

**TURCAS PETROL A.Ő.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
SINIRLI İNCELEME RAPORU**

# TURCAS PETROL A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER		SAYFA
<b>ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR .....</b>		<b>1-2</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI .....</b>		<b>3</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI .....</b>		<b>4</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI .....</b>		<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR.....</b>		<b>6-42</b>
DİPNOT 1	GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	6
DİPNOT 2	KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	7-9
DİPNOT 3	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA .....	9-12
DİPNOT 4	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ .....	13
DİPNOT 5	ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	13-17
DİPNOT 6	FİNANSAL YATIRIMLAR .....	17
DİPNOT 7	FİNANSAL BORÇLAR .....	18-20
DİPNOT 8	KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	21-26
DİPNOT 9	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	27
DİPNOT 10	ÖZKAYNAKLAR .....	27-28
DİPNOT 11	SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ .....	28
DİPNOT 12	FAALİYET GİDERLERİ .....	29
DİPNOT 13	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER .....	29
DİPNOT 14	DİĞER FAALİYETLERDEN GELİRLER .....	30
DİPNOT 15	FİNANSAL GELİRLER .....	30
DİPNOT 16	FİNANSAL GİDERLER .....	30
DİPNOT 17	VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	30-33
DİPNOT 18	HİSSE BAŞINA KAR .....	33
DİPNOT 19	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	34-38
DİPNOT 20	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ .....	38-41
DİPNOT 21	BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	42

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2011 VE 31 ARALIK 2010 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	4	26.063.747	45.882.464
Ticari alacaklar		1.855.281	6.813.869
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	19	488.009	5.243.824
<i>Diğer taraflardan ticari alacaklar</i>		1.367.272	1.570.045
Diğer alacaklar		35.291.062	140.913
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	19	35.287.385	116.884
<i>Diğer taraflardan diğer alacaklar</i>		3.677	24.029
Diğer dönen varlıklar	9	31.957.112	3.762.083
		<b>95.167.202</b>	<b>56.599.329</b>
Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar		1.098.871	1.098.871
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>96.266.073</b>	<b>57.698.200</b>
<b>Duran Varlıklar</b>			
Diğer alacaklar		53.942.019	54.509
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	19	53.879.002	-
<i>Diğer taraflardan diğer alacaklar</i>		63.017	54.509
Finansal yatırımlar	6	58.240	58.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	5	490.959.081	496.994.264
Maddi duran varlıklar		3.742.833	4.081.814
Maddi olmayan duran varlıklar		46.570	65.525
Diğer uzun vadeli varlıklar		3.513.153	2.259.992
Ertelenmiş vergi varlıkları	17	331.421	-
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>552.593.317</b>	<b>503.514.344</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>648.859.390</b>	<b>561.212.544</b>

1 Ocak - 30 Haziran 2011 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 25 Ağustos 2011 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Koordinasyon ve Düzenleyici İşler Direktörü Cabbar Yılmaz ve Muhasebe Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2011 VE 31 ARALIK 2010 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>			
Finansal borçlar	7	3.621.364	258.930
Ticari borçlar		2.043.845	7.007.726
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	19	280.476	238.716
<i>Diğer taraflara ticari borçlar</i>		1.763.369	6.769.010
Diğer borçlar		2.709.578	716.502
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	19	43.853	184.453
<i>Diğer taraflara diğer borçlar</i>		2.665.725	532.049
Dönem karı vergi yükümlülüğü	17	2.466.444	-
Borç karşılıkları		7.615	866.500
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		375.442	234.938
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		8.173	12.626
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>11.232.461</b>	<b>9.097.222</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>			
Finansal borçlar	7	81.295.962	529.417
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar		415.166	250.319
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		3.792.376	3.708.076
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	17	-	19.297
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>85.503.504</b>	<b>4.507.109</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	10	225.000.000	225.000.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları		41.247.788	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi		(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	29.863.082	26.996.418
Geçmiş yıllar karları		261.776.097	220.825.272
Net dönem karı		17.080.110	56.382.717
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		552.116.161	547.601.279
Azınlık payları		7.264	6.934
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>552.123.425</b>	<b>547.608.213</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>648.859.390</b>	<b>561.212.544</b>

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

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

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

	Dipnotlar	Sınırlı incelemeden geçmiş		Sınırlı incelemeden gecmemiş	
		1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Satışlar	11	4.960.743	28.037.768	3.493.361	13.025.453
Satışların maliyeti	11	(4.030.883)	(27.415.650)	(2.998.218)	(12.948.892)
<b>Brüt kar</b>		<b>929.860</b>	<b>622.118</b>	<b>495.143</b>	<b>76.561</b>
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		(611.905)	(30.497)	(295.319)	(19.577)
Genel yönetim giderleri	12	(4.783.824)	(4.761.675)	(2.797.812)	(2.365.341)
Diğer faaliyet gelirleri	14	13.302.492	17.175.492	13.239.716	16.646.278
Diğer faaliyet giderleri		(51.819)	(76.937)	(28.489)	(31.393)
<b>Faaliyet karı</b>		<b>8.784.804</b>	<b>12.928.501</b>	<b>10.613.239</b>	<b>14.306.528</b>
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki paylar	5	15.644.448	36.486.823	271.464	15.763.053
Finansman gelirleri	15	4.302.583	6.021.437	2.420.258	3.399.182
Finansman giderleri	16	(9.535.955)	(2.622.059)	(7.934.744)	(1.474.440)
<b>Vergi öncesi kar</b>		<b>19.195.880</b>	<b>52.814.702</b>	<b>5.370.217</b>	<b>31.994.323</b>
<b>Vergi gelir/(gideri)</b>					
- Dönem vergi gideri	17	(2.466.444)	(3.387.505)	(2.466.444)	(3.369.546)
- Ertelenmiş vergi geliri	17	350.718	96.516	92.153	20.509
<b>Net dönem karı</b>		<b>17.080.154</b>	<b>49.523.713</b>	<b>2.995.926</b>	<b>28.645.286</b>
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		-	-	-	-
<b>Toplam kapsamlı gelir</b>		<b>17.080.154</b>	<b>49.523.713</b>	<b>2.995.926</b>	<b>28.645.286</b>
Dönem karının dağılımı:					
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		17.080.110	49.523.495	2.995.895	28.645.339
Ana ortaklık dışı paylara ait kısım		44	218	31	(53)
Hisse başına kar	18	0,08	0,22	0,01	0,13

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

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT  
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

	Sermaye	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karı	Net dönem karı	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
<b>1 Ocak 2010 itibarıyla bakiye</b>	<b>136.500.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>24.842.674</b>	<b>296.755.739</b>	<b>27.641.671</b>	<b>504.136.956</b>	<b>5.471</b>	<b>504.142.427</b>
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	2.153.744	25.487.927	(27.641.671)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	1.589	1.589
Ödenen temettü	-	-	-	-	(12.918.394)	-	(12.918.394)	-	(12.918.394)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	49.523.495	49.523.495	218	49.523.713
<b>30 Haziran 2010 itibarıyla bakiye</b>	<b>136.500.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>26.996.418</b>	<b>309.325.272</b>	<b>49.523.495</b>	<b>540.742.057</b>	<b>7.278</b>	<b>540.749.335</b>
<b>1 Ocak 2011 itibarıyla bakiye</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>26.996.418</b>	<b>220.825.272</b>	<b>56.382.717</b>	<b>547.601.279</b>	<b>6.934</b>	<b>547.608.213</b>
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	2.866.664	53.516.053	(56.382.717)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	286	286
Shell Gaz A.Ş. alımının etkisi (Dipnot 5)	-	-	-	-	(1.918.200)	-	(1.918.200)	-	(1.918.200)
Ödenen temettü	-	-	-	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	17.080.110	17.080.110	44	17.080.154
<b>30 Haziran 2011 itibarıyla bakiye</b>	<b>225.000.000</b>	<b>41.247.788</b>	<b>(22.850.916)</b>	<b>29.863.082</b>	<b>261.776.097</b>	<b>17.080.110</b>	<b>552.116.161</b>	<b>7.264</b>	<b>552.123.425</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş

### 30 HAZİRAN TARİHLERİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2011	30 Haziran 2010
<b>İşletme faaliyetleri:</b>			
Vergi öncesi kar		19.195.880	52.814.702
İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakitin vergi öncesi kar ile mutabakatına yönelik düzeltmeler			
Amortisman ve itfa payları	13	639.934	718.800
Kıdem tazminatı karşılığı		164.847	(20.826)
Kullanılmamış izin karşılığı		140.504	135.211
Şüpheli ticari alacak karşılığı		116.606	36.906
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan gelir	5	(15.644.448)	(36.486.823)
Faiz gideri	16	2.057.662	581.905
Faiz geliri	15	(1.578.976)	(2.688.958)
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi sağlanan nakit akımı</b>		<b>5.092.009</b>	<b>15.090.917</b>
<i>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler</i>			
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim	19	(49.045.528)	3.542.014
Diğer alacaklar ve varlıklardaki değişim		(33.775.471)	59.728
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		1.240.855	81.687
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim	19	(4.963.881)	(4.472.930)
Ödenen kurumlar vergisi	17	(26.815)	(360.944)
<b>İşletme faaliyetlerinden (kullanılan)/sağlanan nakit akımları</b>		<b>(81.478.831)</b>	<b>13.940.472</b>
<b>Yatırım faaliyetleri:</b>			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları		(282.000)	(727.595)
Satılmaya hazır finansal yatırımlar sermaye artışı		-	(30.000)
Özsermaye yöntemi ile değerlendirilen varlıklar sermaye artışı	5	(11.061.440)	(17.205.190)
Alınan temettüler	5	-	45.000.000
<b>Yatırım faaliyetlerinde (kullanılan)/ sağlanan nakit akımları</b>		<b>(11.343.440)</b>	<b>27.037.215</b>
<b>Finansman faaliyetleri:</b>			
Alınan krediler	7	84.342.335	3.264.840
Ödenen krediler	7	(213.356)	140.594
Alınan faizler	15	1.618.251	2.473.894
Ödenen faizler	16	(2.057.662)	(581.905)
Ödenen temettüler		(10.647.028)	(12.918.394)
Sermaye artışı azınlık payı		286	1.589
<b>Finansman faaliyetlerinden sağlanan/(kullanılan) nakit akımları</b>		<b>73.042.826</b>	<b>(7.619.382)</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki (azalış)/artış</b>		<b>(19.779.445)</b>	<b>33.358.305</b>
<b>1 Ocak itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler</b>	<b>4</b>	<b>45.825.298</b>	<b>62.932.961</b>
<b>30 Haziran itibarıyla nakit ve nakit benzeri değerler</b>	<b>4</b>	<b>26.045.853</b>	<b>96.291.266</b>

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

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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 5 bağlı ortaklık ve 3 iştiraktan oluşmaktadır.

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

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

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

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

Dikilitaş mah. Emirhan Caddesi No: 109 Beşiktaş/İstanbul

Şirket hisse senetleri 1992 yılından beri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’nda işlem görmektedir.

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

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 39’dur (31 Aralık 2010: 34).

<b>Bağlı Ortaklıklar</b>	<b>Ülke</b>	<b>Ana faaliyeti</b>
Turcas Enerji Holding A.Ş. (Eski adıyla Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.)	Türkiye	Holding
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Gaz
Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
<b>İştirakler</b>	<b>Ülke</b>	<b>Ana faaliyeti</b>
Shell & Turcas Petrol A.Ş. (“STAŞ”)	Türkiye	Petrol ürünleri
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş. (“STEAS”)	Türkiye	Enerji, petrol
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji, elektrik

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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 konsolide finansal tabloları, SPK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarına (“SPK Finansal Raporlama Standartları”) uygun olarak hazırlanmaktadır. SPK, Seri: XI, No: 29 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu Tebliğ, 1 Ocak 2008 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerine ait ilk finansal tablolardan geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiş olup, SPK’nın Seri: XI, No: 25 "Sermaye Piyasasında Muhasebe Standartları Hakkında Tebliğ"i yürürlükten kaldırılmıştır. Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (“UMS/UFRS”)’na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (“TMSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) esas alınacaktır.

SPK nin Seri: XI, No: 29, “Sermaye Piyasası’nda Finansal Raporlamaya ilişkin Esaslar Tebliği” uyarınca işletmeler, ara dönem finansal tablolarını UMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiş, söz konusu özet konsolide finansal tablolarını SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlamıştır.

Özet konsolide finansal tabloların hazırlanış tarihi itibarıyla, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin UMSK tarafından yayımlananlardan farkları TMSK tarafından henüz ilan edilmediğinden, konsolide finansal tablolar, SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, UMS/UFRS’nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlanmıştır. Konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından 14 Nisan 2008 ve 9 Ocak 2009 tarihli duyuruları ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

Turcas ve konsolidasyon kapsamına dahil olan Türkiye’deki bağlı ortaklıkları ve özsermaye metodu ile muhasebeleştirilen iştirakleri, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı (“Maliye Bakanlığı”) tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değeri ile gösterilen finansal varlıklar dışında tarihi maliyet esasını baz alınarak hazırlanmıştır. Finansal tabloların UFRS’ye uygun hazırlanması, yönetim tarafından Grup muhasebe politikaları belirlenirken bazı önemli kararların alınmasını gerektirir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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)

##### Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’ndaki (UFRS) değişiklikler

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK’nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 1 Ocak 2011 tarihinde başlayan yıla ait dönemler için geçerli olan yeni ve revize edilmiş TMS/TFRS’lerdeki değişiklik ve yorumlardan Grup’un finansal tabloları üzerinde etkisi olan değişiklik ve yorumları uygulamıştır.

##### *1 Ocak 2011 tarihinden itibaren geçerli olan değişiklik ve yorumlar*

- UMS 24 (Değişiklik), “İlişkili Taraf Açıklamaları”;
- UMS 32 (Değişiklik), “Finansal araçlar: Sunum”;
- UFRS 1 (Değişiklik), “UFRS’nin İlk Defa Uygulanması”;
- UFRYK 14, (Değişiklik), “Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi”;
- UFRYK 19 “Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlarla Ödenmesi”;
- UFRS 2010 İyileştirmeleri

İlgili değişikliklerin finansal tablolara önemli etkileri olmamıştır.

##### *30 Haziran 2011 tarihinde henüz yürürlüğe girmemiş standart, değişiklik ve yorumlar*

- UMS 1 (Değişiklik), “Finansal Tabloların Sunumu”;
- UMS 12 (Değişiklik), “Gelir Vergileri”;
- UMS 19 (Değişiklik), “Çalışanlara Sağlanan Faydalar”;
- UMS 27, “Bireysel Finansal Tablolar”;
- UMS 28, “İştirakler ve iş ortaklıkları”
- UFRS 1 (Değişiklik), “UFRS’nin İlk Defa Uygulanması”;
- UFRS 7 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Açıklamalar”;
- UFRS 9, “Finansal Araçlar”;
- UFRS 10, “Konsolide Finansal Tablolar”;
- UFRS 11, “Ortak Düzenlemeler”;
- UFRS 12, “Diğer İşletmelerdeki Paylar ile İlgili Açıklamalar”;
- UFRS 13, “Makul Değer Ölçümü”;

Grup yukarıda yer alan değişikliklerin operasyonlarına olan etkilerini değerlendirip geçerlilik tarihinden itibaren uygulayacaktır. Yukarıdaki standart ve yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı beklenmektedir.

##### Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

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

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2011 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)**

##### **İşletmenin Sürekliliği**

Grup özet ara dönem konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

##### **Netleştirme/Mahsup**

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

##### **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.

##### **2.2 Muhasebe Politikaları ve Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar**

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

##### **2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti**

30 Haziran 2011 tarihinde sona eren döneme ilişkin ara dönem özet konsolide finansal tablolar, UFRS’nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik UMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Ayrıca, 30 Haziran 2011 tarihi itibarıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı olan muhasebe politikalarının uygulanması suretiyle hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

#### **DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA**

Grup yönetimi, Turcas’ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, petrokimya, elektrik ve doğalgaz olarak organize etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt üretimi ile dağıtımını içermektedir. Petrokimya grubu başta termoplastikler olmak üzere farklı petrokimyasal ürünlerin üretimi ve dağıtımını yürütmektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir. Doğalgaz grubu ise, doğalgaz toptan satış faaliyetlerini içermektedir.

Turcas’ın her bir faaliyet bölümü tarafından uygulanan muhasebe politikaları Turcas’ın özet konsolide finansal tablolarında kullanılan SPK 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.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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)

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 2011 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz**	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	4.960.743	-	4.960.743
AVFÖK	-	-	(122.841)	(357.316)	(3.345.778)	(3.825.935)
Finansal gelirler	-	-	365.562	717.713	3.219.308	4.302.583
Finansal giderler	-	-	(146.619)	(8.549.528)	(839.808)	(9.535.955)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(189)	(248.636)	(391.109)	(639.934)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	16.218.900	-	-	(574.452)	-	15.644.448
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	238.415	43.585	282.000

- b) 1 Ocak - 30 Haziran 2010 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz**	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	26.724.943	1.312.825	-	28.037.768
AVFÖK	-	-	283.851	(817.639)	(2.917.466)	(3.451.254)
Finansal gelirler	-	-	964.187	800.175	4.257.075	6.021.437
Finansal giderler	-	-	(652.024)	(282.487)	(1.687.548)	(2.622.059)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(297.282)	(421.518)	(718.800)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	37.618.107	-	-	(1.131.284)	-	36.486.823
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.068	744.799	745.867

- c) 1 Nisan - 30 Haziran 2011 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz**	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	-	3.493.361	-	3.493.361
AVFÖK	-	-	(74.284)	(123.127)	(2.154.916)	(2.352.327)
Finansal gelirler	-	-	182.221	682.090	1.555.947	2.420.258
Finansal giderler	-	-	(28.992)	(7.549.005)	(356.747)	(7.934.744)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(94)	(212.668)	(32.899)	(245.661)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	583.800	-	-	(312.336)	-	271.464
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	140.208	(87.695)	52.513

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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 2010 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz**	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	12.290.844	734.609	-	13.025.453
AVFÖK	-	-	(246.542)	(376.027)	(1.171.744)	(1.794.313)
Finansal gelirler	-	-	521.649	354.097	2.523.436	3.399.182
Finansal giderler	-	-	(427.853)	(221.020)	(825.567)	(1.474.440)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(297.282)	(216.762)	(514.044)
İştiraklerden gelirler/(giderler)	16.850.007	-	-	(1.086.954)	-	15.763.053
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.068	620.453	621.521

e) 30 Haziran 2011 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz**	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm varlıkları	-	-	38.078.795	51.342.984	68.478.530	157.900.309
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	412.045.229	-	-	78.913.852	-	490.959.081
Bölüm yükümlülükleri	-	-	75.766	85.317.507	11.342.692	96.735.965

f) 31 Aralık 2010 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz**	Elektrik	Diğer*	Toplam
Bölüm varlıkları	-	-	15.220.724	7.046.714	41.950.842	64.218.280
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	428.567.400	-	-	68.426.864	-	496.994.264
Bölüm yükümlülükleri	-	-	5.286.025	915.710	7.402.596	13.604.331

(\*) Turcas Petrol holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

(\*\*) Grup, doğalgaz satışına geçici bir süre için ara vermiştir.

g) Gelir, AVFÖK, varlık, yükümlülük ve önemli tutardaki diğer kalemlere ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
<b>Gelirler</b>				
Bölüm gelirleri	4.960.743	28.037.768	3.493.361	13.025.453
<b>Konsolide gelirler</b>	<b>4.960.743</b>	<b>28.037.768</b>	<b>3.493.361</b>	<b>13.025.453</b>

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2011 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)**

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
<b>AVFÖK</b>				
Bölüm AVFÖK’ü	(480.157)	(533.788)	(197.411)	(622.569)
Diğer AVFÖK	(3.345.778)	(2.917.466)	(2.154.916)	(1.171.744)
<b>Konsolide AVFÖK</b>	<b>(3.825.935)</b>	<b>(3.451.254)</b>	<b>(2.352.327)</b>	<b>(1.794.313)</b>
Finansal gelirler	4.302.583	6.021.437	2.420.258	3.399.182
Finansal giderler	(9.535.955)	(2.622.059)	(7.934.744)	(1.474.440)
Diğer faaliyet gelirleri (net)	13.250.673	17.098.555	13.211.227	16.614.885
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	15.644.448	36.486.823	271.464	15.763.053
Amortisman ve itfa payları	(639.934)	(718.800)	(245.661)	(514.044)
<b>Konsolide vergi öncesi kar</b>	<b>19.195.880</b>	<b>52.814.702</b>	<b>5.370.217</b>	<b>31.994.323</b>
			<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>
<b>Varlıklar</b>				
Bölüm varlıkları			89.421.779	15.327.072
Diğer varlıklar			42.414.783	3.008.744
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen varlıklar			490.959.081	496.994.264
Bölümlerle ilişkilendirilmeyen varlıklar			26.063.747	45.882.464
<b>Toplam varlıklar</b>			<b>648.859.390</b>	<b>561.212.544</b>
			<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>
<b>Yükümlülükler</b>				
Bölüm yükümlülükleri			85.393.274	6.201.735
Diğer yükümlülükler			8.633.113	6.686.094
Bölümlerle ilişkilendirilmeyen yükümlülükler			2.709.578	716.502
<b>Toplam yükümlülükler</b>			<b>96.735.965</b>	<b>13.604.331</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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 2011	31 Aralık 2010
Kasa	11.275	19.705
Banka		
- vadesiz mevduat	117.154	15.985.322
- vadeli mevduat	25.935.318	29.877.437
	<b>26.063.747</b>	<b>45.882.464</b>

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
30 güne kadar	26.063.747	45.882.464
	<b>26.063.747</b>	<b>45.882.464</b>

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

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
TL	8,75	7,63
ABD Doları	3,40	3,39
Avro	2,50	-

30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla özet konsolide ve konsolide nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Nakit ve nakit benzerleri	26.063.747	45.882.464	96.506.330	62.979.661
Eksi: Faiz tahakkukları	(17.894)	(57.166)	(215.064)	(46.700)
	<b>26.045.853</b>	<b>45.825.298</b>	<b>96.291.266</b>	<b>62.932.961</b>

30 Haziran 2011 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2010: Yoktur).

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	%	30 Haziran 2011	%	31 Aralık 2010
STAŞ	30	412.045.229	30,00	428.567.400
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30	78.913.852	30,00	68.426.864
STEAS	25	-	25,00	-
		<b>490.959.081</b>		<b>496.994.264</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

	30 Haziran 2011	30 Haziran 2010
<b>Dönem başı</b>	<b>496.994.264</b>	<b>435.747.202</b>
İştiraklerden gelir ve giderler (net)	15.644.448	36.486.823
Temettüleri (Dipnot 9)	(30.822.870)	(45.000.000)
İştirak sermaye artışları (*)	11.061.439	17.205.190
Shell Gaz A.Ş. alımının etkisi (**)	(1.918.200)	-
<b>Dönem sonu</b>	<b>490.959.081</b>	<b>444.439.215</b>

(\*) Sermaye artışı RWE&Turcas Güney’den kaynaklanmaktadır.

(\*\*) Grup’un iştiraklerinden STAŞ, 10 Şubat 2011 tarihinde Shell Gaz Ticaret ve Sanayi A.Ş.’yi 34.750.000 USD karşılığında satın almıştır. Söz konusu işlem, söz konusu iki işletmenin, işlem öncesi ve sonrasında, ortak kontrol altında faaliyet gösteren işletmeler olmaları nedeniyle, UFRS 3 “İşletme Birleşmeleri” kapsamında değerlendirilmemiş ve satın alma metodu uygulanmamıştır. Ortak kontrol altında gerçekleştirilen söz konusu işlem sonucu satın almaya konu Shell Gaz Ticaret ve Sanayi A.Ş. varlık ve yükümlülükleri kayıtlı değerleri ile Grup konsolide finansal tablolarına yansıtılmıştır. Gelir tabloları ise satın almanın gerçekleştiği tarihten itibaren konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye hesaplanmamıştır. İştirak edilen tutar ile satın alınan şirketin sermayesindeki payı nispetindeki tutarın netleştirilmesi sonucu oluşan farkın Grup’un payına düşen TL 1.918.200 tutarındaki kısım özsermaye içerisinde “Shell Gaz A.Ş. alımından kaynaklanan fon çıkışı” olarak muhasebeleştirilmiştir.

#### STAŞ

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

Shell Türkiye ve Turcas varlıklarının bir kısmını birleştirerek 1 Temmuz 2006 tarihinde STAŞ’ı kurmuştur. Turcas yeni kurulan şirketin %30’una sahiptir. Turcas’ın ana faaliyet konusu olan petrol ve petrol ürünleri alımı, satımı, ihracı ve ihracatı 1 Temmuz 2006 tarihinden sonra yeni kurulan STAŞ tarafından yürütülmeye başlanmıştır.

Grup’un hali hazırda en önemli iştiraklerinden olan ve 2011 yılının ilk altı ayında 4.922.799 bin TL satış hasılatı gerçekleştiren STAŞ ve bağlı ortaklıkları, Türkiye akaryakıt, LPG, otogaz ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu daha da kuvvetli hale getirmiştir. Şirket, yurt çapındaki 977 civarındaki Shell markalı istasyon ağı vasıtasıyla benzin, düşük kükürtlü dizel ve madeni yağ piyasalarındaki lider konumu ile yüksek kükürtlü dizel satışlarındaki ikincilik ve otogaz satışlarındaki üçüncülük konumunu sürdürmektedir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

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

STAŞ	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Toplam varlıklar	2.816.514.000	2.465.606.000
Toplam yükümlülükler	(1.443.030.000)	(1.037.049.000)
Net varlıklar	1.373.484.000	1.428.557.000
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>412.045.229</b>	<b>428.567.400</b>

  

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010
Net satış gelirleri	4.922.799.000	4.249.970.282
Dönem karı	54.063.000	125.393.690
<b>Dönem karında Grup'un payı</b>	<b>16.218.900</b>	<b>37.618.107</b>

#### STEAS

Grup'un iştiraklerinden STEAŞ, 2008 yılı içerisinde hisselerinin %99,75'ine sahip bulunduğu SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.'yi kurmuş ve bu şirket Petkim Petrokimya Holding A.Ş. ("Petkim")'nin %51 oranındaki hisselerinin özelleştirilmesi ihalesini kazanmış ve bu hisseleri 30 Mayıs 2008 tarihinde devralmıştır. Toplam satış bedeli olan 2.040.000.000 ABD Doları içerisinde 1.660.000.000 ABD Doları'nı 28 ve 29 Mayıs 2008 tarihlerinde Özelleştirme İdare'sine ödemiştir. Geri kalan tutar olan 380.000.000 ABD Doları içerisinde 40.000.000 ABD Doları vade tarihi olan 30 Mayıs 2010'da, geri kalan 340.000.000 ABD Doları 30 Mayıs 2011'de ödenmiştir.

Yine 2008 yılı içerisinde hissedarı bulunduğumuz SOCAR & Turcas Enerji A.Ş., hisselerinin %99,999'na sahip bulunduğu SOCAR&Turcas Rafineri A.Ş.'ni kurmuştur. Bu şirket Aliğa'da PETKİM sınırları içerisinde petrol rafinerisi kurmak üzere gerekli çalışmalara ve müracaatlara başlamıştır. Yatırımın ÇED çalışması tamamlanarak ilgili rapor hazırlanmış, Bakanlığın inceleme ve değerlendirmesine sunulmuş olup, 8 Aralık 2009 tarihinde ÇED Olumlu Belgesi alınmıştır. Projenin ön mühendislik çalışmaları için dünyanın önde gelen yabancı mühendislik firmalarından Technip(İtalya)/UOP(İngiltere) firmalarıyla sözleşme imzalanmıştır. Söz konusu çalışma tamamlanmış olup, çalışma çerçevesinde ünitelerde kullanılacak teknolojiler (lisans) için Lisansörler belirlenmiştir. Beş farklı Lisansör ile Lisans ve Temel Mühendislik Paketi'ni hazırlamak üzere Mühendislik Sözleşmeleri Şubat 2010 itibari ile imzalanmış olup çalışmalar devam etmektedir. Diğer taraftan kurulacak rafinerinin lisanslı olmayan üretim üniteleri ile utilite ve yardımcı servis ve tesislerin temel mühendislik çalışmalarını yürütmek ve Lisansörler tarafından hazırlanan Temel Mühendislik Paketlerini entegre ederek, detay Mühendislik/Malzeme satınalma/İnşaat ve Montaj İhalesine teknik baz olacak Mühendislik Paketini (FEED) hazırlamak üzere ihaleye çıkılmış ve Foster Wheeler İtalya firması ile sözleşme imzalanmış olup 26 Şubat 2010 tarihi itibari ile yürürlüğe girmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

23 Haziran 2010 tarihinde SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.'ye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından bir Rafineri İşletme lisansı verilmiştir. Söz konusu Rafineri 10 milyon ton ham petrol işleme kapasitesine sahip olacak olup, üreteceği hafif ve ağır nafta ürünleriyle öncelikle Petkim'in hammadde ihtiyacını karşılarken, diğer taraftan mevcut yurtiçi üretimin yetersiz kaldığı ve halen ithalat ile karşılanan motorin ve jet yakıtı açığının bir kısmını karşılayacaktır. Rafineri projesine ait finansmanın 2012 yılının ilk yarısında tamamlanması hedeflenirken, 2012 yılı başında inşaatla başlaması ve 2015 yılında tesisin üretime başlaması planlanmaktadır.

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

<b>STEAŞ</b>	<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>
Toplam varlıklar	5.715.112.448	5.720.263.712
Toplam yükümlülükler	(4.633.419.839)	(4.482.407.353)
Azınlık payları	(1.959.885.245)	(1.927.881.497)
Net varlıklar	(878.192.636)	(690.025.138)
<b>Net varlıklarda Grup'un payı (*)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2011</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2010</b>
Net satış gelirleri	1.942.409.049	1.401.571.730
Kapsamlı gider	(183.163.750)	(142.858.496)
Geçmiş yıl zararları	(1.079.117.988)	(889.347.825)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(45.790.938)	(35.714.624)
Geçmiş yıl zararlarında Grup'un toplam payı	(269.779.497)	(222.336.956)
Konsolidasyon kapsamındaki özkaynak yöntemine göre değerlendirme etkisi (*)	-	-

(\*) Özkaynaktan pay alma yöntemiyle değerlendirilen STEAŞ'ın 30 Haziran 2011 tarihli ara dönem özet konsolide finansal tablolarına göre özkaynakları; geçmiş yıl zararlarından dolayı eksi bakiyeye dönmüştür.

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

	<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>
Toplam varlıklar	537.093.242	236.593.984
Toplam yükümlülükler	(274.047.069)	(8.504.435)
Net varlıklar	263.046.173	228.089.549
<b>Net varlıklarda Grup'un payı</b>	<b>78.913.852</b>	<b>68.426.864</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010
Net satış gelirleri	-	-
Dönem zararı	(1.914.839)	(3.801.357)
<b>Dönem zararında Grup’un toplam payı</b>	<b>(574.452)</b>	<b>(1.131.284)</b>

Turcas’ın elektrik üretimine ilişkin doğrudan ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG’nin Türkiye’deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ve RWE & Turcas Kuzey Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı 2 adet ortak girişim şirketi kurmuştur. 2009 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin hisse oranı %30’dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde 775 MW kurulu güce sahip bir doğalgaz dönüşümlü termik santral kurmak ve işletmek üzere 2008 yılı içinde T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı’ndan ÇED Olumlu belgesi almış, 2009 yılı içinde EPDK’dan Elektrik Üretim Lisansı almış, arazi alımları tamamlanmıştır.

Ayrıca, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli ilinde yapacağı santral için Yunan “METKA” firması ile 27 Ekim 2009 tarihinde yürürlüğe giren anahtar teslimi mühendislik, satınalma ve inşaat anlaşması imzalanmıştır. 2010 yılı içinde TEİAŞ ile sistem bağlantı anlaşmalarının yapılması süreçleri tamamlanarak nihai yatırım kararı alınmış ve 2010 yılı sonunda projenin finansmanı için West LB, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi temini sözleşmesi imzalanmıştır. Nihai Yapım sürecinin 2. etabı planlandığı gibi 30 Nisan 2010 tarihinden itibaren başlamıştır. 19 Temmuz 2010 tarihinde santralin inşaatına fiilen başlanmıştır. 2011 yılı içerisinde santralin doğalgaz bağlantısı için Bölgesel Gaz Dağıtım kuruluşu Kentgaz ile anlaşılmış, Kentgaz ve BOTAŞ santral için gaz bağlantı anlaşması imzalanmıştır. BOTAŞ ile gaz tedarik anlaşması yapılması planlanmaktadır.

#### DİPNOT 6 - FİNANSAL YATIRIMLAR

##### Satılmaya hazır finansal varlıklar

	30 Haziran 2011		31 Aralık 2010	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
RWE & Turcas Kuzey Elektrik Üretim A.Ş. (*)	45.000	30,00	45.000	30,00
	<b>58.240</b>		<b>58.240</b>	

(\*) Söz konusu şirket henüz gayriaktif olduğundan ve ekli konsolide finansal tablolara önemli derecede etkisi bulunmadığından özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmemiş, satılmaya hazır finansal varlık olarak maliyet bedeliyle finansal tablolara yansıtılmıştır.

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR*****Kısa vadeli finansal borçlar:***

	<b>30 Haziran 2011</b>		
	<b>Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)</b>	<b>Orijinal tutar</b>	<b>TL</b>
<b><i>Kısa vadeli kredileri:</i></b>			
Avro krediler	6,37	64.835	152.311
TL krediler	-	3.469.053	3.469.053
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>3.621.364</b>

***Uzun vadeli finansal borçlar:***

	<b>30 Haziran 2011</b>		
	<b>Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)</b>	<b>Orijinal tutar</b>	<b>TL</b>
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	2,89	34.380.412	80.766.464
- Sabit faiz oranlı	6,29	225.395	529.498
<b>Toplam uzun dönem finansal borçlar</b>			<b>81.295.962</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>84.917.326</b>

(\*) Bayern LB ve West LB bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 111.804.989 TL (47.592.793 Avro) olup bu kredilere ilişkin 29.639.306 TL (13.678.207 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

***Kısa vadeli finansal borçlar:***

	<b>31 Aralık 2010</b>		
	<b>Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)</b>	<b>Orijinal tutar</b>	<b>TL</b>
<b><i>Kısa vadeli kredileri:</i></b>			
Avro krediler	6,25	126.363	258.930
<b>Toplam kısa dönem finansal borçlar</b>			<b>258.930</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

##### Uzun vadeli finansal borçlar:

		31 Aralık 2010	
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	6,29	258.365	529.417
<b>Toplam uzun vadeli finansal borçlar</b>			<b>529.417</b>
<b>Toplam finansal borçlar</b>			<b>788.347</b>

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Kısa vadeli finansal borçlar	3.621.364	258.930
Uzun vadeli finansal borçlar	81.295.962	529.417
	<b>84.917.326</b>	<b>788.347</b>

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir.

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
2010	-	258.930
2011	3.562.661	363.214
2012	284.775	65.896
2013	4.105.738	70.164
2014	8.151.605	30.143
2015 ve sonrası	68.812.547	-
	<b>84.917.326</b>	<b>788.347</b>

Kredilerin yeniden fiyatlandırmaya kalan sürelerine ilişkin faize duyarlılık dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
1-3 yıl arası	7.953.173	502.100
3-5 yıl arası	16.307.629	286.247
5-7 yıl arası	24.281.336	-
7-10 yıl arası	24.250.125	-
10-13 yıl arası	12.125.063	-
	<b>84.917.326</b>	<b>788.347</b>

## **TURCAS PETROL A.Ş.**

### **30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

---

#### **DİPNOT 7 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)**

Grup’un dolaylı bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Denizli’de inşa edilmekte olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımına ilişkin temin edilen kredilere ilişkin bilgiler aşağıda sunulmuştur:

- Bayerische Landesbank (“Bayern LB”) ve West Landesbank (“West LB”) tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı’nın garantörlüğünde Eurbior+1.65 faizli 3 yılı geri ödemesiz toplam 13 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.

Bayern LB ve West LB bankalar konsorsiyumundan alınan kredinin 47.592.793 Avro’luk kısmı 30 Haziran 2011 itibarıyla kullanılmış olup TSKB kredisinin kullanımına henüz başlanmamıştır.

Turcas Petrol A.Ş., TSKB ile imzalanan kredi sözleşmesinde bankaya 77.000.000 Amerikan Doları; Bayern LB ve West LB ile imzalanan kredi sözleşmesinde de bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet vermiştir.

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında West LB ve Bayern LB ile imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 21.656.038 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından 21.656.038 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

11 Kasım 2010 tarihinde Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas Petrol A.Ş. ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ile WestLB, Bayern LB ve TSKB arasında imzalanan Hisse Rehin Sözleşmeleri kapsamında Turcas Enerji Holding A.Ş.’nin ve Turcas Petrol A.Ş.’nin Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’de bulunan hisseleri üzerinde ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’de sahip olduğu hisseler üzerinde WestLB, Bayern LB ve TSKB lehine, her bir bankanın kredilerdeki payları oranında ve eşit şartlarda, birinci dereceden rehin tesis edilmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

##### Sarta bağlı yükümlülükler

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

Grup'un 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	Döviz Cinsi	30 Haziran 2011		31 Aralık 2010	
		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	251.061	251.061	126.650	126.650
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	3.528.660	3.528.660	4.787.878	4.787.878
	USD	-	-	8.500.000	13.141.000
	EUR	-	-	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı(*)	TL	2.502.000	2.502.000	2.502.000	2.502.000
	USD	77.000.000	125.525.400	98.251.000	151.896.046
	EUR	172.508.022	405.255.845	-	-
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>537.062.966</b>		<b>172.453.574</b>	

(\*) Şirket'in, 30 Haziran 2011 itibarıyla Socar & Turcas Petrokimya A.Ş. lehine Petkim iktisabıyla ilgili herhangi bir kefalet yükümlülüğü kalmamıştır (31 Aralık 2010: 90.000.000 ABD Doları).

(\*) Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.'nin Shell Enerji A.Ş. ile imzaladığı Gaz Alım Sözleşmesi'ne ilişkin Shell Enerji A.Ş.'ye vermiş olduğu 8.251.000 Amerikan Doları tutarındaki teminat mektupları, Mart 2011 itibarıyla bankalara iade edilmiştir. Dolayısıyla, söz konusu teminat mektupları için Şirket'in bankalara vermiş olduğu 8.500.000 Amerikan Doları tutarındaki kefaletlere ilişkin olarak 30 Haziran 2011 itibarıyla herhangi bir yükümlülüğü kalmamıştır.

(\*) RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. için verilen kefalet tutarı 2.502.000TL dir (31 Aralık 2010: 2.502.000 TL).

(\*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 'nin Denizli'de inşa edilmekte olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımına ilişkin TSKB ile ilk üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmesi imzalanmış olup Turcas Petrol A.Ş.'nin imzalanan bu kredi sözleşmesinde bankaya verdiği toplam kefalet tutarı 77.000.000 Amerikan Dolarıdır. Dipnot 7'de belirtildiği üzere Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı için West LB ve Bayern LB ile imzalanan kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayerische LB muhatap olmak suretiyle 21.656.038 Avro tutarında 15 Temmuz 2014 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından 21.656.038 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Turcas Petrol A.Ş. ayrıca Siemens AG'ye Denizli projesindeki gaz tribünlerinin uzun süreli bakımlarının sağlanması amacıyla bakım kontratı kapsamında 1.500.000 Avro tutarında kefalet vermiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Dipnot 7’de belirtildiği üzere 11 Kasım 2010 tarihinde Turcas Enerji Holding A.Ş., Turcas Petrol A.Ş. ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş. ile WestLB, Bayern LB ve TSKB arasında imzalanan Hisse Rehin Sözleşmeleri kapsamında Turcas Enerji Holding A.Ş.’nin ve Turcas Petrol A.Ş.’nin Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’de bulunan hisseleri üzerinde ve Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.’de sahip olduğu hisseler üzerinde WestLB ve Bayern LB ve TSKB lehine, her bir bankanın kredilerdeki payları oranında ve eşit şartlarda, birinci dereceden rehin tesis edilmiştir.

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Alınan ipotekler	2.201.150	2.201.150
Alınan garanti mektupları	39.195	117.195
Alınan diğer teminatlar	35.000	-
	<b>2.275.345</b>	<b>2.318.345</b>

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

- a) Shell Türkiye, STAŞ’ta sahip olduğu hisseleri üçüncü bir şahsa devretmeye karar verirse, Turcas elinde bulundurduğu hisselerin tamamını Shell Türkiye ile birlikte aynı koşullarda ve aynı fiyat (veya aşağıda atıf yapılan satım opsiyonunun uygulanabilir hale gelmesi durumunda, daha büyükse, 150 milyon Amerikan Doları tutarında bir bedel) üzerinden birlikte satım hakkını haiz olacaktır. Ancak, eğer üçüncü bir kişi Shell Türkiye’nin Ortak Girişim Şirketi hisselerinin tamamına bir teklif getirirse, Shell Türkiye Turcas’ı aynı şart ve koşullarla ve (1) hisseler için yapılan teklifteki fiyat, (2) adil değeri, veya (3) (Turcas, hisselerini kısmi bölünme işleminin tamamlanmasının yedinci yıldönümünü takip eden onüçüncü günde veya daha önce satmaya zorlanırsa) 150 milyon Amerikan Doları’ndan hangisi daha yüksekse o fiyatla birlikte satım yapmaya zorlayabilecektir. Ancak bu durumda, Turcas, hisselerini satmamak için objektif bir nedenin var olması halinde, hisselerini satmak zorunda olmayacaktır.

Turcas’ın, gerekli hükümet onaylarını ve yasal onayları elde etmesi şartına bağlı olarak, STAŞ hisselerini Shell Türkiye’ye satma izni veren satım opsiyonu bulunmaktadır. Bu satım opsiyonu, Turcas’a, Ortak Girişim Şirketi’nin satım opsiyonunun kullanıldığı tarihten önceki 2 yıllık dönem içerisinde Turcas’a ve bağlı şirketlerine ödediği veya Shell Türkiye ve Turcas arasında imzalanan Ortak Girişim Sözleşmesine uygun olarak alıkoyduğu toplam kümülatif kar payının 40 milyon ABD Dolarından az olması halinde Turcas hisselerinin tamamını, kısmi bölünme işleminin tamamlanması ve varlıkların Ortak Girişim Şirketi’ne devrinin üçüncü yıldönümü ile yedinci yıldönümü arasında herhangi bir zamanda, toplam 150 milyon ABD Doları bedelle (Shell Türkiye’nin o tarihte Ortak Girişim Şirketi hissedarı olması kaydıyla) Shell Türkiye’ye satma hakkı tanımaktadır. Ayrıca, söz konusu satım opsiyonu yukarıda söz edilen kümülatif kar dağıtım şartına tabi olmaksızın kısmi bölünme işleminin tamamlanarak varlıkların Ortak Girişim Şirketi’ne devrini takip eden yedinci yılın sonundan itibaren 30 günlük bir süre içinde kullanılabilir ve Turcas’ın elindeki Ortak Girişim Şirketi hisselerinin tamamı için Shell Türkiye tarafından ödenecek toplam tutar 150 milyon Amerikan Doları olacaktır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

- b) Turcas tarafından verilen tazminat taahhütleri aşağıdaki konularla bağlantılı her türlü yükümlülüğe ilişkindir:
- (1) Eğer mevcut garanti ya da diğer teminatlar Ortak Girişim Şirketi'ne devredilmiş olsaydı Ortak Girişim Şirketi'nin sorumluluğu daha büyük olacaktı ise, Ortak Girişim Şirketi'nin sorumluluğunun daha büyük olduğu ölçüde, herhangi bir bayinin Ortak Girişim Şirketi'ne borçlu olduğu tutarların tazmin ettirilmesi;
  - (2) Perakende satış istasyonlarının "Shell" markası ile yeniden markalanması;
  - (3) BP ve Total'in Şirket'e %50 oranda mevcut olan hakkı için ödeme yaptıkları, Ambarlı'da bulunan ve Turcas tarafından edinilmiş olan arsa parseli ("Ambarlı Arsası") üzerindeki herhangi bir hakkın BP ve Total'e devri hususunda, Ortak Girişim Şirketi böyle bir devri tamamlamak zorunda kalırsa, Turcas Ortak Girişim Şirketi'ne hangisinin miktarı daha az ise onu ödemek zorundadır: (i) 1.000.000 Amerikan Doları; ve (ii) Ambarlı Arsası'nın devir sırasındaki rayiç piyasa değerine eşit bir miktar veya satıştan doğan gelire eşit bir miktar, her iki halde de ödeme Ortak Girişim Şirketi tarafından bu konuyla ilgili olarak üstlenilmiş olan masraflar ve harcamalarla birlikte yapılacaktır;
  - (4) Hariç tutulan Turcas varlıkları;
  - (5) İş Devir Sözleşmesi uyarınca, borçların Ortak Girişim Şirketi'ne geçtiği ancak ilgili borca denk düşen hakkın Ortak Girişim Şirketi'ne geçmediği ölçüde olmak üzere herhangi bir Turcas Sözleşmesi;
  - (6) Herhangi bir Turcas'ın mevcut yükümlülüğü;
  - (7) Kısmi bölünme işlemi ile ilgili olan Turcas malvarlığının Ortak Girişim Şirketi'ne devrine ilişkin her türlü vergi;
  - (8) Turcas ile ilgili vergiye dair hususlar.

STAŞ ile ilgili Grup'un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	60.388.980	54.176.400
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	226.200	226.200
Diğer	10.614.291	10.289.251
	<b>86.229.471</b>	<b>79.691.851</b>
	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Alınan ipotekler	211.826.700	191.955.900
Alınan garanti mektupları	102.901.200	80.856.300
Alınan diğer teminatlar	7.262.400	7.255.200
	<b>321.990.300</b>	<b>280.067.400</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

STAŞ bayi sahiplerine bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 845.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2010: 1.124.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
1 yıl içerisinde	28.800	124.200
1-5 yıl	133.800	158.400
5-14 yıl	90.900	54.600
	<b>253.500</b>	<b>337.200</b>

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

Mevzuata uygun olarak, Özel Tüketim Vergisi kanunu no 7/A'nın gerekliliklerini yerine getiren bayiler, ihraç mal taşıyan araçlara Özel Tüketim Vergisi (“ÖTV”) ve Katma Değer Vergisi (“KDV”) muaf olarak akaryakıt satışı yapma hakkına sahiptir. 2009 yılının ilk çeyreğinde, vergi otoriteleri, Eylül 2006 ve Aralık 2008 tarihleri arasındaki dönemde, Şirket'in ÖTV ve KDV'den muaf tuttuğu sevkiyatlarıyla ilgili vergi incelemesinde bulunmuştur. Vergi mevzuatlarının, vergi otoriteleri tarafından yorumlanması sonucu sevkiyatlarla ilgili muafiyetin, transit araçlar için teşvik uygulaması kapsamında araç başına 550 litreye kadar olduğu ve dağıtıcıların bayilerle birlikte sorumlu olduğu belirtilmiştir. İnceleme sonucunda, Şirket'e, araç başına sınırlandırılmış 550 litreyi aşan satışları üzerinden, ceza ve faizler dahil olmak üzere 56 milyon TL vergi cezası tebliğ edilmiştir.

10 Haziran 2009 tarihinde, Şirket ve vergi otoriteleri arasında uzlaşma toplantısı yapılmış; ancak toplantı sonucunda uzlaşmaya varılamamıştır. Şirket yönetimi, 550 lt sınırının Türkiye dışına çıkan araçlar için geçerli olmadığını, yalnızca Türkiye'ye giriş yapan araçlar için geçerli olduğunu, vergi otoritesinin kararının ve ilgili cezanın herhangi bir hukuki dayanağı olmadığını savunarak, 24 Haziran 2009 tarihinde cezanın iptali istemiyle dava açmıştır. Ağustos 2010 tarihinde görülen mahkemede dava Şirket lehine sonuçlanmıştır. Vergi Dairesi, mahkeme kararının açıklandığı tarihten itibaren, Danıştay'da temyiz yoluna başvurmuştur. STAŞ yönetimi, finansal tablolarına yansıtılması gereken bir yükümlülük olmayacağı beklentisindedir.

Türk Rekabet Kurumu (“Kurum”), Mart 2009 tarihinde, bayilik anlaşmalarının yanı sıra, bayilerle yapılan kredi anlaşmalarının, ekipman anlaşmalarının, uzun dönem kira anlaşmalarının ya da uzun dönem intifa anlaşmalarının sürelerinin, 14 Temmuz 2002 tarihli Dikey Anlaşmalar'da Blok Muafiyeti Tebliği (“Tebliğ”), dahilinde, 5 yıl ile sınırlandırılması gerektiğini duyurmuştur. Söz konusu duyuru uyarınca, bayilik anlaşmaları ile beraber yapılan uzun dönem kira anlaşmaları ve uzun dönem intifa hakkı sağlayan anlaşmalar, rekabet yasağının sürelerinin uzatacak şekilde uygulanamayacaktır. Tebliğ uyarınca, Kurum 18 Eylül 2005 tarihinden önce yapılmış anlaşmaların muafiyet döneminin 18 Eylül 2010 tarihinde sona ereceğini, ancak 18 Eylül 2005 tarihinden sonra geçerli olan anlaşmalar için toplam geçerlilik dönemi 5 yıl ile sınırlandırılacağını bildirmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

Kurum tarafından yayınlanan Tebliğ, beş yılı aşan anlaşmalarla önceden kazanılmış hakların geri kazanılabilmesi ile ilgili yol göstermediğinden, Grup, 1 Haziran 2009 tarihinde, Danıştay'ın 13. Hukuk Dairesi'ne, Kurum'un kararının geçmişe yönelik uygulamasının iptali ve uygulamanın durdurulması istemiyle dava açmıştır. Uygulamanın durdurulmasına yönelik talep mahkeme tarafından red edilmiştir, ancak uygulamanın geriye yönelik uygulanmasının iptali konusundaki mahkeme kararı rapor tarihi itibarıyla açıklanmamıştır. Kurum kararına uyum amacıyla, bu karardan etkilenen sözleşmeler ile ilgili olarak STAŞ yönetimi ile bayiler arasında yeni anlaşmaların görüşülme süreci devam etmekte olup anlaşma durumunda, yeni anlaşmalar 5 yıl ile sınırlı kalmak koşulu ile hazırlanmaktadır.

#### STEAŞ'ın Petkim iktisabı ile ilgili olan taahhütler ve koşullu yükümlülükler:

30 Mayıs 2008 tarihinde, STEAŞ'ın %100 bağlı ortaklığı olan SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.'nin (bundan sonra STPAŞ olarak anılacaktır) Petkim'i satın alımıyla ilgili olarak Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na 491.750.000 ABD doları karşılığı 743.673.525 TL'lik teminat mektubu verilmiştir. Söz konusu teminat mektubu 28 Haziran 2011 itibarıyla geri alınmıştır.

70.000.000 TL tutarındaki teminat çekleri Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.'ye hammadde alımına istinaden verilmiş olup 57.826.473 TL tutarındaki teminat mektuplarının 26.310.215 TL'lik kısmı kullanılan krediler için bankalara, 20.786.000 TL'lik kısmı gümrük müdürlüklerine, 8.780.314 TL'lik kısmı elektrik alımlarına istinaden TEDAŞ ve TEİAŞ'a, 1.761.000 TL'lik kısmı EPDK'ya ve kalan 188.944 TL'lik kısmı da diğer işlemler için farklı kuruluşlara verilen teminat mektuplarını içermektedir.

STPAŞ'nin Petkim'in satın alımına ilişkin almış olduğu 625 milyon ABD doları tutarındaki kredi ile ilgili olarak STPAŞ'nin sahibi olduğu Petkim hisselerinin tamamı, krediyi veren bankalar lehine rehin tesis edilmiştir. Söz konusu kredinin kalan kısmı olan 604.125.000 Amerikan Doları, 17 Ağustos 2011 tarihinde bankaya ödenmiştir.

STPAŞ'ın ana ortağı STEAŞ ve bağlı ortaklıklarının, Petkim'in satın alımına ilişkin almış olduğu kredi sözleşmeleri uyarınca aynı veya nakdi bir temettü dağıtımını yapması ve Petkim'den elde edilecek temettünün tasarrufu konularında çeşitli kısıtlamalar bulunmaktadır. Ayrıca, STEAŞ ve bağlı ortaklıklarının çeşitli finansal ve finansal olmayan taahhütleri mevcut olup bu taahhütlerin yerine getirilmemesi halinde, kreditorlerin söz konusu kredileri geri çağırma hakkı bulunmaktadır. STEAŞ ve bağlı ortaklıklarının, ayrıca, Petkim'in yürürlükte bulunan çevre yönetmeliklerine uyumu için gerekli çalışmaların tespit edilmesi ve yürütülmesini taahhüt etmiştir.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na verilen teminat mektupları STPAŞ tarafından "Hisse Satış Sözleşmesinde" yer alan ödeme yatırım, üretim ve denetim taahhütlerine istinaden Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na teslim edilmiştir. Belirtilen taahhütler "Hisse Satış Sözleşmesinde" yer alan hükümler uyarınca yerine getirildikleri tarihlerde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nca serbest bırakılacaktır.

Hisse Satış Sözleşmesine istinaden, STPAŞ, sözleşmenin imzalanmasından itibaren üç yıl süre içerisinde, Petkim'in kontrol hissesinin el değiştirmesi sonucunu doğuracak her türlü hisse devrinde Özelleştirme İdaresi'nin onayını almayı kabul ve taahhüt etmiştir.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

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

STPAŞ, Petkim'de çalışan 4857 sayılı İş Kanunu'na tabi kapsam içi personelin kanunlardan ve toplu iş sözleşmelerinden doğan haklarının korunacağını, kıdem tazminatlarının (diğer kamu kuruluşlarında işçi statüsünde geçen süreler dahil) ve diğer bütün haklarının Petkim tarafından ödeneceğini kabul ve taahhüt eder. Hisse Satış Sözleşmesi'nin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla STPAŞ, Petkim ile hizmet akdi ilişkisi devam eden nakle tabi personelin, kullanılmamış yıllık izin ücretlerini karşılama yükümlülüğünün Petkim'e ait olduğunu kabul ve taahhüt etmiştir.

STPAŞ, Hisse Satış Sözleşmesi tarihinden sonraki üç yıl içerisinde Petkim'e ait liman altyapısı ve hizmetleri, fabrika kapasitelerinin artırılması, yeni fabrikalar kurulması konularına yönelik olarak belli bir tutarın üzerinde yatırım yapacağını kabul ve taahhüt eder. STPAŞ, Etilen Fabrikası'nın üretimini, Hisse Satış Sözleşmesi imza tarihinden itibaren en az 3 yıl süreyle devam ettirmeyi ve bu fabrikada her yıl belli bir ton üretim yapmayı, önceden öngörülemez ve STPAŞ'ın kusurundan kaynaklanmayan durumlar hariç, kabul ve taahhüt etmiştir.

STPAŞ, Petkim'i devraldığı tarihten önceki döneme ilişkin olarak yapılmış olan her türlü işlem ve kayıtlara intikal etmemiş bütün alacaklar, borç ve yükümlülüklerden sorumlu olup, bu hususlar ile ilgili olarak İdare'yi ve Petkim'i ilzam edecek hiçbir başvuru ve rücu hakkının bulunmadığını kabul ve taahhüt eder. Bu yükümlülük, hisseleri devam eden devir hallerinde de geçerli olacaktır.

STEAŞ'ın Petkim iktisabı ile ilgili olan taahhütler ve şarta bağlı yükümlülüklerinin Grup'un iştirak oranına düşen tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Alınan teminat mektupları	137.056.359	123.060.683
<b>Toplam alınan teminatlar</b>	<b>137.056.359</b>	<b>123.060.683</b>
Satınalımıyla ilgili verilen teminat mektupları	-	153.600.175
Verilen teminat çekleri	17.500.000	17.500.000
Verilen teminat mektupları	13.567.697	10.746.217
<b>Toplam verilen teminatlar</b>	<b>31.067.697</b>	<b>181.846.392</b>

#### 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 2011	31 Aralık 2010
EPDK'ya verilen garanti mektupları	2.802.000	2.802.000
Diğer	556.007	556.007
	<b>3.358.007</b>	<b>3.358.007</b>

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Alınan garanti mektupları (*)	114.268.294	98.053.262
	<b>114.268.294</b>	<b>98.053.262</b>

(\*) Şirket'in kendi tüzel kişiliği adına almış olduğu TRİ'ler genel olarak yüklenici şirketi olan Metka'dan alınan 159.495.000 EUR tutarındaki teminat mektuplarından oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### Diğer dönen varlıklar

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Gelir tahakkukları (*)	30.822.870	-
Peşin ödenen giderler	170.639	1.399.220
Devreden KDV	731.696	1.977.438
Gelecek aylara ait giderler	198.126	66.673
Peşin ödenen vergiler	26.837	317.318
Verilen iş avansları	6.944	1.434
	<b>31.957.112</b>	<b>3.762.083</b>

(\*) Grup’un iştiraklerinden STAŞ, 25 Mayıs 2011 tarihinde almış olduğu yönetim kurulu kararı uyarınca iştiraklerine temettü dağıtım kararı almış olup Grup’a düşen pay olan 30.822.870 TL, Temmuz 2011 de tahsil edilmiştir. Bu nedenle söz konusu temettü, 30 Haziran 2011 tarihli finansal tablolara gelir tahakkuku olarak kaydedilmiştir.

#### DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

##### a) Sermaye

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	30 Haziran 2011	Hisse (%)	31 Aralık 2010
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,55	115.979.910	51,55	115.979.910
Halka açık kısım (*)	A Grubu	28,95	65.133.559	28,94	65.118.684
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	9.054.468	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	7.789.719	3,46	7.789.719
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,46	7.794.215	3,46	7.794.215
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,21	4.968.783	2,21	4.968.783
Diğer	A/B Grubu	6,35	14.279.346	6,36	14.294.221
<b>Toplam</b>		<b>100,00</b>	<b>225.000.000</b>	<b>100,00</b>	<b>225.000.000</b>

Şirket’in 2011 yılındaki sermayesi 225.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (2010: 225.000.000 hisse). Hisselerin nominal değeri hisse başına 1 TL’dir.

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



## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - FAALİYET GİDERLERİ

##### Genel yönetim giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Personel giderleri	1.685.137	1.869.337	1.007.192	901.860
Dışarıdan sağlanan hizmetler (*)	739.463	811.828	442.983	395.526
Amortisman ve itfa giderleri	504.924	718.800	110.651	514.044
Seyahat giderleri	387.235	273.104	196.937	170.673
Vergi ve diğer yükümlülükler	276.287	43.362	220.200	25.672
Kira giderleri	275.529	273.902	138.331	137.992
Bakım ve onarım giderleri	20.650	219.257	4.565	82.378
Şüpheli alacak ve diğer karşılık giderleri	264.155	146.774	264.155	114.646
Diğer	630.444	405.311	412.798	22.550
	<b>4.783.824</b>	<b>4.761.675</b>	<b>2.797.812</b>	<b>2.365.341</b>

(\*) 30 Haziran 2011 itibarıyla dışarıdan sağlanan hizmetler, 327.207 TL müşavirlik gideri, 160.556 TL bina genel yönetim ve bakım giderleri, 24.006 TL EPDK katılma payı gideri ile diğer dışarıdan sağlanan faydalardan oluşmaktadır.

#### DİPNOT 13 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Mamul maliyeti	4.030.883	27.415.650	2.998.218	12.948.892
Personel giderleri	2.084.484	1.869.337	1.027.106	901.860
Dışarıdan sağlanan hizmetler (*)	762.935	811.828	462.278	395.526
Amortisman ve itfa giderleri	639.934	718.800	245.661	514.044
Seyahat giderleri	422.321	273.104	211.353	170.673
Vergi ve diğer yükümlülükler	279.921	43.362	221.622	25.672
Kira giderleri	278.848	273.902	141.650	137.992
Karşılık giderleri	264.155	146.774	128.760	114.646
Bakım ve onarım giderleri	20.650	219.257	12.220	82.378
Diğer	642.481	435.808	642.481	42.127
	<b>9.426.612</b>	<b>32.207.822</b>	<b>6.091.349</b>	<b>15.333.810</b>

(\*) 30 Haziran 2011 itibarıyla dışarıdan sağlanan hizmetler, 327.207 TL müşavirlik gideri, 160.556 TL bina genel yönetim ve bakım giderleri, 24.006 TL EPDK katılma payı gideri ile diğer dışarıdan sağlanan faydalardan oluşmaktadır.

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - DİĞER FAALİYETLERDEN GELİRLER

##### Diğer faaliyet gelirleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Shell Company Ortak Girişim Sözleşmesi Geliri (*)	12.764.169	16.280.680	12.764.169	16.280.680
Servis hizmet gelirleri	376.716	380.494	374.553	91.355
Kira gelirleri	51.767	201.413	25.691	53.366
Diğer	109.840	312.905	75.303	220.877
	<b>13.302.492</b>	<b>17.175.492</b>	<b>13.239.716</b>	<b>16.646.278</b>

(\*) 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.

#### DİPNOT 15 - FİNANSAL GELİRLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Kur farkı gelirleri	2.206.234	2.954.354	1.567.022	2.003.488
Faiz gelirleri	1.578.976	2.688.958	929.026	1.415.458
Ertelenmiş finansman gelirleri	517.373	378.125	(75.790)	(19.764)
	<b>4.302.583</b>	<b>6.021.437</b>	<b>2.420.258</b>	<b>3.399.182</b>

#### DİPNOT 16 - FİNANSAL GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Kur farkı giderleri	(6.810.385)	(2.039.349)	(6.183.350)	(1.434.399)
Banka faiz giderleri	(2.057.662)	(157.344)	(1.885.090)	(49.047)
Reeskont faiz giderleri	(667.908)	(425.366)	133.696	9.006
	<b>(9.535.955)</b>	<b>(2.622.059)</b>	<b>(7.934.744)</b>	<b>(1.474.440)</b>

#### DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

##### Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(2.466.444)	(3.119.707)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	26.815	3.437.025
<b>(Vergi yükümlülüğü)/ Peşin ödenen vergiler</b>	<b>(2.439.629)</b>	<b>317.318</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Cari kurumlar vergi gideri	(2.466.444)	(3.387.505)	(2.466.444)	(3.369.546)
Ertelenmiş vergi geliri	350.718	96.516	92.153	20.509
	<b>(2.115.726)</b>	<b>(3.290.989)</b>	<b>(2.374.291)</b>	<b>(3.349.037)</b>

#### Kurumlar Vergisi

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu özet konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

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

Türkiye’de Kurumlar Vergisi oranı %20 ’dir (2010: %20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin çıkarılması 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.

#### 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 kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

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

Grup, ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları 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, SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleştirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20 ’dir (2010: %20).

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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)

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 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
İndirilebilir birikmiş mali zararlar	(667.140)	(1.048.368)	133.428	209.674
Peşin ödenen komisyon	170.639	1.098.871	(34.128)	(219.774)
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(375.442)	(234.938)	75.087	46.987
Kıdem tazminatı karşılığı	(415.166)	(250.319)	83.033	50.064
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(218.939)	682.296	43.790	(136.459)
Şüpheli alacak karşılığı	(151.055)	(151.055)	30.211	30.211
<b>Ertelenen vergi (yükümlülüğü)/varlığı (net)</b>			<b>331.421</b>	<b>(19.297)</b>

Bilanço tarihinde Grup'un, 28.906.555TL değerinde (31 Aralık 2010: 20.021.270) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır ve bu zararlara ait ileride kullanabileceğini düşündüğü 667.140TL (31 Aralık 2010: 1.048.368) tutar için ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
2011	34.161	34.161
2012	3.301.603	3.301.603
2013	11.081.941	11.081.941
2014	2.128.337	2.128.337
2015	3.475.228	3.475.228
2016	8.885.285	-
	<b>28.906.555</b>	<b>20.021.270</b>

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2011 ve 2010 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	30 Haziran 2010
Dönem başı	(19.297)	205.386
Ertelenmiş vergi geliri	350.718	96.516
<b>Dönem sonu</b>	<b>331.421</b>	<b>301.902</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 2011 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)

30 Haziran 2011 ve 2010 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait özet konsolide gelir tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	30 Haziran 2010
<b>Vergi öncesi dönem karı</b>	<b>19.195.880</b>	<b>52.814.702</b>
Vergi oranı (%)	20%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi gideri	(3.839.176)	(10.562.940)
Verigiye tabi olmayan gelirler	1.953.630	2.443.566
Geçmiş yıl zararlarının kullanılmayan kısımları	(1.777.057)	(695.046)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardan gelirler	3.128.890	7.297.365
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(1.817.088)	(2.091.543)
Diğer	235.075	317.610
<b>Cari dönem vergi gideri</b>	<b>(2.115.726)</b>	<b>(3.290.988)</b>

#### DİPNOT 18- HİSSE BAŞINA KAR

30 Haziran 2011 ve 2010 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim hisse başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	225.000.000	225.000.000	225.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar	17.080.110	49.523.495	2.995.895	28.645.339
<b>Hisse başına kar</b>	<b>0,08</b>	<b>0,22</b>	<b>0,01</b>	<b>0,13</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 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 2011							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
<b>İştirakler</b>								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.(****)	180	11.286.732	-	-	-	-	-	
Shell&Turcas Petrol A.Ş.(*****)	173.078	2.834.264	-	-	-	-	-	
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	53.269	-	-	-	-	-	-	
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	-	-	53.879.002	-	-	-	
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	43.853	-	
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>								
Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (***)	261.482	-	-	-	-	-	-	
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	280.476	-	-	
Aksoy Holding A.Ş. (**)	-	21.166.389	-	-	-	-	-	
	<b>488.009</b>	<b>35.287.385</b>	<b>-</b>	<b>53.879.002</b>	<b>280.476</b>	<b>43.853</b>	<b>-</b>	

(\*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde yapacağı santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla West LB ve Bayern LB bankalarından kredi almıştır. Alman krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmaktadır.

(\*\*) Grup, Aksoy Holding A.Ş.'ye kısa süreliğine vermiş olduğu borcu 9 Ağustos 2011 tarihinde tahsil etmiştir. Bu borca ilişkin borcun doğduğu dönemdeki piyasa faiz oranı kullanılarak 30 Haziran 2011 itibarıyla 338.168 TL faiz geliri kaydedilmiştir.

(\*\*\*) Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., Conrad Yeditepe Beynelmilel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'ye diğer müşterileriyle olduğu gibi imzaladıkları sözleşme uyarınca elektrik satmaktadır. Bu bakiye müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

(\*\*\*\*) Grup'un iştiraklerinden Socar Turcas Enerji A.Ş.'ye finansman amaçlı borç verilmiştir. Bu borca ilişkin borcun doğduğu dönemdeki piyasa faiz oranı kullanılarak 347.489 TL faiz geliri kaydedilmiştir.

(\*\*\*\*\*) 30.06.2006 tarihinde Turcas Petrol A.Ş. ile The Shell Company of Turkey Ltd. Şirketleri arasında “Kısmi Bölünme” işlemi gerçekleşmiş olup; söz konusu Şirketler malvarlığının bir kısmını aynı sermaye olarak yeni kurulan Shell & Turcas Petrol A.Ş.'ne tahsis etmiş ve karşılığında Grup, Shell & Turcas Petrol A.Ş.'nin %30'u oranında hissesine sahip olmuştur. T.C. Maliye Bakanlığı Vergi Dairesi Başkanlığı Mecidiyeköy Vergi Dairesince 24 Ağustos 2010 düzenleme tarihli vergi/ceza ihbarnamesinde Kısmi Bölünmeye konu teşkil eden ve kurulan ortaklığa aktarılan Sabit Kıymetlerin KDV'sine denk gelen 5.662.824 TL tutarında vergi aslı cezası Grup'a tebliğ edilmiştir. Söz konusu ceza 6111 sayılı kanun kapsamında yeniden yapılandırılarak 3.651.635 TL olup Grup kendi payına düşen kısmı (820.290 TL) ödeyerek geri kalan bakiyeyi Shell&Turcas Petrol A.Ş.'ye yansıtmıştır ve bu alacak 30 Haziran 2011 tarihinde müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

**TURCAS PETROL A.Ş.****30 HAZİRAN 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 2011				
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Kira geliri	Diğer gelirler
<b>İştirakler</b>					
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	347.489	-	2.065
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	117.624	589.235	-	-	2.831.412
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	2.094	-	-
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	2.679	-	109
Petkim Petrokimya Holding A.Ş.	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	207.121	-	380.231
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>					
Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	976.986	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	600	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	338.168	4.283	13.602
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	600	-
	<b>117.624</b>	<b>1.566.221</b>	<b>897.551</b>	<b>5.483</b>	<b>3.227.419</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 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 bakiyeler	31 Aralık 2010							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
<b>İştirakler</b>								
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	66.776	-	-	-	-	-	-
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	-	50.108	-	-	-	-	-	-
Petkim Petrokimya A.Ş.	4.894.434	-	-	-	-	-	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	131.952	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>								
Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş.	217.438	-	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	184.453	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	238.716	-	-	-
	<b>5.243.824</b>	<b>116.884</b>	-	-	<b>238.716</b>	<b>184.453</b>	-	-

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 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 2010				
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Kira geliri	Diğer gelirler
<b>İştirakler</b>					
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	41.753	29.674	149.519
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	67.075	4.931	122.280
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	16.440	4.931	131.735
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	95.938	-	-	-	45.001.405
<b>Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler</b>					
Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	1.552.803	-	-	-
Socar Bosphorus Enerji Ve Ticaret Ltd.Şti.	-	-	-	420	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	2.450	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	2.450	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	2.450	2.556
Petkim Petrokimya Holding A.Ş.	-	28.563.391	-	36.270	234.150
	<b>95.938</b>	<b>30.116.194</b>	<b>125.268</b>	<b>83.576</b>	<b>45.641.645</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 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)

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	485.379	338.397	242.830	169.620
	<b>485.379</b>	<b>338.397</b>	<b>242.830</b>	<b>169.620</b>

#### DİPNOT 20 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

##### Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

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

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

**DİPNOT 20 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE  
DÜZEYİ (Devamı)**

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

		<b>30 Haziran 2011</b>			
		<b>TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)</b>	<b>ABD Doları</b>	<b>Avro</b>	<b>Diğer</b>
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	1.886.440	810.268	240.622	130
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
<b>4-</b>	<b>Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>1.886.440</b>	<b>810.268</b>	<b>240.622</b>	<b>130</b>
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
<b>8-</b>	<b>Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>9-</b>	<b>Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>1.886.440</b>	<b>810.268</b>	<b>240.622</b>	<b>130</b>
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	152.311	-	64.835	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13-</b>	<b>Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>152.310</b>	<b>-</b>	<b>64.835</b>	<b>-</b>
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	81.182.852	-	34.605.807	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.630.200	1.000.000	-	-
<b>17-</b>	<b>Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>82.813.052</b>	<b>1.000.000</b>	<b>34.605.807</b>	<b>-</b>
<b>18-</b>	<b>Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>82.965.362</b>	<b>1.000.000</b>	<b>34.670.642</b>	<b>-</b>
<b>19-</b>	<b>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-</b>	<b>Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(81.078.922)</b>	<b>(189.732)</b>	<b>(34.430.020)</b>	<b>130</b>
<b>21-</b>	<b>Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(81.078.922)</b>	<b>(189.732)</b>	<b>(34.430.020)</b>	<b>130</b>
<b>22-</b>	<b>Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>23-</b>	<b>Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>24-</b>	<b>Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>25-</b>	<b>İhracat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>26-</b>	<b>İthalat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

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

**DİPNOT 20 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE  
DÜZEYİ (Devamı)****31 Aralık 2010**

	TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1- Ticari alacak	-	-	-	-
2a- Parasal finansal varlıklar	26.320.377	17.019.483	3.732	306
2b- Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3- Diğer	-	-	-	-
<b>4- Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>26.320.377</b>	<b>17.019.483</b>	<b>3.732</b>	<b>306</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>26.320.377</b>	<b>17.019.483</b>	<b>3.732</b>	<b>306</b>
10- Ticari borçlar	-	-	-	-
11- Finansal yükümlülükler	502.100	-	245.034	-
12a- Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
<b>13- Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>502.100</b>	<b>-</b>	<b>245.034</b>	<b>-</b>
14- Ticari borçlar	-	-	-	-
15- Finansal yükümlülükler	588.020	-	286.965	-
16a- Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b- Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.547.855	1.001.200	-	-
<b>17- Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>2.135.875</b>	<b>1.001.200</b>	<b>286.965</b>	<b>-</b>
<b>18- Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>2.637.975</b>	<b>1.001.200</b>	<b>531.999</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>23.682.402</b>	<b>16.018.283</b>	<b>(528.267)</b>	<b>306</b>
<b>21- Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)</b>	<b>25.230.257</b>	<b>17.019.483</b>	<b>(528.267)</b>	<b>306</b>
22- Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23- Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24- Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25- İhracat	-	-	-	-
26- İthalat	-	-	-	-

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

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

**DİPNOT 20 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE  
DÜZEYİ (Devamı)***Kur riskine duyarlılık*

	30 Haziran 2011			
	Kar/(zarar)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(30.930)	30.930	(30.930)	30.930
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(30.930)</b>	<b>30.930</b>	<b>(30.930)</b>	<b>30.930</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(7.976.989)	7.976.989	(7.976.989)	7.976.989
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(7.976.989)</b>	<b>7.976.989</b>	<b>(7.976.989)</b>	<b>7.976.989</b>
<b>Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halinde</b>				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	27	(27)	27	(27)
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)</b>	<b>27</b>	<b>(27)</b>	<b>27</b>	<b>(27)</b>
<b>TOPLAM (3+6+9)</b>	<b>(8.007.892)</b>	<b>8.007.892</b>	<b>(8.007.892)</b>	<b>8.007.892</b>

	31 Aralık 2010			
	Kar/(zarar)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde</b>				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	2.476.427	(2.476.427)	2.476.427	(2.476.427)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>2.476.427</b>	<b>(2.476.427)</b>	<b>2.476.427</b>	<b>(2.476.427)</b>
<b>Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde</b>				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(108.248)	108.248	(108.248)	108.248
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(108.248)</b>	<b>108.248</b>	<b>(108.248)</b>	<b>108.248</b>
<b>Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halinde</b>				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	61	(61)	61	(61)
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)</b>	<b>61</b>	<b>(61)</b>	<b>61</b>	<b>(61)</b>
<b>TOPLAM (3+6+9)</b>	<b>2.368.240</b>	<b>(2.368.240)</b>	<b>2.368.240</b>	<b>(2.368.240)</b>

## TURCAS PETROL A.Ş.

### 30 HAZİRAN 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

- a) Şirketi'nin %100 oranında hisselerine sahip olduğu dolaylı bağlı ortaklığı Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş., rüzgar, jeotermal, su ve güneş gibi çeşitli yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretim yatırımları yapma misyonu kapsamında; Denizli İli Merkez İlçesinde 1 adet Jeotermal Kaynak Arama Ruhsatını devralmıştır.
- b) Şirketin %100 oranında hisselerine sahip olduğu dolaylı bağlı ortaklığı Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.'nin, rüzgar, jeotermal, su ve güneş gibi çeşitli yenilenebilir kaynaklara dayalı elektrik üretim yatırımları yapma misyonu kapsamında; Aydın İli Koçarlı İlçesi, Aydın İli Kuyucak İlçesi ve İzmir İli Dikili İlçesi'nde olmak üzere toplam 3 adet Jeotermal Kaynak Arama Ruhsatını devralmıştır.
- c) Şirket'in %25 oranındaki dolaylı iştiraki Socar&Turcas Petrokimya A.Ş. (“STPAŞ”), Petkim Petrokimya Holding A.Ş. hisselerini satın alırken Akbank ve Garanti Bankası'ndan kullanmış olduğu toplam 625 Milyon ABD Doları tutarındaki banka kredileri ile Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na son iki sene içinde gerçekleştirilen 380 Milyon ABD Doları tutarındaki ödemelerin finansmanında kullanılan kısa vadeli kredilerin birleştirilerek yeniden yapılandırılması ve uzun vadeye yayılması amacıyla, 15 Ağustos 2011 tarihinde Credit Suisse Bankası ile toplam 1 Milyar ABD Doları tutarında uzun vadeli bir kredi sözleşmesi imzalamıştır. Bu bağlamda STPAŞ, PETKİM sermayesinde sahip olduğu %51 oranındaki hisseler üzerinde Akbank T.A.Ş. (Malta Şubesi) ile 29.05.2008 tarihinde imzalanmış olan Kredi ve Teminat Sözleşmeleri uyarınca tesis edilmiş olan hisse rehni fek edilerek, STPAŞ'ın 15.08.2011 tarihinde yapmış olduğu Kredi Refinansman ve Teminat Sözleşmeleri uyarınca yine STPAŞ'ın sahip olduğu PETKİM'in sermayesinin %51'ini temsil eden A grubu 11.000.000.000 adet ve B grubu 40.000.000.000 adet hisseler üzerinde, Akbank T.A.Ş. ve diğer kredi verenler lehine rehin tesis edilmiş olup, ayrıca aynı kredi ve teminat sözleşmeleri uyarınca SOCAR & TURCAS Enerji A.Ş'nin (“STEAŞ”) PETKİM nezdinde sahibi olduğu ve PETKİM'in sermayesinin %2.35'ini oluşturan A grubu 2.351.893.432 adet hisseler üzerinde Credit Suisse Securities (Europe) Limited ve Credit Suisse International lehine rehin tesis edilecektir.

.....