

# **TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 ARA HESAP DÖNEMİNE  
AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI DENETİM RAPORU**

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

### Turcas Petrol Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

#### Giriş

Turcas Petrol Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 30 Haziran 2021 tarihli ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, konsolide özkaynak değişim tablosunun ve konsolide nakit akış tablosu ile açıklayıcı dipnotlarının sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standardı 34, Ara Dönem Finansal Raporlama Standardı'na (TMS 34) uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tablolara ilişkin bir sonuç bildirmektir.

#### Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

#### Sonuç

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

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



Kaan Bırdal, SMMM  
Sorumlu Denetçi

19 Ağustos 2021  
İstanbul, Türkiye

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2021 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI .....	1-2
ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3-4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR.....	7-44
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8-15
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	16-17
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....	18
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR .....	18-19
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	19-23
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	23-25
DİPNOT 8 MADDİ VE MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	25
DİPNOT 9 ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	26-29
DİPNOT 10 ÖZKAYNAKLAR.....	29-30
DİPNOT 11 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	31
DİPNOT 12 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ .....	31
DİPNOT 13 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	32
DİPNOT 14 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER .....	32
DİPNOT 15 FİNANSMAN GELİRLERİ .....	32
DİPNOT 16 FİNANSMAN GİDERLERİ.....	33
DİPNOT 17 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	33-35
DİPNOT 18 PAY BAŞINA (ZARAR) / KAR.....	35
DİPNOT 19 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	36-40
DİPNOT 20 YABANCI PARA POZİSYONU .....	40-43
DİPNOT 21 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	44

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 VE 31 ARALIK 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	<b>120.048.498</b>	101.777.296
Ticari alacaklar		<b>6.587.704</b>	8.808.630
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		<b>6.587.704</b>	8.808.630
Diğer alacaklar		<b>2.315.345</b>	1.653.178
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	<b>1.199.983</b>	1.028.750
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		<b>1.115.362</b>	624.428
Peşin ödenmiş giderler		<b>1.849.842</b>	1.836.251
Finansal varlıklar	5	<b>31.224.101</b>	74.544.027
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	17	<b>211.867</b>	560.080
Diğer dönen varlıklar		<b>95.324</b>	2.180.988
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>162.332.681</b>	191.360.450
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		<b>73.131.653</b>	73.131.653
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	19	<b>72.600.000</b>	72.600.000
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		<b>531.653</b>	531.653
Finansal yatırımlar	5	<b>17.274.747</b>	10.334.327
Finansal varlıklar	5	<b>28.874.130</b>	46.150.391
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	<b>709.700.061</b>	689.028.150
Maddi duran varlıklar	8	<b>230.928.500</b>	229.175.227
Maddi olmayan duran varlıklar	8	<b>48.634.807</b>	49.839.264
Ertelenmiş vergi varlığı	17	<b>29.848.195</b>	22.361.144
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>1.138.392.093</b>	1.120.020.156
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>1.300.724.774</b>	1.311.380.606

30 Haziran 2021 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibarıyla hazırlanan özet konsolide finansal tablolar, yayınlanmak üzere 19 Ağustos 2021 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 VE 31 ARALIK 2020 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş)	(Bağımsız denetimden geçmiş)
		Cari Dönem	Geçmiş Dönem
	Dipnotlar	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	6	<b>199.119.913</b>	169.948.156
Ticari borçlar		<b>42.473.798</b>	38.513.681
- İlişkili taraflara ticari borçlar	19	<b>5.958</b>	42.739
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		<b>42.467.840</b>	38.470.942
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		<b>439.946</b>	311.942
Diğer borçlar		<b>4.846.643</b>	2.184.089
- İlişkili taraflara diğer borçlar	19	<b>1.218.610</b>	1.402.710
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		<b>3.628.033</b>	781.379
Kısa vadeli karşılıklar		<b>2.728.029</b>	2.847.908
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		<b>815.429</b>	935.308
- Dava karşılıkları		<b>1.912.600</b>	1.912.600
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>249.608.329</b>	213.805.776
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	<b>742.051.048</b>	715.324.894
Ticari borçlar		<b>18.738.552</b>	16.190.799
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		<b>18.738.552</b>	16.190.799
Uzun vadeli karşılıklar		<b>693.586</b>	614.437
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		<b>693.586</b>	614.437
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		<b>776.389</b>	776.389
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>762.259.575</b>	732.906.519
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	10	<b>255.600.000</b>	255.600.000
Sermaye düzeltme farkları	10	<b>41.247.788</b>	41.247.788
Geri alınmış paylar (-)	10	<b>(8.450.916)</b>	(8.450.916)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler) diğer kazanç/kayıplar		<b>(7.077.153)</b>	(7.169.975)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		<b>(7.077.153)</b>	(7.169.975)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	<b>39.311.954</b>	39.311.954
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		<b>(59.995.799)</b>	(39.348.448)
- Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		<b>(59.995.799)</b>	(39.348.448)
Diğer yedekler		<b>(7.256.169)</b>	(7.256.169)
Geçmiş yıllar karları veya zararları		<b>90.734.077</b>	214.738.175
Net dönem karı veya zararı		<b>(55.256.912)</b>	(124.004.098)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		<b>288.856.870</b>	364.668.311
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>288.856.870</b>	364.668.311
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>1.300.724.774</b>	1.311.380.606

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

Dipnotlar	(Sınırlı denetimden geçmiş)		(Sınırlı denetimden geçmemiş)		
	1 Ocak – 30 Haziran 2021	1 Ocak – 30 Haziran 2020	1 Nisan – 30 Haziran 2021	1 Nisan – 30 Haziran 2020	
Hasılat	11	38.617.527	22.970.008	17.504.765	9.514.334
Satışların maliyeti (-)	11	(13.107.204)	(10.472.846)	(7.122.062)	(5.691.579)
<b>Brüt kar / (zarar)</b>		<b>25.510.323</b>	12.497.162	<b>10.382.703</b>	3.822.755
Genel yönetim giderleri (-)	12	(15.553.494)	(12.243.899)	(7.627.369)	(6.305.767)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	13	9.810.234	22.634.450	1.108.752	1.220.088
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	13	(10.079.428)	(6.549.133)	(5.325.992)	(2.758.138)
<b>Esas faaliyet (zararı) / karı</b>		<b>9.687.635</b>	16.338.580	<b>(1.461.906)</b>	(4.021.062)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	14	8.535.504	57.745.674	7.023.603	52.581.839
Yatırım faaliyetlerinden giderler	14	(14.795.276)	-	(4.832.114)	-
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	7	20.276.154	(125.423.827)	(8.238.340)	(52.808.982)
<b>Finansman geliri / (gideri) öncesi faaliyet karı</b>		<b>23.704.017</b>	(51.339.573)	<b>(7.508.757)</b>	(4.248.205)
Finansman gelirleri	15	77.822.662	42.441.016	32.458.905	26.119.649
Finansman giderleri (-)	16	(164.290.648)	(135.210.476)	(74.868.385)	(71.079.717)
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi (zararı) / karı</b>		<b>(62.763.969)</b>	(144.109.033)	<b>(49.918.237)</b>	(49.208.273)
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri) / geliri</b>					
- Dönem vergi gideri (-)	17	-	-	-	-
- Ertelenen vergi geliri / gideri (-)	17	7.507.057	6.694.749	1.014.161	2.415.338
<b>Sürdürülen faaliyetler dönem (zararı) / karı</b>		<b>(55.256.912)</b>	(137.414.284)	<b>(48.904.076)</b>	(46.792.935)
<b>Dönem (zararının) / karının dağılımı:</b>					
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		(55.256.912)	(137.414.284)	(48.904.076)	(46.792.935)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-	-	-
Pay başına (zarar) / kar	18	(0,216)	(0,538)	(0,191)	(0,183)

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

Dipnotlar	(Sınırlı denetimden geçmiş)		(Sınırlı denetimden geçmemiş)	
	1 Ocak – 30 Haziran 2021	1 Ocak – 30 Haziran 2020	1 Nisan – 30 Haziran 2021	1 Nisan – 30 Haziran 2020
<b>Dönem (zararı) / karı</b>	<b>(55.256.912)</b>	(137.414.284)	<b>(48.904.076)</b>	(46.792.935)
<b>Diğer kapsamlı gelir / (gider)</b>				
<b>Kar ve zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar</b>				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	<b>100.029</b>	(116.505)	<b>165.882</b>	(78.720)
<i>Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)</i> 17	<b>(20.006)</b>	23.301	<b>(33.176)</b>	15.744
<b>Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların diğer kapsamlı gelirinden kar veya zararda sınıflandırılmayacak paylar</b>				
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları / (kayıpları)	<b>15.999</b>	-	<b>15.999</b>	(445.500)
<i>Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)</i>	<b>(3.200)</b>	-	<b>(3.200)</b>	89.101
<b>Toplam</b>	<b>92.822</b>	(93.204)	<b>145.505</b>	(419.375)
<b>Diğer kapsamlı gelir/(gider) kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar</b>				
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı gelir / (gider)	<b>(20.647.351)</b>	(18.595.236)	<b>(1.720.513)</b>	(6.999.146)
<i>Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)</i>	-	-	-	-
<b>Toplam</b>	<b>(20.647.351)</b>	(18.595.236)	<b>(1.720.513)</b>	(6.999.146)
<b>Diğer Kapsamlı gelir / (gider)</b>	<b>(20.554.529)</b>	(18.688.440)	<b>(1.575.008)</b>	(7.418.521)
<b>Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:</b>	<b>(75.811.441)</b>	(156.102.724)	<b>(50.479.084)</b>	(54.211.456)
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım	<b>(75.811.441)</b>	(156.102.724)	<b>(50.479.084)</b>	(54.211.456)
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-	-	-
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,297)</b>	(0,611)	<b>(0,197)</b>	(0,212)

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI 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 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)	-	-	-	-	-	-	-	-	(137.414.284)	(137.414.284)	-	(137.414.284)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(93.204)	(18.595.236)	-	-	-	(18.688.440)	-	(18.688.440)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	(93.204)	(18.595.236)	-	-	(137.414.284)	(156.102.724)	-	(156.102.724)
30 Haziran 2020 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(1.217.081)	(32.251.391)	(7.256.169)	214.738.175	(137.414.284)	364.308.076	-	364.308.076
1 Ocak 2021	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(7.169.975)	(39.348.448)	(7.256.169)	214.738.175	(124.004.098)	364.668.311	-	364.668.311
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(124.004.098)	124.004.098	-	-	-
Dönem karı / (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	(55.256.912)	(55.256.912)	-	(55.256.912)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	92.822	(20.647.351)	-	-	-	(20.554.529)	-	(20.554.529)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	92.822	(20.647.351)	-	-	(55.256.912)	(75.811.441)	-	(75.811.441)
30 Haziran 2021 (*)	255.600.000	41.247.788	(8.450.916)	39.311.954	(7.077.153)	(59.995.799)	(7.256.169)	90.734.077	(55.256.912)	288.856.870	-	288.856.870

(\*) Sınırlı denetimden geçmiş.

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



## TURCAS PETROL A.Ş

### 30 HAZİRAN 2021 VE 2020 TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

		(Sınırlı incelemeden geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2021	(Sınırlı incelemeden geçmiş) 1 Ocak - 30 Haziran 2020
	Dipnotlar		
<b>A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları</b>		<b>48.437.406</b>	<b>27.031.033</b>
Net dönem (zararı) / karı		(55.256.912)	(137.414.284)
<b>Dönem net karı/ (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>91.114.173</b>	<b>159.091.777</b>
Vergi (geliri) gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(7.507.057)	(6.694.749)
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler		120.736.320	103.219.902
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		6.195.683	5.674.092
Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	5	(2.550.759)	(57.745.674)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		127.872	317.307
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	(20.276.154)	125.423.827
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler	7	(382.958)	(382.958)
Finansal varlıkların gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		(6.940.420)	-
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına neden olan diğer kalemlere ilişkin düzeltmeler		(6.618.115)	(20.320.274)
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	15	(8.721.776)	(6.653.120)
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	16	17.051.537	16.253.424
<b>İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler</b>		<b>12.300.505</b>	<b>5.516.255</b>
Ticari alacaklardaki azalış (artış) ile ilgili düzeltmeler		2.220.926	2.068.547
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış (artış)		2.072.073	(1.593.392)
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		6.507.870	(955.655)
Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış (artış)		(1.290.921)	2.983.892
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)		2.790.557	3.012.863
<b>Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları</b>		<b>279.640</b>	<b>(162.715)</b>
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(68.573)	(235.960)
Vergi iadeleri (ödemeleri)		348.213	73.245
<b>B. Yatırım faaliyetlerinden (kaynaklanan) / sağlanan net nakit</b>		<b>72.460.038</b>	<b>12.680.875</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları	8	(6.744.499)	(14.284.360)
Alınan temettüleri		63.775.700	-
Diğer nakit girişleri (çıkışları)		6.618.115	20.320.274
Alınan faiz		8.810.722	6.644.961
<b>C. Finansman faaliyetlerinden elde edilen / (kullanılan) net nakit</b>		<b>(102.537.296)</b>	<b>(56.657.011)</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	6	-	15.334.389
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	6	(85.495.210)	(55.834.384)
Ödenen faiz	6	(17.042.086)	(16.157.016)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki artış</b>		<b>18.360.148</b>	<b>(16.945.103)</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>101.678.425</b>	<b>133.406.565</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>	<b>4</b>	<b>120.038.573</b>	<b>116.461.462</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 1 bağlı ortaklık ve 2 iştiraktan oluşmaktadır.

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

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 82’dir (31 Aralık 2020: 86).

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

Şirket’in yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren % 100 bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Aydın’da bulunan 18 MW kurulu güce sahip jeotermal santralinin sahibi ve işletmecisidir. Santral, 07.12.2017 tarihinde EPDK tarafından yapılan kabul sonrası tam kapasite ile ticari işletmeye geçmiştir.

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

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

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

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

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. Şirket, ATAŞ’ın %5 oranında direkt hissedarıdır. ATAŞ’ın diğer ortakları arasında %27 oranındaki hisseleri ile STAŞ bulunmaktadır. Şirket’in ATAŞ’taki direkt ve (STAŞ aracılığıyla) dolaylı hissedarlığının toplamı %13,1’dir.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

---

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

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

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

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II. 14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/IFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Grup 30 Haziran 2021 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 2020 tarihli konsolide finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### 2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak - 31 Aralık 2020 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2020 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

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

##### Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2021 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 2021 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

##### Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama - TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'da Yapılan Değişiklikler

Aralık 2020'de KGK, gösterge faiz oranının (IBOR) alternatif referans faiz oranı ile değiştirilmesinin finansal raporlamaya olan etkilerini gidermek adına geçici muafiyetleri ortaya koyan Gösterge Faiz Oranı Reformu – Faz 2- TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16 Değişikliklerini yayınlamıştır. İşletmeler bu değişiklikleri 1 Ocak 2021'de veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulayacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklikler aşağıdaki konuları kapsamaktadır:

##### *IBOR reformunun bir sonucu olarak sözleşmeye dayalı nakit akışlarını belirleme esasındaki değişiklikler için kolaylaştırıcı uygulama*

Değişiklikler, sözleşmeye bağlı değişikliklerin veya reformun doğrudan gerektirdiği nakit akışlarındaki değişikliklerin, piyasa faiz oranındaki bir harekete eşdeğer değişken faiz oranındaki değişiklikler olarak değerlendirilmesi için kolaylaştırıcı bir uygulama içerir. Bu kolaylaştırıcı uygulama kapsamında finansal araçlar için geçerli olan faiz oranlarının, faiz oranı reformu sonucunda değişmesi halinde söz konusu durumun bir finansal tablo dışı bırakma ya da sözleşme değişikliği olarak kabul edilmemesi; bunun yerine nakit akışlarının finansal aracın orijinal faiz oranları kullanılarak belirlenmeye devam edilmesi öngörülmektedir.

Kolaylaştırıcı uygulama, TFRS 9 Finansal Araçlar (ve bu nedenle TMS 39 Finansal Araçlar: Sınıflandırma ve Ölçme) standardından muafiyet sağlayarak TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri Standardını uygulayan şirketler ve IBOR Reformu kaynaklı kiralama değişiklikleri için TFRS 16 Kiralamalar standardı uygulaması için zorunludur.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### *Riskten korunma muhasebesi ilişkisinin sonlandırılmasına ilişkin imtiyazlar*

- Değişiklikler, IBOR reformu nedeniyle gerekli duyulan riskten korunma muhasebesi kurgusu ve dokümantasyonundaki revizyonların, riskten korunma ilişkisini sonlandırılmadan yapılmasına izin vermektedir.
- Nakit akış riskinden korunma fonundaki birikmiş tutarın alternatif referans faiz oranına dayandığı varsayılır.
- Şirketler, alternatif faiz oranı geçiş sürecinde, TMS 39 uyarınca geriye dönük etkinlik testlerinin değerlendirmesini yaparken, her bir riskten korunma ilişkisi nezdinde birikmiş gerçeğe uygun değer değişimlerini sıfırlama yoluna gidebilir.
- Değişiklikler, grupta yaklaşımına konu olarak belirlenmiş kalemlerin (örneğin makro riskten korunma stratejisinin parçası olanlar) IBOR reformunun gerektirdiği revizeler nedeniyle değiştirilmesine ilişkin muafiyet sağlamaktadır. İlgili muafiyet, riskten korunma stratejisinin korunmasına ve sonlandırılmadan devam etmesine olanak sağlamaktadır.
- Alternatif referans faiz oranı geçişinde, riskten korunma ilişkisi birden fazla revize edilebilir. IBOR reformu kaynaklı riskten korunma ilişkisinde yapılan tüm revizeler için faz 2 muafiyetleri uygulanır.

##### *Risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması*

Değişiklikler, şirketlere, riskten korunma ilişkisinde alternatif referans faiz oranının bir risk bileşeni olarak belirlendiği durumlarda, risk bileşenlerinin ayrı olarak tanımlanması gerekliliği kriterini sağlayacağına dair geçici muafiyet getirmektedir.

##### *İlave Açıklamalar*

Değişiklikler TFRS 7 Finansal Araçlara İlişkin Açıklamalar standardı kapsamında; işletmenin alternatif referans faiz oranlarına geçiş süreci ve geçişten kaynaklanan riskleri nasıl yönettiği, henüz geçiş gerçekleşirse de IBOR geçişinden etkilenecek finansal araçlar hakkında nicel bilgiler ve IBOR reformu risk yönetimi stratejisinde herhangi bir değişikliğe yol açmış ise, bu değişikliğin açıklanması gibi ek dipnot yükümlülükleri gerektirmektedir.

Bu değişiklikler zorunlu olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. Uygulama geriye dönük olmakla birlikte, şirketlerin geçmiş dönemleri yeniden düzenlemesi gerekli değildir.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

##### **TFRS 16 Değişiklikleri - Covid-19 ile İlgili Olarak Kira Ödemelerinde Tanınan İmtiyazlardaki Değişiklik**

Haziran 2020 tarihinde KGK, TFRS 16 Kiralamalar standardında, COVID-19 salgını sebebiyle kiracılara tanınan kira imtiyazlarının, kiralamada yapılan bir değişiklik olup olmadığını değerlendirmeleri konusunda muafiyet tanınması amacıyla değişiklik yapmıştır. 7 Nisan 2021 tarihinde KGK, muafiyetin, vadesi 30 Haziran 2022 tarihinde veya öncesinde dolan kira ödemelerinde azalışa sebep olan imtiyazları da kapsayacak şekilde uzatılmasına ilişkin değişiklik yapmıştır.

Kiracılar, yapılan bu değişikliği 1 Nisan 2021 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulayacaklardır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

##### 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 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları**

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

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

##### **TFRS 3'deki değişiklikler – Kavramsal Çerçeve 'ye Yapılan Atıflara ilişkin değişiklik**

KGK, Temmuz 2020'de TFRS İşletme Birleşmeleri standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklik, TFRS 3'ün gerekliliklerini önemli şekilde değiştirmeden, Kavramsal Çerçevenin eski versiyonuna (1989 Çerçeve) yapılan atfı Mart 2018'de yayımlanan güncel versiyona (Kavramsal Çerçeve) yapılan atıfla değiştirmek niyetiyle yapılmıştır. Bununla birlikte, iktisap tarihinde kayda alma kriterlerini karşılamayan koşullu varlıkları tanımlamak için TFRS 3'e yeni bir paragraf eklemiştir. Değişiklik, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için ileriye dönük olarak uygulanacaktır. Eğer işletme, aynı zamanda veya daha erken bir tarihte, TFRS standartlarında Kavramsal Çerçeve (Mart 2018)'ye atıfta bulunan değişikliklerin tümüne ait değişiklikleri uygular ise erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

##### **TMS 16'daki değişiklikler - Kullanım amacına uygun hale getirme**

KGK, Temmuz 2020'de, TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. Değişiklikle birlikte, şirketlerin bir maddi duran varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken, üretilen ürünlerin satışından elde ettikleri gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Şirketler bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zararda muhasebeleştirirler. Değişiklik, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Değişiklikler geriye dönük olarak, yalnızca işletmenin değişikliği ilk uyguladığı hesap dönemi ile karşılaştırmalı sunulan en erken dönemin başlangıcında veya sonrasında kullanıma sunulan maddi duran varlık kalemleri için uygulanabilir. İlk defa TFRS uygulayacaklar için muafiyet tanınmamıştır.

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

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

#### **TMS 37’deki değişiklikler - Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler - Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri**

KGK, Temmuz 2020’de, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar standardında değişiklikler yapmıştır. TMS 37’de yapılan ve 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacak olan değişiklik, bir sözleşmenin ekonomik açıdan “dezavantajlı” mı yoksa “zarar eden” mi olup olmadığının değerlendirilirken dikkate alınacak maliyetlerin belirlenmesi için yapılmıştır ve ‘direkt ilgili maliyetlerin’ dahil edilmesi yaklaşımının uygulanmasını içermektedir. Değişiklikler, değişikliklerin ilk kez uygulanacağı yıllık raporlama döneminin başında (ilk uygulama tarihi) işletmenin tüm yükümlülüklerini yerine getirmediği sözleşmeler için geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

#### **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. TFRS 17, 1 Ocak 2023 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Standart Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

#### **TMS 1 değişiklikleri - Yükümlülüklerin kısa ve uzun vade olarak sınıflandırılması**

15 Ocak 2021’de KGK, “TMS 1 Finansal Tabloların Sunumu” standardında değişiklikler yapmıştır. 1 Ocak 2023 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.

#### **TMS 8 Değişiklikleri – Muhasebe Tahminlerinin Tanımı**

Ağustos 2021’de KGK, TMS 8’de "muhasebe tahminleri" için yeni bir tanım getiren değişiklikler yayınlamıştır. TMS 8 için yayınlanan değişiklikler, 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ile muhasebe politikalarındaki değişiklikler ve hataların düzeltilmesi arasındaki ayrıma açıklık getirmektedir. Ayrıca, işletmelerin muhasebe tahminlerini geliştirmek için ölçüm tekniklerini ve

**30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

girdilerini nasıl kullanacaklarına açıklık getirir. Değiştirilen standart, girdideki bir değişikliğin veya bir ölçüm tekniğindeki değişikliğin muhasebe tahmini üzerindeki etkilerinin, önceki dönem hatalarının düzeltilmesinden kaynaklanmıyorsa, muhasebe tahminlerindeki değişiklikler olduğuna açıklık getirmektedir. Muhasebe tahminindeki değişikliğin önceki tanımı, muhasebe tahminlerindeki değişikliklerin yeni bilgilerden veya yeni gelişmelerden kaynaklanabileceğini belirtmekteydi. Bu nedenle, bu tür değişiklikler hataların düzeltilmesi olarak değerlendirilmemektedir. Tanımın bu yönü KGK tarafından korunmuştur.

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

**TMS 1 Değişiklikleri – Muhasebe Politikalarının Açıklanması**

Ağustos 2021'de KGK, TMS 1 için işletmelerin muhasebe politikası açıklamalarına önemlilik tahminlerini uygulamalarına yardımcı olmak adına rehberlik ve örnekler sağladığı değişiklikleri yayınlamıştır. TMS 1'de yayınlanan değişiklikler 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. TFRS'de "kayda değer" teriminin bir tanımının bulunmaması nedeniyle, KGK, muhasebe politikası bilgilerinin açıklanması bağlamında bu terimi "önemli" terimi ile değiştirmeye karar vermiştir. 'Önemli' TFRS'de tanımlanmış bir terimdir ve KGK'ya göre finansal tablo kullanıcıları tarafından büyük ölçüde anlaşılmaktadır. Muhasebe politikası bilgilerinin önemliliğini değerlendirirken, işletmelerin hem işlemlerin boyutunu, diğer olay veya koşulları hem de bunların niteliğini dikkate alması gerekir. Ayrıca işletmenin muhasebe politikası bilgilerinin önemli olarak değerlendirilebileceği durumlara örnekler eklenmiştir.

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

**Yıllık İyileştirmeler - 2018-2020 Dönemi**

KGK tarafından, Temmuz 2020'de "TFRS Standartlarına İlişkin Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

- *TFRS 1- Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – İlk Uygulayan olarak İştirak*: Değişiklik, bir bağlı ortaklığın, ana ortaklık tarafından raporlanan tutarları kullanarak birikmiş yabancı para çevrim farklarını ölçmesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, iştirak veya iş ortaklığına da uygulanır.

- *TFRS 9 Finansal Araçlar- Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için %10 testinde dikkate alınan ücretler*: Değişiklik, bir işletmenin yeni veya değiştirilmiş finansal yükümlülük şartlarının, orijinal finansal yükümlülük şartlarından önemli ölçüde farklı olup olmadığını değerlendirirken dikkate aldığı ücretleri açıklığa kavuşturmuştur. Bu ücretler, tarafların birbirleri adına ödedikleri ücretler de dahil olmak üzere yalnızca borçlu ile borç veren arasında, ödenen veya alınan ücretleri içerir.

- *TMS 41 Tarımsal Faaliyetler – Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde vergilemeler*: Yapılan değişiklik ile, TMS 41 paragraf 22'deki, şirketlerin TMS 41 kapsamındaki varlıklarının gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde vergilemeler için yapılan nakit akışlarının dikkate alınmamasına yönelik hükmü kaldırmıştır.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Yapılan iyileştirmelerin tamamı, 1 Ocak 2022 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Söz konusu değişikliklerin / iyileştirmelerin 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

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

#### TMS 12 Değişiklikleri – Tek bir işlemde kaynaklanan varlık ve yükümlülüklerle ilişkin Ertelenmiş Vergi

Mayıs 2021’de UMSK, UMS 12’de ilk muhasebeleştirme istisnasının kapsamını daraltan ve böylece istisnanın eşit vergilendirilebilir ve indirilebilir geçici farklara neden olan işlemlere uygulanmamasını sağlayan değişiklikler yayınlamıştır. UMS 12’ye yapılan değişiklikler 1 Ocak 2023’te veya bu tarihten sonra başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklikler, bir yükümlülüğe ilişkin yapılan ödemelerin vergisel açıdan indirilebilir olduğu durumlarda, bu tür indirimlerin, finansal tablolarda muhasebeleştirilen yükümlülüğe (ve faiz giderine) ya da ilgili varlık bileşenine (ve faiz giderine) vergi amacıyla ilişkilendirilebilir olup olmadığının (geçerli vergi kanunu dikkate alındığında) bir muhakeme meselesi olduğuna açıklık getirmektedir. Bu muhakeme, varlık ve yükümlülüğün ilk defa finansal tablolara alınmasında herhangi bir geçici farkın olup olmadığının belirlenmesinde önemlidir.

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

#### 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.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### 2.4 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 487.138.599 TL değerinde (31 Aralık 2020: 492.922.315 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesini öngördüğü 31.734.904 TL'lik kısmı için 6.346.981 TL ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (31 Aralık 2020: 31.734.904 TL için 6.346.981 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 % 11,2 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.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas’ın raporlanabilir bölümlerini, petrol ve elektrik olarak organize etmiştir. Petrol grubu, akaryakıt dağıtımını, 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 - 30 Haziran 2021 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri	-	38.617.527	-	38.617.527
AVFÖK	-	22.778.803	(6.895.485)	15.883.318
Finansal gelirler	-	15.361.385	62.461.277	77.822.662
Finansal giderler	-	(47.675.641)	(116.615.007)	(164.290.648)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(4.804.044)	(1.391.639)	(6.195.683)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	13.236.900	7.039.254	-	20.276.154
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	5.708.466	1.036.033	6.744.499

- b) 1 Ocak - 30 Haziran 2020 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri	-	22.970.008	-	22.970.008
AVFÖK	-	11.054.508	10.958.164	22.012.672
Finansal gelirler	-	9.110.141	33.330.875	42.441.016
Finansal giderler	-	(35.769.398)	(99.441.078)	(135.210.476)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(4.391.474)	(1.282.618)	(5.674.092)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	(105.262.500)	(20.161.327)	-	(125.423.827)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	13.531.918	752.442	14.284.360

- c) 1 Nisan - 30 Haziran 2021 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri	-	17.504.765	-	17.504.765
AVFÖK	-	9.491.591	(7.851.193)	1.640.398
Finansal gelirler	-	8.316.643	24.142.262	32.458.905
Finansal giderler	-	(24.598.249)	(50.270.136)	(74.868.385)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.405.358)	(696.947)	(3.102.305)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	(7.520.400)	(717.939)	-	(8.238.339)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	3.694.485	1.010.679	4.705.164

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

d) 1 Nisan - 30 Haziran 2020 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm gelirleri	-	9.514.334	-	9.514.334
AVFÖK	-	3.708.786	(4.879.090)	(1.170.304)
Finansal gelirler	-	6.698.553	19.421.096	26.119.649
Finansal giderler	-	(19.085.970)	(51.993.747)	(71.079.717)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	(2.197.080)	(653.678)	(2.850.758)
İştiraklerden gelirler / (giderler)	(39.557.700)	(13.251.282)	-	(52.808.982)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	5.701.547	642.350	6.343.897

e) 30 Haziran 2021 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	306.428.011	307.854.494	(23.257.792)	591.024.713
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	344.789.700	364.910.361	-	-	709.700.061
Bölüm yükümlülükleri	-	388.464.963	623.709.747	(306.806)	1.011.867.904

f) 31 Aralık 2020 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Elektrik	Diğer	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	293.710.413	295.765.612	32.876.431	622.352.456
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	331.552.800	357.475.350	-	-	689.028.150
Bölüm yükümlülükleri	-	349.484.138	597.254.223	(26.066)	946.712.295

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

g) Gelirlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2021	1 Ocak – 30 Haziran 2020	1 Nisan – 30 Haziran 2021	1 Nisan – 30 Haziran 2020
<b>Gelirler</b>				
Bölüm gelirleri	<b>38.617.527</b>	22.970.008	<b>17.504.765</b>	9.514.334
<b>Konsolide gelirler</b>	<b>38.617.527</b>	22.970.008	<b>17.504.765</b>	9.514.334
<b>AVFÖK</b>				
Bölüm AVFÖK'ü	<b>22.778.803</b>	11.054.508	<b>9.491.591</b>	3.708.786
Diğer AVFÖK	<b>(6.895.485)</b>	10.958.164	<b>(7.851.193)</b>	(4.879.090)
<b>Konsolide AVFÖK</b>	<b>15.883.318</b>	22.012.672	<b>1.640.398</b>	(1.170.304)
Finansman gelirleri	<b>77.822.662</b>	42.441.016	<b>32.458.905</b>	26.119.649
Finansman giderleri	<b>(164.290.648)</b>	(135.210.476)	<b>(74.868.385)</b>	(71.079.717)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	<b>(6.259.772)</b>	57.745.674	<b>2.191.489</b>	52.581.839
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	<b>20.276.154</b>	(125.423.827)	<b>(8.238.339)</b>	(52.808.982)
Amortisman ve itfa payları	<b>(6.195.683)</b>	(5.674.092)	<b>(3.102.305)</b>	(2.850.758)
<b>Konsolide vergi öncesi (zarar) / kar</b>	<b>(62.763.969)</b>	(144.109.033)	<b>(49.918.237)</b>	(49.208.273)

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Kasa	64.779	55.946
Banka		
- vadeli mevduat	119.899.897	101.659.915
- vadesiz mevduat	83.822	61.435
	<b>120.048.498</b>	<b>101.777.296</b>

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	23.417.484	39.019.034
60 güne kadar	96.631.014	62.758.262
	<b>120.048.498</b>	<b>101.777.296</b>

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

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
TL	9,79	10,16
ABD Doları	0,89	1,53
AVRO	0,31	0,14

30 Haziran 2021, 31 Aralık 2020 ve 30 Haziran 2020 tarihleri itibarıyla özet konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020	30 Haziran 2020
Nakit ve nakit benzerleri	120.048.498	101.777.296	116.493.532
Eksi: Faiz tahakkukları	(9.925)	(98.871)	(32.070)
	<b>120.038.573</b>	<b>101.678.425</b>	<b>116.461.462</b>

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2020: Yoktur).

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

##### a) Finansal Yatırımlar:

	30 Haziran 2021		31 Aralık 2020	
	İştirak tutarı	İştirak oranı %	İştirak tutarı	İştirak oranı %
ATAŞ (*)	17.224.747	5	10.284.327	5
Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (**)	50.000	0,08	50.000	0,08
	<b>17.274.747</b>		<b>10.334.327</b>	

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI 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)

- (\*) TFRS 9 Finansal Araçlar Standardı'na göre ATAŞ gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmektedir. 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla yapılan değerlendirme uyarınca ortaya çıkan “gerçeğe uygun değer farkı” konsolide kar veya zarar tablosunda “Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler” (Dipnot 14) altında muhasebeleştirilmiştir.
- (\*\*) Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.’ye ait C Grubu 50.000 adet 50.000 TL nominal bedelli EPIAŞ pay senetlerinden oluşmaktadır.

#### b) Finansal varlıklar:

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Kısa Vadeli Finansal Varlıklar (*)	31.224.101	74.544.027
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (*)	25.467.264	44.954.511
Uzun Vadeli Finansal Varlıklar (**)	3.406.866	1.195.880
<b>Toplam</b>	<b>60.098.231</b>	<b>120.694.418</b>

Finansal varlıklar gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilmiştir.

- (\*) Turcas ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 56.691.365 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir (Dipnot 7).
- (\*\*) Girişim sermayesi yatırım fonuna yapılan yatırımlardan oluşmaktadır.

	2021	2020
1 Ocak	120.694.418	42.422.676
İntifa Senedi tahsilatı (-)	(63.775.700)	-
Giriş	628.754	-
Kur farkı geliri	15.763.803	-
Gerçeğe uygun değer farkı	(13.213.044)	57.745.674
<b>30 Haziran</b>	<b>60.098.231</b>	<b>100.168.350</b>

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Kısa vadeli finansal borçlar	199.119.913	169.948.156
Uzun vadeli finansal borçlar	742.051.048	715.324.894
	<b>941.170.961</b>	<b>885.273.050</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

		30 Haziran 2021	
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,40	14.235.042	147.240.159
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	1.524.850	15.772.287
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	4.152.240	36.107.467
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>199.119.913</b>
<b>Avro krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,40	45.225.102	467.785.839
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)	-	14.814	153.232
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	8.113.597	83.922.986
- Sabit faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (***)		1.278	13.216
<b>ABD Doları krediler</b>			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	21.866.024	190.144.756
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)	-	3.567	31.019
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>742.051.048</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>941.170.961</b>

(\*) Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralının finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 440.849.195 TL (42.620.892 Avro) olup bu kredilere ilişkin 7.706.338 TL (745.042 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL (138.373 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, 184.272.430 TL (17.815.288 Avro) olup bu krediye ilişkin 804.792 TL (77.807 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. 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 226.883.186 TL (26.090.823 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 477.549 TL (54.917 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.395 TL (14.075 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 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 99.963.332 TL (9.664.362 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 194.786 TL (18.832 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.057 TL (5.806 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

31 Aralık 2020			
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,40	13.850.441	124.763.386
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	1.550.190	13.963.953
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	4.245.051	31.160.797
TL krediler			
- Sabit faiz oranlı (****)	%16,36	60.020	60.020
Toplam kısa dönem finansal borçlar			169.948.156
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	6Aylık Euribor + %1,65		
	6Aylık Euribor + %5,40	51.752.948	466.185.383
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (*)		16.378	147.527
- Sabit faiz oranlı (***)	%4,75	8.653.244	77.947.554
- Sabit faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku (***)		1.364	12.284
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	6Aylık Libor + %4,75	23.295.953	171.003.941
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku (**)		3.842	28.205
Toplam uzun dönem finansal borçlar			715.324.894
Toplam finansal borçlar			885.273.050

- (\*) Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) bankalar konsorsiyumundan Denizli doğalgaz santralinin finansmanı için kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 431.928.522 TL (47.949.969 Avro) olup bu kredilere ilişkin 8.820.676 TL (979.216 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.431.265 TL (158.890 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, 170.257.857 TL (18.900.949 Avro) olup bu krediye ilişkin 838.142 TL (93.045 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 imzalamıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, ABD Doları olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 202.785.548 TL (27.625.577 ABD Doları) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 470.210 TL (64.057 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 122.395 TL (16.674 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 2020 tarihi itibarıyla, Avro olarak tahsis edilen limitten kullanılan kredinin bakiyesi, tahakkuk eden faizler dahil, 92.176.529 TL (10.232.854 Avro) seviyesindedir. Bu krediye ilişkin 192.680 TL (21.390 Avro) tutarındaki kredi tahsis komisyonu ile 60.058 TL (6.667 Avro) tutarındaki kredi taahhüt komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.
- (\*\*\*\*) Türkiye İş Bankası'ndan %16,36 sabit faizli; tahakkuk eden faizler dahil 60.020 TL bakiyeli taksitli ticari kredisi bulunmaktadır.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Yabancı para cinsinden değişken faizli finansal borçlar dönem sonunda yürürlükteki döviz kurları kullanılarak TL’ye çevrilmiştir. Değişken faizli finansal borçların faiz oranları 6 aylık periyotlarda yeniden belirlenmekte olup, taşınan değerlerin makul değere yakınsadığı öngörülmektedir.

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde ödenecek	199.119.913	169.948.156
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	202.637.362	169.751.780
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	202.589.494	175.547.495
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	194.746.079	169.931.873
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	36.829.366	97.931.434
5 yıldan sonra ödenecek	105.248.747	102.162.312
	<b>941.170.961</b>	<b>885.273.050</b>

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

- Bayerische Landesbank (“Bayern LB”) ve 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. (“TPAŞ”) ile TSKB, Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) (“Bankalar Konsorsiyumu”) arasında imzalanan 20 Haziran 2016 tarihli tadil sözleşmeleri uyarınca, TPAŞ’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 30 Haziran 2021 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla, tahakkuk eden faizler dahil, 42.620.892 Avro ve 17.815.288 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. 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla kullanılan kredilerin anapara bakiyesi sırasıyla tahakkuk eden faizler dahil 26.090.823 ABD Doları ve 9.664.362 Avro seviyesindedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### 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 2020	Anapara Ödemesi	Faiz Ödemesi	Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	Faiz tahakkukları & kur farkları	30 Haziran 2021
Banka kredileri	885.273.050	(85.495.210)	(17.042.086)	-	158.435.207	941.170.961
<b>Finansal yükümlülükler</b>	<b>885.273.050</b>	<b>(85.495.210)</b>	<b>(17.042.086)</b>	<b>-</b>	<b>158.435.207</b>	<b>941.170.961</b>

#### DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	30 Haziran 2021	(%)	31 Aralık 2020
STAŞ	30	344.789.700	30	331.552.800
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	364.910.361	30	357.475.350
		<b>709.700.061</b>		<b>689.028.150</b>
		<b>2021</b>		<b>2020</b>
<b>Dönem başı, 1 Ocak</b>		<b>689.028.150</b>		<b>763.201.048</b>
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)		<b>20.276.154</b>		(125.423.827)
İştirak ile yapılan işlemler (**)		<b>382.958</b>		382.958
Aktüeryal kayıp / (gelir)		<b>12.799</b>		-
<b>Dönem sonu, 30 Haziran</b>		<b>709.700.061</b>		<b>638.160.179</b>

(\*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan 20.276.154 TL'nin 13.236.900 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, 7.039.254 TL'lik gelir kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim 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, 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla Shell markası ile faaliyet gösteren 1.094 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

- (i) Shell'e, iki yıllık bir bekleme süresinden sonra, dilediği zaman Turcas'ın STAŞ'ta sahip olduğu %30 oranındaki hisselerini satın almak amacıyla STAŞ'ın adil piyasa değerini hesaplatma hakkı verilmiştir. Bu süreç sadece Shell tarafından başlatılabilir ve Shell'in böyle bir süreci başlatma zorunluluğu yoktur. Eğer Shell hesaplanan adil piyasa değeri üzerinden Turcas'ın STAŞ'taki hisselerini satın almayı teklif ederse, Turcas'ın da hisselerini satmak yerine adil piyasa değerini yükselterek, Shell'in STAŞ'taki %70 hisselerini satın almayı teklif etme ve böylece bir açık arttırma sürecini başlatma hakkı vardır. Bu süreç boyunca her bir taraf ya diğer tarafın son teklifini kabul ederek hisselerini satar ya da yapılmış olan son teklifteki fiyatı yükselterek karşı tarafın hisselerini satın almak için yeni bir teklif sunar. Yukarıda belirtilen süreç, taraflardan birinin yapılmış olan bir teklifi kabul etmesinden önce herhangi bir anda Shell tarafından sonlandırılabilir. Bu durumda, o ana kadar yapılmış olan teklifler geçersiz sayılacak ve tarafların STAŞ'taki mevcut hissedarlıkları aynen 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 56.691.365 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>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Toplam varlıklar	<b>10.044.302.500</b>	7.811.422.000
Toplam yükümlülükler	<b>(8.895.003.500)</b>	(6.706.246.000)
Net varlıklar	<b>1.149.299.000</b>	1.105.176.000
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>344.789.700</b>	331.552.800
	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>
Net satış gelirleri	<b>20.447.609.000</b>	15.274.517.000
Kapsamlı gelir / (gider)	<b>44.123.000</b>	(350.875.000)
<b>Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Grup'un payı</b>	<b>13.236.900</b>	(105.262.500)

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

Turcas, RWE AG'nin Türkiye'deki bağlı ortaklığı ile; 2007 yılında RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 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. Kurulan bu şirkette Turcas'ın hisse oranı %30, RWE Generation SE'nin ise hisse oranı %70'dir.

<b>RWE&amp;Turcas</b>	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Toplam varlıklar	<b>1.451.590.608</b>	1.477.883.753
Toplam yükümlülükler	<b>(213.596.637)</b>	(263.396.624)
Net varlıklar	<b>1.237.993.971</b>	1.214.487.129
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>371.398.191</b>	364.346.139
Grup içi finansman gideri eliminasyonu	<b>(6.487.830)</b>	(6.870.789)
<b>Grup payı, net</b>	<b>364.910.361</b>	357.475.350
	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>
Net satış gelirleri	<b>679.967.493</b>	640.061.345
Kapsamlı gelir / (gider)	<b>23.506.844</b>	(67.204.428)
<b>Toplam kapsamlı gelir / (gider)'de Grup'un payı</b>	<b>7.052.053</b>	(20.161.327)

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

30 Haziran 2021 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemi içinde alınan maddi ve maddi olmayan duran varlıkların tutarı 6.744.499 TL'dir (30 Haziran 2020: 14.284.360 TL).

30 Haziran 2021 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemi içinde satılan maddi ve maddi olmayan duran varlık bulunmamaktadır. (31 Aralık 2020: 5.363 TL).

30 Haziran 2021 ve 30 Haziran 2020 tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemlerine ait amortisman ve itfa giderleri genel yönetim giderleri ve satışların maliyetine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla, Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait gayrimenkuller üzerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. lehine ipotek/üst hakkı ipoteği ve işletme ruhsatı üzerinde rehin tesis edilmiştir (31 Aralık 2020: Grup'un %100 oranındaki bağlı ortaklığı Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait gayrimenkuller üzerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. lehine ipotek/üst hakkı ipoteği ve işletme ruhsatı üzerinde rehin tesis edilmiştir).

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

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

Grup’un 30 Haziran 2021 ve 31 Aralık 2020 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2021			31 Aralık 2020	
	Döviz Cinsi	Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ’ler</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı (*)					
	TL	26.464.864	26.464.864	24.802.442	24.802.442
	USD	50.600	440.013	50.600	371.429
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı					
	TL	-	-	-	-
	USD	-	-	-	-
	Avro	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı (**)					
	USD	91.000.000	791.326.900	91.000.000	667.985.500
	Avro	6.929.687	71.677.217	7.040.847	63.423.243
D. Diğer verilen TRİ’lerin toplam tutarı					
i) Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı					
		-	-	-	-
ii) B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı					
		-	-	-	-
iii) C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı					
		-	-	-	-
			<b>889.908.994</b>	<b>756.582.614</b>	

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

(\*\*) Turcas Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. bünyesindeki jeotermal santrali yatırımının finansmanı için Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 15 milyon Avro ve 40.5 milyon ABD Doları tutarlı azami 30 ayı anapara geri ödemesiz dönem olmak üzere toplam 14 yıl vadeli kredi sözleşmesini 25 Şubat 2016 tarihinde imzalanmıştır. Söz konusu kredi için 91 Milyon ABD Doları tutarında Turcas Petrol A.Ş. kefaleti verilmiştir. Söz konusu kefalet, proje faaliyetlerinden yaratılan gelirler ile birbirini izleyen asgari 4 (dört) anapara ve faiz ödemesinin Kredi Alan tarafından yapılmış olması ve Kredi Sözleşmesi’nde belirtilen diğer şartların yerine gelmesi ile ortadan kalkacaktır. Şirket’in Denizli’de devreye alınmış olan 800 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının kendi payına düşen finansmanına ilişkin olarak; Dipnot 6’da belirtildiği üzere EAA (Erste Abwicklungsanstalt) ve Bayern LB ile imzalanan 149.351.984 Avro tutarlı kredi sözleşmesi kapsamında, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Bayern LB ve EAA (Erste Abwicklungsanstalt) muhatap olmak suretiyle 5.600.142 Avro tutarında 30 Temmuz 2021 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Ayrıca Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. Aydın ili Kuyucak ilçesi - Yöre mahallesi’nde 18,16 MW’lık Jeotermal Elektrik Santrali (“JES”) yapımı kapsamında Exergy S.P.A. firması lehine düzenlenen 1.329.545 Avro tutarında Standby Akreditif’ten oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Alınan garanti mektupları (*)	38.432.649	34.710.343
Alınan diğer teminatlar	40.750	40.750
	<b>38.473.399</b>	<b>34.751.093</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 (37.115.951 TL) garanti mektubundan oluşmaktadır.

2020 yılı içerisinde Turcas Petrol A.Ş.'nin 2018 yılına ilişkin hesapları tam incelemeye tabi tutulmuş olup bahsi geçen inceleme kapsamında; Maslak Vergi Dairesi Müdürlüğü tarafından, 06.05.2021 tarihinde Turcas Petrol A.Ş. adına 3.168.000 TL kurumlar vergisi ve yine aynı tutarda vergi ziyai cezası, 823.966,31 TL gelir vergisi stopajı ve yine aynı tutarda vergi ziyai cezası ile 5.700 TL tutarında özel usulsüzlük cezası olmak üzere toplam 7.989.632,62 TL (3.991.966,31 TL vergi aslı, 3.991.966,31 TL vergi ziyai ve 5.700 TL özel usulsüzlük cezası) düzenlenmiştir. Ödemenin gerçekleşmesi durumunda vergi asılları üzerinden ayrıca gecikme faizi de hesaplanacağı belirtilmiştir. Söz konusu cezaya ilişkin olarak Turcas Petrol A.Ş. 02.06.2021 tarihinde tarhiyat sonrası uzlaşma talebini Maslak Vergi Dairesi Müdürlüğü'ne iletmiştir. 09.06.2021 tarihinde 7326 sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanun"un yürürlüğe girmesiyle birlikte, Turcas Petrol A.Ş. bu kanunun düzenlemelerinden faydalanmaya karar vermiş ve 07.07.2021 tarihinde uzlaşma talebinden vazgeçerek bu kanundan faydalanmak ve ödemeleri gerçekleştirmek üzere Maslak Vergi Dairesi Müdürlüğü'ne başvuru yapmıştır. Bu kapsamda, söz konusu vergi borcu gecikme faiziyle de birlikte 30.09.2021 vadeli olarak 2.014.601,57 TL tutarında ödenecektir ve ilgili tutar finansal durum tablosunda "İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar" altında sınıflandırılmıştır. Ayrıca, 5.700 TL'lik özel usulsüzlük cezası da erken ödeme sonucunda 2.850 TL'ye inmiş ve bu tutar Turcas Petrol A.Ş. tarafından 26.07.2021 tarihinde ödenmiştir.

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

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

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	931.531.500	931.531.500
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	247.481.400	246.943.500
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Diğer	13.672.200	11.430.000
	<b>1.207.685.100</b>	<b>1.204.905.000</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Alınan ipotekler	824.232.600	777.245.400
Alınan garanti mektupları	423.419.100	325.675.500
Alınan diğer teminatlar	142.609.800	95.233.800
	<b>1.390.261.500</b>	1.198.154.700

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 2.581.565.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2020: 2.876.147.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
1 yıl içerisinde	206.853.000	257.048.100
1-5 yıl	487.409.700	503.455.800
5-22 yıl	80.206.800	102.340.200
	<b>774.469.500</b>	862.844.100

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.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("EPDK"), STAŞ'a Akarkayıt Satış Fiyatları konulu ve 3 Mart 2021 tarihli bir yazı ileterek, 17 Mayıs 2018 tarih ve 2018/11818 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Eşel Mobil Sistemine geçildiğini, Sistemde 17 Mayıs 2018 tarihine ait rafineri çıkış fiyatlarının esas alındığını ve ilgili tarihte belirlenen fiyatlara göre rafineri çıkış fiyatlarındaki Özel Tüketim Vergisi'nde düşüşe ya da artışa sebep olduğunu belirtmiş, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu'nun 11. Madde hükmü çerçevesinde inceleme başlatmıştır. STAŞ, incelemenin henüz erken aşamalarında bulunulması ve olası parasal etkisinin tahmin edilememesi nedeniyle finansal tablolarında herhangi bir provizyon ayırmamıştır.

2020 yılı içerisinde STAŞ'ın 2018 yılı hesapları tam incelemeye tabi tutulmuş olup, yurtdışı grup şirketlerinden hizmet alımlarına ilişkin kurum stopajı yönünden 14 Ocak 2021 tarihinde tutanak imzalanmıştır. STAŞ tarafından Rapor Değerlendirme Komisyonunca ("RDK") dinlenme talebine istinaden 31 Mart 2021 tarihinde görüşme yapılmıştır. RDK görüşmesi neticesinde raporun tekrar değerlendirilmesi istemiyle müfettişe iadesi yapılmış olup, inceleme tarhiyatsız kapatılmıştır.

Rekabet Kurulu'nun 26 Eylül 2018 tarihinde, bayilerin yeniden satış fiyatını belirlemek suretiyle 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un 4. Maddesi'nin ihlal edilip edilmediğinin tespitine yönelik olarak STAŞ nezdinde açtığı soruşturma sonucunda 13 Mart 2020 tarihinde, Şirket'e 348.154 Bin TL tutarında para cezası kesildiği tebliğ edilmiştir. İlgili cezaya ilişkin ödeme %25 erken ödeme indiriminden faydalanılmak üzere 21 Ekim 2020 tarihinde 261.116 Bin TL tutarında, ihtirazi kayıt ile yapılmıştır. STAŞ, konuya ilişkin olarak hukuki yollara başvurmuş olup, davanın kazanılmasını beklemektedir. Bu nedenle davaya ilişkin karşılık ayrılmamış olup, yapılan ödeme diğer duran varlıklar hesabında muhasebeleştirilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

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

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
EPIAŞ'a verilen garanti mektupları	1.907.844	1.907.844
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye verilen garanti mektupları	3.738.699	3.738.699
BOTAŞ'a verilen garanti mektupları	1.845.000	1.200.000
Diğer	284.244	177.535
	<b>7.775.787</b>	<b>7.024.078</b>

#### DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

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

Ortaklar	Hisse Grubu	Hisse (%)	30 Haziran 2021	Hisse (%)	31 Aralık 2020
Aksoy Girişimcilik, Enerji ve Turizm A.Ş.	A/C Grubu	54,45	139.175.892	54,45	139.175.892
Halka açık kısım	A Grubu	28,25	72.197.346	28,14	71.914.371
Turcas Petrol A.Ş. (BIST'de İşlem Gören)	A Grubu	0,03	71.336	0,03	71.336
Diğer	A/B Grubu	17,28	44.155.426	17,39	44.438.401
<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>

Şirket'in 30 Haziran 2021 itibarıyla sermayesi 255.600.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2020: 255.600.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

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

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

##### b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Yasal Yedekler	39.311.954	39.311.954
	<b>39.311.954</b>	39.311.954

Türk Ticaret Kanunu’na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu’na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20’sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5’i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5’ini aşan dağıtılan karın %10’udur. Türk Ticaret Kanunu’na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50’sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

#### Temettü dağıtımı

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

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

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5’inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını 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.****30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 11 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Elektrik satışı	<b>38.617.527</b>	22.970.008	<b>17.504.765</b>	9.514.334
	<b>38.617.527</b>	22.970.008	<b>17.504.765</b>	9.514.334
<b>Satışların Maliyeti</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Amortisman ve itfa payları	<b>4.804.044</b>	4.391.474	<b>2.405.359</b>	2.197.081
Personel giderleri	<b>3.413.273</b>	2.742.026	<b>1.593.320</b>	1.330.773
Elektrik maliyeti	<b>1.596.608</b>	669.929	<b>1.199.711</b>	458.719
Bakım ve onarım giderleri	<b>792.947</b>	530.225	<b>630.063</b>	460.178
İletim kapasite ve hizmet bedeli	<b>789.336</b>	528.259	<b>359.323</b>	236.113
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	<b>676.247</b>	626.426	<b>390.154</b>	359.249
Sigorta giderleri	<b>606.243</b>	587.380	<b>296.336</b>	447.071
Diğer	<b>428.506</b>	397.127	<b>247.796</b>	202.395
	<b>13.107.204</b>	10.472.846	<b>7.122.062</b>	5.691.579

**DİPNOT 12 – GENEL YÖNETİM GİDERLERİ**

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2020</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2021</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2020</b>
Personel giderleri	<b>9.126.549</b>	7.821.942	<b>4.523.720</b>	4.371.324
Dışarıdan sağlanan hizmetler	<b>2.186.269</b>	806.747	<b>1.097.121</b>	336.500
Amortisman ve itfa giderleri	<b>1.391.639</b>	1.282.618	<b>696.947</b>	653.678
Bakım ve onarım giderleri	<b>1.012.329</b>	611.465	<b>464.453</b>	330.824
Vergi ve diğer yükümlülükler	<b>130.201</b>	92.633	<b>31.783</b>	4.350
Seyahat giderleri	<b>52.417</b>	132.994	<b>28.129</b>	13.184
Kira giderleri	<b>51.653</b>	83.061	<b>31.037</b>	41.765
Yardım giderleri	<b>500</b>	152.099	<b>500</b>	10.379
Diğer	<b>1.601.937</b>	1.260.340	<b>753.679</b>	543.763
	<b>15.553.494</b>	12.243.899	<b>7.627.369</b>	6.305.767

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

30 Haziran 2021 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 9.810.234 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler'in 6.618.115 TL tutarındaki kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakine ilişkin Ortak Girişim Sözleşmesi'nden, 2.196.511 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden, 995.608 TL tutarındaki kısmı ise ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

30 Haziran 2020 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 22.634.450 TL tutarındaki esas faaliyetlerden diğer gelirler'in 20.320.274 TL tutarındaki kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakine ilişkin Ortak Girişim Sözleşmesi'nden, 1.926.658 TL tutarındaki kısmı kira ve servis hizmet gelirlerinden, 387.518 TL tutarındaki kısmı ise ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı gelirlerinden oluşmaktadır.

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

30 Haziran 2021 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 10.079.428 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler'in 8.006.237 TL tutarındaki kısmı ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden, 2.014.601,57 TL tutarındaki kısmı vergi borcu giderinden ve 58.589 TL tutarındaki kısmı diğer giderlerden oluşmaktadır.

30 Haziran 2020 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 6.549.133 TL tutarındaki Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler'in 6.138.505 TL tutarındaki kısmı ticari borçlardan kaynaklanan kur farkı giderlerinden ve 410.628 TL tutarındaki kısmı diğer giderlerden oluşmaktadır.

#### DİPNOT 14 – YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER / GİDERLER

30 Haziran 2021 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 8.535.504 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 1.582.232 TL'si girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkından, 6.940.420 TL'si Ataş değerlendirme gerçeğe uygun değer farkından, 12.852 TL'si EPIAŞ temettü gelirinden oluşmaktadır.

30 Haziran 2020 itibarıyla sona eren altı aylık döneme ait 57.745.674 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden gelirlerin 57.630.937 TL'si Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakinde sahip olunan intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından, 114.737 TL'si girişim sermayesi yatırım fonu gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır.

30 Haziran 2021 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait 14.795.276 TL tutarındaki yatırım faaliyetlerinden giderler, Shell & Turcas Petrol A.Ş. iştirakinde sahip olunan intifa senedi gerçeğe uygun değer farkından oluşmaktadır.

30 Haziran 2020 itibarıyla sona eren üç aylık döneme ait yatırım faaliyetlerinden giderler bulunmamaktadır.

#### DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Kur farkı gelirleri	69.100.886	35.787.896	27.470.673	23.056.245
Faiz gelirleri	8.721.776	6.653.120	4.988.232	3.063.404
	<b>77.822.662</b>	42.441.016	<b>32.458.905</b>	26.119.649

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 16 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Kur farkı giderleri	145.496.526	117.625.731	64.135.444	61.155.237
Banka faiz giderleri	17.051.537	16.253.424	9.680.432	8.887.689
Diğer	1.742.585	1.331.321	1.052.509	1.036.791
	<b>164.290.648</b>	<b>135.210.476</b>	<b>74.868.385</b>	<b>71.079.717</b>

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

<b>Cari vergi yükümlülüğü</b>	<b>30 Haziran 2021</b>	<b>31 Aralık 2020</b>
Peşin ödenen vergi ve fonlar	211.867	560.080
Cari kurumlar vergisi karşılığı	-	-
<b>Peşin ödenen vergi ve fonlar</b>	<b>211.867</b>	<b>560.080</b>

Vergi geliri / (gideri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	7.507.057	6.694.749	1.014.161	2.415.338
	<b>7.507.057</b>	<b>6.694.749</b>	<b>1.014.161</b>	<b>2.415.338</b>

#### Kurumlar Vergisi

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

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı %20'dir. Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu'na eklenen Geçici 13'üncü madde uyarınca %20'lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 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 (2021 yılı vergilendirme dönemi için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemi için %23, sonraki yıllar için %20) 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### Gelir Vergisi Stopajı

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

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

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

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı geçici farkların ortadan kalktığı döneme göre %20 ve %22'dir (2020: %22).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
Geçmiş yıllar zararı	(31.734.904)	(31.734.904)	6.346.981	6.346.981
Faiz tahakkuku, net ve peşin ödenmemiş kredi komisyonları	6.330.077	4.567.750	(1.266.015)	(913.550)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(159.100.679)	(118.106.440)	31.820.136	23.621.288
Kıdem tazminatı karşılığı	(693.586)	(614.437)	138.717	122.887
Kullanılmayan izin karşılıkları	(815.429)	(935.308)	163.086	187.062
Dava karşılığı	(1.912.600)	(1.912.600)	382.520	382.520
İşletme birleşmeleri etkisi	28.462.702	28.462.702	(5.692.540)	(5.692.540)
Faturası sonraki aya sarkan satışlar	(52.199)	(73.028)	10.439	14.605
Grupiçi işlemlerin etkisi	7.358.341	7.358.351	(1.471.669)	(1.471.671)
Değerleme	11.669.191	4.728.771	(583.460)	(236.438)
<b>Ertelenen vergi varlığı, net</b>			<b>29.848.195</b>	<b>22.361.144</b>

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

	30 Haziran 2021	31 Aralık 2020
2021	145.230	145.230
2022	486.909	486.909
2023	12.784.601	12.784.601
2024	8.406.668	8.406.668
2025	9.911.496	9.911.496
	<b>31.734.904</b>	<b>31.734.904</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2021 ve 2020 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Haziran 2021	1 Ocak – 30 Haziran 2020
Dönem başı	22.361.144	11.022.155
Kar veya zarar tablosunda gösterilen	7.507.057	6.694.749
Diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilen	(20.006)	23.301
<b>Dönem sonu</b>	<b>29.848.195</b>	<b>17.740.205</b>

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

30 Haziran 2021 ve 2020 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	255.600.000	255.600.000	255.600.000	255.600.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar) / kar	(55.256.912)	(137.414.284)	(48.904.076)	(46.792.935)
<b>Pay başına (zarar) / kar</b>	<b>(0,216)</b>	<b>(0,538)</b>	<b>(0,191)</b>	<b>(0,183)</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 19 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Haziran 2021									
	Finansal Varlıklar		Alacaklar				Borçlar			
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
			Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<b>İştirakler</b>										
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	11.109	-	-	5.031	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	31.224.101	25.467.264	-	937.227	-	72.600.000	-	-	-	-
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>										
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüler	-	-	-	-	-	-	-	187.987	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	146.753	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	1.028.509	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	13.472	-	-	-	-	-	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	21.280	-	-	-	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	927	1.146	-	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	44.442	-	-	-	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	1.080	-	-	-	-	-	-
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic. A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	968	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	21.280	-	-	-	-	-	-
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	3.340	-	-	-	-	-	-
	31.224.101	25.467.264	-	1.199.983	-	72.600.000	5.958	1.218.610	-	-

(\*) 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 ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 31.224.101 TL kısa vadeli, 25.467.264 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 56.691.365 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

31 Aralık 2020										
	Finansal Varlıklar				Alacaklar				Borçlar	
	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
			Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Olmayan	Ticari	olmayan
İlişkili taraflarla olan bakiyeler										
İştirakler										
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	-	12.096	-	-	32.927	-	-	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	74.544.027	44.954.511	-	788.509	-	72.600.000	-	6.725	-	-
Diğer ilişkili şirketler										
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	1.056.407	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	187.987	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	72.867	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	9.812	1.149	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	540	-	-	-	-	-	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	21.807	-	-	-	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	166.918	-	-	-	-	-	-
Horizonist Dis Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	2.800	-	-	-	-	-	-
Daytona Turizm Ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	18.040	-	-	-	-	-	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş.A.Ş.	-	-	-	18.040	-	-	-	-	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	77.575	-	-
	74.544.027	44.954.511	-	1.028.750	-	72.600.000	42.739	1.402.710	-	-

(\*) 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 ile Shell Company of Turkey Ltd. (Shell) arasında 25.08.2017 tarihinde imzalanan anlaşmalar uyarınca ortaya çıkan finansal varlık değerlemeye tabi tutularak 74.544.027 TL kısa vadeli, 44.954.511 TL uzun vadeli olmak üzere toplam 119.498.538 TL olarak finansal tablolarda gösterilmiştir.



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2021							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen Faizler	Kira geliri	Temettü geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
<b>İştirakler</b>								
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	-	7.089.221	-	-	-	63.826.383	73.004
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	309.937	224.091	-	-	-	-	62.836	36.600
<b>Diğer ilişkili şirketler</b>								
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	231.138	-	6.914	254.641
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	77.620	532.316
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	654.233	-
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	148.061	-	298.859	68.392
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	13.577
The Shell Company Of Turkey Ltd. (**)	-	-	-	-	-	-	6.618.115	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
Conrad Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	896
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
	<b>309.937</b>	<b>224.091</b>	<b>7.089.221</b>	<b>-</b>	<b>397.199</b>	<b>-</b>	<b>71.544.960</b>	<b>979.426</b>

(\*) Shell & Turcas Petrol A.Ş.’ye 17.09.2019 tarihinde verilen 72.600.000 TL’lik azami 3 yıl vadeli ve TL Libor+2,1% faiz oranına (değişken faizli) sahip ortak borcuna ait faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Diğer gelirlerin 63.775.700 TL’si geçmiş yıllarda finansal tablolara alınan intifa senedi tahsilatından oluşmaktadır.

(\*\*) Ortak Girişim Sözleşmesi geliri olan 6.618.115 TL’den oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2020							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Temettü Geliri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (*)	-	-	4.484.119	-	-	-	-	44.298
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	218.004	165.722	-	-	-	-	94.254	33.600
Diğer ilişkili şirketler								
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	202.476	-	6.640	142.580
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	39.026	-
Daytona Turizm ve Danışmanlık Ltd.Şti.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
Aksoy Girişimcilik Enerji Ve Turizm A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	83.093	369.690
Aksoy Enternasyonal Tic. A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	227.443	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.500	-	71.548	-
Pronegy Gayrimenkul ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	39.026	-
YTC Turizm ve Enerji A.Ş.	-	-	-	-	-	-	-	141.680
The Shell Company Of Turkey Ltd. (**)	-	-	-	-	-	-	20.320.274	-
Tas.Hal.Transbalkan Denizyolları Deniz Taş. A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
Yeditepe Beyn.Otelcilik Turz.Ve Tic Aş	-	-	-	-	-	-	-	1.130
Horizonist Dış Tic.Ltd.Sti.	-	-	-	-	3.000	-	-	-
	218.004	165.722	4.484.119	-	228.976	-	20.881.304	732.978

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

(\*\*) Ortak Girişim Sözleşmesi geliri olan 20.320.274 TL'dan oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2021	1 Ocak - 30 Haziran 2020	1 Nisan - 30 Haziran 2021	1 Nisan - 30 Haziran 2020
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	5.696.433	3.832.067	3.437.844	2.352.451

#### 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, 17.466.026 ABD Doları karşılığı 151.882.816 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. 30 Haziran 2021 tarihi itibarıyla yatırım kredilerinin 59.995.799 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.

### 30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

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

	30 Haziran 2021			
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	116.535.500	8.398.188	4.226.347	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>116.535.500</b>	<b>8.398.188</b>	<b>4.226.347</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>116.535.500</b>	<b>8.398.188</b>	<b>4.226.347</b>	<b>10</b>
10- Ticari borçlar	35.284.716	-	3.411.294	-
11- Finansal yükümlülükler	199.119.913	4.152.240	15.759.892	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>234.404.629</b>	<b>4.152.240</b>	<b>19.171.186</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	18.591.407	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	742.051.048	21.869.591	53.354.790	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>760.642.455</b>	<b>21.869.591</b>	<b>55.152.190</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>995.047.084</b>	<b>26.021.831</b>	<b>74.323.376</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>(878.511.584)</b>	<b>(17.623.643)</b>	<b>(70.097.029)</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>(878.511.584)</b>	<b>(17.623.643)</b>	<b>(70.097.029)</b>	<b>10</b>
<b>22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>23- Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24- Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25- İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26- İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

		31 Aralık 2020		
	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	99.949.264	12.343.606	1.036.972	10
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>99.949.264</b>	<b>12.343.606</b>	<b>1.036.972</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>99.949.264</b>	<b>12.343.606</b>	<b>1.036.972</b>	<b>10</b>
10- Ticari borçlar	31.200.955	-	3.463.732	-
11- Finansal yükümlülükler	169.888.136	4.245.051	15.400.630	-
12a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>201.089.091</b>	<b>4.245.051</b>	<b>18.864.362</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	16.190.799	-	1.797.400	-
15- Finansal yükümlülükler	715.324.894	23.299.795	60.423.933	-
16a-Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>731.515.693</b>	<b>23.299.795</b>	<b>62.221.333</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>932.604.784</b>	<b>27.544.846</b>	<b>81.085.695</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>(832.655.520)</b>	<b>(15.201.240)</b>	<b>(80.048.723)</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>(832.655.520)</b>	<b>(15.201.240)</b>	<b>(80.048.723)</b>	<b>10</b>
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23- Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24- Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25- İhracat	-	-	-	-
26- İthalat	-	-	-	-

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

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

	30 Haziran 2021			
	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/yükümlülükü	(15.338.445)	15.338.445	(5.999.580)	5.999.580
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(15.338.445)</b>	<b>15.338.445</b>	<b>(5.999.580)</b>	<b>5.999.580</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(72.512.723)	72.512.723	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(72.512.723)</b>	<b>72.512.723</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(87.851.168)</b>	<b>87.851.168</b>	<b>(5.999.580)</b>	<b>5.999.580</b>
	31 Aralık 2020			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer Kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer Kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülükü	(11.158.466)	11.158.466	(3.934.845)	3.934.845
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(11.158.466)</b>	<b>11.158.466</b>	<b>(3.934.845)</b>	<b>3.934.845</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(72.107.087)	72.107.087	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(72.107.087)</b>	<b>72.107.087</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM (3+6)</b>	<b>(83.265.553)</b>	<b>83.265.553</b>	<b>(3.934.845)</b>	<b>3.934.845</b>

**TURCAS PETROL A.Ő.**

**30 HAZİRAN 2021 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

---

**DİPNOT 21 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

Bulunmamaktadır.