

# **TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 31 MART 2018 ARA HESAP DÖNEMİNE AIT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 31 MART 2018 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI.....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3-4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR .....	7-45
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-8
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	9-17
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	17-19
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ .....	19-20
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR .....	20-21
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	21-24
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	25-27
DİPNOT 8 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	28-30
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR .....	31-32
DİPNOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	33
DİPNOT 11 FAALİYET GİDERLERİ .....	33
DİPNOT 12 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	34
DİPNOT 13 FİNANSMAN GİDERLERİ .....	34
DİPNOT 14 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	34-36
DİPNOT 15 PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR .....	36
DİPNOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	37-41
DİPNOT 17 YABANCI PARA POZİSYONU.....	41-44
DİPNOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	44-45

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2018 VE 31 ARALIK 2017 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Bağımsız incelemeden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	136.899.949	126.364.153
Ticari alacaklar		432.531	435.019
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		432.531	435.019
Diğer alacaklar		21.823.637	19.438.245
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	16	21.397.282	19.061.642
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		426.355	376.603
Peşin ödenmiş giderler		938.098	762.818
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	14	914.927	771.619
Diğer dönen varlıklar		232.297	697.830
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>161.241.439</b>	<b>148.469.684</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		55.008.213	61.640.591
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	16	54.479.291	61.111.669
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		528.922	528.922
Finansal yatırımlar	5	63.240	63.240
Finansal varlıklar	5	77.701.140	77.701.140
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	804.087.962	792.589.283
Maddi duran varlıklar		196.131.927	193.788.004
Maddi olmayan duran varlıklar		56.764.688	56.754.068
Diğer duran varlıklar		16.100.332	17.143.477
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>1.205.857.502</b>	<b>1.199.679.803</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>1.367.098.941</b>	<b>1.348.149.487</b>

1 Ocak - 31 Mart 2018 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 9 Mayıs 2018 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Finans Direktörü Erkan İlhanterkin ve Muhasebe Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2018 VE 31 ARALIK 2017 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Bağımsız incelemeden geçmemiş) Cari Dönem	(Bağımsız denetimden geçmiş) Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	95.019.028	90.540.990
Ticari borçlar		49.297.194	48.754.687
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		49.297.194	48.754.687
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		343.661	240.158
Diğer borçlar		2.222.385	2.208.941
- İlişkili taraflara diğer borçlar	16	850.694	1.001.744
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		1.371.691	1.207.197
Kısa vadeli karşılıklar		420.643	315.958
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		420.643	315.958
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>147.302.911</b>	<b>142.060.734</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	548.162.004	510.370.180
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		839.068	351.727
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	14	4.304.836	5.577.402
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		837.687	837.985
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>554.143.595</b>	<b>517.137.294</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	9	270.000.000	270.000.000
Sermaye düzeltme farkları	9	41.247.788	41.247.788
Geri alınmış paylar (-)	9	(22.850.916)	(22.850.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç / (kayıplar)		(4.866.108)	(4.577.769)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		(4.866.108)	(4.577.769)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	39.311.954	39.311.954
Geçmiş yıllar karları veya zararları		362.063.177	296.549.440
Net dönem (zararı) / karı		(22.538.357)	65.513.737
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		662.367.538	685.194.234
Kontrol gücü olmayan paylar		3.284.897	3.757.225
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>665.652.435</b>	<b>688.951.459</b>
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>1.367.098.941</b>	<b>1.348.149.487</b>

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR  
TABLOLARI**

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

		(Bağımsız incelemeden geçmemiş)	(Bağımsız incelemeden geçmemiş)
	Dipnotlar	1 Ocak – 31 Mart 2018	1 Ocak – 31 Mart 2017
Hasılat	10	9.160.211	-
Satışların maliyeti (-)	10	(3.173.580)	-
<b>Brüt kar / (zarar)</b>		<b>5.986.631</b>	<b>-</b>
Genel yönetim giderleri (-)	11	(6.999.351)	(6.752.495)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		4.063.336	473.209
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(3.077.730)	(22.831)
<b>Esas faaliyet (zararı) / karı</b>		<b>(27.114)</b>	<b>(6.302.117)</b>
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	7	11.277.571	22.728.655
<b>Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>11.250.457</b>	<b>16.426.538</b>
Finansman gelirleri	12	12.160.207	52.771.630
Finansman giderleri (-)	13	(47.611.652)	(70.981.024)
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı) / karı</b>		<b>(24.200.988)</b>	<b>(1.782.856)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri) / geliri</b>			
- Dönem vergi gideri (-)	14	-	-
- Ertelenen vergi geliri / gideri (-)	14	1.192.519	(360.666)
<b>Sürdürülen faaliyetler dönem (zararı) / karı</b>		<b>(23.008.469)</b>	<b>(2.143.522)</b>
<b>Dönem (zararının) / karının dağılımı:</b>			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(22.538.357)	(2.079.111)
Kontrol gücü olmayan paylar		(470.112)	(64.411)
Pay başına (zarar) / kar	15	(0,083)	(0,008)

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR  
TABLOLARI**

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

	(Bağımsız incelemeden geçmemiş)	(Bağımsız incelemeden geçmemiş)
Dipnotlar	1 Ocak – 31 Mart 2018	1 Ocak – 31 Mart 2017
<b>Dönem (zararı) / karı</b>	<b>(23.008.469)</b>	<b>(2.143.522)</b>
<b>Diğer kapsamlı gelir / (gider)</b>		
<b>Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>		
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	<b>(400.230)</b>	129.684
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	14 <b>80.047</b>	(25.937)
<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)	<b>37.035</b>	-
Özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilen iştirak ve iş ortaklıklarının kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelirlerinden paylar, vergi etkisi	<b>(7.407)</b>	-
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR</b>	<b>(290.555)</b>	103.747
<b>TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / GELİR</b>	<b>(23.299.024)</b>	<b>(2.039.775)</b>
<b>Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:</b>		
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım	<b>(22.826.696)</b>	(1.975.364)
Kontrol gücü olmayan paylar	<b>(472.328)</b>	(64.411)
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,085)</b>	<b>(0,0073)</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Geçmiş yıllar karı	Net dönem karı/ (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
<b>1 Ocak 2017</b>	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	37.333.125	(3.732.123)	297.557.197	18.006.308	637.561.379	3.005.923	640.567.302
Transferler	-	-	-	-	-	18.006.308	(18.006.308)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	5	5
Net dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	(2.079.111)	(2.079.111)	(64.411)	(2.143.522)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	103.747	-	-	103.747	-	103.747
<b>Toplam kapsamlı gider</b>	-	-	-	-	103.747	-	(2.079.111)	(1.975.364)	(64.411)	(2.039.775)
<b>31 Mart 2017 (*)</b>	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	37.333.125	(3.628.376)	315.563.505	(2.079.111)	635.586.015	2.941.517	638.527.532
<b>1 Ocak 2018</b>	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	39.311.954	(4.577.769)	296.549.440	65.513.737	685.194.234	3.757.225	688.951.459
Transferler	-	-	-	-	-	65.513.737	(65.513.737)	-	-	-
Net dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	(22.538.357)	(22.538.357)	(470.112)	(23.008.469)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(288.339)	-	-	(288.339)	(2.216)	(290.555)
<b>Toplam kapsamlı gider</b>	-	-	-	-	(288.339)	-	(22.538.357)	(22.826.696)	(472.328)	(23.299.024)
<b>31 Mart 2018 (*)</b>	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	39.311.954	(4.866.108)	362.063.177	(22.538.357)	662.367.538	3.284.897	665.652.435

(\*) Bağımsız incelemeden geçmemiş.

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

## TURCAS PETROL A.Ş

### 31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

		(Bağımsız incelemeden geçmemiş)	(Bağımsız incelemeden geçmemiş)
	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
<b>A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>12.899.904</b>	<b>14.917.497</b>
Net dönem (zararı) / karı		(23.008.469)	(2.143.522)
<b>Dönem net karı/ (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>29.815.859</b>	<b>2.451.752</b>
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	14	(1.192.519)	360.666
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		40.305.313	25.130.884
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	10,11	2.014.691	475.366
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		197.383	275.167
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	(11.277.571)	(22.728.655)
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	(191.480)	(191.478)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	12	(4.454.339)	(3.773.142)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	13	4.414.381	2.902.944
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>6.241.409</b>	<b>15.732.499</b>
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		2.488	6.031
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış (artış)		1.333.398	(3.773.225)
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		542.506	7.241.035
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		4.246.367	12.645.205
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		116.650	(386.547)
<b>Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları</b>		<b>13.048.799</b>	<b>16.040.729</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(5.587)	(554.679)
Vergi iadeleri (ödemeleri)		(143.308)	(568.553)
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden (kaynaklanan) / sağlanan net nakit</b>		<b>24.733</b>	<b>(20.744.865)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları		(4.368.615)	(22.042.386)
Alınan faiz		4.393.348	1.297.521
<b>C. Finansman faaliyetlerinden elde edilen / (kullanılan) net nakit</b>		<b>(2.449.832)</b>	<b>17.395.559</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	1.158.157	18.256.000
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(692.452)	(68.773)
Ödenen faiz	6	(2.915.537)	(791.668)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış</b>		<b>10.474.805</b>	<b>11.568.191</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>126.317.550</b>	<b>143.260.461</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>136.792.355</b>	<b>154.828.652</b>

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



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 9’da verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 99’dur (31 Aralık 2017: 69).

#### 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 etmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK’nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile almış olduğu Elektrik Üretim Lisansı 29 Ocak 2015 tarihli ve 5440-17 sayılı EPDK Kurul Kararı ile 31 Ocak 2015 tarihi itibarıyla sona erdirilmiştir. Turcas Petrol ile %100 bağlı ortaklığı konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifiyle devralma suretiyle Turcas Petrol ile birleşmesine karar verilmiştir. Birleşme işlemi 14 Ağustos 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 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 satın almıştır. Bu tarihten itibaren Turcas Kuyucak tam konsolidasyon yöntemiyle finansal tablolara dahil edilmektedir.

<b>İştirakler</b>	<b>Ülke</b>	<b>Ana faaliyeti</b>
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)	Türkiye	Petrol ürünleri
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (“RWE&Turcas Güney” veya “RTG”)	Türkiye	Enerji, elektrik

STAŞ 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.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 yorumları esas alınmıştır.

Grup 31 Mart 2017 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 2017 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.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 2017 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2017 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**

31 Mart 2018 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2018 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 2018 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar**

###### **TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat**

KGK Eylül 2016'da TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat standardını yayınlamıştır. Yayımlanan bu standart, UMSK'nın Nisan 2016'da UFRS 15'e açıklık getirmek için yaptığı değişiklikleri de içermektedir. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılatın uygulanacak olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. TFRS 15'in uygulama tarihi 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleridir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)**

**TFRS 9 Finansal Araçlar**

KGK, Ocak 2017’de TFRS 9 Finansal Araçlar’ı nihai haliyle yayınlamıştır. TFRS 9 finansal araçlar muhasebeleştirme projesinin üç yönünü: sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesini bir araya getirmektedir. TFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanlı muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir ‘beklenen kredi kaybı’ modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur. Buna ek olarak, TFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonunu seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüşe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kar veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran “kendi kredi riski” denilen konuyu ele almaktadır. Standart ayrıca, risk yönetimi ekonomisini muhasebe uygulamaları ile daha iyi ilişkilendirebilmek için geliştirilmiş bir finansal riskten korunma modeli içermektedir. TFRS 9, 1 Ocak 2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Alternatif olarak, işletmeler, standarttaki diğer şartları uygulamadan, sadece “gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan” olarak belirlenmiş finansal yükümlülüklerin kazanç veya kayıplarının sunulmasına ilişkin hükümleri erken uygulamayı tercih edebilirler. Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

**TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler);**

KGK Aralık 2017’de, TFRS 4 ‘Sigorta Sözleşmeleri’ standardında değişiklikler yayımlamıştır. TFRS 4’te yapılan değişiklik iki farklı yaklaşım sunmaktadır: ‘örtülü yaklaşım (overlay approach)’ ve ‘erteleyici yaklaşım (deferral approach)’. Yeni değiştirilmiş standart:

- a. Sigorta sözleşmeleri tanzim eden tüm şirketlere yeni sigorta sözleşmeleri standardı yayımlanmadan önce TFRS 9 Finansal Araçlar standardının uygulanmasından oluşabilecek dalgalanmayı kar veya zarardan ziyade diğer kapsamlı gelirlerde muhasebeleştirme hakkı sağlayacaktır, ve
- b. Faaliyetleri ağırlıklı olarak sigorta ile bağlantılı olan şirketlere TFRS 9 Finansal Araçlar standardını isteğe bağlı olarak 2021 yılına kadar geçici uygulama muafiyeti getirecektir. TFRS 9 Finansal Araçlar standardını uygulamayı erteleyen işletmeler halihazırda var olan TMS 39 ‘Finansal Araçlar’ standardını uygulamaya devam edeceklerdir. Söz konusu standart Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

**TFRS Yorum 22 Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri**

KGK’nın 19 Aralık 2017’de yayımladığı bu yorum yabancı para cinsinden alınan veya yapılan avans ödemelerini kapsayan işlemlerin muhasebeleştirilmesi konusuna açıklık getirmektedir.

Bu yorum, ilgili varlığın, gider veya gelirin ilk muhasebeleştirilmesinde kullanılacak döviz kurunun belirlenmesi amacı ile işlem tarihini, işletmenin avans alımı veya ödemesinden kaynaklanan parasal olmayan varlık veya parasal olmayan yükümlüklerini ilk muhasebeleştirdiği tarih olarak belirtmektedir. İşletmenin bu Yorumu gelir vergilerine, veya düzenlediği sigorta poliçelerine (reasürans poliçeleri dahil) veya sahip olduğu reasürans poliçelerine uygulamasına gerek yoktur. Söz konusu yorumun Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Yorum, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)**

##### **TFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)**

KGK Aralık 2017’de, TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler yayınlamıştır. Değişiklikler, belirli hisse bazlı ödeme işlemlerinin nasıl muhasebeleştirilmesi gerektiği ile ilgili TFRS 2’ye açıklık getirilmesini amaçlamaktadır. Değişiklikler aşağıdaki konuların muhasebeleştirilmesini kapsamaktadır;

- a. nakit olarak ödenen hisse bazlı ödemelerin ölçümünde hakediş koşullarının etkileri,
- b. stopaj vergi yükümlülükleri açısından net mahsup özelliği bulunan hisse bazlı ödeme işlemleri,
- c. işlemin niteliğini nakit olarak ödenen hisse bazlı işlemde özkaynağa dayalı hisse bazlı işleme dönüştüren hüküm ve koşullardaki değişiklikler. Söz konusu değişiklikler Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

##### **TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)**

KGK Aralık 2017’de, TMS 40 “Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller” standardında değişiklik yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler, kullanım amacı değişikliğinin, gayrimenkulün ‘yatırım amaçlı gayrimenkul’ tanımına uymasına ya da uygunluğunun sona ermesine ve kullanım amacı değişikliğine ilişkin kanıtların mevcut olmasına bağlı olduğunu belirtmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır. Söz konusu değişiklikler Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

##### **TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi**

KGK Aralık 2017’de, aşağıda belirtilen standartları değiştirerek, TFRS Standartları 2014-2016 dönemine ilişkin Yıllık İyileştirmelerini yayınlamıştır:

TFRS 1 “Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması”: Bu değişiklik, bazı TFRS 7 açıklamalarının, TMS 19 geçiş hükümlerinin ve TFRS 10 Yatırım İşletmeleri’nin kısa dönemli istisnalarını kaldırmıştır. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

TMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”: Bu değişiklik, iştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırım, bir girişim sermayesi kuruluşu veya benzeri işletmeler yoluyla dolaylı olarak ya da bu işletmelerce doğrudan elde tutuluyorsa, işletmenin, iştirakteki ve iş ortaklığındaki yatırımlarını TFRS 9 Finansal Araçlar uyarınca gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan olarak ölçmeyi seçebilmesinin, her iştirak veya iş ortaklığının ilk muhasebeleştirilmesi sırasında geçerli olduğuna açıklık getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanmaktadır.

Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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**

Ara dönem özet 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 16 Kiralama İşlemleri**

KGK Nisan 2018’de TFRS 16 “Kiralama İşlemleri” standardını yayımlanmıştır. 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 ve erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

KGK Aralık 2017’de, TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardında değişikliklerini yayımlanmıştır. Söz konusu değişiklikler, iştirak veya iş ortaklığındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan iştirak veya iş ortaklığındaki uzun vadeli yatırımlar için TFRS 9 Finansal 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 muhasebeleştirdiği yatırımları kapsam dışında bıraktığına açıklık getirmektedir. İşletme, TFRS 9’u, özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirmedeği 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 uygulayacaktır.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)

##### **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.

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

##### **Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi**

###### **UFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü**

Karar Gereççeleri'nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

###### **UFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler**

Yorum, gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlikler olması durumunda, "UMS 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 değerlendirmedini;
- (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 uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. İşletme bu yorumu erken uygulaması durumunda, erken uyguladığına dair açıklama yapacaktır. İşletme, ilk uygulamada, bu yorumu UMS 8'e uygun olarak geriye dönük, ya da ilk uygulama tarihinde birikmiş etkiyi geçmiş yıl kar zararının (veya uygunsa, özkaynak kaleminin diğer bir unsurunun) açılış bakiyesine bir düzeltme olarak kaydetmek suretiyle geriye dönük olarak uygulayabilir. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.



**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)**

**TFRS 17 Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı**

UMSK, 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 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu standart Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

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

Ekim 2017’de, UMSK, bazı erken ödenebilir finansal varlıkların işletme tarafından itfa edilmiş maliyetinden ölçülebilmeleri için TFRS 9 Finansal Araçlar’da ufak değişiklikler yayımlamıştır. 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 ölçebileceklerdir.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

**Yıllık İyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi**

UMSK Aralık 2017’de, “IFRS Yıllık İyileştirmeler, 2015-2017 Dönemi”ni 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.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 (Devamı)

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

UMSK Şubat 2018’de muhasebe uygulamalarını uyumlu hale getirmek ve karar verme sürecinde konuya ilişkin daha fazla bilgi sağlamak için TMS 19 Değişiklikler “Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme”yi yayınlamıştır. Değişiklik; planda yapılan değişiklik, küçülme veya yerine getirme gerçekleşikten sonra yıllık hesap döneminin kalan kısmı için tespit edilen hizmet maliyetinin ve net faiz maliyetinin güncel aktüeryal varsayımları kullanarak hesaplanmasını gerektirmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. İşletme bu değişiklikleri erken uygulaması durumunda, erken uyguladığına dair açıklama yapacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

##### Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir (“fonksiyonel para birimi”). Özet ara dönem konsolide finansal tablolar, Turcas’ın fonksiyonel, Grup’un raporlama para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

Fonksiyonel ve raporlama para birimi TL dışında bir para birimi olan iştiraklerin muhasebe kayıtları ve yasal finansal tabloları kullandıkları para birimleri cinsinden hazırlanmış olup TFRS uyarınca doğru sunum yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzeltilmiştir. Söz konusu iştiraklerin aktif ve pasifleri bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderleri ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası’na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları özkaynak içerisindeki yabancı para çevrim farkları kalemi altında takip edilmektedir.

#### 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)

##### 2.4 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:

##### *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 kullanılacağı tarihler ve gerektiğinde kullanılacak vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur.

Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup’un 152.859.253 TL değerinde (31 Aralık 2017: 119.975.009 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesini öngördüğü 1.524.619 TL’lik kısmı için 304.924 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (31 Aralık 2017 : Yoktur) (Dipnot 14).

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas’ın raporlanabilir bölümlerini, petrol ve elektrik olarak organize etmiştir. Petrol grubu, akaryakıt dağıtımı, 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.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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) 31 Mart 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	-	9.160.211	-	9.160.211
AVFÖK	-	(5.275.570)	(1.897.064)	(7.172.634)
Finansal gelirler	191.480	825.836	11.142.891	12.160.207
Finansal giderler	-	(10.719.209)	(36.892.443)	(47.611.652)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(1.460.667)	(554.024)	(2.014.691)
İştiraklerden gelirler	16.403.700	(5.126.129)	-	11.277.571
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	4.026.391	342.224	4.368.615

- b) 31 Mart 2017 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	-	-	-	-
AVFÖK	-	(1.002.058)	(4.824.693)	(5.826.751)
Finansal gelirler	-	38.786.079	13.985.551	52.771.630
Finansal giderler	-	(60.058.783)	(10.922.241)	(70.981.024)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(12.046)	(463.320)	(475.366)
İştiraklerden gelirler	22.019.400	709.255	-	22.728.655
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	20.914.080	1.128.306	22.042.386

- c) 31 Mart 2018 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltilmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	236.048.729	347.324.110	(20.361.860)	563.010.979
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	490.749.000	313.338.962	-	-	804.087.962
Bölüm yükümlülükleri	-	213.789.234	486.035.714	1.621.558	701.446.506

- d) 31 Aralık 2017 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltilmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	233.947.010	338.222.527	(16.609.333)	555.560.204
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	474.315.672	318.273.611	-	-	792.589.283
Bölüm yükümlülükleri	-	205.827.115	449.863.044	3.507.869	659.198.028

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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) Gelir, AVFÖK, varlık, yükümlülük ve önemli tutardaki diğer kalemlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2018	1 Ocak – 31 Mart 2017
<b>Gelirler</b>		
Bölüm gelirleri	9.160.211	-
<b>Konsolide gelirler</b>	<b>9.160.211</b>	<b>-</b>
<b>AVFÖK</b>		
Bölüm AVFÖK'ü	(5.275.570)	(1.002.058)
Diğer AVFÖK	(1.897.064)	(4.824.693)
<b>Konsolide AVFÖK</b>	<b>(7.172.634)</b>	<b>(5.826.751)</b>
Finansman gelirleri	12.160.207	52.771.630
Finansman giderleri	(47.611.652)	(70.981.024)
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	11.277.571	22.728.655
Amortisman ve itfa payları	(2.014.691)	(475.366)
<b>Konsolide vergi öncesi (zarar) / kar</b>	<b>(24.200.988)</b>	<b>(1.782.856)</b>

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Kasa	20.852	263
Banka		
- vadeli mevduat	136.627.836	126.296.684
- vadesiz mevduat	251.261	67.206
	<b>136.899.949</b>	<b>126.364.153</b>
Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:		
30 güne kadar	130.408.964	126.144.077
60 güne kadar	6.490.985	220.076
	<b>136.899.949</b>	<b>126.364.153</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

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

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
TL	10,87	10,57
ABD Doları	1,82	2,56
AVRO	0,75	0,75

31 Mart 2018, 31 Aralık 2017 ve 31 Mart 2017 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017	31 Mart 2017
Nakit ve nakit benzerleri	136.899.949	126.364.153	154.840.427
Eksi: Faiz tahakkukları	(107.594)	(46.603)	(11.775)
	136.792.355	126.317.550	154.828.652

31 Mart 2018 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: Yoktur).

#### DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	31 Mart 2018			31 Aralık 2017		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	63.240	63.240	-	63.240	63.240
		63.240	63.240	-	63.240	63.240

##### a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
Elektrik Piyasaları İşletmeleri Anonim Şirketi (*)	50.000	0,08	50.000	0,08
	63.240		63.240	

(\*) 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.

Satılmaya hazır finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin bulunmadığı veya gerçeğe uygun değerinin hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun değerinin güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlıkların kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından varsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlendirilmiştir.

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR (Devamı)****b) Finansal varlıklar:**

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Finansal Varlıklar (Dipnot 7)	77.701.140	77.701.140
<b>Toplam</b>	<b>77.701.140</b>	<b>77.701.140</b>

**DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR**

		31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Kısa vadeli finansal borçlar		95.019.028	90.540.990
Uzun vadeli finansal borçlar		548.162.004	510.370.180
		<b>643.181.032</b>	<b>600.911.170</b>
			31 Mart 2018
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	Eurlibor + 1,65%	10.829.215	52.709.039
- Sabit faiz oranlı (***)	%2,95 - %4,75	929.065	4.522.038
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	Libor + %3,40 - Libor + %4,75	9.525.856	37.616.656
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı	16,36%	171.295	171.295
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>95.019.028</b>
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	Eurlibor + 1,65%	65.648.644	319.531.643
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	Eurlibor + 1,65%	323.049	1.572.376
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,35 - %4,75	12.650.754	61.575.016
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	Libor + %3,40 - Libor + %4,75	41.622.465	164.362.952
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)		211.826	836.479
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı	16,36%	283.538	283.538
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>548.162.004</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>643.181.032</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 Portigon AG bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 390.442.213 TL (80.217.413 Avro) olup bu kredilere ilişkin 15.197.890 TL (3.122.448 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.
- (\*\*) TSKB'den Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 104.260.052 TL (26.402.302 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 201.822 TL (51.108 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Grup'un %92 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 Mart 2018 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 99.264.416 TL (25.137.232 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 384.165 TL (97.284 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.394 TL (30.995 ABD Doları) 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, 553.083 TL (113.632 Avro) bakiyeli taşıt kredisi bulunmaktadır. 31 Mart 2018 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 65.785.750 TL (13.515.861 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 181.722 TL (37.335 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.057 TL (23.339 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir

	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	Euribor + %1,65	11.044.131	49.869.772
- Sabit faiz oranlı (***)	%2,95 - %4,75	1.535.871	6.935.224
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	Libor + %3,40-Libor + %4,75	8.898.603	33.564.640
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı	%16,36	171.354	171.354
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			90.540.990
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	Euribor + %1,65	65.194.865	294.387.412
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	Euribor + %1,65	31.220	140.972
- Sabit faiz oranlı (***)	4,75%-4,35%	12.113.131	54.696.842
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	Libor + %3,40-Libor + %4,75	42.636.902	160.822.131
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)		2.901	10.943
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı	%16,36	311.880	311.880
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			510.370.180
<b>Toplam finansal borçlar</b>			600.911.170



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 Portigon AG bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 360.903.972 TL (79.925.583 Avro) olup bu kredilere ilişkin 15.106.596 TL (3.345.498 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 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, 98.798.799 TL (26.193.377 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 195.922 TL (51.943 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. Grup'un %92 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 2017 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 96.317.067 TL (25.535.424 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 399.837 TL (106.004 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.393 TL (32.449 ABD Doları) 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, 595.319 TL (131.839 Avro) bakiyeli taşıt kredisi bulunmaktadır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 61.272.124 TL (13.569.289 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 175.320 TL (38.826 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.057 TL (13.300 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

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:

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
1 yıl içerisinde ödenecek	<b>95.019.028</b>	90.540.990
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	<b>97.302.502</b>	90.176.528
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	<b>92.080.901</b>	85.141.310
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	<b>87.191.031</b>	80.520.599
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	<b>82.687.628</b>	76.213.056
5 yıldan sonra ödenecek	<b>188.899.942</b>	178.318.687
	<b>643.181.032</b>	600.911.170

Grup'un iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de yer alan 775 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.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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 Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 31 Mart 2018 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla, tahakkuk eden faizler dahil, 80.217.413 Avro ve 26.402.302 ABD Doları seviyesindedir.

TEÜAŞ ile TSKB, Bayern LB ve Portigon A.G. (“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 Portigon A.G.’den temin edilen kredinin vadesi 2023 yılından 2025 yılına uzatılmıştır.

Grup’un %92 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. 31 Mart 2018 tarihi itibarıyla kullanılan kredinin anapara bakiyesi 25.000.000 ABD Doları ve 13.469.847 Avro seviyesindedir.

	Nakit değişimler				Nakit olmayan değişimler	
	31 Aralık 2017	Anapara Ödemesi	Faiz Ödemesi	Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	Faiz tahakkukları & kur farkları	31 Mart 2018
Banka kredileri	600.911.170	(692.452)	(2.915.537)	1.158.157	44.719.694	643.181.032
<b>Finansal yükümlülükler</b>	<b>600.911.170</b>	<b>(692.452)</b>	<b>(2.915.537)</b>	<b>1.158.157</b>	<b>44.719.694</b>	<b>643.181.032</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	31 Mart 2018	(%)	31 Aralık 2017
STAŞ	30	490.749.000	30	474.315.672
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	313.338.962	30	318.273.611
		<b>804.087.962</b>		<b>792.589.283</b>
		<b>31 Mart 2018</b>		<b>31 Mart 2017</b>
<b>Dönem başı</b>		<b>792.589.283</b>		782.692.423
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)		<b>11.277.571</b>		22.728.655
Aktüeryal kayıp		<b>29.628</b>		-
İştirak ile yapılan işlemler (**)		<b>191.480</b>		191.478
<b>Dönem sonu</b>		<b>804.087.962</b>		<b>805.612.556</b>

(\*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan 11.277.571 TL'nin 5.126.129 TL'lik gider kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den, 16.403.700 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, 31 Mart 2018 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.011 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:

(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

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)**

devam edecektir. Böyle bir durumda Shell’in yukarıda belirtilen süreci tekrar başlatabilmesi için yeni bir iki yıllık bekleme süresinin geçmesi gerekmektedir.

(ii) Shell’e sağlanan yukarıdaki hak karşılığında, Shell de Turcas’a; STAŞ tarafından ihraç edilecek ve 2016 mali yılından itibaren dönem karlarından yararlanacak ve ilk ödeme 2017 yılında yapılacak şekilde her biri yılda USD 64.000 tutarında imtiyazlı temettü alma hakkı veren 125 adet intifa senedi verilmesini kabul etmiştir.

Grup, bu anlaşma sonucunda ortaya çıkan finansal varlığı değerlemeye tabi tutarak 77.701.140 TL olarak finansal tablolarında Finansal Varlık (Dipnot 5) olarak göstermiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ 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)

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

<b>STAŞ</b>	<b>31 Mart 2018</b>	<b>31 Aralık 2017</b>
Toplam varlıklar	<b>4.950.583.000</b>	5.007.970.162
Toplam yükümlülükler	<b>(3.314.753.000)</b>	(3.426.917.921)
Net varlıklar	<b>1.635.830.000</b>	1.581.052.241
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>490.749.000</b>	474.315.672
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2018</b>	1 Ocak - 31 Mart 2017
Net satış gelirleri	<b>5.273.861.000</b>	4.108.576.000
Kapsamlı gelir	<b>54.777.760</b>	73.398.000
<b>Toplam kapsamlı gelirden Grup'un payı</b>	<b>16.433.328</b>	22.019.400

#### **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>31 Mart 2018</b>	<b>31 Aralık 2017</b>
Toplam varlıklar	<b>1.530.955.621</b>	1.479.973.966
Toplam yükümlülükler	<b>(456.568.880)</b>	(388.500.130)
Net varlıklar	<b>1.074.386.741</b>	1.091.473.836
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>322.316.022</b>	327.442.151
Grupüçi finansman gideri eliminasyonu	<b>8.977.061</b>	9.168.540
<b>Grup payı, net</b>	<b>313.338.961</b>	318.273.611
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2018</b>	1 Ocak - 31 Mart 2017
Net satış gelirleri	<b>155.198.754</b>	212.903.299
Kapsamlı gelir / (gider)	<b>(17.087.095)</b>	2.364.182
<b>Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Grup'un toplam payı</b>	<b>(5.126.129)</b>	709.255

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un 31 Mart 2018 ve 31 Mart 2017 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2018		31 Aralık 2017	
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı (*)	TL	5.160.801	5.160.801	10.573.685	10.573.685
	USD	71.793	283.504	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı	TL	-	-	-	-
	USD	-	-	-	-
	Avro	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı (**)	USD	91.000.000	359.349.900	91.000.000	343.242.900
	Avro	7.382.417	35.932.436	7.596.361	34.301.369
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı					
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu					
TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
		<b>400.726.641</b>		<b>388.117.954</b>	

(\*) Turcas Petrol'ün Resmi Kurumlara verdiği teminatlardan ve Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'nin EPDK'ya , TEİAŞ'a ve Mal Müdürlüklerine vermiş olduğu teminatlardan oluşmaktadır.

(\*\*) 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 sözleşmesini 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. Söz konusu kredi için 91 Milyon ABD Doları tutarında Turcas Petrol A.Ş. kefaleti verilmiştir. Söz konusu kefalet, proje faaliyetlerinden yaratılan gelirler ile birbirini izleyen asgari 4 (dört) anapara ve faiz ödemesinin Kredi Alan tarafından yapılmış olması ve Kredi Sözleşmesi'nde belirtilen diğer şartların yerine gelmesi ile ortadan kalkacaktır.Şirket'in Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının kendi payına düşen finansmanına ilişkin olarak; Dipnot 6'da belirtildiği üzere Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan 149.351.984 Avro tutarlı kredi sözleşmesi kapsamında, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Bayern LB muhatap olmak suretiyle 5.883.283 Avro tutarında 27 Temmuz 2018 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Ayrıca 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. firması lehine düzenlenen 1.499.134 Avro tutarında Standby Akreditif'ten oluşmaktadır

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Alınan garanti mektupları	19.409.841	33.319.688
Alınan diğer teminatlar	94.750	94.750
	<b>19.504.591</b>	<b>33.414.438</b>

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

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

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	574.740.000	577.370.553
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	150.817.500	136.467.589
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.225.000
Diğer	2.461.800	6.609.319
	<b>743.019.300</b>	<b>735.672.461</b>

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Alınan ipotekler	363.746.400	551.631.769
Alınan garanti mektupları	240.085.200	214.091.400
Alınan diğer teminatlar	96.825.000	94.664.100
	<b>700.656.600</b>	<b>860.387.269</b>

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 1.119.948.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2017: 1.147.541.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
1 yıl içerisinde	64.746.000	59.870.004
1-5 yıl	224.411.700	214.511.369
5-22 yıl	46.826.700	69.880.811
	<b>335.984.400</b>	<b>344.262.184</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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:

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
EPDK’ya verilen garanti mektupları	4.359.480	4.359.480
Türkiye Elektrik İletim A.Ş’ye verilen garanti mektupları	4.313.481	4.313.481
Diğer	31.177.300	3.535.000
	<b>39.850.261</b>	12.207.961
	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Alınan garanti mektupları	1.556.884	1.464.184
	<b>1.556.884</b>	1.464.184



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

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

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	31 Mart 2018	Hisse (%)	31 Aralık 2017
	A/C				
Aksoy Holding A.Ş.	Grubu	51,55	139.175.892	51,55	139.175.892
Halka açık kısım	A Grubu	25,12	67.826.501	26,49	71.518.416
Turcas Petrol A.Ş. (*) (BIST’de İşlem Gören)	A Grubu	5,36	14.471.336	5,36	14.471.336
Diğer	A/B Grubu	17,97	48.526.271	16,61	44.834.356
<b>Toplam</b>		<b>100,00</b>	<b>270.000.000</b>	<b>100,00</b>	<b>270.000.000</b>
Geri alınan paylar (*)			<b>(22.850.916)</b>		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			<b>41.247.788</b>		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.

Şirket’in 31 Mart 2018 itibarıyla sermayesi 270.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (2017: 270.000.000 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 tuttıkları 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

##### b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Yasal Yedekler	39.311.954	39.311.954
	<b>39.311.954</b>	<b>39.311.954</b>

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 artırımını 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.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Elektrik satışı	9.160.211	-
	9.160.211	-
	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Amortisman ve itfa payları	1.460.667	-
Personel Giderleri	802.820	-
İletim kapasite ve hizmet bedeli	228.978	-
Sigorta giderleri	158.012	-
Elektrik maliyeti	273.899	-
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	91.855	-
Bakım ve onarım giderleri	46.384	-
Ofis giderleri	38.531	-
Kira giderleri	35.853	-
Lisans bedeli	7.000	-
Diğer	29.580	-
	3.173.580	-

#### DİPNOT 11 - FAALİYET GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Personel giderleri	4.637.543	3.935.648
Dışarıdan sağlanan hizmetler	564.297	871.210
Vergi ve diğer yükümlülükler	265.838	711.910
Amortisman ve itfa giderleri	554.024	475.366
Bakım ve onarım giderleri	244.622	288.858
Seyahat giderleri	208.752	165.152
Kira giderleri	6.436	32.185
Bağış ve yardım giderleri	1.500	3.162
Diğer	516.339	269.004
	6.999.351	6.752.495

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Kur farkı gelirleri	7.705.868	48.998.488
Faiz gelirleri	4.454.339	3.773.142
	<b>12.160.207</b>	<b>52.771.630</b>

#### DİPNOT 13 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Kur farkı giderleri	43.110.083	67.963.276
Banka faiz giderleri	4.414.381	2.902.944
Diğer	87.188	114.804
	<b>47.611.652</b>	<b>70.981.024</b>

#### DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Peşin ödenen vergi ve fonlar	914.927	771.619
<b>Peşin ödenen vergi ve fonlar / (vergi yükümlülüğü), net</b>	<b>914.927</b>	<b>771.619</b>

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	1.192.519	(360.666)
	<b>1.192.519</b>	<b>(360.666)</b>

#### 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’ncu 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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.

#### 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 (2017: %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Mart 2018	31 Aralık 2017	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
Geçmiş yıllar zararı	(1.524.619)	-	304.924	-
Faiz tahakkuku, net ve peşin ödenmemiş kredi komisyonları	2.585.460	(2.310)	(517.092)	462
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(17.115.651)	(8.795.295)	3.423.130	1.759.059
Kıdem tazminatı karşılığı	(839.068)	(351.727)	167.814	70.345
Kullanılmayan izin karşılıkları	(420.643)	(315.960)	84.129	63.192
İşletme birleşmeleri etkisi	28.462.702	27.635.050	(5.692.540)	(5.527.010)
Grup içi işlemlerin etkisi	7.358.351	7.358.351	(1.471.670)	(1.471.670)
Diğer	2.393.940	2.358.900	(478.789)	(471.780)
Kredi faiz netlemesi	623.710	-	(124.742)	-
<b>Ertelenen vergi yükümlülüğü, net</b>			<b>(4.304.836)</b>	<b>(5.577.402)</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

	31 Mart 2018	31 Aralık 2017
2022	632.140	-
2023	892.479	-
	<b>1.524.619</b>	-

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2018	1 Ocak – 31 Mart 2017
Dönem başı	(5.577.402)	16.567.899
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	1.192.519	(360.666)
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	80.047	(25.937)
<b>Dönem sonu</b>	<b>(4.304.836)</b>	16.181.296

#### DİPNOT 15 - PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR

31 Mart 2018 ve 2017 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	270.000.000	270.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar) / kar	(22.538.357)	(2.079.111)
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,083)</b>	(0,008)

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Mart 2018							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
<b>İştirakler</b>								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	21.284.347	-	54.479.291	-	88.515	-	
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	2.950	-	-	-	-	-	
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	-	214.761	-	
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	361.787	-	
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	8.223	-	-	-	-	-	
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	14.105	-	-	-	75.973	-	
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	3.540	-	-	-	-	-	
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Holding A.Ş.	-	36.837	-	-	-	-	-	
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	30.833	-	-	-	-	-	
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	8.223	-	-	-	-	-	
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	8.223	-	-	-	-	-	
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	96.224	-	
Shell Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	13.434	-	
		<b>21.397.282</b>	-	<b>54.479.291</b>	-	<b>850.694</b>	-	

(\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB 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 2.603.044 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2018							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen Faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
<b>İştirakler</b>								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	22.956
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	3.062.046	-	-	-	10.473	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
Erdal Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	1.807
Yılmaz Tecmen	-	-	-	-	-	-	-	-
Saffet Batu Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	20.794
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	75.433	-	-	75.890
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	10.454	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	10.454	206.854
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	-	-	-	-	-	3.515	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	67.370	24.861
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	38.583	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	10.454	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	10.454	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	120.778
Shell Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Yasin Biçer	-	-	-	-	-	-	50	-
	-	-	3.062.046	-	87.433	-	161.804	473.940



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

								31 Aralık 2017	
				Alacaklar		Borçlar			
		Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler		Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	18.956.370	-	61.111.669	-	76.112	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler									
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	537.630	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	273.823	-	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	69.427	-	-	-
Shell Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	10.575	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	34.177	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	45.877	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	38.744	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	7.723	-	-	-	-	-	-	-
Pronegy Gayrimenkul Ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	1.263	-	-	-	-	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	3.939	-	-	-	-	-	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	7.726	-	-	-	-	-	-	-
		-	19.061.642	-	61.111.669	-	1.001.744	-	-

(\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB 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 10.180.460 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2017							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	2.522.157	-	-	-	31.418	-
Diğer ilişkili şirketler								
Erdal Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	3.120
Yılmaz Tecmen	-	-	-	-	-	-	-	-
Saffet Batu Aksoy	-	-	-	-	-	-	-	2.410
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	55.254	-	-	78.009
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	9.817	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.000	-	9.817	220.638
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	-	-	-	-	-	3.338	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.000	-	55.168	-
Aksoy Enternasyonel Tic. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	40.766	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	9.817	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	9.817	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	256	116.769
Shell Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	20.318
Alte Enerji A.Ş.	-	-	-	1.298	-	-	-	-
	-	-	2.522.157	1.298	65.754	-	170.214	441.264

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 31 Mart 2018	1 Ocak - 31 Mart 2017
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	1.455.172	2.283.524

2018 ve 2017 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 17 - 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.

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**

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

	<b>31 Mart 2018</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	125.782.409	30.610.594	1.005.907	761
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>125.782.409</b>	<b>30.610.594</b>	<b>1.005.907</b>	<b>761</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>125.782.409</b>	<b>30.610.594</b>	<b>1.005.907</b>	<b>761</b>
10- Ticari borçlar	42.969.933	83.172	8.760.811	-
11- Finansal yükümlülükler	94.847.728	9.525.856	11.758.280	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>137.817.661</b>	<b>9.609.028</b>	<b>20.519.091</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	-	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	547.878.466	41.834.291	78.622.446	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>547.878.466</b>	<b>41.834.291</b>	<b>78.622.446</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>685.696.127</b>	<b>51.443.319</b>	<b>99.141.537</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>(559.913.718)</b>	<b>(20.832.725)</b>	<b>(98.135.630)</b>	<b>761</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(559.913.718)</b>	<b>(20.832.725)</b>	<b>(98.135.630)</b>	<b>761</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.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

			31 Aralık 2017	
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	120.675.319	30.782.237	1.010.836	835
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
4- Dönen varlıklar (1+2+3)	120.675.319	30.782.237	1.010.836	835
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
8- Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9- Toplam varlıklar (4+8)	120.675.319	30.782.237	1.010.836	835
10- Ticari borçlar	38.957.057	-	8.627.407	-
11- Finansal yükümlülükler	90.369.640	8.898.603	12.580.002	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	129.326.697	8.898.603	21.207.409	-
14- Ticari borçlar	-	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	510.058.303	42.639.803	77.339.216	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	510.058.303	42.639.803	77.339.216	-
18- Toplam yükümlülükler (13+17)	639.385.000	51.538.406	98.546.625	-
19- Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20- Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(518.709.681)	(20.756.169)	(97.535.789)	835
21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(518.709.680)	(20.756.169)	(97.535.790)	835
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23- Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24- Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25- İhracat	-	-	-	-
26- İthalat	-	-	-	-

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

##### *Kur riskine duyarlılık*

	31 Mart 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/yükümlülükü	(8.226.635)	8.226.635	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(8.226.635)</b>	<b>8.226.635</b>	-	-
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(47.765.555)	47.765.555	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(47.765.555)</b>	<b>47.765.555</b>	-	-
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(55.992.190)</b>	<b>55.992.190</b>	-	-
	31 Aralık 2017			
	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/yükümlülükü	(7.829.019)	7.829.019	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(7.829.019)</b>	<b>7.829.019</b>	-	-
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(44.042.286)	44.042.286	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(44.042.286)</b>	<b>44.042.286</b>	-	-
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(51.871.305)</b>	<b>51.871.305</b>	-	-

#### DİPNOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 16.04.2018 tarih ve 2018/07 sayılı kararı doğrultusunda; Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun olarak hazırlanmış ve bağımsız denetimden geçmiş 31.12.2017 tarihli konsolide mali tablolara ve Vergi Usul Kanununa göre hazırlanan mali tablolar ışığında düzenlenen Kar Payı Dağıtım Tablosunda Geçmiş Yıl Zararları nedeniyle dağıtılacak kar oluşmadığından, kar dağıtılmamasına ilişkin teklifin 30.05.2018 tarihinde yapılacak olan 2017 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerinin onayına sunulmasına karar verilmiştir.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

---

#### **DİPNOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (Devamı)**

Diğer taraftan, 15.03.2018 tarihinde yayınladığımız Özel Durum Açıklaması'nda belirttiğimiz üzere Şirketimiz; Mevzuata uygun şekilde geri alınmış olan 14.471.335,91 TL nominal bedelli payların 14.400.000,00 TL'lik kısmını ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde fon çıkışı gerektirmeyen sermaye azaltımı usullerine göre itfa edilmesi yönünde karar almış olup söz konusu karar 30.05.2018 tarihinde yapılacak olan 2017 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahiplerinin onayına sunulacaktır.

Şirketimizde hâlihazırda Bağımsız Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapan Sn. Ayşe Botan Berker'in görev süresinin 2017 yılına ilişkin Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın yapılacağı tarihte dolacak olması nedeniyle söz konusu Yönetim Kurulu Üyeliğine yeniden atama yapılması ihtiyacı doğmuştur.

Bu kapsamda, Şirketimiz Kurumsal Yönetim Komitesi'nin 23.03.2018 tarihinde gerçekleştirdiği toplantıda oluşturulan Aday Gösterme Komitesi Raporu, Yönetim Kurulumuzca incelenmiş ve Sn. Emre Derman'ın 2020 yılına ait Olağan Genel Kurul toplantısının icrasına kadar Bağımsız Üye olarak Şirketimiz Yönetim Kurulu'na atanmasına ve ilgili atamanın 30 Mayıs 2018 tarihinde yapılacak 2017 yılı Olağan Genel Kurulu'nun onayına sunulmasına toplantıda bulunanların oybirliği ile karar verilmiştir.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 26.04.2018 tarih ve 2018/09 sayılı kararı gereği; Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, ilgili mevzuat ve Şirket Denetim Komitesi'nin olumlu görüşü doğrultusunda 2018 yılı hesap döneminde finansal raporların bağımsız denetimini gerçekleştirmek üzere Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi (Ernst & Young Global Limited Şirketi'nin bir üyesidir)'nin seçimi teklifinin 2017 yılı Olağan Genel Kurulu'nda onaya sunulmasına karar verilmiştir.