

TURCAS PETROL A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

TURCAS PETROL A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR	1-2
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI	5
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR.....	6-39
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	6-7
DİPNOT 2 ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-9
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA	10-12
DİPNOT 4 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....	12-15
DİPNOT 5 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	16-20
DİPNOT 6 ÖZKAYNAKLAR	21-22
DİPNOT 7 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	22
DİPNOT 8 FAALİYET GİDERLERİ	22
DİPNOT 9 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİRLER.....	22
DİPNOT 10 FİNANSAL GELİRLER	23
DİPNOT 11 FİNANSAL GİDERLER.....	23
DİPNOT 12 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ.....	23-25
DİPNOT 13 HİSSE BAŞINA KAR/(ZARAR)	25
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	26-30
DİPNOT 15 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....	30-39
DİPNOT 16 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	39

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2010 VE 31 ARALIK 2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA

ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 31 Mart 2010	(Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2009
VARLIKLAR		
Dönen Varlıklar		
Nakit ve nakit benzerleri	61.881.425	62.932.961
Ticari alacaklar	6.757.126	6.384.332
<i>İlişkili taraflardan ticari alacaklar</i>	<i>14</i> 299.720	<i>293.911</i>
<i>Diğer taraflardan ticari alacaklar</i>	<i>6.457.406</i>	<i>6.090.421</i>
Diğer alacaklar	1.858.908	1.770.207
<i>İlişkili taraflardan diğer alacaklar</i>	<i>14</i> 1.495.201	<i>1.406.956</i>
<i>Diğer taraflardan diğer alacaklar</i>	<i>363.707</i>	<i>363.251</i>
Stoklar	130.240	128.522
Diğer dönen varlıklar	2.183.219	2.011.937
Toplam Dönen Varlıklar	72.810.918	73.227.959
DURAN VARLIKLAR		
Diğer alacaklar	14.036	2.336
Finansal yatırımlar	58.240	28.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	<i>4</i> 456.470.972	<i>435.747.202</i>
Maddi duran varlıklar	5.265.044	5.520.496
Maddi olmayan duran varlıklar	192.352	230.760
Diğer uzun vadeli varlıklar	2.035.554	2.164.638
Ertelenmiş vergi varlıkları	<i>12</i> 281.393	<i>205.386</i>
Toplam Duran Varlıklar	464.317.591	443.899.058
TOPLAM VARLIKLAR	537.128.509	517.127.017

1 Ocak - 31 Mart 2010 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 13 Mayıs 2010 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Koordinasyon ve Düzenleyici İşler Direktörü Cabbar Yılmaz ve Muhasebe Servisi Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

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

TURCAS PETROL A.Ş.

31 MART 2010 VE 31 ARALIK 2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA

ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 31 Mart 2010	(Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2009
KAYNAKLAR		
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		
Finansal borçlar	322.349	358.405
Ticari borçlar	6.594.829	7.057.229
<i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	14 231.962	232.139
<i>Diğer taraflara ticari borçlar</i>	6.362.867	6.825.090
Diğer borçlar	469.273	568.384
<i>İlişkili taraflara diğer borçlar</i>	14 15.972	251.639
<i>Diğer taraflara diğer borçlar</i>	453.301	316.745
Dönem karı vergi yükümlülüğü	12 -	317.342
Borç karşılıkları	172.778	5.500
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	127.173	105.235
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	11.776	175.809
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.698.178	8.587.904
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		
Finansal borçlar	479.817	530.044
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	161.513	196.660
Diğer uzun vadeli yükümlülükler	3.766.558	3.669.982
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	4.407.888	4.396.686
ÖZKAYNAKLAR		
Ödenmiş sermaye	6 136.500.000	136.500.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	6 41.247.788	41.247.788
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	6 (22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmamış yedekler	6 24.842.674	24.842.674
Geçmiş yıllar karları	324.397.410	296.755.739
Net dönem karı	20.878.156	27.641.671
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	525.015.112	504.136.956
Azınlık payları	7.331	5.471
Toplam Özkaynaklar	525.022.443	504.142.427
TOPLAM KAYNAKLAR	537.128.509	517.127.017

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

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

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

	Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2010	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2009
Satışlar	7	15.012.315	5.031.524
Satışların maliyeti	7	(14.466.758)	(5.793.335)
Brüt kar/(zarar)		545.557	(761.811)
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri		(10.920)	(158.153)
Genel yönetim giderleri	8	(2.396.334)	(2.675.275)
Diğer faaliyet gelirleri	9	529.214	2.857.696
Diğer faaliyet giderleri		(45.544)	(64.610)
Faaliyet zararı		(1.378.027)	(802.153)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kar / zararlarındaki paylar	4	20.723.770	(41.754.000)
Finansman gelirleri	10	2.622.255	6.269.209
Finansman giderleri	11	(1.147.619)	(725.534)
Vergi öncesi kar/(zarar)		20.820.379	(37.012.478)
Vergi gelir/(gideri)			
- Dönem vergi gideri	12	(17.959)	(883.392)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	12	76.007	(33.059)
Net dönem karı/(zararı)		20.878.427	(37.928.929)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		20.878.427	(37.928.929)
Dönem karının/(zararının) dağılımı:			
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		20.878.156	(37.928.189)
Ana ortaklık dışı paylara ait kısım		271	(740)
Hisse başına kar/(zarar)	13	0,15	(0,28)

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

	Sermaye	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı/(zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2009 itibariyle bakiye	136.500.000	(19.520.506)	41.247.788	17.485.702	284.784.599	45.164.899	505.662.482	41	505.662.523
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	-	45.164.899	(45.164.899)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	4.920	4.920
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	-	(3.330.410)	-	-	-	-	(3.330.410)	-	(3.330.410)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	(37.928.189)	(37.928.189)	(740)	(37.928.929)
31 Mart 2009 itibariyle bakiye (*)	136.500.000	(22.850.916)	41.247.788	17.485.702	329.949.498	(37.928.189)	464.403.883	4.221	464.408.104
1 Ocak 2010 itibariyle bakiye	136.500.000	(22.850.916)	41.247.788	24.842.674	296.755.739	27.641.671	504.136.956	5.471	504.142.427
Geçmiş yıllardan transferler	-	-	-	-	27.641.671	(27.641.671)	-	-	-
Bağlı ortaklık sermaye artırımına katılan azınlık payları	-	-	-	-	-	-	-	1.589	1.589
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	20.878.156	20.878.156	271	20.878.427
31 Mart 2010 itibariyle bakiye (*)	136.500.000	(22.850.916)	41.247.788	24.842.674	324.397.410	20.878.156	525.015.112	7.331	525.022.443

(*) Bağımsız denetimden geçmemiş.

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

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHLERİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEMLERE AİT
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI**

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

Dipnotlar	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 31 Mart 2010	(Bağımsız denetimden geçmemiş) 31 Mart 2009
İşletme faaliyetleri:		
Vergi öncesi kar/(zarar)	20.820.379	(37.012.478)
<i>İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakit'in vergi öncesi ka/(zarar)r ile mutabakatına yönelik düzeltmeler</i>		
Amortisman ve itfa payları	8 418.207	304.112
Kıdem tazminatı karşılığı	(35.147)	(8.950)
Kullanılmamış izin karşılığı	21.938	194.778
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş. sermaye artırımına ilişkin karşılık	-	37.500.000
Şüpheli ticari alacak karşılığı	36.906	(37.966)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlar	4 (20.723.770)	4.254.000
Faiz gideri	11 540.702	467.112
Faiz geliri	10 (1.667.808)	(4.680.671)
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi (kullanılan)/sağlanan nakit akımı		
<i>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler</i>		
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim	(421.400)	(1.641.411)
Diğer alacaklar ve varlıklardaki değişim	(132.617)	(728.410)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim	710	149.560
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim	(462.400)	890.251
Ödenen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu cezası	-	(450.000)
Ödenen kurumlar vergisi	12 (335.301)	(1.861.199)
İşletme faaliyetlerine ilişkin nakit akışı		
(1.939.601)		
Yatırım faaliyetleri:		
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	(124.346)	(238.076)
Geri satın alınan hisselerden nakit çıkışı	-	(3.330.410)
Finansal varlık sermaye artışı	(30.000)	-
Yatırım faaliyetlerine ilişkin nakit akışı		
(154.346)		
Finansman faaliyetleri:		
Banka kredilerindeki azalış	(86.284)	(152.841)
Alınan faizler	10 1.667.808	4.680.671
Ödenen faizler	11 (540.702)	(467.112)
Sermaye artışı azınlık payı	1.589	4.920
Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışı		
1.042.411		
Faaliyetlerde kullanılan net nakit		
(1.051.536)		
1 Ocak itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler		
62.932.961		
31 Mart itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler		
61.881.425		
112.762.798		

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 5 bağlı ortaklık ve 3 iştiraktan oluşmaktadır.

Turcas Petrolcülük A.Ş., 1988 yılında Türköpetrol 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. (“Shell Türkiye”)’e 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 Mahallesi Emirhan Caddesi No: 109 Beşiktaş/İstanbul

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

Şirket’in ana hissedarları Aksoy Holding A.Ş.’dir. Şirket’in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 6’da verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 34’tür (31 Aralık 2009: 32).

Bağlı Ortaklıklar	Ülke	Ana faaliyeti
Turcas Enerji Holding A.Ş. (Eski adıyla Marmara Petrol ve Rafineri A.Ş.)	Türkiye	Akaryakıt Depolama
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Doğalgaz
Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

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

Şirket 27 Mayıs 2008 günü yapılan Olağanüstü Genel Kurulu’nda “Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.” olan Şirket ünvanının “Turcas Enerji Holding A.Ş.” olarak değiştirme kararı almış, bu karar 15 Temmuz 2008 tarihli ve 7105 nolu Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi’nde yayımlanıp, ünvanı Turcas Enerji Holding A.Ş. olarak tescil ve ilan edilmiştir.

Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK’nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile Elektrik Üretim Lisansı almıştır.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti gösterecektir.

Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. doğalgazın ithalatı ve toptan satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere 6 Haziran 2005’de kurulmuştur.

Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş. 25 Ekim 2007 tarihinde kurulmuştur ve faaliyet konusu elektrik enerji üretim tesislerinin kurulması ve işletilmesi, elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerji ve / veya kapasitenin müşterilere satış faaliyetlerini gerçekleştirmektir. Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş.’nin % 99,99’una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

İştirakler	Ülke	Ana faaliyeti
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	Türkiye	Petrol ürünleri
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	Türkiye	Enerji, petrol
RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Enerji, elektrik

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

SOCAR & Turcas Enerji A.Ş. (“STEAS”) 28 Aralık 2006 tarihinde Türk Ticaret gazetesinde tescil edilerek 50.000 TL sermaye ile kurulmuştur. Kurulan şirkette Turcas’ın %25, Aksoy Holding A.Ş.’nin %24 ortaklığı bulunmaktadır. Şirket’in faaliyet konusu enerji ve petrol sektöründe her türlü üretim, işleme, satış, dağıtım, yatırım, araştırma, geliştirme, ihracat ve ithalat faaliyetlerinde bulunmaktadır.

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

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarla ilgili detaylı bilgiler Dipnot 4’te sunulmuştur.

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

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

**DİPNOT 2 - ÖZET 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, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış UMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı uygulanmamıştır.

SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı 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, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiş, söz konusu özet konsolide finansal tablolarını SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlamıştır.

Konsolide finansal tabloların hazırlanış tarihi itibariyle, 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.

Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

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

31 Mart 2010 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, 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla özet ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı olan muhasebe politikalarının uygulanması suretiyle hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu özet ara dönem konsolide finansal tablolar 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

Grup muhasebesi

Özet ara dönem konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolarda belirtilen esaslarla tutarlı olarak hazırlanan Turcas, bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının hesaplarını içerir.

1 Ocak - 31 Mart 2010 ara döneminde bağlı ortaklıklardan ve özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardan oy hakları veya etkin ortaklık oranlarında değişiklik gösteren olmamıştır.

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.

Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'ndaki (UFRS) değişiklikler

1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerli olan değişiklik ve yorumlar

- UMS 27 (Değişiklik), “Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar”
- UMS 31 (Değişiklik), “İş Ortaklıklarındaki Paylar”
- UFRS 3 (Değişiklik), “İşletme Birleşmeleri”
- UFRS 5 (Değişiklik), “Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler”
- UFRYK 17, “Gayri-nakdi Varlıkların Ortaklara Dağıtılması”
- UFRYK 18, “Müşterilerden Transfer Edilen Varlıklar”

İlgili değişiklik ve yorumların finansal tablolara önemli etkileri olmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

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 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.

Her bir bölüm ile ilgili bilgiler aşağıda yer almaktadır. Bölümlerin performansının düzenli olarak değerlendirilmesinde amortisman, vergi ve faiz öncesi kar (“AVFÖK”) dikkate alınmaktadır. Şirket yönetimi, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde AVFÖK’ü aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından en uygun yöntem olarak görmektedir.

- a) 1 Ocak - 31 Mart 2010 itibariyle ve bu tarihte sona yıl için, raporlanabilir bölümler itibariyle endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	14.434.098	578.217	-	15.012.315
Bölümler arası gelirler	-	-	-	-	-	-
AVFÖK	-	-	530.394	(441.612)	(1.532.272)	(1.443.490)
Finansal gelirler	-	-	442.538	446.078	1.733.639	2.622.255
Finansal giderler	-	-	(224.172)	(61.467)	(861.980)	(1.147.619)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(213.450)	(204.757)	(418.207)
İştiraklerden gelirler/(giderler) 20.768.100	-	-	-	(44.330)	-	20.723.770
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	-	124.346	124.346

- b) 1 Ocak - 31 Mart 2009 itibariyle ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibariyle endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	4.589.764	441.760	-	5.031.524
Bölümler arası gelirler	-	-	-	387.349	-	387.349
AVFÖK	-	-	(1.517.887)	(626.844)	(1.146.396)	(3.291.127)
Finansal gelirler	-	-	36.342	367.339	5.865.528	6.269.209
Finansal giderler	-	-	(413.882)	19.046	(330.698)	(725.534)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	-	(160.273)	(143.839)	(304.112)
İştiraklerden gelirler (4.254.000)	(37.500.000)	-	-	-	-	(41.754.000)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	-	238.076	238.076

- c) 31 Mart 2010 itibariyle faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	8.224.997	3.996.774	6.272.948	18.494.719
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımlar	445.104.600	-	-	11.366.372	-	456.470.972
Bölüm yükümlülükleri (**)	-	-	6.256.358	2.534.741	3.314.967	12.106.066

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

d) 31 Aralık 2009 itibariyle faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Petrokimya	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm varlıkları (*)	-	-	7.944.738	4.021.929	6.480.187	18.446.854
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	424.336.500	-	-	11.410.702	-	435.747.202
Bölüm yükümlülükleri (**)	-	-	6.845.235	2.382.891	3.756.464	12.984.590

(*) Nakit ve nakit benzerleri ile ertelenen vergi varlığı hariçtir.

(**) Ertelenen vergi yükümlülüğü ve diğer vergi ve yasal kesintiler hariçtir.

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

	31 Mart 2010	31 Mart 2009
Gelirler		
Bölüm gelirleri	15.012.315	5.418.873
Bölüm arası eliminasyonlar	-	(387.349)
Konsolide gelirler	15.012.315	5.031.524
	31 Mart 2010	31 Mart 2009
AVFÖK		
Bölüm AVFÖK'ü	88.781	(2.144.731)
Diğer AVFÖK	(1.532.271)	(1.146.396)
Konsolide AVFÖK	(1.443.490)	(3.291.127)
Finansal gelirler	2.622.255	6.269.209
Finansal giderler	(1.147.619)	(725.534)
Diğer faaliyet gelirleri	483.670	2.793.086
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	20.723.770	(41.754.000)
Amortisman ve itfa payları	(418.207)	(304.112)
Konsolide vergi öncesi kar/zarar	20.820.379	(37.012.478)
	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Varlıklar		
Bölüm varlıkları	12.221.771	11.966.668
Diğer varlıklar	6.272.948	6.633.194
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen varlıklar	456.470.972	435.747.202
Bölümlerle ilişkilendirilmeyen varlıklar	62.162.818	62.779.953
Toplam varlıklar	537.128.509	517.127.017

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Yükümlülükler		
Bölüm yükümlülükleri	8.791.099	9.228.126
Diğer yükümlülükler	2.845.694	2.870.738
Bölümlerle ilişkilendirilmeyen yükümlülükler	469.273	885.726
Toplam yükümlülükler	12.106.066	12.984.590

	31 Mart 2010	31 Mart 2009
Finansal gelirler		
Bölüm finansal gelirleri	888.616	403.681
Diğer finansal gelirler	1.764.193	5.865.528
Bölümler arası eliminasyonlar	(30.554)	-
Toplam finansal gelirler	2.622.255	6.269.209

	31 Mart 2010	31 Mart 2009
Finansal giderler		
Bölüm finansal giderleri	(285.639)	(394.835)
Diğer finansal giderler	(892.534)	(330.699)
Bölümler arası eliminasyonlar	30.554	-
Toplam finansal giderler	(1.147.619)	(725.534)

DİPNOT 4 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	%	31 Mart 2010	%	31 Aralık 2009
STAŞ	30,00	445.104.600	30,00	424.336.500
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	11.366.372	30,00	11.410.702
STEAŞ	25,00	-	25,00	-
		456.470.972		435.747.202

	31 Mart 2010	31 Mart 2009
Dönem başı	435.747.202	385.341.000
İştiraklerden gelir ve giderler (net)	20.723.770	(4.254.000)
Dönem sonu	456.470.972	381.087.000

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 4 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

STAŞ

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 2010 yılı ilk üç ayında 1,976,014,000 TL satış hasılatı gerçekleştiren STAŞ, Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu daha da kuvvetli hale getirmiştir. Şirket, yurt çapındaki 1.250 civarındaki Shell markalı istasyon ağı vasıtasıyla benzin, düşük kükürlü dizel ve madeni yağ piyasalarındaki lider konumu ile yüksek kükürlü dizel satışlarındaki ikincilik konumunu sürdürmektedir.

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

STAŞ

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	2.204.696.000	2.122.737.000
Toplam yükümlülükler	(721.014.000)	(708.282.000)
Net varlıklar	1.483.682.000	1.414.455.000
Net varlıklarda Grup'un payı	445.104.600	424.336.500
	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Net satış gelirleri	1.976.014.000	1.548.911.000
Dönem karı/(zararı)	69.227.000	(14.180.000)
Dönem karında/(zararında) Grup'un payı	20.768.100	(4.254.000)

STEAS

Grup'un iştiraklerinden STEAS, 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 İdare'ye ödemiştir. Geri kalan tutar olan 380.000.000 ABD Doları içerisinde 40.000.000 ABD Doları'nın vadesi 30 Mayıs 2010, 340.000.000 ABD Doları'nın vadesi ise 30 Mayıs 2011'dir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 4 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Yine 2008 yılı içerisinde STEAŞ, hisselerinin %99,999'una sahip bulunduğu SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş. ("STRAŞ")'yi kurmuş ve bu şirket Petkim Aliğa'da petrol rafinerisi kurmak üzere gerekli çalışmalara ve müracaatlara başlamıştır. Lisans başvurusu yapılmış olan yatırımın ÇED çalışması tamamlanarak ilgili rapor hazırlanmış olup Bakanlığın incelemesine ve değerlendirmesine sunulmuştur. Projenin ön mühendislik çalışmaları için dünyanın önde gelen yabancı mühendislik firmalarından Technip (İtalya) ve UOP (İngiltere) firmalarıyla sözleşme imzalanmıştır. 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 diğer petrol ürünleri açığının bir kısmını karşılayacaktır.

STEAŞ, hem Petkim'in kısa, orta ve uzun vadeli ihtiyaçlarının sürdürülebilir şekilde karşılanmasına verdiği önem hem de içinde bulunulan küresel krizin sebebiyet verdiği finansman zorlukları nedeniyle, önceliğini Petkim Hammadde Rafineri Projesine vermiş olup 2007 içinde EPDK'ya lisans başvurusunu yapmış olduğu 10 milyon tonluk Ceyhan rafineri projesini ileri planlamaya almıştır.

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

STEAŞ	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	5.478.500.660	5.561.017.150
Toplam yükümlülükler	(4.188.702.117)	(4.217.014.715)
Azınlık payları	(1.905.351.337)	(1.904.707.130)
Net varlıklar	(615.552.794)	(560.704.695)

Net varlıklarda Grup'un payı (*)

-

-

	1 Ocak - 31 Mart 2010
Net satış gelirleri	676.862.550
Dönem zararı	(54.482.748)
Geçmiş yıl zararları	(788.831.652)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(13.620.687)
Geçmiş yıl zararlarında Grup'un toplam payı	(197.207.913)
Üzerinden zarar payı ayrılmayan cari dönem zararı	(13.620.687)
Üzerinden zarar payı ayrılmayan toplam zarar	210.828.600
Konsolidasyon kapsamındaki özkaynak yöntemine göre değerlendirme etkisi (*)	-

(*) Özkaynaktan pay alma yöntemiyle değerlendirilen STEAŞ'ın 31 Mart 2010 tarihli özet ara dönem konsolide finansal tablolarına göre özkaynakları; dönem zararı ve geçmiş yıl zararlarından dolayı eksi bakiyeye dönmüştür.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 4 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Toplam varlıklar	38.445.698	38.545.698
Toplam yükümlülükler	(136.389)	(86.978)
Net varlıklar	38.309.309	38.458.720
Net varlıklarda Grup’un payı	11.366.372	11.410.702
		1 Ocak - 31 Mart 2010
Net satış gelirleri		-
Dönem zararı		(149.411)
Dönem zararında Grup’un payı		(44.330)

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 arazi satın almaya başlamış olup EPDK’ya Elektrik Üretim Ön Lisans başvurusu yapmış ve 22 Nisan 2009 tarihinde üretim lisansını almıştır. Kurulan şirket dönem içinde projenin geliştirilmesi ile ilgili olarak teknik ve ekonomik fizibilite çalışmalarının yanı sıra, temel mühendislik, geoteknik çalışmalar ve ÇED müracaatlarını gerçekleştirmiştir. Onay süreçleri tamamlandıktan sonra, Yunanistan borsasında hisseleri kote olan “METKA” ile anahtar teslimi mühendislik – satınalma - inşaat anlaşması imzalanmıştır ve santral inşaatına başlanmıştır. 2010 yılı içinde gerekli tüm ruhsat ve izinlerin alınması, Botaş ile gaz tedarik, kullanım ve bağlantı anlaşması, TEİAŞ ile de kullanım ve bağlantı anlaşmalarının yapılması planlanmaktadır. Dönem içerisinde santralin inşaat ruhsatı alınmıştır. Santralin işletilmesi için gerekli ruhsat ve izinler yıl içerisinde alınacaktır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 5 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Sarta bağlı yükümlülükler

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler (Teminat-Rehin-İpotekler)	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	126.650	126.650
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	11.622.235	15.968.523
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı(*)	139.437.000	138.015.000
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	-	-
	151.185.885	154.110.173

(*) Şirket'in, 31 Mart 2010 itibariyle Socar & Turcas Petrokimya A.Ş. lehine Petkim iktisabıyla ilgili olarak bankalara verdiği kefalet tutarı 90.000.000 ABD Doları (31 Aralık 2009: 90.000.000 ABD Doları), RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. için verilen kefalet tutarı 2.502.000 TL dir (31 Aralık 2009: 2.502.000 TL).

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Alınan ipotekler	2.201.150	2.301.150
Alınan garanti mektupları	22.195	10.022.195
Alınan diğer teminatlar	12.000	12.000
	2.235.345	12.335.345

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 PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 5 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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 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.

- 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 5 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	49.020.600	42.622.800
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.000.000	15.000.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	785.400	804.000
Diğer	2.927.400	2.722.500
Toplam	67.733.400	61.149.300

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Alınan ipotekler	190.960.800	188.217.300
Alınan garanti mektupları	72.693.300	71.071.200
Alınan diğer teminatlar	7.266.000	265.800
Toplam	270.920.100	259.554.300

STAŞ bayi sahiplerine bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 1.337.400 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2009: 1.499.000 TL).

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
1 yıl içerisinde	465.300	486.000
1-5 yıl	560.700	680.000
5-14 yıl	311.400	333.000
	1.337.400	1.499.000

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

Mevzuata göre Özel Tüketim Vergisi Kanunu'nun 7/A maddesinin hukuki gerekliliklerini yerine getiren bayilerin, kanun tarafından öngörüldüğü üzere, özel tüketim vergisi ve KDV uygulamaksızın ihracat malı taşıyan araçlara akaryakıt satmasına müsaade edilmektedir. 2009'un ilk çeyreğinde vergi idaresi, STAŞ'ın Temmuz 2006 ile Aralık 2008 dönemindeki muafiyetlerine ilişkin teslimleri konusunda bir vergi incelemesi yürütmüştür. Vergi düzenlemelerinin vergi idarelerince yorumlanması sonucunda, bu tür teslimlere ilişkin muafiyetler, araç başına maksimum 550 litre ile sınırlı olmak üzere transit araçlara sunulan teşvik niteliğindedir ve distribütör ile bayi müştereken sorumlu durumdadır. Yapılan inceleme neticesinde araç başına 550 litrelik miktarı geçen satışlar bakımından STAŞ'a ceza ve faizleri ile birlikte 56 milyon TL'lik bir vergi cezası kesilmiştir.

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

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

DİPNOT 5 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

10 Haziran 2009 tarihinde STAŞ ile vergi idareleri arasında bir uzlaşma toplantısı yapılmış fakat taraflar herhangi bir anlaşmaya varamamışlardır. 550 litrelik sınırın sadece Türkiye giren inbound taşıtlar için geçerli olduğunu, öte yandan Türkiye'den çıkış yapan outbound taşıtlarla ilgili teşvik açısından herhangi bir sınırlama bulunmadığını iddia eden STAŞ, 24 Haziran 2009 tarihinde cezanın iptali için dava açmıştır. Buna göre STAŞ vergi idaresinin kararının ve ilişkili cezanın hukuki temelden yoksun olduğunu iddia etmektedir. 31 Mart 2010 tarihli konsolide mali tabloların yayınlanma tarihi itibarıyla mahkeme henüz sonuçlanmamıştır; bununla birlikte, davanın kaybedilmesi ihtimalinin düşük olduğunun öngörülmesi sebebiyle, 31 Mart 2010 tarihli konsolide mali tablolarda STAŞ yönetimi tarafından anılan cezaya ilişkin herhangi bir karşılık ayrılmamıştır.

14 Temmuz 2002 tarihli Dikey Sözleşmeler'e ilişkin Blok Muafiyet Tebliği (“Tebliğ”) kapsamında, Türkiye Rekabet Kurulu, (“Kurul”) Mart 2009 tarihinde bayilik sözleşmesinin yanı sıra akdedilen kredi sözleşmeleri, teçhizat sözleşmeleri, uzun vadeli kira sözleşmeleri ya da uzun vadeli intifa hakkı sözleşmelerinin sürelerinin beş yıllık bir süre ile sınırlı olması gerektiğini ilan etmiştir. Bu ilana göre uzun vadeli kira sözleşmeleri ile bayilik sözleşmelerine ilişkin intifa hakkı veren sözleşmeler, bu tür belgelerdeki rekabet etmeme zorunluluğunun süresini uzatacak biçimde kullanılamaz. Söz konusu Tebliğ uyarınca, Kurul, 18 Eylül 2005'ten önceye tarihlenen sözleşmeler için muafiyet dönemi 18 Eylül 2010 tarihinde sona ererken, 18 Eylül 2005'ten sonraya tarihlenen sözleşmeler için toplam geçerlilik süresinin 5 yıl ile sınırlı olacağını da söylemiştir.

Kurul'un ilanı beşinci yıla giren sözleşmeler açısından önceden kazanılmış hakların tafisi konusunda bir kılavuz sunmadığından, STAŞ, yürütmenin durdurulması talebiyle Kurul kararının geriye dönük uygulanmasının iptali için Danıştay 13. Dairesi nezdinde 1 Haziran 2009'da dava açmıştır. Konsolide mali tabloların çıkarılma tarihi itibarıyla Danıştay nezdindeki dava henüz sonuçlanmamıştır ve yürütmeyi durdurma kararı da Kurul ifadesine başvurulduktan sonra verilecektir. Dava hala sürdüğünden, sonucu ile ilgili olarak makul bir tahmin yapılamamaktadır. STAŞ yönetimi bu bağlamda 31 Mart 2010 tarihli konsolide mali tablolar üzerinde herhangi bir olumsuz etki öngörmemiştir.

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

30 Mayıs 2008 tarihinde, STEAS'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. 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 TETAŞ 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.

STPAŞ'ın ana ortağı STEAS 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, STEAS ve bağlı ortaklıklarının çeşitli finansal ve finansal olmayan taahhütleri mevcut olup bu taahhütlerin yerine getirilmemesi halinde, kreditorlerin söz konusu kredileri geri çağırma hakkı bulunmaktadır. STEAS ve bağlı ortaklıklarının, ayrıca, Petkim'in yürürlükte bulunan çevre yönetmeliklerine uyumu için gerekli çalışmaların tespit edilmesi ve yürütülmesini taahhüt etmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 5 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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.

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 öngörülemeyen 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.

Turcas’ın STEAŞ’ın Petkim iktisabı ile ilgili olan taahhütler ve şarta bağlı yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Alınan teminat mektupları	98.155.205	98.155.205
Toplam alınan teminatlar	98.155.205	98.155.205
Satınalmıla ilgili verilen teminat mektupları	173.260.900	173.260.900
Verilen teminat çekleri	17.500.000	17.500.000
Verilen teminat mektupları	14.463.952	14.463.952
Toplam verilen teminatlar	205.224.852	205.224.852

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 6 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	31 Mart 2010	Hisse (%)	31 Aralık 2009
Aksoy Holding A.Ş.	A Grubu	51,55	70.361.109	51,55	70.361.109
Halka açık kısım	A Grubu	28,74	39.231.442	28,73	39.220.393
Diğer	A Grubu	19,71	26.907.298	19,72	26.918.347
Aksoy Petrol Dağ. Yatırımları A.Ş.	A Grubu	-	-	-	-
Erdal Aksoy	B Grubu	0,00005	58	0,00005	58
Aksoy Holding A.Ş.	B Grubu	0,00004	38	0,00004	38
Aksoy Petrol Dağ. Yatırımları A.Ş.	C Grubu	-	-	-	-
Diğer	B Grubu	0,00005	55	0,00005	55
Toplam		100,00	136.500.000	100,00	136.500.000

Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)	(22.850.916)	(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi	41.247.788	41.247.788
Düzeltilmiş sermaye	154.896.872	154.896.872

(*) Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi, Turcas Enerji Holding A.Ş.’nin elinde bulundurduğu Turcas Petrol A.Ş. hisselerinden kaynaklanmaktadır.

Şirket’in 2010 yılındaki sermayesi 136.500.000 adet hisseden oluşmaktadır (2009: 136.500.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL’dir.

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

Şirket’in iki Denetim Kurulu Üyesi’nden birisi C grubu hissedarlarının, diğeri de B grubu hissedarlarının çoğunluğunun belirlediği adaylar arasından seçilir.

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Yasal Yedekler	24.842.674	24.842.674
Toplam	24.842.674	24.842.674

Yasal yedekler Türk Ticaret Kanunu’na göre ayrılan birinci ve ikinci tertip yasal yedeklerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedekler, tüm yedekler tarihi (enflasyona göre endekslenmemiş) ödenmiş sermayenin %20’sine erişene kadar, geçmiş dönem ticari karının yıllık %5’i oranında ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler, birinci tertip yasal yedek ve temettülerden sonra, tüm nakdi temettü dağıtımları üzerinden yıllık %10 oranında ayrılır.

Sermaye düzeltmesi farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 7 - SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Doğalgaz satışı	13.994.826	4.585.855
Elektrik satışı	518.797	376.457
Hizmet satışı	59.419	55.794
Diğer satışlar	439.273	13.418
	15.012.315	5.031.524
	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Doğalgaz maliyeti	13.575.768	5.382.160
İletim kapasite ve hizmet bedeli	261.027	162.484
Diğer maliyetler	629.963	248.691
	14.466.758	5.793.335

DİPNOT 8 - FAALİYET GİDERLERİ

Genel yönetim giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Personel giderleri	967.477	941.211
Amortisman ve itfa giderleri	418.207	304.112
Dışarıdan sağlanan hizmetler	313.871	317.874
Bakım ve onarım giderleri	136.879	143.752
Kira giderleri	135.910	138.962
Seyahat giderleri	102.431	92.179
Şüpheli alacak ve diğer karşılık giderleri	32.128	27.785
Vergi ve diğer yükümlülükler	17.690	420.616
Diğer	271.741	288.784
	2.396.334	2.675.275

DİPNOT 9 - DİĞER FAALİYETLERDEN GELİRLER

Diğer faaliyet gelirleri

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Servis hizmet gelirleri	289.139	234.084
Kira gelirleri	148.047	152.110
Haklar gelirleri	85	85
EPDK cezası iadesi (*)	-	2.258.000
Diğer	91.943	213.417
	529.214	2.857.696

(*) Daha önce Grup aleyhine EPDK tarafından tahakkuk ettirilen cezanın ilk iki taksit tutarı 2.258.000 TL vergi dairesine ödenmiş; ancak açılan davalar sonucunda 2009 yılı Mart ayı içerisinde, daha önce ödemesi yapılan 2.258.000 TL'lik tutar Grup tarafından iade alınmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 10 - FİNANSAL GELİRLER

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Faiz gelirleri	1.667.808	4.680.671
Kur farkı gelirleri	950.866	1.462.514
Ertelenmiş finansman gelirleri	3.581	126.024
	2.622.255	6.269.209

DİPNOT 11 - FİNANSAL GİDERLER

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Kur farkı giderleri	604.950	241.469
Banka faiz giderleri	540.702	467.112
Reeskont faiz giderleri	1.967	16.953
	1.147.619	725.534

DİPNOT 12 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Cari kurumlar vergisi karşılığı	17.959	3.312.834
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(17.959)	(2.995.492)
	-	317.342

Vergi geliri/(gideri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Cari kurumlar vergi gideri	(17.959)	(883.392)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	76.007	(33.059)
	58.048	(916.451)

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 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.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 12 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türkiye’de Kurumlar Vergisi oranı %20’dir (2008: %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 (temettüer) 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 (2009: %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	31 Mart 2010	31 Aralık 2009	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	84.878	476.492	(16.976)	(95.298)
İndirilebilir birikmiş mali zararlar	(1.048.368)	(1.048.368)	209.674	209.674
Kıdem tazminatı karşılığı	(165.247)	(198.764)	33.049	39.751
Şüpheli alacak karşılığı	(151.055)	(151.055)	30.211	30.211
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(127.173)	(105.235)	25.435	21.048
Ertelenen vergi varlığı (net)			281.393	205.386

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 12 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Bilanço tarihinde Grup'un, 14.898.581 TL değerinde (31 Aralık 2009: 15.609.472) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır ve bu zararlara ait ileride kullanabileceğini düşündüğü 1.048.368 TL (31 Aralık 2009: 1.048.368) tutar için ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir. Ertelenen vergi varlığı hesaplanmamış mahsup edilebilir mali zararların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
2010	-	1.915
2011	-	628
2012	1.013.269	1.690.136
2013	10.710.744	10.742.225
2014	2.126.200	2.126.200
	13.850.213	14.561.104

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Dönem başı	205.386	409.788
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	76.007	(33.059)
Dönem sonu	281.393	376.729

DİPNOT 13- HİSSE BAŞINA KAR/(ZARAR)

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren dönemlere ait Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim hisse başına kar hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	136.500.000	136.500.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net (zarar)/ kar	20.878.156	(37.928.189)
Hisse başına kar/(zarar)	0,15	(0,28)

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

	31 Mart 2010							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
İlişkili taraflarla olan bakiyeler	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	116.376	-	-	-	-	-	-	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş.	183.344	-	-	-	-	-	-	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	1.393.973	-	-	-	-	-	-
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	-	101.228	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	15.972	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	231.962	-	-	-
	299.720	1.495.201	-	-	231.962	15.972	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2010							
	Alımlar	Satışlar	Alman faizler	Verilen faziler	Kira geliri	Kira gideri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	3.745	-	14.912	-	84.320	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	77.524	-	-	-	-	-	-	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.	-	576.349	-	-	-	-	-	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	27.755	-	2.478	-	69.843	-
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	8.294	-	2.478	-	74.194	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	1.231	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.231	-	-	-
Aksoy Petrol ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.662	-	-	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	1.231	-	476	-
Aksoy Petrol Dağıtım Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	2.662	-	-	-
Petkim Petrokimya A.Ş.	14.634.624	-	-	-	17.986	-	65.991	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	362.379	-	-	-	22.592	-	39.772	-
	15.074.527	576.349	39.794	-	69.463	-	334.596	-

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

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2009							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	108.518	-	-	-	-	-	-	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş.	185.393	-	-	-	-	-	-	-
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	959.080	-	-	-	-	-	-
Socar & Turcas Rafineri A.Ş.	-	447.876	-	-	-	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	251.639	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	232.139	-	-	-
	293.911	1.406.956	-	-	232.139	251.639	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2009							
	Alımlar	Satışlar	Alman faizler	Verilen faziler	Kira geliri	Kira gideri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
SOCAR & Turcas Enerji A.Ş.	-	-	40.412	-	14.702	-	83.944	-
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	14.535	-	-	-	-	-	-	-
Ana ortak tarafından yönetilen diğer şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic A.Ş.								
SOCAR & Turcas Petrokimya A.Ş.	-	-	15.494	-	2.450	-	65.743	-
SOCAR & Turcas Rafineri A.Ş.	-	-	723	-	2.450	-	65.743	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	1.225	-	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	1.225	-	-	-
Aksoy Petrol ve Enerji Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.225	-	-	-
Enak Yapı ve Dış Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	1.225	-	605	-
Aksoy Petrol Dağıtım Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	1.225	-	-	-
EON & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	13.131	-	-	-	-	-	-
Petkim Petrokimya A.Ş.	-	-	-	-	19.528	-	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	32.038	12.043	-	-	24.573	-	-	246.338
	46.573	25.174	56.629	-	69.828	-	216.035	246.338

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 31 Mart 2010	1 Ocak - 31 Mart 2009
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	168.777	250.818
	168.777	250.818

DİPNOT 15- FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

(a) Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karlılığını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı kredileri de içeren borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl karlarını da içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla da dengede tutmayı amaçlamaktadır.

Grup sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal borçlar ve yükümlülükleri, finansal kiralama ve ticari borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, bilançoda gösterildiği gibi öz sermaye ile net borcun toplanmasıyla hesaplanır. Grup'un 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla hazır değerler toplamı, toplam borçlarından yüksektir.

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla net borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Toplam borçlar	7.866.268	8.514.062
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	(61.881.425)	(62.932.961)
Net borç	(54.015.157)	(54.418.899)
Toplam özkaynak	525.015.112	504.136.956
Toplam sermaye	470.999.955	449.718.057
Net borç / Toplam sermaye oranı	(11%)	(12%)

Grup'un genel stratejisi önceki dönemlerden bir farklılık göstermemektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(b) Finansal Risk Faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grubun risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Gruba finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla işlemlerini gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır.

Kredi limitlerinin kullanımı Grup tarafından sürekli olarak izlenmekte ve müşterinin finansal pozisyonu, geçmiş tecrübeler ve diğer faktörler göz önüne alınarak müşterinin kredi kalitesi sürekli değerlendirilmektedir. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Mart 2010	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar				
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	299.720	6.878.337	1.495.201	363.707	61.873.300	-	-
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	6.550.819	-	-	-	-	-
A- Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	299.720	6.457.406	1.495.201	363.707	61.873.300	-	-
-Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	6.263.294	-	-	-	-	-
B- Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C- Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D- Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	420.931	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.559.561	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(1.138.630)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	287.525	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E- Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar (ipotekler) gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2009	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Türev araçlar	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar				
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf			
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) (A +B+C+D+E)	293.911	6.511.352	1.406.956	363.251	62.920.275	-	-
- Azami riskin teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	6.159.434	-	-	-	-	-
A - Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	293.911	6.090.421	1.406.956	363.251	62.920.275	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	5.871.909	-	-	-	-	-
B - Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
C - Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-	-
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
D - Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	420.931	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.654.815	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(1.233.884)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	287.525	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-	-	-
- Net değer teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-	-
E - Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde. alınan teminatlar (ipotekler) gibi. kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla Grup’un vadesi gelmemiş ticari alacakları 6.757.126 TL’dir (31 Aralık 2009: 6.384.332 TL).

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla, 287.525 TL (31 Aralık 2009: 287.525 TL) tutarındaki vadesi geçmiş ticari alacak, şüpheli alacak olarak değerlendirilmemiş ve karşılık ayrılmamıştır. Grup, faaliyet gösterdiği sektörlerin dinamikleri ve şartlarından dolayı 60 güne kadar olan gecikmeler için herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir. 60 günden daha uzun süredir tahsil edemediği alacakları için ipotek gibi teminatlar bulundurması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir.

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla, ticari alacakların 1.559.561 TL (31 Aralık 2009: 1.654.815 TL) tutarındaki kısmı şüpheli alacak olarak değerlendirilmiş, bu tutardan teminatlı alacaklar düşülmek sureti ile kalan 1.138.630 TL’lik (31 Aralık 2009: 1.233.884 TL) kısım için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Ticari alacaklar için ayrılan şüpheli alacak karşılığı, geçmiş tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

Vadesi geçen alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2010	Alacaklar	
	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	1.027.195	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	532.366	-
	1.559.561	-

31 Aralık 2009	Alacaklar	
	Ticari alacaklar	Diğer alacaklar
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	1.122.449	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	532.366	-
	1.654.815	-

Likidite risk yönetimi

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak, likidite riskini yönetir.

Likidite riski tabloları

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli ölçüde nakit tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarının kapatabilme gücünü ifade eder.

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

DİPNOT 15 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Aşağıdaki tablo, finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Gelecek dönemlerde yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler de aşağıdaki tabloda ilgili vadelere dahil edilmiştir.

31 Mart 2010

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun(IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	802.166	800.140	79.976	239.929	480.235	-
Ticari borçlar	6.583.426	6.594.829	6.594.829	-	-	-
Toplam yükümlülük	7.385.592	7.394.969	6.674.805	239.929	480.235	-

31 Aralık 2009

Sözleşme uyarınca vadeler	Kayıtlı değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I-II-III-IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun(IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	888.449	884.077	88.404	265.211	530.462	-
Ticari borçlar	5.948.818	5.960.221	5.960.221	-	-	-
Toplam yükümlülük	6.837.267	6.844.298	6.048.625	265.211	530.462	-

Piyasa riski yönetimi

Faaliyetleri nedeniyle Grup, döviz kurundaki ve faiz oranındaki değişiklikler ile ilgili finansal risklere maruz kalmaktadır.

Grup düzeyinde karşılaşılan piyasa riskleri, duyarlılık analizleri esasına göre ölçülmektedir.

Cari yılda Grup’un maruz kaldığı piyasa riskinde ya da karşılaşılan riskleri ele alış yönteminde veya bu riskleri nasıl ölçtüğüne dair kullandığı yöntemde, önceki seneye göre bir değişiklik olmamıştır.

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 15 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE
DÜZEYİ (Devamı)**

		31 Mart 2010			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak				
2a-	Parasal finansal varlıklar	16.205.812	10.651.009	147	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	16.205.812	10.651.009	147	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	16.205.812	10.651.009	147	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	800.140	-	389.875	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	800.140	-	389.875	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	480.235	-	233.998	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.523.326	1.001.200	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.003.561	1.001.200	233.998	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	2.803.701	1.001.200	623.873	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	13.402.111	9.649.809	(623.726)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	14.925.437	10.651.009	(623.726)	-
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-	Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-	İhracat	-	-	-	-
26-	İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 15 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE
DÜZEYİ (Devamı)**

		31 Aralık 2009			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak				
2a-	Parasal finansal varlıklar	14.842.944	9.857.622	149	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	14.842.944	9.857.622	149	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	14.842.944	9.857.622	149	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	884.077	-	409.238	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	884.077	-	409.238	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	530.462	-	245.550	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	1.507.507	1.001.200	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.037.969	1.001.200	245.550	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	2.922.046	1.001.200	654.788	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9+18+19)	11.920.898	8.856.422	(654.639)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14+15-16a)	13.428.405	9.857.622	(654.639)	-
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-	Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-	İhracat	-	-	-	-
26-	İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**31 MART TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 15 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE
DÜZEYİ (Devamı)***Kur riskine duyarlılık*

	31 Mart 2010			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	964.981	(964.981)	964.981	(964.981)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	964.981	(964.981)	964.981	(964.981)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(62.373)	62.373	(62.373)	62.373
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(62.373)	62.373	(62.373)	62.373
TOPLAM (3+6)	902.608	(902.608)	902.608	(902.608)

	31 Aralık 2009			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülük	885.642	(885.642)	885.642	(885.642)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	885.642	(885.642)	885.642	(885.642)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(65.464)	65.464	(65.464)	65.464
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(65.464)	65.464	(65.464)	65.464
TOPLAM (3+6)	820.178	(820.178)	820.178	(820.178)

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 -FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(ii) Faiz oranı riski yönetimi

Grup'un finansal yükümlülükleri, Grup'u faiz oranı riskine maruz bırakmaktadır. Grup'un finansal yükümlülükleri ağırlıklı olarak sabit faizli borçlanmalardır ve Grup'un değişken faizli finansal varlıkları bulunmamaktadır. Dolayısıyla Grup'un faiz oranı duyarlılığı önemsiz düzeydedir.

Faiz oranı duyarlılığı

Grup'un faiz oranına duyarlı finansal araçlarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>Faiz Oranı Tablosu</u>	
	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Sabit Faizli Araçlar		
Finansal Varlıklar	61.529.198	62.745.766
Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	-	-
Satılmaya hazır finansal varlıklar	-	-
Finansal Yükümlülükler	802.584	1.063.509
Değişken Faizli Finansal Araçlar		
Finansal Varlıklar	-	-
Finansal Yükümlülükler	-	-

DİPNOT 16 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- Grup, sermayesinin %100'üne sahip olduğu Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. lehine, 6 Nisan 2010 tarihinde, Bank Pozitif A.Ş.'ye 6.500.000ABD Doları kefalet vermiştir.
- Grup, sermayesinin %100'üne sahip olduğu Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. lehine, 8 Nisan 2010 tarihinde, Garanti Bankası'na 2.000.000ABD Doları kefalet vermiştir.
- 26 Nisan 2010 tarihli 2009 yılı Olağan Genel Kurul Toplantı'sında 27.641.084TL tutarındaki net dönem karından Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri IV, No27 tebliği ile Türk Ticaret Kanun'unun 466. maddeleri uyarınca 2.153.744TL yasal yedekler ayrıldıktan sonra toplam 13.650.000 TL'nin 17 Mayıs 2010 tarihinden itibaren ortaklara nakten ve defaten dağıtılmasına ve bakiye tutarının geçmiş yıllar karları olarak ayrılmasına oybirliği ile karar verilmiştir.

.....