

# **TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 31 MART 2020 ARA HESAP DÖNEMİNE AIT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 31 MART 2020 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI</b> .....	<b>1-2</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI</b>	<b>3-4</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI</b> .....	<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI</b> .....	<b>6</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR</b> .....	<b>7-41</b>
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-8
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	9-13
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	14-15
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ .....	15-16
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR .....	16-17
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	17-20
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	21-23
DİPNOT 8 MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	23
DİPNOT 9 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	24-26
DİPNOT 10 ÖZKAYNAKLAR .....	26-27
DİPNOT 11 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	28
DİPNOT 12 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ .....	28
DİPNOT 13 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	28-29
DİPNOT 14 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER .....	29
DİPNOT 15 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	29
DİPNOT 16 FİNANSMAN GİDERLERİ .....	29
DİPNOT 17 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	30-31
DİPNOT 18 PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR .....	32
DİPNOT 19 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	33-37
DİPNOT 20 YABANCI PARA POZİSYONU.....	37-40
DİPNOT 21 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	41

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 VE 31 ARALIK 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI

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

		(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	181.004.895	133.430.476
Ticari alacaklar		4.765.999	5.163.397
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		4.765.999	5.163.397
Diğer alacaklar		1.209.484	2.562.393
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	660.889	589.606
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		548.595	1.972.787
Peşin ödenmiş giderler		2.287.430	421.688
Finansal varlıklar	5	25.473.489	22.696.338
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	17	577.582	416.092
Diğer dönen varlıklar		7.862.198	6.505.047
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>223.181.077</b>	<b>171.195.431</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		73.131.653	75.024.192
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	72.600.000	74.492.539
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		531.653	531.653
Finansal yatırımlar	5	10.334.327	10.334.327
Finansal varlıklar	5	22.113.022	19.726.338
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	691.134.082	763.201.048
Maddi duran varlıklar	8	218.247.461	212.567.818
Maddi olmayan duran varlıklar	8	51.541.160	52.103.675
Ertelenmiş vergi varlığı	17	15.309.123	11.022.155
Diğer duran varlıklar		-	2.045.684
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>1.081.810.828</b>	<b>1.146.025.237</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>1.304.991.905</b>	<b>1.317.220.668</b>

31 Mart 2020 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan özet konsolide finansal tablolar, yayınlanmak üzere 8 Haziran 2020 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2020 VE 31 ARALIK 2019 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Bağımsız denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	129.597.959	116.394.469
Ticari borçlar		31.563.910	32.921.743
- İlişkili taraflara ticari borçlar	19	5.258	36.753
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		31.558.652	32.884.990
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		349.703	265.670
Diğer borçlar		4.864.083	4.555.386
- İlişkili taraflara diğer borçlar	19	202.115	778.014
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		4.661.968	3.777.372
Kısa vadeli karşılıklar		1.066.263	767.735
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.066.263	767.735
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>167.441.918</b>	<b>154.905.003</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	704.442.252	628.536.656
Ticari borçlar		12.968.241	11.953.788
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		12.968.241	11.953.788
Uzun vadeli karşılıklar		829.796	576.734
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		774.318	576.734
- Diğer uzun vadeli karşılıklar		55.478	-
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		790.166	837.687
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>719.030.455</b>	<b>641.904.865</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	10	255.600.000	255.600.000
Sermaye düzeltme farkları	10	41.247.788	41.247.788
Geri alınmış paylar (-)	10	(8.450.916)	(8.450.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç/kayıplar		(797.706)	(1.123.877)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		(797.706)	(1.123.877)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	39.311.954	39.311.954
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		(25.252.245)	(13.656.155)
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)		(25.252.245)	(13.656.155)
Diğer yedekler		(7.256.169)	(7.256.169)
Geçmiş yıllar karları veya zararları		214.738.175	243.417.512
Net dönem karı veya zararı		(90.621.349)	(28.679.337)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		418.519.532	520.410.800
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>418.519.532</b>	<b>520.410.800</b>
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>1.304.991.905</b>	<b>1.317.220.668</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 VE 2019 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 denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmemiş)
		1 Ocak – 31 Mart 2020	1 Ocak – 31 Mart 2019
	Dipnotlar		
Hasılat	11	13.455.674	14.588.668
Satışların maliyeti (-)	11	(4.781.267)	(4.729.232)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>		<b>8.674.407</b>	9.859.436
Genel yönetim giderleri (-)	12	(5.938.132)	(6.271.278)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	13	21.414.362	16.054.806
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	13	(3.790.995)	(1.580.910)
<b>Esas faaliyet (zararı) / karı</b>		<b>20.359.642</b>	18.062.054
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	14	5.163.835	7.044.776
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	7	(72.614.845)	(12.389.246)
<b>Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>(47.091.368)</b>	12.717.584
Finansman gelirleri	15	16.321.367	8.387.630
Finansman giderleri (-)	16	(64.130.759)	(43.065.419)
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı) / karı</b>		<b>(94.900.760)</b>	(21.960.205)
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri) / geliri</b>			
- Dönem vergi gideri (-)	17	-	-
- Ertelenen vergi geliri / gideri (-)	17	4.279.411	812.651
<b>Sürdürülen faaliyetler dönem (zararı) / karı</b>		<b>(90.621.349)</b>	(21.147.554)
<b>Dönem (zararının) / karının dağılımı:</b>			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(90.621.349)	(21.147.554)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
Pay başına (zarar) / kar	18	(0,3545)	(0,083)

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2020 VE 2019 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 denetimden geçmemiş)	(Bağımsız denetimden geçmemiş)
	1 Ocak – 31 Mart 2020	1 Ocak – 31 Mart 2019
Dipnotlar		
<b>Dönem (zararı) / karı</b>	<b>(90.621.349)</b>	<b>(21.147.554)</b>
<b>Diğer kapsamlı gelir / (gider)</b>		
<b>Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>		
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	(37.785)	20.126
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	17 7.557	(4.025)
<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)	445.500	-
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(89.101)	-
<b>Toplam</b>	<b>326.171</b>	<b>16.101</b>
<b>Diğer kapsamlı gelir/(gider) kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar</b>		
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir (gider)	(11.596.090)	(8.418.156)
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	-	-
<b>Toplam</b>	<b>(11.596.090)</b>	<b>(8.418.156)</b>
<b>Diğer Kapsamlı gelir / (gider)</b>	<b>(11.269.919)</b>	<b>(8.402.055)</b>
<b>Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:</b>	<b>(101.891.268)</b>	<b>(29.549.609)</b>
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım	(101.891.268)	(29.549.609)
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,3986)</b>	<b>(0,116)</b>

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

**TURCAS PETROL A.Ş.**

**31 MART 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

					Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler						
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir (Gider)	Diğer yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı / (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar
1 Ocak 2019	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(3.138.289)	-	(7.256.169)	370.877.553	(127.460.041)	560.731.880	-	560.731.880
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(127.460.041)	127.460.041	-	-	-
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	(21.147.554)	(21.147.554)	-	(21.147.554)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	16.101	(8.418.156)	-	-	-	(8.402.055)	-	(8.402.055)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	16.101	(8.418.156)	-	-	(21.147.554)	(29.549.609)	-	(29.549.609)
31 Mart 2019 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(3.122.188)	(8.418.156)	(7.256.169)	243.417.512	(21.147.554)	531.182.271	-	531.182.271
1 Ocak 2020	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(1.123.877)	(13.656.155)	(7.256.169)	243.417.512	(28.679.337)	520.410.800	-	520.410.800
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(28.679.337)	28.679.337	-	-	-
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	(90.621.349)	(90.621.349)	-	(90.621.349)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	326.171	(11.596.090)	-	-	-	(11.269.919)	-	(11.269.919)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	326.171	(11.596.090)	-	-	(90.621.349)	(101.891.268)	-	(101.891.268)
31 Mart 2020 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(797.706)	(25.252.245)	(7.256.169)	214.738.175	(90.621.349)	418.519.532	-	418.519.532

(\*) Bağımsız denetimden geçmemiş.

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

## TURCAS PETROL A.Ş

### 31 MART 2020 VE 2019 TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

		(Bağımsız Denetimden geçmemiş)	(Bağımsız Denetimden geçmemiş)
	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Mart 2020	1 Ocak - 31 Mart 2019
<b>A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>17.124.842</b>	25.112.347
Net dönem (zararı) / karı		<b>(90.621.349)</b>	(21.147.554)
<b>Dönem net karı/ (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>125.705.012</b>	46.325.802
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	17	<b>(4.279.411)</b>	(812.650)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		<b>55.667.213</b>	38.356.011
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		<b>2.823.334</b>	2.903.113
Maddi Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıplar (Kazançlar) ile İlgili Düzeltmeler		-	(49.800)
Kar (Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	5	<b>(5.163.835)</b>	(6.994.976)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		<b>458.326</b>	289.585
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	<b>72.614.845</b>	12.389.246
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	<b>(191.479)</b>	(191.480)
Finansal Varlıkların Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		-	-
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	15	<b>(3.589.716)</b>	(5.655.749)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	16	<b>7.365.735</b>	6.092.502
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>(17.797.331)</b>	(4.775)
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		<b>397.398</b>	172.060
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış (artış)		<b>(1.177.209)</b>	1.188.196
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		<b>(343.380)</b>	617.484
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		<b>(17.074.826)</b>	(4.169.664)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		<b>400.686</b>	2.187.149
<b>Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları</b>		<b>(161.490)</b>	(61.126)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		-	-
Vergi iadeleri (ödemeleri)		<b>(161.490)</b>	(61.126)
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden (kaynaklanan) / sağlanan net nakit</b>		<b>15.966.811</b>	5.126.702
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları	8	<b>(7.940.463)</b>	(1.380.719)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		-	879.800
Alınan temettüleri		-	-
Diğer Nakit Girişleri (Çıkışları)		<b>20.320.274</b>	-
Alınan faiz		<b>3.587.000</b>	5.627.621
<b>C. Finansman faaliyetlerinden elde edilen / (kullanılan) net nakit</b>		<b>14.480.050</b>	(1.363.080)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	<b>14.526.177</b>	2.176.040
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	<b>(38.171)</b>	(148.968)
Ödenen faiz	6	<b>(7.956)</b>	(3.390.152)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış</b>		<b>47.571.703</b>	28.875.969
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>133.406.565</b>	85.548.862
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>180.978.268</b>	114.424.831

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



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 1 bağlı ortaklık ve 2 iştirakten oluşmaktadır.

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

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

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

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

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

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

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

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 94’tür. (31 Aralık 2019: 97).

<b>Bağlı Ortaklıklar</b>	<b>Ülke</b>	<b>Ana faaliyeti</b>
Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji, elektrik

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

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., 29 Ocak 2019 tarihli ve 2019/01 sayılı Yönetim Kurulu Kararı uyarınca, sahip olduğu Tedarik Lisansı’nın sona erdirilmesine ilişkin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na (“EPDK”) başvuruda bulunmuş ve bahsi geçen lisans EPDK’nın 21/02/2019 tarihli ve 8439-4 sayılı Kurul kararı ile sonlandırılmıştır. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., söz konusu lisans kapsamında perakende ve elektrik toptan satış piyasasındaki gelişmelere bağlı olarak ve ayrıca ilgili faaliyetlerin hem Turcas’ın iştiraki RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ve onun bağlı ortaklıkları hem de Turcas’ın bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. vasıtasıyla sürdürülebilecek nitelikte olması nedeniyle, son üç yıldır herhangi bir ticari veya operasyonel faaliyet yürütmemiştir. Bu kapsamda, 11 Haziran 2019 tarihinde grup içi operasyonel verimliliğin artırılması ve yalın şirket organizasyonumuza katkı sağlanması amacıyla Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.’nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Turcas Petrol A.Ş.’ye devrolunması suretiyle iki şirketin kolaylaştırılmış usulde birleşmesine karar verilmiştir. Bahsi geçen birleşme işlemine ilişkin, 20 Haziran 2019 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu’na Duyuru Metni’nin onaylanması amacıyla başvuru yapılmıştır. İlgili Duyuru Metni, Sermaye Piyasası Kurulu’nun 01.08.2019 tarih ve 43/985 sayılı toplantısında onaylanmıştır. Birleşme işlemi İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü’nde 16 Ağustos 2019 tarihinde tescil edilmiştir.

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

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

STAŞ her türlü akaryakıt ve madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını 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 2020 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 2020 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 2019 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 2020 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 2019 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2019 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 2020 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2020 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 2020 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

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

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

Değişiklikler aşağıdaki gibidir:

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

Değişiklik, 1 Ocak 2020 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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, TMS 39 ve TFRS 7’deki Değişiklikler-Gösterge Faiz Oranı Reformu

1 Ocak 2020 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere TFRS 9 ve TMS 39’da gösterge faiz oranı reformu ile ilgili olarak dört temel konuda kolaylaştırıcı uygulamalar sağlanmıştır. Bu uygulamalar riskten korunma muhasebesi ile ilgili olup, özetle

- İşlemlerin gerçekleşme ihtimalinin yüksek olmasına ilişkin hüküm,
- İleriye yönelik değerlendirmeler,
- Geriye dönük değerlendirmeler ve
- Ayrı olarak tanımlanabilir risk bileşenleridir.

TFRS 9 ve TMS 39’da yapılan değişikliğe ilişkin uygulanan istisnaların, TFRS 7 deki düzenleme uyarınca finansal tablolarda açıklanması amaçlanmaktadır.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

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

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

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

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

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

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

KGG, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017’de TFRS 10 ve TMS 28’de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir. Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

**31 MART 2020 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**

KGK Şubat 2019’da, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan TFRS 17’yi yayımlamıştır. TFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir. Gelecekteki nakit akış tahminlerinde ve risk düzeltilmesinde meydana gelen bazı değişiklikler de hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirilmektedir. İşletmeler, iskonto oranlarındaki değişikliklerin etkilerini kar veya zarar ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirmeyi tercih edebilirler. Standart, katılım özelliklerine sahip sigorta sözleşmelerinin ölçüm ve sunumu için özel yönlendirme içermektedir. TFRS 17, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girecek olup bu tarihte veya öncesinde TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat’ı uygulayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu standart, Grup için geçerli değildir.

**UMS 1’deki değişiklikler – Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması**

12 Mart 2020’de KGK, “TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu” standardında değişiklikler yapmıştır. 1 Ocak 2022 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerli olmak üzere yapılan bu değişiklikler yükümlülüklerin uzun ve kısa vade sınıflandırılmasına ilişkin kriterlere açıklamalar getirmektedir. Yapılan değişiklikler TMS 8 “Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar” e göre geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

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

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

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

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

Muhasebe politikaları ve muhasebe tahminlerinde değişiklik ve hatalar olması durumunda, yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde, hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 305.240.277 TL değerinde (31 Aralık 2019: 323.731.860 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesini öngördüğü 21.807.310 TL'lik kısmı için 4.361.462 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (31 Aralık 2019: 21.905.261 TL için 4.381.053 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır ) (Dipnot 17).

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

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

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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

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.

- a) 1 Ocak - 31 Mart 2020 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	13.455.674	-	13.455.674
AVFÖK	-	7.345.722	15.837.254	23.182.976
Finansal gelirler	-	2.411.588	13.909.779	16.321.367
Finansal giderler	-	(16.683.428)	(47.447.331)	(64.130.759)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.194.394)	(628.940)	(2.823.334)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	(65.704.800)	(6.910.045)	-	(72.614.845)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	7.830.371	110.092	7.940.463

- b) 1 Ocak - 31 Mart 2019 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	14.588.668	-	14.588.668
AVFÖK	-	(4.144.761)	10.521.260	6.376.499
Finansal gelirler	191.480	1.363.164	6.832.986	8.387.630
Finansal giderler	-	(10.834.574)	(32.230.845)	(43.065.419)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.251.926)	(651.187)	(2.903.113)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	(1.017.740)	(11.371.506)	-	(12.389.246)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	353.008	1.027.711	1.380.719

- c) 31 Mart 2020 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	286.439.327	353.126.880	(25.708.384)	613.857.823
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	344.033.540	347.100.542	-	-	691.134.082
Bölüm yükümlülükleri	-	329.598.593	557.740.005	(866.225)	886.472.373



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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)

d) 31 Aralık 2019 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltilmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	260.584.871	323.403.996	(29.969.247)	554.019.620
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	409.381.940	353.819.108	-	-	763.201.048
Bölüm yükümlülükleri	-	287.804.028	509.691.160	(685.320)	796.809.868

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

e) Gelirlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2020	1 Ocak – 31 Mart 2019
<b>Gelirler</b>		
Bölüm gelirleri	13.455.674	14.588.668
<b>Konsolide gelirler</b>	13.455.674	14.588.668
<b>AVFÖK</b>		
Bölüm AVFÖK'ü	7.345.722	(4.144.761)
Diğer AVFÖK	15.837.254	10.521.260
<b>Konsolide AVFÖK</b>	23.182.976	6.376.499
Finansman gelirleri	16.321.367	8.387.630
Finansman giderleri	(64.130.759)	(43.065.419)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	5.163.835	7.044.776
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	(72.614.845)	(12.389.246)
Amortisman ve itfa payları	(2.823.334)	(2.903.113)
<b>Konsolide vergi öncesi (zarar) / kar</b>	(94.900.760)	(21.960.205)

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Kasa	44.981	30.673
Banka		
- vadeli mevduat	180.896.438	133.193.922
- vadesiz mevduat	63.476	205.881
	181.004.895	133.430.476

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	144.203.274	133.421.243
60 güne kadar	36.801.621	9.233
	181.004.895	133.430.476

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 2020	31 Aralık 2019
TL	8,19	10,16
ABD Doları	0,62	1,53
AVRO	0,21	0,14

31 Mart 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Mart 2019 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019	31 Mart 2019
Nakit ve nakit benzerleri	181.004.895	133.430.476	114.464.386
Eksi: Faiz tahakkukları	(26.627)	(23.911)	(39.555)
	180.978.268	133.406.565	114.424.831

31 Mart 2020 tarihi itibarıyla Grup’un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2019: Yoktur).

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

##### a) Finansal Yatırımlar:

	31 Mart 2020		31 Aralık 2019	
	İştirak tutarı	İştirak oranı %	İştirak tutarı	İştirak oranı %
ATAŞ (*)	10.284.327	5	10.284.327	5
Elektrik Piyasaları İşletmeleri Anonim Şirketi (**)	50.000	0,08	50.000	0,08
	10.334.327		10.334.327	

(\*) 1 Ocak 2018’den itibaren geçerli olan TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı’na göre ATAŞ gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmeye başlanmıştır.

(\*\*) Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik A.Ş.’ye ait C Grubu 50.000 adet 50.000 TL nominal bedelli EPIAŞ pay senetlerinden oluşmaktadır.

##### b) Finansal varlıklar:

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Kısa Vadeli Finansal Varlıklar (*)	25.473.489	22.696.338
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (*)	21.330.281	19.004.828
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (**)	782.741	721.510
<b>Toplam</b>	<b>47.586.511</b>	<b>42.422.676</b>

Finansal varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 VE FİNANSAL VARLIKLAR (devamı)

- (\*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 46.803.770 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir (Dipnot 7).
- (\*\*) Girişim sermayesi yatırım fonuna yapılan yatırımlardan oluşmaktadır.

	2020	2019
1 Ocak	41.701.166	73.899.149
İmtiyazlı temettü tahsilatı (-)	-	-
Gerçeğe uygun değer farkı	5.163.835	6.994.976
<b>31 Mart</b>	<b>47.586.511</b>	<b>80.894.125</b>

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Kısa vadeli finansal borçlar	129.597.959	116.394.469
Uzun vadeli finansal borçlar	704.442.252	628.536.656
	<b>834.040.211</b>	<b>744.931.125</b>

	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	31 Mart 2020 TL
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65	12.084.334	87.188.471
- Sabit faiz oranlı (**)	6Aylık Euribor + %5,40 %4,75	1.621.499	11.699.117
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor%4,75	4.684.755	30.525.864
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı (****)	%16,36	184.507	184.507
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>129.597.959</b>
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65	63.619.798	459.016.842
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	6Aylık Euribor + %5,40	449.958	3.246.447
- Sabit faiz oranlı (**)	%4,75	9.721.545	70.140.944
- Sabit faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)		127.740	921.643
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	25.780.636	167.986.627
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)		477.958	3.114.372
<b>TL krediler</b>			
- Sabit faiz oranlı (****)	%16,36	15.377	15.377
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>704.442.252</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>834.040.211</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 424.420.053 TL (58.824.678 Avro) olup bu kredilere ilişkin 10.951.499 TL (1.517.879 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL (198.374 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir. TSKB'den Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 138.219.190 TL (19.157.199 Avro) olup bu krediye ilişkin 804.719 TL (111.534 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*) Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40.5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Mart 2020 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 202.195.685 TL (31.030.645 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 446.427 TL (68.512 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.395 TL (18.784 ABD Doları) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*) Yukarıda belirtilen kredi limiti kapsamında 31 Mart 2020 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 83.012.473 TL (11.505.540 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 190.712 TL (26.433 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.058 TL (8.324 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*\*) Ayrıca, %16,36 sabit faizli Türkiye İş Bankası'ndan tahakkuk eden faizler dahil, 199.884 TL bakiyeli taksitli ticari kredi bulunmaktadır.

31 Aralık 2019			
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,4	11.919.467	79.271.606
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	1.601.298	10.649.591
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	4.427.788	26.301.945
TL krediler			
- Sabit faiz oranlı (****)	%16,36	171.327	171.327
Toplam kısa dönem finansal borçlar			116.394.469
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,4	63.584.682	422.876.288
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	-	20.571	136.807
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	9.729.672	64.708.157
- Sabit faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (***)		1.500	9.977
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	23.689.907	140.722.783
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)	-	5.228	31.057
TL krediler			
- Sabit faiz oranlı (****)	%16,36	51.587	51.587
Toplam uzun dönem finansal borçlar			628.536.656
Toplam finansal borçlar			744.931.125

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 389.777.240 TL (58.607.831 Avro) olup bu kredilere ilişkin 10.969.968 TL (1.649.470 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.264 TL (215.208 Avro) 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, 125.702.649 TL (18.900.949 Avro) olup bu krediye ilişkin 793.955 TL (119.381 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*) Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 40,5 milyon ABD Doları ve 15 milyon Avro tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 167.603.250 TL (28.215.085 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 425.070 TL (71.558 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.395 TL (20.605 ABD Doları) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*) Yukarıda Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. için belirtilen kredi limiti kapsamında 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 75.616.246 TL (11.369.838 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 188.463 TL (28.338 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.058 TL (9.030 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*\*) Ayrıca, %16,36 sabit faizli Türkiye İş Bankası'ndan tahakkuk eden faizler dahil, 222.914 TL bakiyeli taksitli ticari kredi bulunmaktadır.

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

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
1 yıl içerisinde ödenecek	<b>129.597.959</b>	116.394.469
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	<b>137.226.680</b>	123.500.992
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	<b>135.748.705</b>	122.263.709
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	<b>139.081.800</b>	125.455.424
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	<b>133.748.540</b>	120.784.359
5 yıldan sonra ödenecek	<b>158.636.527</b>	136.532.172
	<b>834.040.211</b>	744.931.125

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

- Bayerische Landesbank ("Bayern LB") ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) 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,
- 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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)

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

Turcas Petrol A.Ş. ile TSKB arasında imzalanan 7 Ağustos 2019 tarihli ek sözleşme uyarınca, kredinin nihai vadesi 21.12.2022 tarihinden 30.06.2025 tarihine uzatılmış, geri ödeme planı, ilk anapara geri ödemesi 30.06.2021 tarihinden itibaren başlayacak şekilde güncellenmiş, Amerikan Doları cinsindeki kredi bakiyesinin tamamı Avro’ya çevrilmiştir.

Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 31 Mart 2020 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla, tahakkuk eden faizler dahil, 58.824.678 Avro ve 19.157.199 Avro seviyesindedir.

Grup’un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40.5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesi 25.02.2017 tarihinde imzalanmıştır. 31 Mart 2020 tarihi itibarıyla kullanılan kredilerin anapara bakiyesi sırasıyla tahakkuk eden faizler dahil 31.030.645 ABD Doları ve 11.505.540 Avro seviyesindedir.

#### Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin mutabakatı

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

	Nakit değişimler			Nakit olmayan değişimler		
	31 Aralık 2019	Anapara Ödemesi	Faiz Ödemesi	Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	Faiz tahakkukları & kur farkları	31 Mart 2020
Banka kredileri	744.931.125	(38.171)	(7.956)	14.526.177	74.629.036	834.040.211
<b>Finansal yükümlülükler</b>	<b>744.931.125</b>	<b>(38.171)</b>	<b>(7.956)</b>	<b>14.526.177</b>	<b>74.629.036</b>	<b>834.040.211</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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 2020	(%)	31 Aralık 2019
STAŞ	30	344.033.540	30	409.381.940
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	347.100.542	30	353.819.108
		<b>691.134.082</b>		763.201.048
		<b>2020</b>		2019
<b>Dönem başı, 1 Ocak</b>		<b>763.201.048</b>		806.035.015
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)		<b>(72.614.845)</b>		(12.389.246)
İştirak ile yapılan işlemler (**)		<b>191.479</b>		191.480
Aktüeryal kayıp / kazanç		<b>356.400</b>		-
<b>Dönem sonu, 31 Mart</b>		<b>691.134.082</b>		793.837.249

(\*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan 72.614.845 TL'nin 6.910.045 TL'lik gider kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den, 65.704.800 TL'lik gider 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 madeni yağların satın alımı, satışı, ithalat ve ihracatı, depolaması ve dağıtımını konularında faaliyet göstermektedir.

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, 31 Mart 2020 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.031 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:

- 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 2020 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 ABD Doları 64.000 tutarında imtiyazlı temettü alma hakkı veren 125 adet intifa senedi verilmesini kabul etmiştir.

Grup, bu anlaşma sonucunda ortaya çıkan finansal varlığı değerlemeye tabi tutarak 46.803.770 TL olarak finansal tablolarında Finansal Varlık (Dipnot 5) olarak göstermiştir.

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

<b>STAŞ</b>	<b>31 Mart 2020</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
Toplam varlıklar	<b>5.944.219.233</b>	6.382.225.233
Toplam yükümlülükler	<b>(4.797.440.767)</b>	(5.017.618.767)
Net varlıklar	<b>1.146.778.466</b>	1.364.606.466
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>344.033.540</b>	409.381.940
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2020</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2019</b>
Net satış gelirleri	<b>8.467.277.000</b>	9.009.266.000
Kapsamlı gelir / (gider)	<b>(217.828.000)</b>	(3.392.467)
<b>Toplam kapsamlı gelirden Grup'un payı</b>	<b>(65.348.400)</b>	(1.017.740)

#### **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 800 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 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)

<b>RWE&amp;Turcas</b>	<b>31 Mart 2020</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
Toplam varlıklar	<b>1.444.189.728</b>	1.473.362.911
Toplam yükümlülükler	<b>(262.370.504)</b>	(268.510.199)
Net varlıklar	<b>1.181.819.224</b>	1.204.852.712
<b>Net varlıklarda Grup’un payı</b>	<b>354.545.767</b>	361.455.814
Grup içi finansman gideri eliminasyonu	<b>(7.445.225)</b>	(7.636.706)
<b>Grup payı, net</b>	<b>347.100.542</b>	353.819.108
	<b>1 Ocak - 31 Mart 2020</b>	1 Ocak - 31 Mart 2019
Net satış gelirleri	<b>536.966.138</b>	91.253.007
Kapsamlı gelir / (gider)	<b>(23.033.488)</b>	(37.905.020)
<b>Toplam kapsamlı giderde Grup’un payı</b>	<b>(6.910.045)</b>	(11.371.506)

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

31 Mart 2020 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi içinde alınan maddi ve maddi olmayan duran varlıkların tutarı 7.940.463 TL’dir (31 Mart 2019: 1.380.719 TL).

31 Mart 2020 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi içinde satılan maddi ve maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır. (31 Aralık 2019: 830.000 TL).

31 Mart 2020 ve 31 Mart 2019 tarihlerinde sona eren üç aylık ara hesap dönemlerine ait amortisman ve itfa giderleri genel yönetim giderleri ve satışların maliyetine dahil edilmiştir.

Grup’un, 31 Mart 2020 tarihi itibarıyla maddi ve maddi ve maddi olmayan duran varlıkların üzerinde ipotek veya rehin bulunmamaktadır (31 Aralık 2019: Bulunmamaktadır).



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Alınan garanti mektupları (*)	26.904.477	25.385.651
Alınan diğer teminatlar	40.750	40.750
	<b>26.945.227</b>	<b>25.426.401</b>

(\*) Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. Aydın ili Kuyucak ilçesi - Yöre mahallesi'nde 18,16 MW'lık Jeotermal Elektrik Santrali (“JES”) yapımı kapsamında Exergy S.P.A. dan alınan 3.594.800 Avro (25.936.482 TL) garanti mektubundan oluşmaktadır.

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

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

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	598.958.100	595.867.912
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	208.310.100	184.876.825
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Diğer	17.870.700	17.815.596
	<b>840.138.900</b>	<b>813.560.333</b>

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Alınan ipotekler	696.794.400	695.567.108
Alınan garanti mektupları	298.560.600	316.431.600
Alınan diğer teminatlar	78.761.100	86.700.900
	<b>1.074.116.100</b>	<b>1.098.699.608</b>

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 2.446.695.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2019: 1.724.507.288 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
1 yıl içerisinde	172.499.700	121.447.296
1-5 yıl	434.087.400	319.549.483
5-22 yıl	127.421.400	76.355.407
	<b>734.008.500</b>	<b>517.352.186</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

#### 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 2020	31 Aralık 2019
EPDK'ya verilen garanti mektupları	1.907.844	1.907.844
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye verilen garanti mektupları	3.738.699	2.928.699
BOTAŞ'a verilen garanti mektupları	1.200.000	1.200.000
Diğer	125.858	37.702
	<b>6.972.401</b>	<b>6.074.245</b>
	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Alınan garanti mektupları	-	7.981
	-	7.981

#### DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

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

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	31 Mart 2020	Hisse (%)	31 Aralık 2019
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	54,45	139.175.892	54,45	139.175.892
Halka açık kısım	A Grubu	28,01	71.582.683	27,99	71.554.317
Turcas Petrol A.Ş. (*) (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	0,03	71.336	0,03	71.336
Diğer	A/B Grubu	17,51	44.770.089	17,53	44.798.455
<b>Toplam</b>		<b>100</b>	<b>255.600.000</b>	<b>100</b>	<b>255.600.000</b>
Geri alınan paylar (*)			(8.450.916)		(8.450.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
<b>Düzeltilmiş sermaye</b>			<b>288.396.872</b>		<b>288.396.872</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 – ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Şirket’in 31 Mart 2020 itibarıyla sermayesi 255.600.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2019: 255.600.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL’dir.

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

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

#### b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
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 gerçekleştirilmeden sermaye artırımı yapan ve bu nedenle payları “eski” ve “yeni” şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2020	1 Ocak - 31 Mart 2019
Elektrik satışı	13.455.674	14.588.668
	13.455.674	14.588.668
<b>Satışların Maliyeti</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2020</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2019</b>
Amortisman ve itfa payları	2.194.394	2.251.926
Personel Giderleri	1.411.253	1.277.711
İletim kapasite ve hizmet bedeli	292.146	216.149
Sigorta giderleri	140.309	252.716
Elektrik maliyeti	211.210	332.214
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	267.177	157.873
Bakım ve onarım giderleri	70.046	32.172
Diğer	194.732	208.471
	4.781.267	4.729.232

#### DİPNOT 12 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2020	1 Ocak - 31 Mart 2019
Personel giderleri	3.450.618	3.772.912
Dışarıdan sağlanan hizmetler	470.247	445.523
Vergi ve diğer yükümlülükler	88.284	95.091
Amortisman ve itfa giderleri	628.940	651.187
Bakım ve onarım giderleri	280.641	258.475
Seyahat giderleri	119.810	129.068
Kira giderleri	41.296	37.487
Bağış ve yardım giderleri	141.720	10.935
Diğer	716.576	870.600
	5.938.132	6.271.278

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

31 Mart 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 21.414.362 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler'in 20.320.274 TL tutarındaki kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakine ilişkin Ortak Girişim Sözleşmesi'nden kaynaklanmakta, 1.094.088 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden oluşmaktadır.

31 Mart 2019 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 16.054.806 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler'in 15.311.236 TL tutarındaki kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakine ilişkin Ortak Girişim Sözleşmesi'nden, 743.570 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 – ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER / GİDERLER (devamı)

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

31 Mart 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 3.790.995 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler'in 3.418.694 TL tutarındaki kısmı ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden ve 372.301 TL tutarındaki kısmı diğer giderlerden oluşmaktadır.

31 Mart 2019 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 1.580.910 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler'in 1.562.674 TL tutarındaki kısmı ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden ve 18.236 TL tutarındaki kısmı diğer giderlerden oluşmaktadır.

#### DİPNOT 14 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

31 Mart 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 5.163.835 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 5.102.604 TL'si Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakinde sahip olunan intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından, 61.231 TL'si girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır.

31 Mart 2019 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 7.044.776 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 6.994.976 TL'si Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakinde sahip olunan intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından, 49.800 TL duran varlık satış karından oluşmaktadır.

#### DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2020	1 Ocak - 31 Mart 2019
Kur farkı gelirleri	12.731.651	2.731.881
Faiz gelirleri	3.589.716	5.655.749
	<b>16.321.367</b>	<b>8.387.630</b>

#### DİPNOT 16 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 31 Mart 2020	1 Ocak - 31 Mart 2019
Kur farkı giderleri	56.470.494	35.942.393
Banka faiz giderleri	7.365.735	6.092.502
Diğer	294.530	1.030.524
	<b>64.130.759</b>	<b>43.065.419</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

<b>Cari vergi yükümlülüğü</b>	<b>31 Mart 2020</b>	<b>31 Aralık 2019</b>
Peşin ödenen vergi ve fonlar	<b>577.582</b>	416.092
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	-
<b>Peşin ödenen vergi ve fonlar</b>	<b>577.582</b>	416.092

Vergi geliri / (gideri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2020</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2019</b>
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	<b>4.279.411</b>	812.651
	<b>4.279.411</b>	812.651

#### 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.

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 dağıtımı sayılmaz.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### Ertelenen vergi 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 (2019: %22).

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 2020	31 Aralık 2019	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
Geçmiş yıllar zararı	(21.807.310)	(21.905.261)	4.361.462	4.381.053
Faiz tahakkuku, net ve peşin ödenmemiş kredi komisyonları	4.604.816	4.284.174	(920.963)	(856.835)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(94.467.424)	(73.143.134)	18.893.485	14.628.627
Kıdem tazminatı karşılığı	(774.318)	(576.734)	154.864	115.347
Kullanılmayan izin karşılıkları	(1.066.263)	(767.735)	213.253	153.547
İşletme birleşmeleri etkisi	27.635.050	27.635.050	(5.527.010)	(5.527.010)
Faturası sonraki aya sarkan satışlar	(38.358)	(5.326)	7.672	1.065
Grup içi işlemlerin etkisi	7.358.351	7.358.351	(1.471.671)	(1.471.671)
Değerleme	4.728.771	4.728.771	(236.438)	(236.438)
Diğer	827.652	827.652	(165.531)	(165.530)
<b>Ertelenen vergi varlığı, net</b>			<b>15.309.123</b>	<b>11.022.155</b>

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

	31 Mart 2020	31 Aralık 2019
2022	632.140	632.140
2023	12.784.600	12.784.600
2024	8.390.570	8.488.521
	<b>21.807.310</b>	<b>21.905.261</b>

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2020 ve 2019 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2020	1 Ocak – 31 Mart 2019
Dönem başı	11.022.155	6.889.081
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	4.279.411	812.651
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	7.557	(4.025)
<b>Dönem sonu</b>	<b>15.309.123</b>	<b>7.697.707</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

31 Mart 2020 ve 2019 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2020	1 Ocak - 31 Mart 2019
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	255.600.000	255.600.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar) / kar	(90.621.349)	(21.147.554)
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,3545)</b>	<b>(0,083)</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

									31 Mart 2020
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	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.	-	52.964	-	-	-	-	-	-	
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	469.688	-	72.600.000	-	-	-	-	
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>									
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	-	187.987	-	-	
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	10.552	-	-	
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	7.675	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	3.576	-	-	
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	12.980	-	-	-	-	-	-	
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	12.980	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Holding A.Ş.	-	18.697	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	30.174	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	45.696	-	-	-	-	-	-	
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	8.265	-	-	-	-	-	-	
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	5.258	-	-	-	
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	1.770	-	-	-	-	-	-	
	-	660.889	-	72.600.000	5.258	202.115	-	-	

(\*) İlgili bakiyenin 72.600.000 TL’lik kısmı, Shell & Turcas Petrol A.Ş.’ye 17.09.2019 tarihinde verilen azami 3 yıl vadeli ve TL Libor+2,1% faiz oranına (değişken faizli) sahip ortak borcu alacağından oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

								31 Aralık 2019	
				Alacaklar		Borçlar			
		Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
		Ticari olmayan		Ticari olmayan		Ticari Olmayan		Ticari olmayan	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari		Ticari		Ticari		Ticari		
<b>İştirakler</b>									
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	4.370	-	1.892.539	36.753	-	-	-	
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (**)	-	510.967	-	72.600.000	-	622	-	-	
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>									
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	461.074	-	-	
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	198.934	-	-	
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	90.806	-	-	
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic Aş	-	-	-	-	-	8.829	-	-	
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	17.749	-	-	
Aksoy Holding A.Ş.	-	7.322	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Enternasyonel Tic. A.Ş.	-	26.710	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	5.482	-	-	-	-	-	-	
Pronegy Gayrimenkul Ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	6.853	-	-	-	-	-	-	
Daytona Turizm Ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	11.210	-	-	-	-	-	-	
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.Aş.	-	11.210	-	-	-	-	-	-	
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	5.482	-	-	-	-	-	-	
	-	589.606	-	74.492.539	36.753	778.014	-	-	

(\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Bayern LB. EAA (Erste Abwicklungsanstalt) ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 22.897.174 TL faiz geliri kaydedilmiştir. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. nezdinde, her iki ortağın (RWE & Turcas) ortak borcu alacağının 347.681.920 TL'lik kısmı (Turcas Petrol A.Ş.'nin payı 104.304.576 TL) 20.12.2019 tarihinde sermayeye eklenmiştir. Böylelikle, RTG'den kaynaklanan uzun vadeli alacak bakiyesi 31.12.2019 itibarıyla azalış göstererek 1.892.539 TL'ye inmiştir.

(\*\*) İlgili bakiyenin 72.600.000 TL'lik kısmı, Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ye 17.09.2019 tarihinde verilen azami 3 yıl vadeli ve TL Libor+2,1% faiz oranına (değişken faizli) sahip ortak borcu alacağından oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2020							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen Faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
<b>İştirakler</b>								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	2.339.929	-	-	-	-	28.302
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	105.298	102.926	-	-	-	-	62.836	19.703
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic Aş	-	-	-	-	-	-	-	1.130
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	101.238	-	2.869	44.033
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	19.513	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	5.204	199.079
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	33.660	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	113.721	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	42.929	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	19.513	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	140.625
The Shell Company Of Turkey Ltd. (*)	-	-	-	-	-	-	20.320.274	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
	105.298	102.926	2.339.929	-	114.738	-	20.620.519	432.872

(\*) Ortak Girişim Sözleşmesi geliri olan 20.320.274 TL’den oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2019							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	-	2.876	29.372
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	116.692	96.842	4.877.828	31.862	-	-	10.473	-
Diğer ilişkili şirketler								
Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	691
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	90.747	-	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	13.938	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	13.938	263.790
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
PD Turizm ve Gayrimenkul A.Ş.	-	-	-	-	-	-	4.843	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	73.938	21.935
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	63.534	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	13.938	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	17.423	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	2.408	91.193
The Shell Company Of Turkey Ltd. (*)	-	-	-	-	-	-	15.311.236	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	1.500	-	-	-
	116.692	96.842	4.877.828	31.862	102.747	-	15.528.545	406.981

(\*) Ortak Girişim Sözleşmesi gelirinden oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

	1 Ocak - 31 Mart 2020	1 Ocak - 31 Mart 2019
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	1.479.616	1.431.424

2020 ve 2019 yıllarında üst yönetime ikramiye, huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

#### DİPNOT 20 - YABANCI PARA POZİSYONU

##### (i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

Döviz kurlarındaki değişimlerden kaynaklanan kur farkı kar ve zararlarının Grup finansal tabloları üzerindeki etkisinin muhasebenin dönemsellik ilkesi kapsamında yansıtılmasını teminen, Grup’un bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’nde TFRS 9 kapsamında Finansal Riskten Korunma Muhasebesi uygulanmaktadır. Grup, 20.119.708 ABD Doları karşılığı 131.100.015 TL tutarındaki yatırım kredisini gerçekleştirme olasılığı yüksek tahmini ABD Doları cinsinden gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmaktadır. Grup, bu kapsamda gerçekleştirdiği etkinlik testi sonucunda söz konusu işlemin tamamının etkin olduğunu belirlemiş ve nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. 31 Mart 2020 tarihi itibarıyla yatırım kredilerinin 25.252.245 TL tutarındaki kur farkı gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında “Riskten korunma kazançları (kayıpları)” hesabında muhasebeleştirilmekte, cari dönem gelir tablosunda bir etki yaratmamaktadır.

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

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

	<b>31 Mart 2020</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	149.829.081	12.478.776	9.496.508	11
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>149.829.081</b>	<b>12.478.776</b>	<b>9.496.508</b>	<b>11</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>149.829.081</b>	<b>12.478.776</b>	<b>9.496.508</b>	<b>11</b>
10- Ticari borçlar	25.649.703	-	3.555.052	-
11- Finansal yükümlülükler	129.413.452	4.684.755	13.705.833	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>155.063.155</b>	<b>4.684.755</b>	<b>17.260.886</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	12.968.241	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	704.426.875	26.258.594	73.919.040	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>717.395.116</b>	<b>26.258.594</b>	<b>75.716.440</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>872.458.271</b>	<b>30.943.349</b>	<b>92.977.326</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>(722.629.190)</b>	<b>(18.464.573)</b>	<b>(83.480.818)</b>	<b>11</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(722.629.190)</b>	<b>(18.464.573)</b>	<b>(83.480.818)</b>	<b>11</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 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

	31 Aralık 2019			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	97.936.509	15.362.854	1.004.124	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>97.936.509</b>	<b>15.362.854</b>	<b>1.004.124</b>	<b>10</b>
5- Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a- Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7- Diğer	-	-	-	-
<b>8- Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9- Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>97.936.509</b>	<b>15.362.854</b>	<b>1.004.124</b>	<b>10</b>
10- Ticari borçlar	23.643.232	-	3.555.053	-
11- Finansal yükümlülükler	116.223.142	4.427.788	13.520.765	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>139.866.374</b>	<b>4.427.788</b>	<b>17.075.818</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	11.953.788	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	628.485.069	23.695.135	73.336.425	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>640.438.857</b>	<b>23.695.135</b>	<b>75.133.825</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>780.305.231</b>	<b>28.122.923</b>	<b>92.209.643</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>(682.368.722)</b>	<b>(12.760.069)</b>	<b>(91.205.519)</b>	<b>10</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(682.368.722)</b>	<b>(12.760.069)</b>	<b>(91.205.519)</b>	<b>10</b>
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23- Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24- Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25- İhracat	-	-	-	-
26- İthalat	-	-	-	-

**TURCAS PETROL A.Ş.****31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

	31 Mart 2020			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(12.031.512)	12.031.512	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(12.031.512)</b>	<b>12.031.512</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(60.231.407)	60.231.407	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(60.231.407)</b>	<b>60.231.407</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(72.262.919)</b>	<b>72.262.919</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	31 Aralık 2019			
	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/yükümlülüğü	(7.579.733)	7.579.733	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(7.579.733)</b>	<b>7.579.733</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(60.657.139)	60.657.139	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(60.657.139)</b>	<b>60.657.139</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(68.236.872)</b>	<b>68.236.872</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **31 MART 2020 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

---

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

27 Nisan 2020 tarihli Özel Durum Açıklaması’nda belirtildiği üzere, Sn. Mustafa Ergen 28 Mayıs 2020 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeliği’nden, Kurumsal Yönetim Komitesi Başkanlığı’ndan ve Denetim Komitesi Üyeliği’nden kendi rızası ile ayrılmak istediğini Şirketimize bildirmişti.

Bu kapsamda, 28 Mayıs 2020 tarihinde yapılan 2019 yılı Olağan Genel Kurulu’nda Sn. Lale Ergin’in Bağımsız Üye olarak Yönetim Kurulu’na atanması hususu Genel Kurul tarafından onaylanmıştır.

Öte yandan, Şirket Yönetim Kurulu'nun COVID-19 salgınının ekonomik etkileri dikkate alınarak, tasarruf tedbirleri kapsamında 2019 yılına ilişkin kar payı dağıtılmamasına ve 2019 Yılına İlişkin Kar Dağıtım Tablosuna göre oluşan 29.745.973,16 TL tutarındaki Net Dağıtılabilir Kar’ın Olağanüstü Yedek Akçe olarak ayrılmasına yönelik teklifi, 2019 yılı Olağan Genel Kurulu’nda pay sahipleri tarafından onaylanmıştır.

Ayrıca, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu, ilgili mevzuat ve Şirket Denetim Komitesi'nin olumlu görüşü doğrultusunda 2020 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 teklifi de 2019 yılı Olağan Genel Kurulu'nda pay sahipleri tarafından onaylanmıştır.