 ARA HESAP DÖNEMİNE  
AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI DENETİM RAPORU**

## Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sınırlı Denetim Raporu

### Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'na

#### Giriş

Turcas Petrol Anonim Şirketi ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 30 Haziran 2019 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynak değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tabloların 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 konsolide finansal tablolara ilişkin bir sonuç bildirmektir.

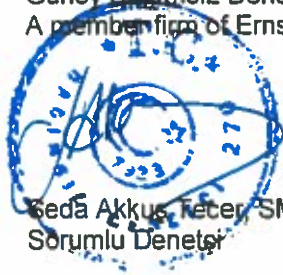
#### Sınırlı Denetimin Kapsamı

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 finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

#### Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal tabloların, tüm önemli yönleriyle, TMS 34'e uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

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



16 Ağustos 2019  
İstanbul, Türkiye

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2019 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER		SAYFA
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI</b> .....		<b>1-2</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI</b>		<b>3-4</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI</b> .....		<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI</b> .....		<b>6</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR</b> .....		<b>7-44</b>
DİPNOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-8
DİPNOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	9-15
DİPNOT 3	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	15-17
DİPNOT 4	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ .....	18
DİPNOT 5	FİNANSAL YATIRIMLAR .....	18-19
DİPNOT 6	FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	20-23
DİPNOT 7	ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	24-26
DİPNOT 8	MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	26
DİPNOT 9	ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	27-29
DİPNOT 10	ÖZKAYNAKLAR .....	29-30
DİPNOT 11	HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	31
DİPNOT 12	GENEL YÖNETİM GİDERLERİ .....	31
DİPNOT 13	ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	32
DİPNOT 14	YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER .....	32
DİPNOT 15	FİNANSMAN GELİRLERİ.....	32
DİPNOT 16	FİNANSMAN GİDERLERİ .....	32
DİPNOT 17	VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	33-35
DİPNOT 18	PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR .....	35
DİPNOT 19	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	36-40
DİPNOT 20	YABANCI PARA POZİSYONU.....	40-43
DİPNOT 21	BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	44

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2019 VE 31 ARALIK 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

		(Sınırlı denetimden geçmiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	107.893.150	85.560.288
Ticari alacaklar		3.259.689	3.813.575
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		3.259.689	3.813.575
Diğer alacaklar		35.407.592	19.428.707
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	34.309.575	19.000.804
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.098.017	427.903
Peşin ödenmiş giderler		1.513.416	253.648
Finansal varlıklar	5	21.004.015	40.201.731
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	17	1.038.551	912.490
Diğer dönen varlıklar		7.892.929	9.117.420
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>178.009.342</b>	<b>159.287.859</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		65.336.698	70.684.752
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	64.805.045	70.153.099
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		531.653	531.653
Finansal yatırımlar	5	9.306.806	5.605.556
Finansal varlıklar	5	17.587.758	33.697.418
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	812.512.501	806.035.015
Maddi duran varlıklar	8	206.607.685	209.398.634
Maddi olmayan duran varlıklar	8	53.273.934	54.507.082
Ertelenmiş vergi varlığı	17	8.279.121	6.889.081
Diğer duran varlıklar		2.712.054	5.608.253
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>1.175.616.557</b>	<b>1.192.425.791</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>1.353.625.899</b>	<b>1.351.713.650</b>

1 Ocak - 30 Haziran 2019 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 16 Ağustos 2019 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Finans Direktörü Erkan İlhantekin ve Muhasebe Müdürü Engin Çaylan tarafından imzalanmıştır.

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2019 VE 31 ARALIK 2018 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		(Sınırlı denetimden geçmiş) Cari Dönem	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	<b>158.519.906</b>	134.697.747
Ticari borçlar		<b>26.434.485</b>	25.729.645
- İlişkili taraflara ticari borçlar	19	<b>28.069</b>	-
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		<b>26.406.416</b>	25.729.645
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		<b>502.167</b>	351.760
Diğer borçlar		<b>2.094.242</b>	2.504.854
- İlişkili taraflara diğer borçlar	19	<b>695.550</b>	760.781
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		<b>1.398.692</b>	1.744.073
Kısa vadeli karşılıklar		<b>867.677</b>	496.066
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		<b>867.677</b>	496.066
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>188.418.477</b>	163.780.072
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	<b>618.169.081</b>	615.025.824
Ticari borçlar		<b>11.774.228</b>	10.834.727
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		<b>11.774.228</b>	10.834.727
Uzun vadeli karşılıklar		<b>631.899</b>	503.460
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		<b>562.586</b>	434.147
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		<b>69.313</b>	69.313
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		<b>837.687</b>	837.687
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>631.412.895</b>	627.201.698
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	10	<b>255.600.000</b>	255.600.000
Sermaye düzeltme farkları	10	<b>41.247.788</b>	41.247.788
Geri alınmış paylar (-)	10	<b>(8.450.916)</b>	(8.450.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç/kayıplar		<b>(3.179.572)</b>	(3.138.289)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		<b>(3.179.572)</b>	(3.138.289)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	<b>39.311.954</b>	39.311.954
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		<b>(10.691.504)</b>	-
- Nakit Akış Riskinden Korunma Kazançları (Kayıpları)		<b>(10.691.504)</b>	-
Diğer yedekler		<b>(7.256.169)</b>	(7.256.169)
Geçmiş yıllar karları veya zararları		<b>243.417.512</b>	370.877.553
Net dönem karı veya zararı		<b>(16.204.566)</b>	(127.460.041)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		<b>533.794.527</b>	560.731.880
Kontrol gücü olmayan paylar		<b>-</b>	-
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>533.794.527</b>	560.731.880
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>1.353.625.899</b>	1.351.713.650

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Dipnotlar	(Sınırlı denetimden geçmiş)		(Sınırlı denetimden geçmemiş)		
	1 Ocak – 30 Haziran 2019	1 Ocak – 30 Haziran 2018	1 Nisan – 30 Haziran 2019	1 Nisan – 30 Haziran 2018	
Hasılat	11	25.570.232	22.983.274	10.981.564	13.823.063
Satışların maliyeti (-)	11	(9.807.492)	(6.383.284)	(5.078.260)	(3.209.704)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>		<b>15.762.740</b>	16.599.990	<b>5.903.304</b>	10.613.359
Genel yönetim giderleri (-)	12	(12.885.714)	(12.454.765)	(6.614.436)	(5.455.414)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	13	16.508.215	4.564.999	453.409	501.663
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	13	(2.862.233)	(7.255.898)	(1.281.323)	(4.178.168)
<b>Esas faaliyet (zararı) / karı</b>		<b>16.523.008</b>	1.454.326	<b>(1.539.046)</b>	1.481.440
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	14	14.658.873	20.804.936	7.614.097	20.804.936
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	7	6.094.526	45.850.928	18.483.773	34.573.357
<b>Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>37.276.407</b>	68.110.190	<b>24.558.824</b>	56.859.733
Finansman gelirleri	15	41.836.445	40.168.610	33.448.815	28.008.403
Finansman giderleri (-)	16	(96.697.136)	(131.839.255)	(53.631.718)	(84.227.603)
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı) / karı</b>		<b>(17.584.284)</b>	(23.560.455)	<b>4.375.921</b>	640.533
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri) / geliri</b>					
- Dönem vergi gideri (-)	17	-	-	-	-
- Ertelenen vergi geliri / gideri (-)	17	1.379.718	3.758.928	567.067	2.566.409
<b>Sürdürülen faaliyetler dönem (zararı) / karı</b>		<b>(16.204.566)</b>	(19.801.527)	<b>4.942.988</b>	3.206.942
<b>Dönem (zararının) / karının dağılımı:</b>					
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(16.204.566)	(18.381.237)	4.942.988	4.157.120
Kontrol gücü olmayan paylar		-	(1.420.290)	-	(950.178)
Pay başına (zarar) / kar	18	(0,063)	(0,068)	0,019	0,015

Takip eden dipnotlar özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

Dipnotlar	(Sınırlı denetimden geçmiş)		(Sınırlı denetimden geçmemiş)	
	1 Ocak – 30 Haziran 2019	1 Ocak – 30 Haziran 2018	1 Nisan – 30 Haziran 2019	1 Nisan – 30 Haziran 2018
<b>Dönem (zararı) / karı</b>	<b>(16.204.566)</b>	(19.801.527)	<b>4.942.988</b>	3.206.942
<b>Diğer kapsamlı gelir / (gider)</b>				
<b>Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	<b>(51.605)</b>	(49.872)	<b>(71.731)</b>	350.358
<i>Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)</i> 17	<b>10.322</b>	9.974	<b>14.347</b>	(70.073)
<b>Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar</b>				
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	-	-	-	(37.035)
Özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilen iştirak ve iş ortaklıklarının kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelirlerinden paylar, vergi etkisi	-	-	-	7.407
<b>Toplam</b>	<b>(41.283)</b>	(39.898)	<b>(57.384)</b>	250.657
<b>Diğer kapsamlı gelir/(gider) kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar</b>				
Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	<b>(10.691.504)</b>	-	<b>(2.273.348)</b>	-
<i>Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)</i>	-	-	-	-
<b>Toplam</b>	<b>(10.691.504)</b>	-	<b>(2.273.348)</b>	-
<b>Diğer Kapsamlı gelir / (gider)</b>	<b>(10.732.787)</b>	(39.898)	<b>(2.330.732)</b>	250.657
<b>Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:</b>	<b>(26.937.353)</b>	(19.841.425)	<b>2.612.256</b>	3.457.599
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım	<b>(26.937.353)</b>	(18.419.080)	<b>2.612.256</b>	4.407.616
Kontrol gücü olmayan paylar	-	(1.422.345)	-	(950.017)
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,105)</b>	(0,068)	<b>(0,010)</b>	0,015

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

**TURCAS PETROL A.Ş.**

**30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	Diğer yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı / (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar
1 Ocak 2018	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	39.311.954	(4.577.769)	-	-	-	-	352.585.705	65.513.737	741.230.499	3.757.225	744.987.724
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65.513.737	(65.513.737)	-	-	-
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.381.237)	(18.381.237)	(1.420.290)	(19.801.527)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(37.843)	-	-	-	-	-	-	(37.843)	(2.055)	(39.898)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(37.843)	-	-	-	-	-	(18.381.237)	(18.419.080)	(1.422.345)	(19.841.425)
30 Haziran 2018 (*)	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	39.311.954	(4.615.612)	-	-	-	-	418.099.442	(18.381.237)	722.811.419	2.334.880	725.146.299
<b>1 Ocak 2019</b>	<b>255.600.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(8.450.916)</b>	<b>39.311.954</b>	<b>(3.138.289)</b>	<b>-</b>	<b>(7.256.169)</b>	<b>370.877.553</b>	<b>(127.460.041)</b>	<b>560.731.880</b>	<b>-</b>	<b>560.731.880</b>	<b>-</b>	<b>560.731.880</b>
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(127.460.041)	-	127.460.041	-	-	-	-
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16.204.566)	(16.204.566)	-	-	(16.204.566)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(41.283)	(10.691.504)	-	-	-	-	(10.732.787)	-	-	(10.732.787)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(41.283)	(10.691.504)	-	-	-	(16.204.566)	(26.937.353)	-	-	(26.937.353)
30 Haziran 2019 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(3.179.572)	(10.691.504)	(7.256.169)	243.417.512	(16.204.566)	533.794.527	-	533.794.527	-	533.794.527

(\*) Sınırlı denetimden geçmiştir.

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.



## TURCAS PETROL A.Ş

### 30 HAZİRAN 2019 VE 2018 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		(Sınırlı incelemeden geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2019	(Sınırlı incelemeden geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2018
	Dipnotlar		
<b>A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>27.537.426</b>	65.905.020
Net dönem (zararı) / karı		<b>(16.204.566)</b>	(19.801.527)
<b>Dönem net karı/ (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>49.750.654</b>	48.654.682
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	17	<b>(1.379.718)</b>	(3.758.928)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		<b>60.751.238</b>	113.121.020
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		<b>5.646.199</b>	4.061.358
Maddi Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler		<b>(49.800)</b>	-
Kar (Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	5	<b>(10.907.824)</b>	(20.801.110)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		<b>499.159</b>	245.716
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	<b>(6.094.526)</b>	(45.850.928)
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	<b>(382.960)</b>	(382.960)
Finansal Varlıkların Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		<b>(3.701.250)</b>	-
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	15	<b>(12.816.221)</b>	(9.060.211)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	16	<b>18.186.357</b>	11.080.725
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>(5.831.887)</b>	37.114.141
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		<b>553.886</b>	(77.909)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış (artış)		<b>2.860.922</b>	(428.796)
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		<b>1.644.341</b>	(279.924)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		<b>(10.630.831)</b>	37.649.200
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		<b>(260.205)</b>	251.570
<b>Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları</b>		<b>(176.775)</b>	(62.276)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		<b>(50.714)</b>	(62.276)
Vergi iadeleri (ödemeleri)		<b>(126.061)</b>	-
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden (kaynaklanan) / sağlanan net nakit</b>		<b>57.450.473</b>	(7.020.644)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları	8	<b>(2.452.102)</b>	(16.034.444)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		<b>879.800</b>	-
Alınan temettüleri		<b>46.215.200</b>	3.826
Alınan faiz		<b>12.807.575</b>	9.009.974
<b>C. Finansman faaliyetlerinden elde edilen / (kullanılan) net nakit</b>		<b>(62.663.683)</b>	(35.605.675)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	<b>2.176.400</b>	25.890.578
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	<b>(46.614.881)</b>	(50.289.867)
Ödenen faiz	6	<b>(18.225.202)</b>	(11.206.386)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış</b>		<b>22.324.216</b>	23.278.701
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>85.548.862</b>	126.317.550
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>107.873.078</b>	149.596.251

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluştururlar.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 2 bağlı ortaklık ve 2 iştirakten oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türkp petrol Holding ve Burmah-Castrol tarafından kurulmuştur. 1996 yılında Tabaş Petrolcülük A.Ş. (“Tabaş”) Turcas Petrolcülük A.Ş.’ye %82,16 oranında ortak olmuştur.

30 Eylül 1999 tarihi itibarıyla Tabaş, Turcas Petrolcülük A.Ş. ile birleşmiştir. Bu birleşmenin sonucu olarak; Turcas Petrolcülük A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifi Tabaş’a devrolmuş ve Turcas Petrolcülük A.Ş. feshedilmiştir. Aynı tarih itibarıyla Tabaş Petrolcülük A.Ş.’nin ticari ünvanı Turcas Petrol A.Ş. olarak değiştirilmiştir.

1 Temmuz 2006 tarihinde, Turcas varlıklarının önemli bir kısmını kısmi bölünme yoluyla Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)’ye devretmiştir. STAŞ’ın %30’u Turcas’a %70’i ise The Shell Company of Turkey Ltd.’e (“Shell Türkiye”) aittir. Bu tarihten sonra Turcas’ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı ve ihracatı yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır. Şirket yönetim kurulunun aldığı karar ile Turcas’ın faaliyet konusu özellikle enerji sektörü ve alt dalları olan petrol, akaryakıt, elektrik ve doğalgaz gibi sektörlerde arama, araştırma, üretim, taşıma, işleme, işletme, dağıtım, depolama, ithalat, ihracat, re-export ve ticarete dönük ulusal ve uluslararası yatırımlara ve yeni işler geliştirmeye odaklanan, her türlü ticari, sınai, zirai ve mali maksatlarla şirket/şirketler kurmak ve/veya kurulmuş veya kurulacak olan yerli ve yabancı şirketlerin sermaye ve yönetimine katılmak olarak değiştirilmiştir.

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Ahi Evran Cad. 6 Aksoy Plaza. Kat: 7 34398 Maslak Sarıyer/İstanbul

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

Şirket’in ana hissedarı Aksoy Holding A.Ş.’dir. Şirket’in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 10’da verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 93’tür (31 Aralık 2018: 98).

#### Bağlı Ortaklıklar

	Ülke	Ana faaliyeti
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji. elektrik

Şirket, 1996 yılında Turcas Enerji Holding A.Ş.’nin (“Turcas Enerji”) hisselerinin %100’ünü satın almıştır. Şirket, 1958 yılında kurulan Turcas Enerji’nin sahip olduğu Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.’deki (“ATAŞ”) %5 hissesini de aynı yıl içinde satın almıştır.

Şirket Yönetim Kurulu’nun 7 Haziran 2004 tarihinde almış olduğu karar ile Şirket’in bağlı ortaklığı Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş. Rafineri Belgesini diğer ATAŞ ortakları ile birlikte Petrol İşleri Genel Müdürlüğü’ne iade etmiş, ATAŞ’ın rafineri faaliyetlerine son vermiş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’ndan (“EPDK”) ATAŞ’a bir terminal lisansı almıştır. ATAŞ, bilanço tarihi itibarıyla akaryakıt depolama ve servisi faaliyetlerine devam etmekte ve Turcas Petrol A.Ş. mali tablolarında finansal yatırımlar altında sınıflanmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Şirket, 27 Mayıs 2008 günü yapılan Olağanüstü Genel Kurulu’nda “Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.” olan şirket ünvanının “Turcas Enerji Holding A.Ş.” olarak değiştirme kararı almış, bu karar 15 Temmuz 2008 tarihli ve 7105 nolu Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi’nde yayımlanıp, ünvanı Turcas Enerji Holding A.Ş. olarak tescil ve ilan edilmiştir. Turcas Enerji Holding’in %100 bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifiyle devralma suretiyle Turcas Enerji Holding A.Ş. ile birleşmesine karar verilmiştir. Birleşme işlemi 26 Ekim 2017 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir. Turcas Petrol’ün %100 bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Enerji Holding’in tüm aktif ve pasifiyle devralma suretiyle Turcas Petrol A.Ş. ile birleşmesine karar verilmiştir. Birleşme işlemi 4 Aralık 2017 tarihinde İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından tescil edilmiştir.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., 29 Ocak 2019 tarihli ve 2019/01 sayılı Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, sahip olduğu Tedarik Lisansı’nın sona erdirilmesine ilişkin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na (“EPDK”) başvuruda bulunmuş ve bahsi geçen lisans EPDK’nın 21/02/2019 tarihli ve 8439-4 sayılı Kurul kararı ile sonlandırılmıştır. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., söz konusu lisans kapsamında perakende ve elektrik toptan satış piyasasındaki gelişmelere bağlı olarak ve ayrıca ilgili faaliyetlerin hem Turcas’ın iştiraki RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ve onun bağlı ortaklıkları hem de Turcas’ın bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. vasıtasıyla sürdürülebilecek nitelikte olması nedeniyle, son üç yıldır herhangi bir ticari veya operasyonel faaliyet yürütmemiştir. Bu kapsamda, 11 Haziran 2019 tarihinde grup içi operasyonel verimliliğin artırılması ve yalın şirket organizasyonumuza katkı sağlanması amacıyla Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Turcas Petrol A.Ş.’ye devrolunması suretiyle iki şirketin kolaylaştırılmış usulde birleşmesine karar verilmişti. Bahsi geçen birleşme işlemine ilişkin, 20 Haziran 2019 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu’na Duyuru Metni’nin onaylanması amacıyla başvuru yapılmıştı. İlgili Duyuru Metni, Sermaye Piyasası Kurulu’nun 01.08.2019 tarih ve 43/985 sayılı toplantısında onaylanmıştır. Birleşme işlemi İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü’nde 16 Ağustos 2019 tarihinde tescil edilmiştir.

Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla Eylül 2013’te kurulmuştur. Şirket, 30 Mayıs 2016 tarihinde BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş.’nin sahip olduğu %46 oranında hisseyi, 11 Aralık 2018 tarihinde Alte Enerji A.Ş.’nin sahip olduğu %8 oranında hisseyi satın almıştır. Böylelikle Şirket, Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’nin %100 hissedarı olmuştur.

#### İştirakler

Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)  
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.  
 (“RWE&Turcas Güney” veya “RTG”)

#### Ülke

Türkiye

Türkiye

#### Ana faaliyeti

Petrol ürünleri

Enerji, elektrik

STAŞ her türlü akaryakıt ve yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtım konularında faaliyet göstermektedir.

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., 7 Aralık 2007 tarihinde, elektrik santralleri inşa etmek ve işletmek, santrallerden elektrik enerjisi, ısı ve buhar üretmek ve toptan satışını yapmak, bakım hizmetlerini gerçekleştirmek ve üretim faaliyetinden çıkan geri dönüşüm ve atık maddelerini pazarlamak amacıyla kurulmuştur.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 7’de sunulmuştur.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

---

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

##### **2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

###### **Uygulanan Muhasebe Standartları**

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları, 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 (“KGGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Grup 30 Haziran 2019 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK’nın Seri: XII. 14.1 No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Grup ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları ve özsermaye metodu ile muhasebeleştirilen iştirakleri 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. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2018 tarihli konsolide finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Finansal tabloların TMS’ye uygun hazırlanması, yönetim tarafından Grup muhasebe politikaları belirlenirken bazı önemli kararların alınmasını gerektirir. Konsolide finansal tablolar hazırlanırken alınan önemli varsayımlar ve tahminlere Not 2.4’te yer verilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2018 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK'nın Seri: II. 14.1 no'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/TFRS'nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

##### Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2019 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

##### i) 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

##### TFRS 16 Kiralama İşlemleri

KGK Nisan 2018'de TFRS 16 "Kiralama İşlemleri" standardını yayınlamıştır. Yeni standart, faaliyet kiralaması ve finansal kiralama ayrımını ortadan kaldırarak kiracı durumundaki şirketler için birçok kiralamanın tek bir model altında bilançoya alınmasını gerektirmektedir. Kiralayan durumundaki şirketler için muhasebeleştirme büyük ölçüde değişmemiş olup faaliyet kiralaması ile finansal kiralama arasındaki fark devam etmektedir. TFRS 16, TMS 17 ve TMS 17 ile ilgili Yorumların yerine geçecek olup 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir.

Kiracılar, bu standardı kısa vadeli kiralamalara (kira süresi 12 ay ve daha kısa olan kiralamalar) veya dayanak varlığın düşük değerli olduğu kiralamalara (örneğin kişisel bilgisayarlar, bazı ofis ekipmanları, vb.) uygulamama istisnasına sahiptir. Kiralamanın fiilen başladığı tarihte kiracı, kira yükümlülüğünü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçer (kiralama yükümlülüğü) ve aynı tarih itibarıyla ilgili kullanım hakkı varlığını da kayıtlarına alarak kira süresi boyunca amortismanına tabi tutar. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak iskonto edilir. Kiracı, bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, kiracının alternatif borçlanma faiz oranını kullanır. Kiracı, kiralama yükümlülüğü üzerindeki faiz gideri ile kullanım hakkı varlığının amortisman giderini ayrı olarak kaydetmelidir.

Kiracının, belirli olayların gerçekleşmesi halinde kiralama yükümlülüğünü yeniden ölçmesi söz konusudur (örneğin kiralama süresindeki değişiklikler, ileriye dönük kira ödemelerinin belirli bir endeks veya orandaki değişimler nedeniyle değişikliğe uğraması, vb.). Bu durumda kiracı, kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçüm etkisini kullanım hakkı varlığı üzerinde bir düzeltme olarak kaydeder.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

Grup, geçiş tarihi itibarıyla kiralama süresi 12 ay veya daha kısa bir süre içinde bitecek kiralamalar ve düşük değerli kiralamalar için tanınan kolaylaştırıcı uygulamalardan faydalanmıştır. Grup’un ofis ekipman kiralamaları (kişisel bilgisayarlar, fotokopi makinaları gibi) düşük değerli kiralama olarak değerlendirilmiştir ve finansal tablolara bir etkisi olmamıştır.

Shell & Turcas Petrol A.Ş.’nin intifa sözleşmelerinden kaynaklanan uzun dönemli kira sözleşmeleri TFRS 16 kapsamında değerlendirilmiş ve etkileri finansal tablolara yansıtılmıştır.

#### **TMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)**

KGK Aralık 2017’de, TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Söz konusu değişiklikler, iştirak veya iş ortaklığındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan iştirak veya iş ortaklığındaki uzun vadeli yatırımlar için TFRS 9 Finanslar Araçları uygulayan işletmeler için açıklık getirmektedir.

TFRS 9 Finansal Araçlar, TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar uyarınca muhasebeleştirilen iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımları kapsamamaktadır. Söz konusu değişikliklerle KGK, TFRS 9’un sadece şirketin özkaynak yöntemi kullanarak muhasebeleştiği yatırımları kapsam dışında bıraktığına açıklık getirmektedir. İşletme, TFRS 9’u, özkaynak yöntemine göre muhasebeleştiği ve özü itibarı ile ilgili iştirak ve iş ortaklıklarındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan uzun vadeli yatırımlar dahil olmak üzere iştirak ve iş ortaklıklarındaki diğer yatırımlara uygulanmaktadır.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır. Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

#### **TFRYK 23 Gelir Vergisi Uygulamalarına İlişkin Belirsizlikler**

Yorum, gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlikler olması durumunda, “TMS 12 Gelir Vergileri”nde yer alan muhasebeleştirme ve ölçüm gereksinimlerinin nasıl uygulanacağına açıklık getirmektedir.

Gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlik olması durumunda, yorum:

- (a) işletmenin belirsiz vergi muamelelerini ayrı olarak değerlendirip değerlendirmediklerini;
- (b) işletmenin vergi muamelelerinin vergi otoriteleri tarafından incelenmesi konusunda yapmış olduğu varsayımları;
- (c) işletmenin vergilendirilebilir karını (vergi zararını), vergi matrahını, kullanılmamış vergi zararlarını, kullanılmamış vergi indirimlerini ve vergi oranlarını nasıl belirlediğini; ve
- (d) işletmenin bilgi ve koşullardaki değişiklikleri nasıl değerlendirdiğini

ele almaktadır.

Yorum, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır. Söz konusu yorumun Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

##### **Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi**

KGK Ocak 2019’da aşağıda belirtilen standartları değiştirerek, TFRS Standartları’nın 2015-2017 dönemine ilişkin Yıllık İyileştirmelerini yayınlamıştır:

- TFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve TFRS 11 Müşterek Anlaşmalar — TFRS 3’teki değişiklikler bir şirketin müşterek faaliyet olarak muhasebeleştirdiği işletmenin kontrolünü elde etmesi sonucu, ilgili işletmede kontrol öncesi sahip olduğu paylarını yeniden ölçmesi gerektiğine açıklık getirmektedir. TFRS 11’deki değişiklikler bir şirketin müşterek faaliyet olarak muhasebeleştirdiği işletmenin kontrolünü elde etmesi sonucu, ilgili işletmede kontrol öncesi sahip olduğu paylarını yeniden ölçmesine gerek olmadığına açıklık getirmektedir.
- TMS 12 Gelir Vergileri — Değişiklikler, temettülere (kar dağıtımı) ilişkin tüm gelir vergisi etkilerinin, vergilerin nasıl doğduğuna bakılmaksızın kar veya zararda muhasebeleştirilmesi gerektiği konusuna açıklık getirmektedir.
- TMS 23 Borçlanma Maliyetleri — Değişiklikler, ilgili varlık amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma geldikten sonra ödenmemiş özel borçlanmaların bulunması durumunda, ilgili borcun şirketin genellikle genel borçlanmalarındaki aktifleştirme oranını belirlerken borçlandığı fonların bir parçası durumuna geldiğine açıklık getirmektedir.

Değişiklikler, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır. Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

##### **Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (TMS 19 Değişiklikler)**

KGK Ocak 2019’de TMS 19 Değişiklikler “Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme”yi yayınlamıştır. Değişiklik; planda yapılan değişiklik, küçülme veya yerine getirme gerçekleştikten sonra yıllık hesap döneminin kalan kısmı için tespit edilen hizmet maliyetinin ve net faiz maliyetinin güncel aktüeryal varsayımları kullanarak hesaplanmasını gerektirmektedir.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır. Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

##### **Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (TFRS 9 Değişiklik)**

Bazı erken ödenebilir finansal varlıkların işletme tarafından itfa edilmiş maliyetinden ölçülebilmeleri için TFRS 9 Finansal Araçlar’da ufak değişiklikler yayınlamıştır.

TFRS 9’u uygulayan işletme, erken ödenebilir finansal varlığı, gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarar yansıtılan varlık olarak ölçmektedir. Değişikliklerin uygulanması ile belirli koşulların sağlanması durumunda, işletmeler negatif tazminli erken ödenebilir finansal varlıkları itfa edilmiş maliyetinden ölçebilmektelerdir.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır. Söz konusu değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### **DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**

##### **ii) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar**

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

##### **TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları - Değişiklik**

KGK, 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. Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

##### **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. Gelecekteki nakit akış tahminlerinde ve risk düzeltilmesinde meydana gelen bazı değişiklikler de hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirilmektedir. İşletmeler, iskonto oranlarındaki değişikliklerin etkilerini kar veya zarar ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirmeyi tercih edebilirler. Standart, katılım özelliklerine sahip sigorta sözleşmelerinin ölçüm ve sunumu için özel yönlendirme içermektedir. TFRS 17, 1 Ocak 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girecek olup bu tarihte veya öncesinde TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat’ı uygulayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu standart, Grup için geçerli değildir.

##### **İşletmenin tanımlanması (TFRS 3 Değişiklikleri)**

KGK Mayıs 2019’da TFRS 3 ‘İşletme Birleşmeleri’inde yer alan işletme tanımına ilişkin değişiklikler yayımlamıştır. Bu değişikliğin amacı, bir işletmenin işletme birleşimi olarak mı yoksa bir varlık edinimi olarak mı muhasebeleştirileceğini belirlemeye yardımcı olmaktadır.

Değişiklikler aşağıdaki gibidir:

- İşletme için minimum gereksinimlerin netleştirilmesi;
- Piyasa katılımcılarının eksik unsurları tamamlaması konusundaki değerlendirmenin ortadan kaldırılması;
- İşletmelerin edinme sürecin önemli olup olmadığını değerlendirmesine yardımcı uygulama rehberi eklenmesi;
- İşletmenin ve çıktıların tanımlarını sınırlandırmak; ve
- İsteğe bağlı bir gerçeğe uygun değer konsantrasyon testi yayımlamak.

Değişiklik, 1 Ocak 2020 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

##### Önemliliğin Tanımı (TMS 1 ve TMS 8 Değişiklikleri)

Haziran 2019'da KGK, “TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu” ve “TMS 8 Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar” standartlarında değişiklikler yapmıştır. Bu değişikliklerin amacı, “önemlilik” tanımını standartlar arasında uyumlu hale getirmek ve tanımın belirli kısımlarını açıklığa kavuşturmadır. Yeni tanıma göre, bilginin saklanması, hatalı olması veya verilmemesi durumunda finansal tabloların birincil kullanıcıların bu tablolara dayanarak verdikleri kararları etkileyebileceği varsayılabilirse, bilgi önemlidir. Değişiklikler, bilginin önemliliğinin niteliğine, büyüklüğüne veya her ikisine bağlı olacağını açıklamaktadır. Şirketler bilginin tek başına veya başka bilgiler ile birlikte kullanıldığında finansal tablolar üzerinde ki etkisinin önemliliği değerlendirmek ile yükümlüdür.

Değişiklik, 1 Ocak 2020 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

##### iii) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

UMSK tarafından yayımlanmış fakat henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamış / yayımlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarında değişiklikler bulunmamaktadır.

#### 2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

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.

#### 2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Cari dönem özet konsolide 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:

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### *Ertelenmiş vergiler:*

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS’ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup’un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur.

Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup’un 267.345.574 TL değerinde (31 Aralık 2018: 269.891.348TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesini öngördüğü 13.329.992 TL’lik kısmı için 2.665.999 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (31 Aralık 2018: 13.416.740 TL için 2.683.348 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır ) (Dipnot 17).

Not 5’de açıklanan finansal varlıkların rayiç değer tespitinde intifa senetlerinin tahsil olasılığı %50 olarak dikkate alınmış olup iskonto oranı %9,6 olarak kullanılmıştır.

#### 2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Mali Tabloların Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkân vermek üzere, Grup 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.

1 Ocak - 31 Aralık 2018 tarihleri arası finansal durum tablolarında uzun vadeli “Finansal Varlıklar” içerisinde bulunan 73.899.149 TL tutarındaki STAŞ intifa senedi değerinin 40.201.731 TL tutarı kısa vadeli “Finansal Varlıklar” içerisinde sınıflandırılmıştır.

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas’ın raporlanabilir bölümlerini, petrol ve elektrik olarak organize etmiştir. Petrol grubu, akaryakıt dağıtım, madeni yağlar ve motor yağları faaliyetlerini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim faaliyetlerini yürütmektedir.

Turcas’ın her bir faaliyet bölümü tarafından uygulanan muhasebe politikaları Turcas’ın konsolide finansal tablolarında kullanılan KGK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarıyla aynıdır. 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 (“AVFÖK”) dikkate alınmaktadır. Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde AVFÖK’ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

- a) 1 Ocak - 30 Haziran 2019 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	25.570.232	-	25.570.232
AVFÖK	-	(8.632.667)	5.231.642	(3.401.025)
Finansal gelirler	-	9.599.053	32.237.392	41.836.445
Finansal giderler	-	(27.190.886)	(69.506.250)	(96.697.136)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(4.375.054)	(1.271.145)	(5.646.199)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	12.166.660	(6.072.134)	-	6.094.526
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	1.135.138	1.316.964	2.452.102

- b) 1 Ocak - 30 Haziran 2018 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	22.983.274	-	22.983.274
AVFÖK	-	11.722.177	(6.206.493)	5.515.684
Finansal gelirler	-	3.505.550	36.663.060	40.168.610
Finansal giderler	-	(34.178.769)	(97.660.486)	(131.839.255)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.924.111)	(1.137.247)	(4.061.358)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	48.427.410	(2.576.482)	-	45.850.928
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	14.106.636	1.927.808	16.034.444

- c) 1 Nisan - 30 Haziran 2019 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	10.981.564	-	10.981.564
AVFÖK	-	(4.487.906)	(5.289.618)	(9.777.524)
Finansal gelirler	(191.480)	8.235.889	25.404.406	33.448.815
Finansal giderler	-	(16.356.312)	(37.275.405)	(53.631.717)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.123.128)	(619.958)	(2.743.086)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	13.184.400	5.299.372	-	18.483.772
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	782.130	289.253	1.071.383

- d) 1 Nisan - 30 Haziran 2018 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	13.823.063	-	13.823.063
AVFÖK	-	7.837.536	(4.309.429)	3.528.107
Finansal gelirler	-	2.488.234	25.520.169	28.008.403
Finansal giderler	-	(23.459.560)	(60.768.043)	(84.227.603)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(1.463.444)	(583.223)	(2.046.667)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	32.023.710	2.549.647	-	34.573.357
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	10.079.619	1.585.584	11.665.203

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

e) 30 Haziran 2019 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	258.422.021	313.465.163	(30.773.786)	541.113.398
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	517.674.600	294.837.901	-	-	812.512.501
Bölüm yükümlülükleri	-	285.091.950	537.201.367	(2.461.945)	819.831.372

f) 31 Aralık 2018 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	256.148.663	285.194.143	4.335.829	545.678.635
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	505.507.940	300.527.075	-	-	806.035.015
Bölüm yükümlülükleri	-	270.768.307	520.355.721	(142.257)	790.981.771

(\*) Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen iştiraklerin yatırım tutarları indirilmiş haliyle

g) Gelirlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2019	1 Ocak – 30 Haziran 2018	1 Nisan – 30 Haziran 2019	1 Nisan – 30 Haziran 2018
<b>Gelirler</b>				
Bölüm gelirleri	25.570.232	22.983.274	10.981.564	13.823.063
<b>Konsolide gelirler</b>	25.570.232	22.983.274	10.981.564	13.823.063
<b>AVFÖK</b>				
Bölüm AVFÖK'ü	(8.632.667)	11.722.177	(4.487.906)	16.997.747
Diğer AVFÖK	5.231.642	(6.206.493)	(5.289.618)	(4.309.429)
<b>Konsolide AVFÖK</b>	(3.401.025)	5.515.684	(9.777.524)	12.688.318
Finansman gelirleri	41.836.445	40.168.610	33.448.815	28.008.403
Finansman giderleri	(96.697.136)	(131.839.255)	(53.631.717)	(84.227.603)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	14.658.873	20.804.936	7.614.097	20.804.936
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	6.094.526	45.850.928	18.483.772	34.573.357
Amortisman ve itfa payları	(5.646.199)	(4.061.358)	(2.743.086)	(2.046.667)
<b>Konsolide vergi öncesi (zarar) / kar</b>	(17.584.284)	(23.560.455)	4.375.921	640.533

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Kasa	15.912	14.082
Banka	107.877.238	85.546.206
- vadeli mevduat	107.847.711	85.420.089
- vadesiz mevduat	29.527	126.117
	<b>107.893.150</b>	<b>85.560.288</b>

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
30 güne kadar	70.060.521	77.249.105
60 güne kadar	37.832.629	8.311.183
	<b>107.893.150</b>	<b>85.560.288</b>

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

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
TL	17,05%	15,38%
ABD Doları	1,30%	2,37%
AVRO	0,61%	0,92%

30 Haziran 2019, 31 Aralık 2018 ve 30 Haziran 2018 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018	30 Haziran 2018
Nakit ve nakit benzerleri	107.893.150	85.560.288	149.693.718
Eksi: Faiz tahakkukları	(20.072)	(11.426)	(97.467)
	<b>107.873.078</b>	<b>85.548.862</b>	<b>149.596.251</b>

30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2018: Yoktur).

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR VE FİNANSAL VARLIKLAR

##### a) Finansal Yatırımlar:

	30 Haziran 2019		31 Aralık 2018	
	İştirak tutarı	İştirak oranı %	İştirak tutarı	İştirak oranı %
ATAŞ (*)	9.256.806	5	5.555.556	5
Elektrik Piyasaları İşletmeleri Anonim Şirketi (**)	50.000	0,08	50.000	0,08
	<b>9.306.806</b>		<b>5.605.556</b>	

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR (Devamı)

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

- (\*) 1 Ocak 2018’den itibaren geçerli olan TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı’na göre ATAS gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmeye başlanmıştır. 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla yapılan değerlendirme uyarınca ortaya çıkan “gerçeğe uygun değer farkı” konsolide kar veya zarar tablosunda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” (Dipnot 14) altında muhasebeleştirilmiştir.
- (\*\*) Grup’un %100 oranında bağlı ortaklığı Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 61.572.770 TL sermaye ile kurulmuş olan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi’ne (EPIAŞ) 50.000 (Ellibin) adet C grubu pay adediyle (pay tutarı: 50.000 TL) iştirak etmiştir. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.’nin, EPIAŞ nezdinde sahip olduğu C Grubu 50.000 adet, 50.000 TL nominal bedelli paylarının tamamının, Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’ne devredilmesine EPIAŞ tarafından onay verilmiş ve 12 Haziran 2019 tarihinde EPIAŞ pay defterine kaydedilmiştir.

#### b) Finansal varlıklar:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Kısa Vadeli Finansal Varlıklar (*)	21.004.015	40.201.731
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (*)	17.587.758	33.697.418
<b>Toplam</b>	<b>38.591.773</b>	<b>73.899.149</b>

Finansal varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir.

- (\*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 38.591.773 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir (Dipnot 7).

	2019	2018
1 Ocak	73.899.149	77.701.140
İmtiyazlı temettü tahsilatı (-)	(46.215.200)	(36.932.800)
Gerçeğe uygun değer farkı	10.907.824	20.801.110
<b>30 Haziran</b>	<b>38.591.773</b>	<b>61.569.450</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018	
Kısa vadeli finansal borçlar	158.519.906	134.697.747	
Uzun vadeli finansal borçlar	618.169.081	615.025.824	
	<b>776.688.987</b>	<b>749.723.571</b>	
		30 Haziran 2019	
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65	10.979.318	71.922.215
- Sabit faiz oranlı (**)	%4,35 - %4,75	1.653.800	10.833.548
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor+%3,40- 6Aylık Libor%4,75	13.134.939	75.592.886
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı	%16,36	171.257	171.257
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>158.519.906</b>
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65	50.879.683	333.297.541
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	-	15.041	98.532
- Sabit faiz oranlı (**)	%4,35 - %4,75	10.272.947	67.294.991
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor +%3,40 6Aylık Libor +%4,75	37.760.651	217.316.322
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)	-	6.518	37.513
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı	%16,36	124.182	124.182
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>618.169.081</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>776.688.987</b>

(\*) Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 418.808.437 TL (63.933.387 Avro) olup bu kredilere ilişkin 12.058.884 TL (1.840.854 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

- (\*\*) TSKB'den Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 123.080.544 TL (21.386.343 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 162.811 TL (28.290 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40.5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 170.564.381 TL (29.637.084 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 413.000 TL (71.762 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.394 TL (21.267 ABD Doları) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*) Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40.5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 78.204.419 TL (11.938.330 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 186.378 TL (28.452 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.057 TL (9.168 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Ayrıca, %4,35 faizli Garanti Bankası Malta Şubesi'nden tahakkuk eden faizler dahil, 170.555 TL (26.036 Avro) bakiyeli taşıt kredisi bulunmaktadır.

			31 Aralık 2018
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65	11.008.848	66.361.334
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,35 - %4,75	1.702.946	10.265.361
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %3,40- 6Aylık Libor%4,75	11.005.663	57.899.692
TL krediler			
- Sabit faiz oranlı	%16,36	171.360	171.360
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>134.697.747</b>
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65	55.839.616	336.601.205
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	-	26.700	160.947
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,35 - %4,75	10.821.030	65.229.166
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %3,40 – 6Aylık Libor + %4,75	40.454.867	212.829.007
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)	-	2.650	13.943
TL krediler			
- Sabit faiz oranlı	%16,36	191.556	191.556
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>615.025.824</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>749.723.571</b>



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

- (\*) Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 417.550.410 TL (69.268.482 Avro) olup bu kredilere ilişkin 12.995.660 TL (2.155.883 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.264 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*) TSKB'den Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 110.242.324 TL (20.955.031 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 157.840 TL (30.002 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40.5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 161.176.058 TL (30.636.594 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 395.506 TL (75.178 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.394 TL (23.265 ABD Doları) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*) Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40.5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 75.391.122 TL (12.506.822 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 185.035 TL (30.696 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.057 TL (9.963 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Ayrıca, %4,35 faizli Garanti Bankası Malta Şubesi'nden tahakkuk eden faizler dahil, 348.497 TL (57.813 Avro) bakiyeli taşıt kredisi bulunmaktadır.

Yabancı para cinsinden değişken faizli finansal borçlar dönem sonunda yürürlükteki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Değişken faizli finansal borçların faiz oranları 6 aylık periyotlarda yeniden belirlenmekte olup, taşınan değerlerin makul değere yakınsadığı öngörülmektedir. Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde ödenecek	158.519.906	134.697.747
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	135.443.320	125.271.719
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	127.457.493	117.772.412
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	107.319.645	110.828.108
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	89.452.420	82.458.980
5 yıldan sonra ödenecek	158.496.203	178.694.605
	<b>776.688.987</b>	<b>749.723.571</b>

Grup'un iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de yer alan 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının payına düşen finansmanı kapsamında temin edilen kredilere ilişkin bilgiler aşağıda sunulmuştur:

- Bayerische Landesbank ("Bayern LB") ve Portigon AG tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı'nın garantörlüğünde Euribor+1,65 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro,

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

- Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. (“TSKB”) 'den de Libor+3,40 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmeleri imzalanmıştır.

Söz konusu kredilerin vadeleri 2’şer yıl uzatılmıştır.

Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 30 Haziran 2019 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla, tahakkuk eden faizler dahil, 63.933.387 Avro ve 21.386.343 ABD Doları seviyesindedir.

Turcas Petrol A.Ş. ile TSKB, Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) (“Bankalar Konsorsiyumu”) arasında imzalanan 20 Haziran 2016 tarihli tadil sözleşmeleri uyarınca, TEÜAŞ’ın %30 paya sahip olduğu 800 MW kurulu gücündeki Denizli Doğalgaz Santrali yatırımının finansmanı kapsamında Bankalar Konsorsiyumu’ndan temin edilen kredilerin vadesi 2 yıl uzatılmıştır. Böylelikle, TSKB’den temin edilen kredinin vadesi 2020 yılından 2022 yılına uzatılırken, Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt)’den temin edilen kredinin vadesi 2023 yılından 2025 yılına uzatılmıştır.

Grup’un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40.5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25.02.2017 tarihinde imzalanmıştır. 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla kullanılan kredinin anapara bakiyesi 29.625.840 ABD Doları ve 11.938.330 Avro seviyesindedir.

#### Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin mutabakatı

Grup’un finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerine ilişkin nakit ve nakit olmayan değişimler aşağıdaki tabloda verilmiştir. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülükler, Grup’un konsolide nakit akış tablosunda, finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına sınıflanan veya sınıflanacak olan nakit akışlarıdır.

	Nakit değişimler			Nakit olmayan değişimler		30 Haziran 2019
	31 Aralık 2018	Anapara Ödemesi	Faiz Ödemesi	Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	Faiz tahakkukları & kur farkları	
Banka kredileri	749.723.571	(46.614.881)	(18.225.202)	2.176.400	89.629.099	776.688.987
<b>Finansal yükümlülükler</b>	<b>749.723.571</b>	<b>(46.614.881)</b>	<b>(18.225.202)</b>	<b>2.176.400</b>	<b>89.629.099</b>	<b>776.688.987</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	30 Haziran 2019	(%)	31 Aralık 2018
STAŞ	30	517.674.600	30	505.507.940
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	294.837.901	30	300.527.075
		<b>812.512.501</b>		806.035.015
		<b>2019</b>		2018
<b>Dönem başı, 1 Ocak</b>		<b>806.035.015</b>		792.589.283
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)		<b>6.094.526</b>		45.850.928
İştirak ile yapılan işlemler (**)		<b>382.960</b>		382.960
Aktüeryal kayıp		-		-
Muhasebe politikasında değişiklik (TFRS 15)		-		50.493.949
<b>Dönem sonu, 30 Haziran</b>		<b>812.512.501</b>		889.317.120

- (\*) Grup’un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan 6.094.526 TL’nin 6.072.134 TL’lik gider kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’den, 12.166.660 TL’lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.’den oluşmaktadır.
- (\*\*) Grup’un iştiraklerinden RWE&Turcas Güney’in Denizli Santrali yatırımının finansmanı için kullanılmak üzere Grup tarafından RWE&Turcas Güney’e kullanılan ortak borçlarına ilişkin olarak RWE&Turcas Güney tarafından aktifleştirilen borçlanma giderlerinin konsolidasyon sırasında düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

#### STAŞ

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

Turcas’ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.013 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca:

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

- (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 ABD Doları 64.000 tutarında imtiyazlı temettü alma hakkı veren 125 adet intifa senedi verilmesini kabul etmiştir.

Grup, bu anlaşma sonucunda ortaya çıkan finansal varlığı değerlemeye tabi tutarak 38.591.773 TL olarak finansal tablolarında Finansal Varlık (Dipnot 5) olarak göstermiştir.

Grup’un özkaynaktan pay alma yöntemi ile konsolide ettiği STAŞ’ın özet mali bilgileri aşağıda açıklanmıştır:

STAŞ	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Toplam varlıklar	7.229.402.000	5.355.651.964
Toplam yükümlülükler	(5.503.820.000)	(3.670.625.496)
Net varlıklar	1.725.582.000	1.685.026.468
<b>Net varlıklarda Grup’un payı</b>	<b>517.674.600</b>	<b>505.507.940</b>
	<b>1 Ocak -</b>	<b>1 Ocak -</b>
	<b>30 Haziran 2019</b>	<b>30 Haziran 2018</b>
Net satış gelirleri	19.474.263.000	12.159.470.430
Kapsamlı gelir	40.555.533	161.424.701
<b>Toplam kapsamlı gelirden Grup’un payı</b>	<b>12.166.660</b>	<b>48.427.410</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

##### RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas RWE AG'nin Türkiye'deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 2007 yılında kurulan bu şirkette Turcas'ın hisse oranı %30'dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde kurduğu 775 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.

<b>RWE&amp;Turcas</b>	<b>30 Haziran 2019</b>	<b>31 Aralık 2018</b>
Toplam varlıklar	<b>1.520.011.092</b>	1.452.912.833
Toplam yükümlülükler	<b>(510.485.874)</b>	(423.147.173)
Net varlıklar	<b>1.009.525.218</b>	1.029.765.660
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>302.857.565</b>	308.929.698
Grup içi finansman gideri eliminasyonu	<b>(8.019.664)</b>	(8.402.623)
<b>Grup payı, net</b>	<b>294.837.901</b>	300.527.075
	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2019</b>	1 Ocak - 30 Haziran 2018
Net satış gelirleri	<b>338.535.139</b>	292.473.178
Kapsamlı gelir / (gider)	<b>(20.240.444)</b>	(8.588.272)
<b>Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Grup'un toplam payı</b>	<b>(6.072.134)</b>	(2.576.482)

#### DİPNOT 8 – MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2019 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemi içinde alınan maddi ve maddi olmayan duran varlıkların tutarı 2.452.102 TL'dir (30 Haziran 2018: 16.034.444 TL).

30 Haziran 2019 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemi içinde satılan maddi ve maddi olmayan duran varlıkların net defter değeri 879.800 TL (31 Aralık 2018: Bulunmamaktadır).

30 Haziran 2019 ve 30 Haziran 2018 tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemlerine ait amortisman ve itfa giderleri genel yönetim giderleri ve satışların maliyetine dahil edilmiştir.

Grup'un, 30 Haziran 2019 tarihi itibarıyla maddi ve maddi ve maddi olmayan duran varlıkların üzerinde ipotek veya rehin bulunmamaktadır (31 Aralık 2018: Bulunmamaktadır).



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Alınan garanti mektupları (*)	25.976.050	24.003.880
Alınan diğer teminatlar	40.750	94.750
	<b>26.016.800</b>	<b>24.098.630</b>

(\*) Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. Aydın ili Kuyucak ilçesi - Yöre mahallesi'nde 18,16 MW'lık Jeotermal Elektrik Santrali (“JES”) yapımı kapsamında Exergy S.P.A. dan alınan 3.594.800 Avro (23.548.456 TL ) garanti mektubundan oluşmaktadır.

#### STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

STAŞ'ın üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin Grup'a düşen payları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	542.442.000	577.393.760
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	173.167.200	164.150.244
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Diğer	8.571.600	10.117.559
	<b>739.180.800</b>	<b>766.661.564</b>

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Alınan ipotekler	621.731.400	614.484.060
Alınan garanti mektupları	329.661.900	277.534.175
Alınan diğer teminatlar	80.571.000	92.795.051
	<b>1.031.964.300</b>	<b>984.813.286</b>

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 1.656.599.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2018: 1.586.059.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
1 yıl içerisinde	140.477.400	133.388.479
1-5 yıl	279.556.800	262.150.104
5-22 yıl	76.945.500	80.279.157
	<b>496.979.700</b>	<b>475.817.740</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Geçerli olan çevre kanunlarına göre, faaliyetlerden kaynaklanan çevre kirliliğinden STAŞ sorumludur. STAŞ'nin çevre kirliliği oluşturması halinde, söz konusu zarar 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.

#### 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 Grup'un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
EPDK'ya verilen garanti mektupları	1.907.844	1.907.844
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye verilen garanti mektupları	2.928.699	2.345.199
Diğer	93.339	456.168
	<b>4.929.881</b>	<b>4.709.211</b>
	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Alınan garanti mektupları	101.400	138.355
	<b>101.400</b>	<b>138.355</b>

#### DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

##### a) Sermaye / Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	30 Haziran 2019	Hisse (%)	31 Aralık 2018
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	54,45	139.175.892	54,45	139.175.892
Halka açık kısım	A Grubu	27,99	71.537.179	27,99	71.533.510
Turcas Petrol A.Ş. (*) (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	0,03	71.336	0,03	71.336
Diğer	A/B Grubu	17,53	44.815.593	17,53	44.819.262
<b>Toplam</b>		<b>100</b>	<b>255.600.000</b>	<b>100</b>	<b>255.600.000</b>
Geri alınan paylar (*)			(8.450.916)		(8.450.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
<b>Düzeltilmiş sermaye</b>			<b>288.396.872</b>		<b>288.396.872</b>

(\*) Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıklarından Turcas Enerji Holding A.Ş. bünyesinde bulunan %5,36'lık Turcas Petrol A.Ş. hisselerinin tamamını Sermaye Piyasası Kurulu'nun 10 Ağustos 2011 tarih ve 26/767 sayılı "Payları İMKB'de İşlem Gören Şirketlerin Kendi Paylarını Satın Almaları Sırasında Uyacakları İlke ve Esaslar" ı çerçevesinde hazırlanmış olan Geri Alım Programı sonucunda İMKB Toptan Satışlar Pazarı'nda 29 Kasım 2012 tarihinde almıştır. Geri alınan paylar bu işlemden oluşmaktadır.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Şirket’in 30 Haziran 2019 itibarıyla sermayesi 255.600.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2018: 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 ettikleri 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 2019	31 Aralık 2018
Yasal Yedekler	39.311.954	39.311.954
	<b>39.311.954</b>	39.311.954

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.

#### Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK’nın Seri: IV. No: 27 sayılı “Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği”nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5’inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirmeden sermaye artırımı yapan ve bu nedenle payları “eski” ve “yeni” şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

**DİPNOT 11 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2019</b>	1 Ocak - 30 Haziran 2018	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2019</b>	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Elektrik satışı	<b>25.570.232</b>	22.983.274	<b>10.981.564</b>	13.823.063
	<b>25.570.232</b>	22.983.274	<b>10.981.564</b>	13.823.063
	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2019</b>	1 Ocak - 30 Haziran 2018	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2019</b>	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Amortisman ve itfa payları	<b>4.375.054</b>	2.924.111	<b>2.123.128</b>	1.463.444
Personel Giderleri	<b>2.679.631</b>	1.390.792	<b>1.401.920</b>	587.971
İletim kapasite ve hizmet bedeli	<b>344.303</b>	421.855	<b>128.154</b>	192.878
Sigorta giderleri	<b>517.017</b>	311.398	<b>264.301</b>	153.386
Elektrik maliyeti	<b>836.839</b>	547.796	<b>504.625</b>	273.897
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	<b>363.771</b>	286.121	<b>205.898</b>	194.266
Bakım ve onarım giderleri	<b>339.959</b>	272.333	<b>307.787</b>	225.949
Diğer	<b>350.918</b>	228.878	<b>142.447</b>	117.913
	<b>9.807.492</b>	6.383.284	<b>5.078.260</b>	3.209.704

**DİPNOT 12 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2019</b>	1 Ocak - 30 Haziran 2018	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2019</b>	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Personel giderleri	<b>7.900.474</b>	7.795.905	<b>4.127.562</b>	3.158.362
Dışarıdan sağlanan hizmetler	<b>1.123.895</b>	1.760.426	<b>675.485</b>	1.196.129
Vergi ve diğer yükümlülükler	<b>183.429</b>	180.967	<b>88.338</b>	(84.871)
Amortisman ve itfa giderleri	<b>1.271.145</b>	1.137.247	<b>619.958</b>	583.223
Bakım ve onarım giderleri	<b>647.555</b>	502.551	<b>389.080</b>	257.929
Seyahat giderleri	<b>169.176</b>	351.808	<b>40.109</b>	143.056
Kira giderleri	<b>125.756</b>	42.171	<b>88.268</b>	35.735
Bağış ve yardım giderleri	<b>14.435</b>	2.400	<b>1.200</b>	900
Diğer	<b>1.449.849</b>	681.290	<b>584.435</b>	164.951
	<b>12.885.714</b>	12.454.765	<b>6.614.436</b>	5.455.414

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 13 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER

30 Haziran 2019 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 16.508.215 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler’in 15.311.236 TL tutarındaki kısmı Ortak Girişim Sözleşmesinden kaynaklanmakta, 1.196.979 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden oluşmaktadır.

30 Haziran 2018 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 4.564.999 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler’in 3.872.177 TL tutarındaki kısmı Ortak Girişim Sözleşmesinden kaynaklanmaktadır.

Ortak Girişim Sözleşmesi, Shell Türkiye’nin yurtdışındaki ana ortaklığı tarafından STAŞ’a yansıtılan yönetim gideri masraflarının belli bir tutarı aşması durumunda, Turcas’a belirlenmiş tutarı Shell Türkiye’ye yansıtma hakkı vermektedir.

30 Haziran 2019 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 2.862.233 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler’in 2.808.546 TL tutarındaki kısmı ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden ve 53.687 TL tutarındaki kısmı diğer giderlerden oluşmaktadır.

30 Haziran 2018 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 7.255.898 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden oluşmaktadır.

#### DİPNOT 14 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

30 Haziran 2019 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 14.658.873 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 10.907.824 TL’si intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından, 3.701.249 TL’si ATAŞ’ın gerçeğe uygun değer farkından ve 49.800 TL duran varlık satış karından oluşmaktadır.

30 Haziran 2018 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 20.804.936 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 20.801.110 TL’si intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır.

#### DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Kur farkı gelirleri	29.020.224	31.108.399	26.288.343	23.402.529
Faiz gelirleri	12.816.221	9.060.211	7.160.472	4.605.874
	<b>41.836.445</b>	40.168.610	<b>33.448.815</b>	28.008.403

#### DİPNOT 16 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Kur farkı giderleri	76.136.607	120.281.322	40.194.214	77.171.239
Banka faiz giderleri	18.186.357	11.080.725	12.093.855	6.666.344
Diğer	2.374.172	477.208	1.343.649	390.020
	<b>96.697.136</b>	131.839.255	<b>53.631.718</b>	84.227.603

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

<b>Cari vergi yükümlülüğü</b>	<b>30 Haziran 2019</b>	31 Aralık 2018
Peşin ödenen vergi ve fonlar	<b>1.038.551</b>	912.490
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	-
<b>Peşin ödenen vergi ve fonlar</b>	<b>1.038.551</b>	912.490

Vergi geliri / (gideri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2019</b>	1 Ocak - 30 Haziran 2018	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2019</b>	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	<b>1.379.718</b>	3.758.928	<b>567.067</b>	2.566.409
	<b>1.379.718</b>	3.758.928	<b>567.067</b>	2.566.409

#### Kurumlar Vergisi

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

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %20’dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’ncü madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanacaktır. Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin indirilmesi sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25’inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25’inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

#### Gelir Vergisi Stopajı

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettüleri) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımını sayılmaz.

#### **Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri**

Şirket, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin TMS uyarınca düzenlenmiş ve yasal finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmeleri sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar genellikle gelir ve giderlerin, TMS ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı geçici farkların ortadan kalktığı döneme göre %20 ve %22'dir (2018: %22).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
Geçmiş yıllar zararı (*)	(13.329.992)	(13.416.740)	2.665.999	2.683.348
Faiz tahakkuku, net ve peşin ödenmemiş kredi komisyonları	1.060.319	2.462.820	(212.064)	(492.564)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(78.811.762)	(62.675.415)	15.762.352	12.535.083
Kıdem tazminatı karşılığı	(562.591)	(434.147)	112.518	86.829
Kullanılmayan izin karşılıkları	(867.677)	(496.066)	173.535	99.213
RWE&Turcas Güney alacak faiz tahakkuku	10.685.587	-	(2.137.117)	-
İşletme birleşmeleri etkisi	27.635.050	27.635.050	(5.527.010)	(5.527.010)
Faturası sonraki aya sarkan satışlar	3.684.141	5.305.145	(736.828)	(1.061.029)
Grupiçi işlemlerin etkisi	7.358.351	7.358.351	(1.471.670)	(1.471.671)
Gerçeğe uygun değer farkı	3.701.250	-	(185.063)	-
Diğer	827.652	(184.410)	(165.531)	36.882
<b>Ertelenen vergi varlığı, net</b>			<b>8.279.121</b>	<b>6.889.081</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlığı hesaplanmış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2019	31 Aralık 2018
2022	545.392	632.140
2023	12.784.600	12.784.600
	<b>13.329.992</b>	13.416.740

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2019 ve 2018 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2019	1 Ocak – 30 Haziran 2018
Dönem başı	6.889.081	(5.577.402)
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	1.379.718	3.758.928
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	10.322	9.974
<b>Dönem sonu</b>	<b>8.279.121</b>	(1.808.500)

#### DİPNOT 18 - PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR

30 Haziran 2019 ve 2018 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	255.600.000	270.000.000	255.600.000	270.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar) / kar	(16.204.566)	(18.381.237)	4.942.988	4.157.120
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,063)</b>	(0,068)	<b>0,019</b>	0,015

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

									30 Haziran 2019	
									Borçlar	
									Kısa vadeli	Uzun vadeli
									Ticari olmayan	Ticari
									Ticari	Ticari olmayan
									Ticari	Ticari olmayan
<b>İlişkili taraflarla olan bakiyeler</b>										
<b>İştirakler</b>										
RWE & Turcas Güney										
Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	34.104.513	-	64.805.045	28.069	72.186	-	-		
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>										
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	7.670	-	-	-	-	-	-		
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	200.441	-	-		
Erdal Aksoy	-	17.330	-	-	-	-	-	-		
Saffet Batu Aksoy	-	16.031	-	-	-	-	-	-		
Matthew James Bryza	-	-	-	-	-	360	-	-		
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	294	-	-	-	313.710	-	-		
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	6.072	-	-	-	-	-	-		
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	36.434	-	-	-	101.256	-	-		
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	7.670	-	-	-	-	-	-		
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	7.597	-	-	-	7.597	-	-		
Aksoy Holding A.Ş.	-	7.972	-	-	-	-	-	-		
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	78.345	-	-	-	-	-	-		
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	11.555	-	-	-	-	-	-		
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	7.502	-	-	-	-	-	-		
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	590	-	-	-	-	-	-		
	-	34.309.575	-	64.805.045	28.069	695.550	-	-		

(\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Bayern LB, EAA (Erste Abwicklungsanstalt) ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 11.417.504 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

								31 Aralık 2018	
				Alacaklar		Borçlar			
		Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
		Ticari olmayan		Ticari olmayan		Ticari Olmayan		Ticari olmayan	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler		Ticari		Ticari		Ticari		Ticari	
<b>İştirakler</b>									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	18.889.681	-	70.153.099	-	83.554	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	357	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>									
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	304.447	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	214.053	-	-	-
Gerçek kişi ortaklardan alınacak	-	13.526	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	77.676	-	-	-
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic Aş	-	-	-	-	-	9.520	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	71.174	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	49.146	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonel Tic. A.Ş.	-	21.935	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	4.702	-	-	-	-	-	-	-
Pronegy Gayrimenkul Ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	4.702	-	-	-	-	-	-	-
Daytona Turizm Ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	4.130	-	-	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.Aş.	-	4.130	-	-	-	-	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	4.150	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	4.702	-	-	-	-	-	-	-
		-	19.000.804	-	70.153.099	-	760.781	-	-

(\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Bayern LB, EAA (Erste Abwicklungsanstalt) ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 14.795.073 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2019							
	Ahımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen Faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
<b>İştirakler</b>								
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	-	-	-	-	-	46.218.076	65.561
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	219.351	202.995	11.417.504	-	-	-	41.891	76.401
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
Erdal Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	10.347
Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic Aş	-	-	-	-	-	-	-	18.124
Saffet Batu Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	10.056
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	181.494	-	-	104.725
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	27.876	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	27.876	456.581
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	-	-	-	-	-	6.458	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	110.270	10.968
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	174.441	19
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	27.876	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	34.896	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	1.890	81.995
The Shell Company Of Turkey Ltd. (*)	-	-	-	-	-	-	15.311.236	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
Kalyon Otelcilik Tur.Paz A.S	-	-	-	-	-	-	-	6.625
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	2.000	-	-	11
	<b>219.351</b>	<b>202.995</b>	<b>11.417.504</b>	<b>-</b>	<b>207.494</b>	<b>-</b>	<b>61.982.786</b>	<b>841.413</b>

(\*) Ortak Girişim Sözleşmesi geliri olan 15.311.236 TL ve imtiyazlı temettü tahsilatı olan 46.215.200 TL'dan oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2018							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	3.872.177	39.413
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	6.044.129	-	-	-	62.836	40.472
Diğer ilişkili şirketler								
Erdal Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	10.567
Saffet Batu Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	47.536
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	140.004	-	13.451	175.357
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	20.907	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	20.907	397.079
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	139.447	24.861
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	80.771	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	20.907	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	20.907	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	214.528
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
Yasin Biçer	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	6.044.129	-	164.004	-	4.252.310	949.930

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2019	1 Ocak - 30 Haziran 2018	1 Nisan - 30 Haziran 2019	1 Nisan - 30 Haziran 2018
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	2.603.030	2.823.778	1.171.606	1.368.606

2019 ve 2018 yıllarında üst yönetime ikramiye, huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

#### DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU

##### (i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

Grup, 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 Grup, bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir yöntemle kontrol etmektedir. Yönetim Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte gerekli hallerde önlem alınmasını sağlamaktadır.

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen; 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Grup'un bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. 'nde TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulamasına geçilmiştir.

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

**DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**

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

	<b>30 Haziran 2019</b>			
	<b>TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)</b>	<b>ABD Doları</b>	<b>Avro</b>	<b>Diğer</b>
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	103.818.659	10.098.900	6.975.760	326
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>103.818.659</b>	<b>10.098.900</b>	<b>6.975.760</b>	<b>326</b>
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
<b>8- Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9- Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>103.818.659</b>	<b>10.098.900</b>	<b>6.975.760</b>	<b>326</b>
10- Ticari borçlar	23.419.096	-	3.575.052	-
11- Finansal yükümlülükler	158.348.649	13.134.939	12.633.117	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	2.071.836	360.000	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>183.839.581</b>	<b>13.494.939</b>	<b>16.208.170</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	11.774.228	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	618.044.899	37.767.169	61.167.671	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>629.819.127</b>	<b>37.767.169</b>	<b>62.965.071</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>813.658.708</b>	<b>51.262.108</b>	<b>79.173.241</b>	<b>-</b>
<b>19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
<b>20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(709.840.049)</b>	<b>(41.163.208)</b>	<b>(72.197.481)</b>	<b>326</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(709.840.050)</b>	<b>(41.163.208)</b>	<b>(72.197.481)</b>	<b>326</b>
<b>22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>23- Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24- Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25- İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26- İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

	31 Aralık 2018			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	83.713.938	14.747.309	1.016.882	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>83.713.938</b>	<b>14.747.309</b>	<b>1.016.882</b>	<b>10</b>
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
<b>8- Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9- Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>83.713.938</b>	<b>14.747.309</b>	<b>1.016.882</b>	<b>10</b>
10- Ticari borçlar	21.878.482	62.359	3.575.052	-
11- Finansal yükümlülükler	134.526.387	11.005.663	12.711.794	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	1.893.924	360.000	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>158.298.794</b>	<b>11.428.022</b>	<b>16.286.847</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	10.834.727	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	614.834.268	40.457.517	66.687.345	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>625.668.995</b>	<b>40.457.517</b>	<b>68.484.745</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>783.967.789</b>	<b>51.885.539</b>	<b>84.771.592</b>	<b>-</b>
<b>19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
<b>20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(700.253.851)</b>	<b>(37.138.230)</b>	<b>(83.754.710)</b>	<b>10</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(700.253.851)</b>	<b>(37.138.230)</b>	<b>(83.754.710)</b>	<b>10</b>
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 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

**DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)***Kur riskine duyarlılık*

	30 Haziran 2019			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(23.689.838)	23.689.838	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(23.689.838)</b>	<b>23.689.838</b>	-	-
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(47.294.404)	47.294.404	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(47.294.404)</b>	<b>47.294.404</b>	-	-
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(70.984.242)</b>	<b>70.984.242</b>	-	-
	31 Aralık 2018			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer Kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer Kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	(19.538.050)	19.538.050	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(19.538.050)</b>	<b>19.538.050</b>	-	-
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(50.487.340)	50.487.340	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(50.487.340)</b>	<b>50.487.340</b>	-	-
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(70.025.390)</b>	<b>70.025.390</b>	-	-

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2019 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

---

#### **DİPNOT 21 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

Şirketimizin 20.06.2019 tarihli Özel Durum Açıklaması'nda da belirtildiği üzere, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 447200 sicil numarası ile kayıtlı bulunan %100 oranındaki bağlı ortaklığımız Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Şirketimiz'e devrolunması suretiyle kolaylaştırılmış usulde birleşmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu'na Duyuru Metni'nin onaylanması amacıyla başvuru yapılmıştı. Bahsi geçen Duyuru Metni, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 01.08.2019 tarih ve 43/985 sayılı toplantısında onaylanmıştır. Birleşme işlemi İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü'nde 16 Ağustos 2019 tarihinde tescil edilmiştir. Söz konusu işlem sayesinde, grup içi operasyonel verimliliğin artırılması ve yalın şirket organizasyonumuza katkı sağlanması hedeflenmektedir.

%30 oranında hissedarı olduğumuz RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin sahibi ve işletmecisi olduğu Denizli Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santrali yatırımındaki payımızın finansmanına ilişkin olarak Turcas Petrol A.Ş. tarafından Bankalar Konsorsiyumu'ndan temin edilmiş bulunan kredilerin güncel bakiyeleri ABD Doları ve Avro cinsinden sırasıyla 21 milyon ABD Doları ve 64 milyon Avro seviyesindedir. Turcas Petrol A.Ş. bahsi geçen kredinin yaklaşık 21 milyon ABD Doları güncel bakiyeli kısmının refinanse edilmesine ilişkin kreditor banka ile bir sözleşme imzalamıştır. Söz konusu sözleşme uyarınca; Kredinin nihai vadesi 21.12.2022 tarihinden 30.06.2025 tarihine uzatılmış, Geri ödeme planı, ilk anapara geri ödemesi 30.06.2021 tarihinden itibaren başlayacak şekilde güncellenmiş, ABD Doları cinsindeki kredi bakiyesinin tamamı Avro'ya çevrilmiştir. Böylelikle, Turcas Petrol A.Ş. 2019 ve 2020 yıllarında bu yatırımına ilişkin gerçekleştireceği 2 senelik toplam anapara borç geri ödeme tutarını yaklaşık 9,5 milyon Avro tutarında azaltmış (31 milyon Avro'dan 21,5 milyon Avro'ya düşürmüştü), bu manada nakit akışını güçlendirmiştir.