

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**1 Ocak - 31 Aralık 2010 hesap dönemine ait
konsolide finansal tablolar ve
bağımsız denetim raporu**

Bağımsız denetim raporu

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi
Ortakları'na:

Giriş

Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi ("TÜPRAŞ"), bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynak değişim tablosunu ve konsolide nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları denetlemiş bulunuyoruz.

Konsolide finansal tablolarla ilgili olarak Grup yönetiminin sorumluluğu

Grup yönetimi konsolide finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)'nca yayımlanan finansal raporlama standartlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmalarını sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanmasını, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

Bağımsız denetim kuruluşunun sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, SPK tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmayı yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, konsolide finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanıp kaynaklanmadığı hususu da dahil olmak üzere önemli yanlışlık içerip içermediğine dair risk değerlendirmesini de kapsayacak şekilde, mesleki kanaatimize göre yapılmıştır. Bu risk değerlendirmesinde, Grup'un iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, Grup yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca Grup yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve konsolide finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

Bağımsız denetim sırasında temin ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulmasına yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar Türkiye Petrol Rafinerileri Anonim Şirketi'nin, 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartları çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Diğer husus

Türkiye Petrol Rafinerileri'nin Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarına uygun olarak 31 Aralık 2009 tarihi itibariyle düzenlenmiş konsolide finansal tabloları bir başka Denetim Şirketi tarafından denetlenmiş ve söz konusu Şirket 8 Mart 2010 tarihli raporunda sözkonusu konsolide finansal tablolar üzerinde olumlu görüş beyan etmiştir.

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

Ethem Kutucular, SMMM
Sorumlu Ortak, Başdenetçi

9 Mart 2011
İstanbul, Türkiye

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

1 Ocak-31 Aralık 2010 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar

İçindekiler

	<u>Sayfa</u>
Konsolide bilanço	1
Konsolide kapsamlı gelir tablosu	2
Konsolide özkaynak değişim tablosu	3
Konsolide nakit akım tablosu	4
Konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar	5 - 75
Not 1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu	5-6
Not 2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar	7-23
Not 3 İşletme birleşmeleri	23
Not 4 İş ortaklıkları	23
Not 5 Bölümlere göre raporlama	24-27
Not 6 Nakit ve nakit benzerleri	27-28
Not 7 Finansal borçlar	29-32
Not 8 Ticari alacaklar ve borçlar	32-34
Not 9 Diğer alacaklar	34
Not 10 Stoklar	35
Not 11 Finansal yatırımlar	36
Not 12 Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	37
Not 13 Yatırım amaçlı gayrimenkuller	37
Not 14 Maddi duran varlıklar (net)	38-40
Not 15 Maddi olmayan duran varlıklar (net)	40-41
Not 16 Şerefiye	41-42
Not 17 Devlet teşvik ve yardımları	42
Not 18 Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler	43-47
Not 19 Alınan avanslar	47
Not 20 Borç karşılıkları	48
Not 21 Çalışanlara sağlanan faydalar	49-50
Not 22 Diğer varlıklar ve yükümlülükler	50-52
Not 23 Türev finansal araçlar	53
Not 24 Özkaynaklar	53-55
Not 25 Satışlar ve satışların maliyeti	55-56
Not 26 Pazarlama satış ve dağıtım giderleri, araştırma ve geliştirme giderleri ve genel yönetim giderleri	56-57
Not 27 Diğer faaliyet gelirleri/(giderleri)	57-58
Not 28 Finansal gelirler/(giderler)	58
Not 29 Vergi varlık ve yükümlülükleri	59-60
Not 30 Satış amacıyla elde tutulan varlık gurupları	61
Not 31 Hisse başına kazanç	61
Not 32 İlişkili taraf açıklamaları	62-65
Not 33 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi	66-75
Not 34 Bilanço tarihinden sonraki olaylar	75

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihi itibariyle konsolide bilanço (Tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

Varlıklar	Notlar	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Dönen varlıklar		9.288.938	5.780.050
Nakit ve nakit benzerleri	6	5.958.462	3.149.016
Ticari alacaklar (net)	8	764.507	709.799
-İlişkili taraflardan ticari alacaklar	8, 32	39.756	112.453
-Diğer ticari alacaklar		724.751	597.346
Diğer alacaklar (net)	9	17.457	16.019
Stoklar (net)	10	1.969.598	1.522.493
Diğer dönen varlıklar	22	578.706	381.539
Türev finansal araçlar	23	208	444
Satış amacıyla elde tutulan varlıklar	30	-	740
Duran varlıklar		4.629.099	4.443.254
Ticari alacaklar (net)	8	8.846	1.993
Finansal yatırımlar	11	90.437	78.581
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	12	5.401	-
Şerefiye (net)	16	189.073	189.073
Yatırım amaçlı gayrimenkuller (net)	13	5.423	5.423
Maddi duran varlıklar (net)	14	3.640.712	3.572.723
Maddi olmayan duran varlıklar (net)	15	111.888	122.779
Diğer duran varlıklar	22	577.319	472.682
Toplam varlıklar		13.918.037	10.223.304
Kaynaklar			
Kısa vadeli yükümlülükler		8.847.419	5.353.550
Finansal borçlar (net)	7	2.275.340	1.516.521
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları (net)	7	134.583	117.400
Diğer finansal borçlar	7	-	11.293
-İlişkili taraflara finansal borçların kısa vadeli kısımları	7, 32	-	11.293
Ticari borçlar (net)	8	4.885.271	2.327.828
-İlişkili taraflara ticari borçlar	8, 32	31.805	31.668
-Diğer ticari borçlar		4.853.466	2.296.160
Alınan avanslar	19	10.390	9.939
Borç karşılıkları	20	245.821	82.606
Dönem karı vergi yükümlülüğü	29	69.944	58.426
Çalışanlara sağlanan faydalar	21	2.992	2.180
Diğer yükümlülükler	22	1.222.149	1.222.092
Türev finansal araçlar	23	929	5.196
Satış amacıyla elde tutulan varlıklara ilişkin yükümlülükler	30	-	69
Uzun vadeli yükümlülükler		1.169.462	1.090.212
Finansal borçlar (net)	7	525.867	520.593
Ticari borçlar (net)	8	526	-
Çalışanlara sağlanan faydalar	21	103.968	98.815
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	29	191.669	196.754
Diğer yükümlülükler	22	347.432	274.050
Özkaynaklar		3.901.156	3.779.542
Ödenmiş sermaye	24	250.419	250.419
Sermaye düzeltmesi farkları	24	1.344.243	1.344.243
Hisse senetleri ihraç primleri		172	172
Finansal varlıklar değer artışı fonu		38.666	32.850
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	24	188.797	188.797
Yabancı para çevrim farkları		2.379	1.891
Geçmiş yıllar karları		1.306.278	1.121.028
Net dönem karı		737.324	811.298
Toplam ana ortaklığa ait özkaynaklar		3.868.278	3.750.698
Azınlık payları		32.878	28.844
Toplam kaynaklar		13.918.037	10.223.304

31 Aralık 2010 tarihi ve bu tarihte sona eren hesap dönemi itibariyle hazırlanan konsolide finansal tablolar, yayımlanmak üzere 9 Mart 2011 tarihli yönetim kurulu toplantısında onaylanmış ve Genel Müdür Yardımcısı İbrahim Yelmenoğlu ve Finansal Raporlama Müdürü Deniz Köseoğlu tarafından imzalanmıştır.

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide kapsamlı gelir tablosu
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)**

	Notlar	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Satış gelirleri (net)	25	26.165.954	20.330.633
Satışların maliyeti (-)	25	(24.376.737)	(18.781.687)
Hizmet gelirleri (net)	25	52.766	59.250
Brüt kar		1.841.983	1.608.196
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri (-)	26	(286.935)	(267.484)
Genel yönetim giderleri (-)	26	(394.874)	(381.092)
Araştırma ve geliştirme giderleri (-)	26	(9.149)	(8.545)
Diğer faaliyet gelirleri	27	117.032	94.442
Diğer faaliyet giderleri (-)	27	(233.905)	(29.552)
Faaliyet karı		1.034.152	1.015.965
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarındaki paylar		(599)	-
Finansal gelirler	28	781.043	251.651
Finansal giderler (-)	28	(885.454)	(252.464)
Vergi öncesi karı		929.142	1.015.152
Vergi gideri	29	(187.784)	(199.381)
-Dönem vergi gideri		(193.175)	(159.789)
-Ertelenmiş vergi gideri/(geliri)		5.391	(39.592)
Dönem karı		741.358	815.771
Diğer kapsamlı gelir:			
Finansal varlıklar değer artış fonundaki değişim		6.123	2.176
Yabancı para çevrim farklarındaki değişim		488	(1.377)
Finansal varlıklar değer artış fonundaki değişime ilişkin vergi gideri		(306)	(109)
Diğer kapsamlı gelir (vergi sonrası)		6.305	690
Toplam kapsamlı gelir		747.663	816.461
Dönem karının dağılımı:			
Azınlık payları		4.034	4.473
Ana ortaklık payları		737.324	811.298
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Azınlık payları		4.034	4.473
Ana ortaklık payları		743.629	811.988
Nominal değeri 1 Kr olan hisse başına (kayıp)/kazanç (Kr)	31	2,94	3,24

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide özkaynak değişim tablosu
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Sermaye		Hisse senetleri ihraç primi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Diğer kapsamlı gelir		Birikmiş karlar		Toplam ana ortaklığa ait özkaynaklar	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltmesi farkları			Finansal varlıklar değer artışı fonu	Yabancı para çevrim farkları	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı			
1 Ocak 2009	250.419	1.344.243	172	125.210	30.783	3.268	1.331.863	432.222	3.518.180	38.084	3.556.264
Transfer	-	-	-	-	-	-	432.222	(432.222)	-	-	-
Temettü ödemesi (Not 24)	-	-	-	-	-	-	(579.470)	-	(579.470)	(13.713)	(593.183)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	2.067	(1.377)	-	811.298	811.988	4.473	816.461
31.12.2009 (önceden raporlanan)	250.419	1.344.243	172	125.210	32.850	1.891	1.184.615	811.298	3.750.698	28.844	3.779.542
Sınıflama değişikliği (Not 2.2.1)	-	-	-	63.587	-	-	(63.587)	-	-	-	-
31.12.2009 (yeniden sınıflanan)	250.419	1.344.243	172	188.797	32.850	1.891	1.121.028	811.298	3.750.698	28.844	3.779.542
1 Ocak 2010	250.419	1.344.243	172	188.797	32.850	1.891	1.121.028	811.298	3.750.698	28.844	3.779.542
Transfer	-	-	-	-	-	-	811.298	(811.298)	-	-	-
Temettü ödemesi (Not 24)	-	-	-	-	-	-	(626.048)	-	(626.048)	-	(626.048)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	5.816	488	-	737.324	743.628	4.034	747.662
31 Aralık 2010	250.419	1.344.243	172	188.797	38.666	2.379	1.306.278	737.324	3.868.278	32.878	3.901.156

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide nakit akım tablosu (Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Notlar	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Vergi ve ana ortaklık dışı kar öncesi dönem karı		929.142	1.015.152
Amortisman ve itfa payları	14, 15	221.132	194.067
Kıdem tazminatı yükümlülüğündeki artış	21	18.058	17.446
Maddi duran varlık satışlarından kaynaklanan (kar) / zarar	27	(5.443)	(405)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların zararlarına katılım	11	599	-
Stok değer düşüklüğü karşılığındaki azalış	10	(293)	(68.622)
Vergi cezası karşılığı	20	181.235	-
Dava karşılıkları	20	(24.475)	4.734
EPDK katkı payı karşılığı	20	12.776	4.362
Kıdeme teşvik primi karşılığı	21	1.346	1.505
İzin ücretleri karşılığı	20	5.170	4.243
Dışarıdan sağlanan faydalar ve diğer karşılıklar	20	11.356	55.774
Şüpheli alacak karşılığı	8	6.576	3.175
Faiz geliri (net)	28	(71.220)	11.774
Ertelenmiş finansman gideri/(geliri), net		992	10.265
İştirak satış zararları / (karları)	27	-	1.380
Banka kredilerinden kaynaklanan kur farkı gideri/(geliri), net	28	62.001	(8.416)
Yabancı para çevrim farkları		488	(1.377)
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi sağlanan nakit akımı		1.349.440	1.245.057
İşletme varlık ve yükümlülüklerindeki değişiklikler:			
Ticari alacaklardaki azalış / (artış)		(66.978)	349.318
Diğer varlık ve alacaklardaki azalış/(artış)		(303.067)	118.674
Stoklardaki azalış/(artış)		(446.812)	(189.836)
Ticari borçlardaki artış		2.558.403	760.819
Diğer yükümlülükler ve alınan avanslardaki artış/(azalış)		11.011	122.985
Tahsil edilen şüpheli ticari alacaklar		(2.585)	-
Ödenen vergiler		(181.657)	(101.363)
Ödenen kıdem tazminatı	21	(12.504)	(15.566)
Ödenen dava karşılıkları	20	(5.108)	(2.654)
Ödenen izin karşılığı	20	(1.677)	(3.459)
Ödenen kıdeme teşvik primi	21	(935)	(1.149)
Ödenen EPDK katkı payı	20	(10.615)	(4.973)
Ödenen diğer karşılıklar	20	(5.447)	(56.000)
İşletme faaliyetlerinden elde edilen/(kullanılan) net nakit		2.881.469	2.221.853
Yatırım faaliyetleri:			
Maddi duran varlık alımları	14	(290.510)	(391.762)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışından elde edilen hasılatlar		24.934	9.863
Maddi olmayan duran varlık alımları	15	(7.211)	(3.204)
Finansal varlık sermaye artırımlarına katılım	11	(6.733)	(6.384)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların sermaye artırımlarına katılım	11	(5.000)	-
İştirak satışından elde edilen hasılatlar		-	2.670
Alınan faizler		368.318	165.666
Yatırım faaliyetlerinden elde edilen/ (kullanılan) net nakit		83.798	(223.151)
Finansman faaliyetleri:			
Türev finansal araçlardaki değişim		(4.031)	7.100
(Ödenen)/Alınan krediler, (net)		709.739	417.801
Ödenen temettümler		(626.048)	(593.183)
Ödenen faizler		(303.764)	(219.938)
Finansman faaliyetlerinde (kullanılan)/ sağlanan net nakit		(224.104)	(388.220)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış		2.741.163	1.610.482
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	6	2.871.902	1.261.420
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	6	5.613.065	2.871.902

İlişikteki notlar konsolide finansal tabloların ayrılmaz parçasını oluşturur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş. ("Tüpraş" veya "Şirket") 16 Kasım 1983 tarihinde kurulmuştur. Şirket'in ana faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

- Ham petrol tedarik ve rafine etmek, gerektiğinde petrol ürünlerini ithal ve ihraç etmek ve bu maksatla yurt içinde ve dışında petrol rafinerileri kurmak ve işletmek,
- Petrokimya sanayi ve ilgili diğer sanayi alanında fabrikalar, tesisler kurmak ve işletmek,
- Petrokimyasal maddeler ve ilgili diğer maddelerin elde edilmesi için gerekli hammaddeler ve yardımcı maddeler, malzeme ve kimyasal maddeleri tedarik ederek işlemek veya bu maddeleri üretmek ve bu maddelerin ticaretini yapmak,
- Üretim faaliyetinin her aşamasında elde edilecek ürünleri ambalajlamak ve bunun için ambalaj endüstrisi kurmak, atık, yan ürün ve standart dışı maddeleri değerlendirmek ve/veya satmak, değerlendirme olanağı bulunmayan maddelerin yok edilmesi için gerekli tesisleri kurmak ve işletmek,
- Yasa ve yönetmelikler çerçevesinde, her türlü enerji ve enerji ile ilgili sanayi alanında santraller, tesisler kurmak ve işletmek. Bunun için gerekli her türlü ekipman, malzeme ve kimyevi maddeyi tedarik ederek kullanmak ve bu maddelerin ticaretini yapmak,
- Her türlü petrol ürünleri, LPG ve doğalgazın yurtiçi, yurtdışı toptan ve perakende alımı, satımı, ithali, ihracı, depolanması, pazarlanması ve dağıtımını yapmak, yaptırmak, bu ürünlerin perakende satışını teminen akaryakıt istasyonları ve bakım tesislerini kurmak, işletmek ve işletmek, devralmak, devretmek veya kiralamak, bayilik vermek, kendisine ait veya kiralayacağı taşıma araçları ile nakliye hizmeti yapmak, bu amaç ve konularda kısmen ya da tamamen faaliyet göstermek üzere diğer gerçek ve tüzel kişilerle dağıtım ve pazarlama şirketi veya benzeri diğer ortaklıklar kurmak veya mevcut ortaklıkların hisse senetlerini ve hisseyi temsil eden evraklarını temellük etmek, gerektiğinde satmak, iştirak paylarını almak veya devretmektir.

Tüpraş, bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıklarının (topluca "Grup" olarak adlandırılacaktır) temel faaliyetlerinin önemli bölümü Türkiye'de olup, Grup'un faaliyetleri rafinaj ve akaryakıt dağıtım sektörleri altında toplanmıştır.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 1991 yılından beri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda ("İMKB") işlem görmektedir. Şirket'in nihai ortağı Koç Holding A.Ş.'dir. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla, Şirket'in İMKB'ye kayıtlı %49 oranında hissesi mevcuttur. Aynı tarih itibarıyla Şirket'in hisselerini elinde bulunduran hissedarlar ve hisse oranları aşağıdaki gibidir (Not 24):

	%
Enerji Yatırımları A.Ş.	51,00
Halka açık kısım	49,00
	100,00

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

1. Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Grup'un konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklık ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları ve faaliyet konuları aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
Ditaş Deniz İşletmeciliği ve Tankerciliği A.Ş. ("Ditaş")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Üsküdar Tankercilik A.Ş. ("Üsküdar")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Damla Denizcilik A.Ş. ("Damla")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Kadıköy Tankercilik A.Ş. ("Kadıköy")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Beykoz Tankercilik A.Ş. ("Beykoz")	Türkiye	Ham petrol ve petrol ürünleri taşımacılığı
Körfez Hava Ulaştırma A.Ş. ("Körfez") (*)	Türkiye	Hava taşımacılığı ve ulaştırma

(*) Grup'un bağlı ortaklıklarından Körfez, 2009 yılının Nisan ayında kurulmuş olup, finansal tabloları bireysel ve toplamda incelendiğinde, tutar ve nitelik anlamında Grup'un 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yılın konsolide finansal tabloları açısından önemlilik arz etmemesi sebebi ile konsolidasyon kapsamına alınmayarak satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilmiştir. Körfez'in 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla aktif toplamı 3.889 TL ve net dönem karı 169 TL'dir.

Müşterek yönetime tabi ortaklık	Faaliyet gösterdiği ülke	Faaliyet konusu
OPET Petrolcülük A.Ş. ("Opet")	Türkiye	Petrol ürünleri perakende satışı
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş. (***)	Türkiye	Petrol ürünleri perakende satışı
Tasfiye halinde Opet Gıda ve İhtiyaç Maddeleri Turizm Sanayi İç ve Dış Ticaret A.Ş. ("Opet Gıda") (**)	Türkiye	Gıda ürünleri dağıtımı
Opet International Limited ("Opet International")	İngiltere	Petrol ürünleri ticareti
Opet Trade B.V.	Hollanda	Petrol ürünleri ticareti
Opet Trade Ireland (*)	İrlanda	Petrol ürünleri ticareti
Opet Trade Singapore	Singapur	Petrol ürünleri ticareti

(*) Grup'un müşterek yönetime tabi ortaklıklarından Opet Trade Ireland'ın 31 Mayıs 2009'da tasfiye süreci başlamış ve bu şirkete ait varlıklar ile bunlara ilişkin yükümlülükler bilanço tarihi itibarıyla konsolide bilançoda satılmak üzere elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları olarak sınıflandırılmıştır. Grup'un müşterek yönetime tabi ortaklıklarından Opet Trade Ireland'ın 31 Mayıs 2009'da başlayan tasfiye süreci, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla tamamlandığı için bu şirkete ait varlık ve yükümlülükler sıfırlanmıştır.

(**) 1 Ağustos 2003 tarihinden itibaren faaliyetlerini durdurmuştur.

(***) Opet'in müşterek yönetime tabi ortaklıklarından THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş.'nin ("THY Opet Havacılık") 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla faaliyet sonuçları ve aktif büyüklüğü Grup'un konsolide finansal tabloları açısından önemlilik teşkil etmemesi nedeniyle konsolidasyon kapsamına alınmayarak maliyet değerleriyle satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilirken, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Opet şirket yönetimi kararıyla özkaynak yöntemine göre muhasebeleştirilmiştir. THY Opet Havacılık jet yakıt ikmal hizmeti vermek üzere Opet ve THY A.Ş.'nin müşterek yönetime tabi ortaklığı olarak 2009 yılının Eylül ayında kurulmuştur. (Not 12)

Grup'un bünyesinde çalışan personel sayısı 31 Aralık 2010 tarihinde 5.480'dir (31 Aralık 2009 - 5.267).

Şirket'in tescil edilmiş adresi aşağıdaki gibidir:

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
Petrol Caddesi, 41002
Körfez, Kocaeli

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1. Sunuma ilişkin temel esaslar

2.1.1 Uygulanan muhasebe standartları

Grup'un konsolide finansal tabloları, Sermaye Piyasası Kurulu ("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 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 tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") 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 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı (UMS 29) uygulanmamıştır.

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 bunlara ilişkin dipnotlar SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni 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. SPK Finansal Raporlama Standartları'na göre hazırlanan bu konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen türev finansal araçlar, satılmaya hazır finansal varlıklar ve müşterek yönetime tabi ortaklığın maddi ve maddi olmayan duran varlıkları dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. 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.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1.2 Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'ndaki (UFRS) değişiklikler

Finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen yeni standart ve yorumlar dışında bir önceki yıl ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Grup, 1 Ocak 2010 tarihinde başlayan hesap döneminde, aşağıdaki yeni ve düzeltilmiş UFRS ve UFRYK yorumlarını uygulamıştır.

- UFRYK 17 Gayri-nakdi Varlıkların Ortaklara Dağıtılması,
- UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme (Değişiklik) – Uygun korumalı araçlar,
- UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler (Değişiklik) – Grup tarafından nakit olarak ödenen hisse bazlı ödemeler,
- Yeniden düzenlemiş UFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve IAS 27 Konsolide ve Bireysel Finansal Tablolar (Değişiklik),
- UFRS'de İyileştirmeler, Mayıs 2008-Yayımlanan tüm değişiklikler, UFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler standardının satış işleminden sonra işletme kontrol gücü olmayan hisse senetlerini elinde tutmaya devam ettiği durumlarda bağlı ortaklığın ve bu ortaklığa ait tüm varlık ve borçların satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılmasına ilişkin hükümlerine açıklık getiren değişiklik hariç 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren hesap dönemi için geçerlidir.
- UFRS'de İyileştirmeler, Nisan 2009

Söz konusu standart değişiklikleri, iyileştirme ve yorumların Grup'un finansal tablolarına önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

31 Aralık 2010 tarihinden sonra geçerli olacak yeni standart, değişiklik ve yorumlar:

Finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulama yoluna gidilmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar aşağıdaki gibidir:

UFRS 9 "Finansal Araçlar - Safha 1 finansal varlıklar ve yükümlülükler, sınıflandırma ve açıklama", 1 Ocak 2013 tarihinde veya sonrasında başlayan hesap dönemlerinde geçerli olacaktır. UFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. Bu standart, henüz Avrupa Birliği tarafından onaylanmamıştır. Grup söz konusu yeni standardın etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 7 Finansal Araçlar – Bilanço dışı işlemlerin kapsamlı bir biçimde incelenmesine ilişkin açıklamalar (Değişiklik), 1 Temmuz 2011 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişikliğin amacı, finansal tablo okuyucularının finansal varlıkların transfer işlemlerini (seküritizasyon gibi) - finansal varlığı transfer eden taraf üzerinde kalabilecek muhtemel riskleri de içerecek şekilde - daha iyi anlamalarını sağlamaktır. Ayrıca değişiklik, orantısız finansal varlık transferi işlemlerinin hesap döneminin sonlarına doğru yapıldığı durumlar için ek açıklama zorunlulukları getirmektedir.

UMS 12 – Gelir Vergileri –Ertelenmiş Vergi: Esas alınan varlıkların geri kazanımı (Değişiklik), 1 Ocak 2012 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için geçerlidir. UMS 12 , (i) aksi ispat edilene kadar hukuken geçerli öngörü olarak, UMS 40 kapsamında gerçeğe uygun değer modeliyle ölçülen yatırım amaçlı gayrimenkuller üzerindeki ertelenmiş verginin gayrimenkulün taşınan değerinin satış yoluyla geri kazanılacağı esasıyla hesaplanması ve (ii) UMS 16 daki yeniden değerlendirme modeliyle ölçülen amortismanı tabi olmayan varlıklar üzerindeki ertelenmiş verginin her zaman satış esasına göre hesaplanması gerektiğine ilişkin güncellenmiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

UMS 24 (Yeniden düzenleme) "İlişkili taraf açıklamaları", 1 Ocak 2011 tarihinde veya sonrasında başlayan hesap dönemlerinde geçerli olacaktır. Yeniden düzenleme, devletin ya da işletmenin ilişkide olduğu devlet kontrolündeki kamu kuruluşlarının tek bir müşteri olarak nitelendirilip nitelendirmeyeceği hususunda işletmelerin yapması gereken değerlendirmeye ilişkindir. Grup, bu değerlendirmeyi yaparken söz konusu kuruluşlar arasındaki ekonomik bütünleşmenin kapsamını göz önünde bulundurmalıdır. Erken uygulamaya izin verilmektedir ve erken uygulama geriye dönük olarak yapılmalıdır. Grup'un finansal tablolarına bir etkisi olması beklenmemektedir.

UMS 32 (Değişiklik) "Yeni haklar içeren ihraçların sınıflandırılması". 1 Şubat 2010 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde geçerli olacaktır. Bu değişiklik, yürürlükteki standart uyarınca türev yükümlülük olarak muhasebeleştirilen belirli döviz tutarlar karşılığında yapılan hak ihracı teklifleri ile ilgilidir. Değişiklik, belirli koşulların sağlanması durumunda işlem sırasında geçerli olacak olan para birimine bakılmaksızın bu tür hak ihraçlarının öz kaynak olarak sınıflandırılması gerektiğini ortaya koymaktadır. Değişiklik geriye dönük olarak uygulanmalıdır. Grup'un finansal tablolarına bir etkisi olması beklenmemektedir.

UFRYK 14 (Değişiklik) "Asgari fonlama koşulları". 1 Ocak 2011 tarihinde veya sonrasında başlayan hesap dönemlerinde geçerli olacaktır. Bu değişikliğin amacı, işletmelerin asgari fonlama gereksinimi için yaptığı gönüllü ön ödemeleri bir varlık olarak değerlendirmelerine izin vermektir. Erken uygulamaya izin verilmiştir ve uygulanması geriye dönük olarak yapılmalıdır. Grup'un finansal tablolarına bir etkisi olması beklenmemektedir.

UFRYK 19 "Finansal borçların özkaynağa dayalı finansal araçlar ile ödenmesi". 1 Temmuz 2010 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde geçerli olacaktır. Bu yorum, işletme ile kredi verenler arasında finansal borcun şartları hakkında bir yenileme görüşmesi olduğu ve kredi verenin işletmenin borcunun tamamının ya da bir kısmının sermaye araçları ile geri ödemesini kabul ettiği durumların muhasebeleştirilmesine değinmektedir. UFRYK 19, bu sermaye araçlarının UMS 39'un 41 no'lu paragrafı uyarınca "ödenen bedel" olarak niteleneceğine açıklık getirmektedir. Sonuç olarak finansal borç kayıtlardan çıkarılmakta ve çıkarılan sermaye araçları, sözkonusu finansal borcu sonlandırmak için ödenen bedel olarak işleme tabi tutulmaktadır. Grup'un finansal tablolarına bir etkisi olması beklenmemektedir.

UFRS'lerdeki iyileştirmeler (Mayıs 2010'da yayınlanan):

Mayıs 2010'da UMSK, tutarsızlıkları gidermek ve ifadeleri netleştirmek amacıyla üçüncü çerçeve düzenlemesini yayınlamıştır. Değişiklikler için çeşitli yürürlük tarihleri belirlenmiş olup erken yürürlük tarihi 1 Temmuz 2010 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleridir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu yıllık iyileştirme projesi henüz Avrupa Birliği tarafından onaylanmamıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Aşağıdaki iyileştirmelerin Grup'un finansal tabloları ya da faaliyetleri üzerinde etkisi beklenmemektedir;

UFRS 3: Revize UFRS'nin efektif olma tarihinden önce oluşan işletme birleşmelerinden kaynaklanan koşullu bedellerin geçiş hükümleri
UFRS 3: Kontrol gücü olmayan payların ölçümlemesi
UFRS 3: Değiştirilemeyen ya da gönüllü olarak değiştirilebilen hisse bazlı ödemeler ilgili ödülleri
UMS 1: Özkaynak hareket tablosuna açıklık getirilmesi
UMS 27: UMS 27 "Konsolide ve Solo Finansal Tablolar" standardına yapılan değişikliklere bağlı olarak
UMS 21, UMS 28 ve UMS 31 de yapılan değişikliklerin geçiş hükümlerine açıklık getirilmesi
UFRYK 13: Müşteri Sadakat Programları: Hediye puanların gerçeğe uygun değeri
UMS 34 Ara Dönem Raporlama: Açıklama ilkelerinin uygulaması ve yapılması gereken açıklamalara eklemeler

Aşağıdaki iyileştirmenin Grup'un finansal tabloları ya da faaliyetleri üzerinde etkisi değerlendirilmektedir;

UFRS 7 "Finansal Araçlar: Açıklamalar": 1 Ocak 2011 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklik, UFRS 7 uyarınca yapılması gereken açıklamalara açıklık getirmekte ve sayısal açıklamalar ile finansal araçlara ilişkin risklerin doğası ve derecesi arasındaki etkileşimi vurgulamaktadır.

Fonksiyonel ve sunum para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir ('fonksiyonel para birimi'). Konsolide finansal tablolar, Tüpraş'ın fonksiyonel, Grup'un sunum para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

2.1.3 Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren müşterek yönetime tabi ortaklıkların finansal tabloları

Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıkların finansal tabloları, faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklere uygun olarak hazırlanmış olup SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir. İlgili yabancı ortaklıkların varlık ve yükümlülükleri konsolide bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderler ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları hesabı altında takip edilmektedir.

2.1.4 Konsolidasyon esasları

- Konsolide finansal tablolar aşağıdaki (b), (c), (d) ve (e) maddelerinde belirtilen esaslara göre ana şirket olan Tüpraş, Bağlı Ortaklıkları ve Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıkları'nın finansal tablolarını kapsamaktadır. Konsolidasyon kapsamına dahil edilen şirketlerin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, SPK Finansal Raporlama Standartları'na uygunluk ve Grup tarafından uygulanan muhasebe politikalarına ve sunum biçimlerine uyumluluk açısından gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılmıştır.
- Bağlı Ortaklıklar, Şirket'in ya (i) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla veya (ii) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını Şirket'in menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların oranları gösterilmiştir:

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
Bağlı Ortaklık				
Ditaş	79,98	79,98	79,98	79,98
Üsküdar	79,98	79,98	79,98	79,98
Damla	79,98	79,98	79,98	79,98
Beykoz	79,98	79,98	79,98	79,98
Kadıköy	79,98	79,98	79,98	79,98

Bağlı Ortaklıklar'a ait bilanço ve gelir tabloları tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmiş olup, Grup'un sahip olduğu payların kayıtlı iştirak değeri, ilgili özkaynak ile karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Şirket ile Bağlı Ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmektedir. Grup'un sahip olduğu bağlı ortaklık hisselerinin kayıtlı değerleri ve bu hisselerden kaynaklanan temettüler, ilgili özkaynak ve kapsamlı gelir tablosu hesaplarından netleştirilmiştir.

- c) Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar, Grup'un bir veya daha fazla müteşebbis ortak tarafından müştereken yönetilmek üzere, bir ekonomik faaliyetin üstlenilmesi için bir sözleşme dahilinde oluşturulan şirketleri ifade etmektedir. Şirket bu müşterek kontrolü, kendisinin doğrudan ya da dolaylı olarak sahip olduğu hisselerden veya ilişkili tarafların sahip olduğu paylara ait oy haklarını onlar adına kullanma yetkisinden yararlanarak sağlamaktadır. Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş haricinde oransal konsolidasyon yöntemi kullanılmak suretiyle konsolidasyon kapsamına alınırlar. THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş (f) paragrafında detayları açıklanan özkaynaktan pay alma yöntemine göre muhasebeleştirilmiştir.

Oransal konsolidasyon yönteminde, Müşterek Yönetime Tabi Ortaklıklar'a ait finansal tablolarda yer alan varlık, yükümlülük, gelir ve giderler, Grup'un sahip olduğu etkin ortaklık payı ile konsolidasyon işlemine tabi tutulmaktadır.

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle konsolidasyon kapsamındaki müşterek yönetime tabi ortaklıkların oranları gösterilmiştir:

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
Müşterek yönetime tabi ortaklık				
Opet	50,00	40,00	50,00	40,00
Opet Gıda (tasfiye halinde)	50,00	39,99	50,00	39,99
Opet International	50,00	40,00	50,00	40,00
Opet Trade B.V.	50,00	40,00	50,00	40,00
Opet Trade Ireland (*)	-	-	50,00	40,00
Opet Trade Singapore	50,00	40,00	50,00	40,00
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş.	25,00	20,00	25,00	20,00

- (*) Grup'un müşterek yönetime tabi ortaklıklarından Opet Trade Ireland'ın 31 Mayıs 2009'da başlayan tasfiye süreci 2010 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

- d) Grup'un toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya %20'nin üzerinde olmakla birlikte Grup'un önemli bir etkiye sahip olmadığı veya konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen, teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen satılmaya hazır finansal varlıklar gerçeğe uygun değerleriyle, gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal varlıklar maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır (Not 11).
- e) Bağlı Ortaklıklar'ın net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve kapsamlı gelir tablosunda ana ortaklık dışı pay olarak gösterilmiştir.
- f) Özkaynaktan pay alma yöntemine göre muhasebeleştirilen yatırımlar konsolide bilançoda, alış maliyetinin üzerine Grup'un iştirakin net varlıklarındaki payına alım sonrası değişikliklerin eklenmesi veya çıkarılması ve varsa değer düşüklüğü karşılığının düşülmesiyle gösterilmektedir. Konsolide kapsamlı gelir tablosu, Grup'un iştiraklerinin faaliyetleri sonucundaki payını yansıtmaktadır. İştirakin kar veya zararına henüz yansıtılmamış tutarların iştirakin özkaynaklarında ortaya çıkardığı değişiklikler de Grup'un iştirakteki payı oranında iştirakin defter değerinde düzeltme yapılmasını gerekli kılabilir. Bu değişikliklerden Şirket'e düşen pay doğrudan Grup'un kendi özkaynaklarında muhasebeleştirilir.

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)	Şirket tarafından sahip olunan doğrudan ve dolaylı oy hakkı (%)	Etkin ortaklık payı (%)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen varlıklar				
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş. (*)	25,00	20,00	25,00	20,00

(*) Opet'in müşterek yönetime tabi ortaklıklarından THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş. ("THY Opet Havacılık") 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla faaliyet sonuçları ve aktif büyüklüğü baz alındığında önemlilik teşkil etmemesi nedeniyle konsolidasyon kapsamına alınmayarak maliyet değerleriyle satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilirken, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Opet şirket yönetimi kararıyla özkaynak yöntemine göre konsolide edilmiştir. THY Opet Havacılık jet yakıt ikmal hizmeti vermek üzere Opet ve THY A.Ş.'nin müşterek yönetime tabi ortaklığı olarak 2009 yılının Eylül ayında kurulmuştur.

2.2. Muhasebe politikalarında değişiklikler

2.2.1 Karşılaştırmalı bilgiler

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılmıştır.

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynak değişim tablosunu ise 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) **(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)**

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması esnasında karşılaştırmalı finansal tablolarda yapılan sınıflandırma değişiklikleri aşağıdaki gibidir:

- 31 Aralık 2009 tarihli, "genel yönetim giderleri" içerisinde sınıflandırılan 8.545 bin TL'lik araştırma geliştirme giderleri, konsolide kapsamlı gelir tablosunda " araştırma ve geliştirme giderleri" hesabında ayrı olarak sınıflandırılmıştır (Not 26).
- 31 Aralık 2009 tarihli finansal tablolarında geçmiş yıl karları içinde bulunan 63.587 TL tutarındaki rakam SPK'nın 28.04.2008 tarihinde yayımladığı 2008/18 sayılı Haftalık Bülten'de belirtilen "Özkaynak kalemlerinden, "Ödenmiş Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan "Hisse Senedi İhraç Primleri"nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir." duyurusuna istinaden, finansal tablolarda karşılaştırmalı olabilmesi için Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler kalemine sınıflandırılmıştır.

2.2.2 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.

2.3. Önemli muhasebe politikalarının özeti

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

2.3.1 Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri konsolide bilançoda maliyet değerleri ile yansıtılmaktadırlar. Nakit ve nakit benzerleri, eldeki nakit, banka mevduatları ile tutarı belirli, nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip, değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi üç ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Not 6).

2.3.2 Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü karşılığı

Grup'un doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan vadeli satışlarından kaynaklanan ticari alacaklar, etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmiştir.

Grup'un ödenmesi gereken meblağları tahsil edemeyecek olduğunu gösteren bir durumun söz konusu olması halinde ticari alacaklar için bir değer düşüklüğü karşılığı oluşturulur. Söz konusu bu karşılığın tutarı, alacağın kayıtlı değeri ile tahsili mümkün tutar arasındaki farktır. Tahsili mümkün tutar, teminatlardan ve güvencelerden tahsil edilebilecek meblağlar da dahil olmak üzere tüm nakit akışlarının, oluşan ticari alacağın orijinal etkin faiz oranı esas alınarak iskonto edilen değeridir.

Değer düşüklüğü tutarı, kaydedilmesinden sonra oluşacak bir durum dolayısıyla azalırsa, söz konusu tutar, cari dönemde diğer gelirlere yansıtılır (Not 8).

2.3.3 İlişkili taraflar

Konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yönetim personeli ve Yönetim Kurulu üyeleri, aileleri ve onlar tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar ile Koç Topluluğu şirketleri, ilişkili taraflar olarak kabul edilmişlerdir (Not 32).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.4 Stoklar

Stoklar, net gerçekleşebilir değer ya da elde etme bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Grup, stoklarını ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlemektedir. Üretim sürecinde aynı hammadde girdisinden birden fazla ürün elde edildiğinden her bir ürünün üretim maliyeti ayrı olarak belirlenmemektedir. Şirket, üretim maliyetlerini rasyonel ve tutarlı bir şekilde dağıtabilmek için, üretim tamamlanma aşamasında üretim maliyetlerini, ürünler arasında her bir ürünün nispi satış değerlerini esas alarak dağıtmaktadır.

Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır (Not 10).

2.3.5 Yedek parça ve malzemeler

Yedek parça ve malzemeler net geri kazanılabilir değer ya da elde etme bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Yedek parça ve malzemelerin maliyeti tüm satın alma maliyetlerini ve yedek parçaların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Grup, yedek parça ve malzemelerini ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlemektedir. Grup, beklenen kullanım süresi içerisinde kullanılmayan ve yakın bir gelecekte kullanılmasını öngörmediği yedek parça ve malzemeler için değer düşüklüğü karşılığı ayırmaktadır.

2.3.6 Finansal yatırımlar

Tüm finansal varlıklar, ilk kaydedilişlerinde işlem maliyetleri dahil olmak üzere maliyet bedelleri üzerinden değerlendirilir. Likidite ihtiyacının karşılanmasına yönelik olarak veya faiz oranlarındaki değişimler nedeniyle satılabilecek olan ve belirli bir süre gözetilmeksizin elde tutulan finansal araçlar, satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflandırılmıştır. Bunlar, kısa vadeli olarak kar amacıyla elde tutulmadıkça veya işletme sermayesinin artırılması amacıyla satışına ihtiyaç duyulmayacaksa duran varlıklar olarak gösterilir, aksi halde dönen varlıklar olarak sınıflandırılır. Şirket yönetimi, bu finansal araçların sınıflandırmasını satın alındıkları tarihte uygun bir şekilde yapmakta olup düzenli olarak bu sınıflandırmayı gözden geçirmektedir.

Grup her bilanço tarihinde bir ya da bir grup finansal varlığında değer düşüklüğü olduğuna dair objektif bir kanıtın olup olmadığını değerlendirir. Finansal araçların satılmaya hazır olarak sınıflandırılması durumunda, gerçeğe uygun değerın elde etme maliyetinin altına önemli derecede düşmesi veya gerçeğe uygun değerın uzun süreli bir düşüş eğiliminde bulunması, menkul kıymetlerin değer düşüklüğüne maruz kalıp kalmadığını değerlendirmede dikkate alınır. Eğer satılmaya hazır finansal varlıklar için bu tür bir kanıt mevcutsa, özkaynaklardan dönemin kapsamlı gelir tablosuna transfer edilerek kümüle net zarar, elde etme maliyeti ile cari gerçeğe uygun değer arasındaki farktan, bu finansal varlığa ilişkin daha önce kar/zararda muhasebeleştirilmiş gerçeğe uygun değer zararları düşülmek suretiyle hesaplanır ve dönemin kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Satılmaya hazır finansal varlıkların gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kar ve zararlar bir değer düşüklüğü olmadığı durumda dönem sonuçları ile ilişkilendirilmeden finansal varlığın konsolide finansal tablolardan çıkarıldığı tarihe kadar doğrudan özkaynak içinde "Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu" hesabında muhasebeleştirilmiştir. Satılmaya hazır finansal varlıklar konsolide finansal tablolardan çıkarıldıklarında, özkaynak da "Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu"nda takip edilen ilgili kazanç ve zararlar konsolide kapsamlı gelir tablosuna transfer edilir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

Satılmaya hazır finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin olmadığı veya doğru biçimde gerçeğe uygun değeri yansıtmadığı durumlarda finansal varlığın gerçeğe uygun değeri değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenir. Bu değerlendirme teknikleri, piyasa koşullarına uygun güncel işlemleri veya esasen benzer diğer yatırım araçlarını baz almayı ve yatırım yapılan şirkete özgü şartları dikkate alarak iskonto edilmiş nakit akım analizlerini içerir.

Şirket'in %20'nin altında sermaye payına sahip olduğu finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin olmadığı, gerçeğe uygun değerinin hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun bir değer tahmininin yapılamadığı ve gerçeğe uygun değerinin güvenilir bir şekilde ölçülemeyişi durumlarda finansal varlığın kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından, şayet mevcutsa, değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle belirlenmiştir (Not 11).

2.3.7 Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetinden birikmiş amortismanın düşülmesi ile bulunan net değerleri ile gösterilmektedir. Tarihi değerler, maddi duran varlığın iktisabı ile direkt olarak ilgili olan maliyetleri içermektedir. İktisap tarihinden sonraki maliyetler, sadece varlıkla ilgili gelecekteki ekonomik faydanın Grup'a akışının muhtemel olduğu ve varlığın maliyetinin güvenilir olarak ölçülebildiği durumlarda varlığın defter değerine ilave edilir veya ayrı bir varlık olarak kaydedilir. Diğer tüm bakım onarım giderleri ilgili döneme ait kapsamlı gelir tablosunda giderleştirilir. Amortisman, maddi duran varlıkların brüt defter değerleri üzerinden faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır (Not 14).

Opet iktisabı ile elde edilen maddi duran varlıklar, UFRS 3 ile uyumlu olarak, iktisap tarihi olan 28 Aralık 2006'da gerçeğe uygun değerlerinden kaydedilmiştir ve iktisap tarihinden itibaren kalan faydalı ömürleri üzerinden amortismanına tabi tutulmaktadır.

Grup'un sahip olduğu maddi duran varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

Faydalı ömür

Yeraltı ve yerüstü düzenleri	3-50 yıl
Binalar	5-50 yıl
Makina tesis ve cihazlar	3-50 yıl
Taşıt araçları	4-20 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	2-50 yıl

Arazi ve arsalar, sınırsız ömürleri olması sebebiyle amortismanına tabi değildir.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın gerçeğe uygun değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının konsolide bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların satışı dolayısıyla oluşan kar ve zararlar diğer faaliyet gelirleri ve giderleri hesaplarına dahil edilirler.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.8 Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, haklar ve yazılımları, müşteri ilişkilerini, Opet marka değerini ve iktisap edilen intifa hakları ile dağıtım sözleşmelerini içermektedir (Not 15).

a) Haklar ve yazılımlar

Haklar ve yazılımlar, iktisap maliyeti üzerinden kaydedilir ve iktisap edildikleri tarihten sonra 5 yılı geçmeyen bir süre için tahmini faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortismanına tabi tutulur. İntifa haklarını ise, akaryakıt dağıtım istasyonları ile yapılmış işletme sözleşmeleri oluşturmaktadır. Opet iktisabı ile elde edilen intifa hakları ise UFRS 3 ile uyumlu olarak 28 Aralık 2006 tarihinde gerçeğe uygun değerlerinden kaydedilmiş ve iktisap tarihinden itibaren kalan geçerlilik süreleri üzerinden doğrusal yöntemle itfa edilmektedir.

b) Müşteri ilişkileri

UFRS 3'e göre bir işletmenin müşterileri ile iş ilişkileri sözleşme aracılığıyla uygulanıyorsa, iktisap tarihi itibarıyla söz konusu bir sözleşme bulunması şartı aranmaksızın, söz konusu müşteri ilişkileri, maddi olmayan duran varlık olarak tanımlanması için gereken sözleşmeli yasal kriterini sağlamaktadır.

Opet iktisabı ile elde edilen müşteri ilişkileri, UFRS 3 ile uyumlu olarak iktisap tarihi olan 28 Aralık 2006'da gerçeğe uygun değerlerinden kaydedilmiştir ve iktisap tarihinden itibaren kalan faydalı ömrü olan 14 yıl üzerinden doğrusal yöntemle itfa edilmektedir (Not 15).

c) Opet marka değeri

Opet iktisabı ile elde edilen Opet markasının değeri, UFRS 3 ile uyumlu olarak 28 Aralık 2006 tarihinde gerçeğe uygun değerlerinden kaydedilmiştir ve iktisap tarihinden itibaren kalan tahmini faydalı ömrü olan 10 yıl üzerinden doğrusal yöntemle itfa edilmektedir (Not 15).

d) LPG dağıtım sözleşmesi

Opet iktisabı ile elde edilen LPG dağıtım sözleşmesi, UFRS 3 ile uyumlu olarak 28 Aralık 2006 tarihinde gerçeğe uygun değerlerinden kaydedilmiştir. LPG dağıtım sözleşmesi iktisap tarihinden 18 Eylül 2010 tarihine kadar kalan tahmini faydalı ömrü olan 13 yıl üzerinden, 18 Eylül 2010 tarihinden itibaren ise not 18'de detaylı olarak açıklanan Rekabet Kurumu intifa sözleşmeleri düzenlemesi uyarınca 5 yıl üzerinden doğrusal yöntemle itfa edilmektedir (Not 15).

2.3.9 İşletme birleşmeleri ve şerefiye

İşletme birleşmeleri, UFRS 3, "İşletme Birleşmeleri", kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir. 1 Ocak 2010 tarihinden önceki işletme birleşmelerinde bir işletmenin satın alınması ile ilgili katlanılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. Satın alım maliyetinin iktisap edilen işletmenin tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde iktisap edilen işletmenin/şirketin finansal tablolarında yer almayan, ancak, şerefiyenin içerisinden ayrılabilme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmesi sırasında oluşan şerefiye amortismanına tabi tutulmaz, bunun yerine yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

İktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerindeki iktisap edenin payının işletme birleşmesi maliyetini aşması durumunda ise, fark gelir olarak kaydedilir.

1 Ocak 2010 tarihinden sonra gerçekleşecek işletme birleşmelerinde, 1 Ocak 2010 tarihi itibarıyla geçerli olan yeniden düzenlenmiş UFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" standardı uygulanmalıdır. Yeniden düzenlenmiş UFRS 3'ün temel farkı satın alma sırasında katılan bütün işlem maliyetlerinin kar/zararda muhasebeleştirilmesidir. 2010 yılı içerisinde gerçekleşen ve yeniden düzenlenmiş UFRS 3'ün uygulanmasını gerektiren bir işletme birleşmesi yoktur.

Şerefiye, değer düşüklüğü tespiti için nakit üreten birimlere dağıtılır. Dağıtım, şerefiyenin oluşmasına neden olan işletme birleşmesinden fayda elde etmesi beklenen nakit üreten bir ya da birden fazla birime yapılır. Grup, 28 Aralık 2006 tarihindeki Opet iktisabı nedeniyle Opet'in yurtiçindeki önemli pazar pozisyonu ve Tüpraş ile birlikteliğinin yaratacağı sinerjiyi, şerefiyenin oluşmasına ana sebep olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak Grup yönetimi, Opet, bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıklarını tek bir nakit üreten birim olarak değerlendirmektedir.

İktisap edilen tanımlanabilir varlıkların, yükümlülüklerin ve şarta bağlı yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin veya birleşme maliyetinin sadece geçici olarak belirlenebilmesi nedeniyle birleşmenin gerçekleştiği dönemin sonunda birleşmenin ilk kez muhasebeleştirilmesi geçici olarak yapılmak durumundaysa, iktisap eden, söz konusu işletme birleşmesini geçici tutarlardan muhasebeleştirir. Geçici olarak belirlenmiş birleşme muhasebesinin birleşme tarihini takip eden oniki ay içerisinde tamamlanması ve düzeltme kayıtlarının birleşme tarihinden itibaren yapılması gerekmektedir.

2.3.10 Yatırım amaçlı gayrimenkuller

Mal ve hizmetlerin üretiminde kullanılmak veya idari maksatlarla veya işlerin normal seyri esnasında satılmak yerine, kira elde etmek veya değer kazanması amacıyla veya her ikisi için elde tutulan araziler ve binalar "yatırım amaçlı gayrimenkuller" olarak sınıflandırılır ve maliyet yöntemine göre maliyet eksi birikmiş amortisman (arazi hariç) değerleri ile gösterilir.

Yatırım amaçlı gayrimenkuller olası bir değer düşüklüğünün tespiti amacıyla incelenir ve bu inceleme sonunda yatırım amaçlı gayrimenkullerin kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerinden fazla ise, karşılık ayrılmak suretiyle geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer, ilgili yatırım amaçlı gayrimenkulün mevcut kullanımından gelecek net nakit akımları ile satış maliyeti düşülmüş gerçeğe uygun değerden yüksek olanı olarak kabul edilir (Not 13).

2.3.11 Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, şerefiye dışındaki tüm maddi ve maddi olmayan duran varlıkları için, her bilanço tarihinde söz konusu varlığa ilişkin değer düşüklüğü olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın taşınmakta olan değeri, kullanım veya satış yoluyla elde edilecek olan tutarlardan yüksek olanı ifade eden net gerçekleştirilebilir değer ile karşılaştırılır. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığın ait olduğu nakit üreten herhangi bir birimin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutardan yüksekse, değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Bu durumda oluşan değer düşüklüğü zararları konsolide kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğünün iptali nedeniyle varlığın (veya nakit üreten birimin) kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda değer düşüklüğünün konsolide finansal tablolara alınmamış olması halinde oluşacak olan defter değerini (amortisman tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır. Değer düşüklüğünün iptali konsolide kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Opet iktisabından kaynaklanan şerefiyenin ise net kayıtlı değeri yıllık olarak gözden geçirilmekte ve gerekli görüldüğü durumlarda daimi değer kaybı göz önüne alınarak düzeltmeye tabi tutulmaktadır (Not 2.5-c).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.12 Peşin ödenen istasyon kira sözleşmeleri

Opet iktisabı ile elde edilen peşin ödenen istasyon kira sözleşmeleri, UFRS 3 ile uyumlu olarak, iktisap tarihi olan 28 Aralık 2006'da gerçeğe uygun değerlerinden, bu tarihten sonra edinilen peşin ödenen istasyon kira sözleşmeleri ise elde etme maliyetlerinden kaydedilmiştir ve iktisap tarihinden itibaren kira sözleşmelerinin kalan süreleri boyunca doğrusal yöntemle giderleştirilmektedir (Not 22).

2.3.13 Borçlanma maliyeti

Banka kredileri, alındıkları tarihlerde, işlem maliyetleri düşürülmüş gerçeğe uygun değerleri üzerinden kayda alınırlar. Müteakip dönemlerde etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş bedelleriyle değerlendirilir ve işlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, konsolide kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır.

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile ilişki kurulabilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir.

Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemlerde konsolide kapsamlı gelir tablosuna kaydedilmektedir.

2.3.14 Finansal kiralamalar ve faaliyet kiralamaları

Grup - kiracı olarak

Finansal kiralama

Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve ödülleri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralamalar, kiralama döneminin başında kiralanmış olan varlığın rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o günkü indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden kaydedilir. Her bir kira ödemesi, bakiye borç üzerinde sabit bir oranın elde edilmesi amacıyla borç ve finansal masraflar arasında tahsis edilir. Finansal masraflar düşüldükten sonra ilgili finansal kiralama borçları, finansal kiralama borçları olarak kayıtlara alınır. Finansman maliyetinin faiz unsuru, kira dönemi boyunca konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Finansal kiralama yolu ile satın alınan maddi duran varlıklar, varlığın tahmini faydalı ömrü üzerinden amortismanına tabi tutulur.

Faaliyet kiralaması

Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Faaliyet kiralaları olarak yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilir.

Grup - kiralaayan olarak

Faaliyet kiralaması

Faaliyet kiralamasında, kiralaanan varlıklar, konsolide bilançoda maddi duran varlıklar altında sınıflandırılır ve elde edilen kira gelirleri kiralama dönemi süresince, eşit tutarlarda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır. Kira geliri kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.15 Ertelenmiş vergiler

Ertelenmiş vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır ve gelir tablosuna gider veya gelir olarak kaydedilir. Bununla birlikte, ertelenen vergi, aynı veya farklı bir dönemde doğrudan öz sermaye ile ilişkilendirilen varlıklarla ilgili ise doğrudan öz sermaye hesap grubuyla ilişkilendirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilir.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir. Ertelenmiş vergi varlık veya yükümlülükleri konsolide finansal tablolarda uzun vadeli olarak sınıflandırılmıştır (Not 29).

2.3.16 Kıdem tazminatı karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalar / Kıdem tazminatı karşılığı

a) Tanımlanan fayda planı:

Grup, mevcut iş kanunu gereğince, emeklilik nedeni ile işten ayrılan veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işine son verilen ve en az bir yıl hizmet vermiş personele belirli miktarda kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür.

Grup, finansal tablolardaki kıdem tazminatı karşılığını "Projeksiyon Metodu"nu kullanarak ve Grup'un personel hizmet süresini tamamlama ve kıdem tazminatına hak kazanma konularında geçmiş yıllarda kazandığı deneyimlerini baz alarak hesaplamış ve bilanço tarihi itibarıyla iskonto edilmiş değerini kayıtlara almıştır (Not 21). Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar gelir tablosuna yansıtılmıştır.

(b) Tanımlanan katkı planları:

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu'na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup'un bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

2.3.17 Kıdeme teşvik primi karşılığı

Grup'un belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarına ödenen "Kıdeme Teşvik Primi" ("Prim") adı altında sağladığı bir fayda bulunmaktadır. Konsolide finansal tablolarda tahakkuk etmiş olan kıdeme teşvik primi karşılığı, gelecekteki olası yükümlülüklerin tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Not 21).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.18 Dövizli işlemler

Yıl içinde gerçekleşen dövizli işlemler, işlem tarihlerinde geçerli olan döviz kurları üzerinden çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülükler, dönem sonunda geçerli olan döviz kurları üzerinden Türk Lirası'na çevrilmiştir. Dövizle dayalı parasal varlık ve yükümlülüklerin çevrimlerinden doğan kur farkı geliri veya zararları aktifleştirilen borçlanma maliyetlerinden kaynaklanan kur farkları (Not 2.3.13) dışında konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır.

2.3.19 Gelirlerin kaydedilmesi

Gelir, mal ve hizmet satışlarının faturalanmış değerlerini içerir. Satışlar, ürünün teslimi veya hizmetin verilmesi, ürünle ilgili risk ve faydaların transferlerinin yapılmış olması, gelir tutarının güvenilir şekilde belirlenebilmesi ve işlemle ilgili ekonomik faydaların Grup'a akmasının muhtemel olması üzerine alınan veya alınabilecek bedelin gerçeğe uygun değeri üzerinden tahakkuk esasına göre kayıtlara alınır. Satışlarda önemli riskler ve faydalar, mallar alıcıya teslim edildiğinde ya da yasal sahiplik alıcıya geçtiğinde devredilir. Net satışlar, teslim edilmiş malların fatura edilmiş bedelinin satış iadelerinden ve satış ile ilgili vergilerden arındırılmış halidir.

Faiz gelirleri zaman dilimi esasına göre gerçekleşir, geçerli faiz oranı ve vadesine kalan süre içinde etkili olacak faiz oranını dikkate alarak tahakkuk edecek olan gelir belirlenir.

Satışların içerisinde önemli bir vade farkı bulunması durumunda, gerçeğe uygun bedel, gelecekte oluşacak tahsilatların finansman maliyeti içerisinde yer alan gizli faiz oranı ile indirgenmesi ile tespit edilir. Gerçek değerleri ile nominal değerleri arasındaki fark, tahakkuk esasına göre faiz geliri olarak değerlendirilir.

Komisyon geliri, Aygaz A.Ş.ve Mogaz Petrol Gazları A.Ş. ile yapılan LPG satış sözleşmesi şartlarına uygun olarak tahakkuk esasına göre kaydedilir.

Kira geliri, ilgili anlaşmalar göz önüne alınarak tahakkuk esasına göre kaydedilir.

Elde edilen temettü gelirleri, hissedarların temettü alma hakkı doğduğu zaman kayda alınır.

2.3.20 Türev finansal araçlar

Türev finansal araçların ilk olarak gerçeğe uygun değerleri ile kayda alınmaktadır. Türev finansal araçlar, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değer ile değerlendirilmektedir. Yapılan değerlendirme sonucu türev finansal araçların gerçeğe uygun değerinde meydana gelen farklar kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmaktadır (Not 23).

2.3.21 Karşılıklar

Grup'un geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışa akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur. Karşılıklar, konsolide bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahmine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda konsolide bilanço tarihindeki değerine indirgenmesi için iskonto edilir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.22 Taahhütler, koşullu varlıklar ve yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilecek muhtemel yükümlülükler ve varlıklar konsolide finansal tablolara alınmamakta ve koşullu yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmektedir (Not 18).

2.3.23 Temettü

Temettü alacakları, alma hakkı doğduğu dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları, kar dağıtımının bir unsuru olarak alma hakkı doğduğu dönemde yükümlülük olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.

2.3.24 Hisse başına kazanç

Konsolide kapsamlı gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, net karın, dönem boyunca mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile tespit edilir.

Türkiye'de şirketler mevcut hissedarlarına birikmiş karlardan ve özkaynak enflasyon düzeltmesi farkları hesabından hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kar hesaplanırken bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.3.25 Nakit akımı

Grup net varlıklarındaki değişimleri, finansal yapısını ve nakit akımlarının tutar ve zamanlamasını değişen şartlara göre yönlendirme yeteneği hakkında konsolide finansal tablo kullanıcılarına bilgi vermek üzere, diğer konsolide finansal tablolarının ayrılmaz bir parçası olarak konsolide nakit akım tablolarını düzenlemektedir.

2.3.26 Satış amacıyla elde tutulan varlık grupları ve bu varlıklarla doğrudan ilişkilendirilen yükümlülükler

Bir duran varlığın defter değerinin sürdürülmekte olan kullanımdan ziyade satış işlemi vasıtası ile geri kazanılacak olması durumunda Grup, söz konusu duran varlığı satış amacıyla elde tutulan varlık olarak sınıflandırır. Bu varlıklarla doğrudan ilişkilendirilen yükümlülükler ise benzer şekilde gruplanır. İlgili varlık grupları, doğrudan ilişkilendirilen yükümlülükler indirildikten sonraki kayıtlı değeri ile gerçeğe uygun değerlerinden satış giderlerinin çıkartılması sonucu oluşan net değer düşük olanı ile muhasebeleştirilir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3.27 Araştırma ve geliştirme giderleri

Araştırma masrafları, olduğu dönem içerisinde kapsamlı gelir tablosuna kaydedilir.

Geliştirme faaliyetleri (ya da Grup içi bir projenin gelişim aşaması) sonucu ortaya çıkan işletme içi yaratılan maddi olmayan duran varlıklar yalnızca aşağıda belirtilen şartların tamamı karşılandığında kayda alınırlar:

- duran varlığın kullanıma hazır ya da satılmaya hazır hale getirilebilmesi için tamamlanmasının teknik anlamda mümkün olması,
- duran varlığı tamamlama, kullanma veya satma niyetinin olması,
- duran varlığın kullanılabilir veya satılabilir olması,
- varlığın ne şekilde ileriye dönük olası bir ekonomik fayda sağlayacağını belli olması,
- duran varlığın gelişimini tamamlamak, söz konusu varlığı kullanmak ya da satmak için uygun teknik, finansal ve başka kaynakların olması, ve
- varlığın geliştirme maliyetinin, geliştirme sürecinde güvenilir bir şekilde ölçülebilir olması.

Diğer geliştirme giderleri gerçekleştiğinde gider olarak kaydedilmektedir. Önceki dönemde gider kaydedilen geliştirme gideri sonraki dönemde aktifleştirilemez.

2.3.28 Devlet teşvik ve yardımları

Devlet teşvikleri ile birlikte yatırım, araştırma ve geliştirme teşvikleri; Grup'un teşvik talepleri ile ilgili olarak yetkililer tarafından onaylandığı zaman tahakkuk esasına göre gerçeğe uygun değer ile muhasebeleştirilir.

2.4. Muhasebe politikaları, muhasebe tahminlerinde değişiklikler ve hatalar

Yeni bir TMS/IFRS'nin ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu TMS/IFRS'nin şayet varsa, geçiş hükümlerine uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Herhangi bir geçiş hükmünün yer almadığı değişiklikler, muhasebe politikasında isteğe bağlı yapılan önemli değişiklikler veya tespit edilen muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

2.5. Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları

Varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri üzerinde önemli etkisi olan muhasebe tahminleri aşağıdaki gibidir:

a) İktisap maliyetinin dağıtılması:

Grup, Opet iktisabı ile ilgili iktisap maliyetinin dağıtılması sürecinde maddi ve maddi olmayan varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin tespitinde belirli tahmin ve varsayımlarda bulunmuştur.

b) Faydalı ömür:

Maddi varlıklar, yatırım amaçlı gayrimenkuller ve şerefiye haricindeki maddi olmayan varlıklar tahmini faydalı ömürleri boyunca itfaya tabi tutulmuştur. Yönetim tarafından belirlenen faydalı ömürler Not 2.3.7 ve 2.3.8'de açıklanmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2. Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

c) Şerefiye değer düşüklüğü tespit çalışmaları:

Grup, Opet alımından kaynaklanan şerefiyeyi muhasebe politikaları notu 2.3.9'da belirtildiği üzere yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutmaktadır. Söz konusu nakit üreten birimin geri kazanılabilir değeri satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamalarına göre tespit edilmiştir. Bu hesaplamalar belirli tahmin ve varsayımlar içermektedir. Grup, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla yapmış olduğu değer düşüklüğü testleri sonucunda şerefiye tutarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit etmemiştir (Not 16).

3. İşletme birleşmeleri

2010 ve 2009 yılları içerisinde gerçekleşen herhangi bir işletme birleşmesi yoktur.

4. İş ortaklıkları

Müşterek yönetime tabi ortaklıklar'daki paylar

Müşterek Yönetime Tabi Ortaklık olan Opet'in oransal konsolidasyon yöntemiyle, konsolidasyon düzeltmeleri öncesi konsolide finansal tablolara dahil edilen bakiyelerine ilişkin toplam özet finansal bilgiler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Dönen varlıklar	550.047	551.368
Duran varlıklar	577.486	544.989
Toplam varlıklar	1.127.533	1.096.357
Kısa vadeli yükümlülükler	436.299	507.754
Uzun vadeli yükümlülükler	198.278	116.850
Özkaynaklar	492.956	471.753
Toplam kaynaklar	1.127.533	1.096.357

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Satış gelirleri (net)	4.227.142	2.944.398
Brüt kar	245.298	226.805
Faaliyet karı	104.406	130.131
Net dönem karı	60.716	67.940

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. Bölümlere göre raporlama

Grup yönetimi Grup'un risk ve getirilerinin enerji sektöründeki gelişmelerden etkilendiğini dikkate alarak faaliyet bölümlerine ilişkin raporlama formatı olarak endüstriyel bölümleri kullanma kararı almıştır. Grup yönetimi, Grup'un faaliyet alanının rafinaj ve Opet hisselerinin satın alım tarihi olan 28 Aralık 2006 tarihinden itibaren akaryakıt dağıtım sektörleri olmasından dolayı, Grup'un bu iki sektörün oluşturduğu endüstriyel bölümler altında faaliyet gösterdiğini düşünmektedir. Grup, rafinaj ve dağıtım sektörleri için hazırlamış olduğu bölüm raporlamasını konsolide finansal tablolarda sunmuştur.

a) Bölüm satış gelirleri (net)

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Rafinaj	22.055.320	17.575.525
Dağıtım	4.163.400	2.814.358
	26.218.720	20.389.883

b) Bölüm faaliyet karı

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Rafinaj	930.453	885.834
Dağıtım	103.699	130.131
	1.034.152	1.015.965

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. Bölümlere göre raporlama (devamı)

c) Bölümlere göre bilgi analizi

1 Ocak - 31 Aralık 2010	Rafinaj	Dağıtım	Bölümler arası düzeltme	Toplam
Grup dışı gelirler	22.055.320	4.163.400	-	26.218.720
Bölümler arası gelirler	624.209	63.742	(687.951)	-
Gelirler	22.679.529	4.227.142	(687.951)	26.218.720
Satışların maliyeti	(21.086.896)	(3.981.844)	692.003	(24.376.737)
Brüt kar	1.592.633	245.298	4.052	1.841.983
Faaliyet giderleri	(496.151)	(204.952)	10.145	(690.958)
Diğer faaliyetlerden gelirler	89.470	80.275	(52.713)	117.032
Diğer faaliyetlerden giderler	(217.690)	(16.215)	-	(233.905)
Faaliyet karı	968.262	104.406	(38.516)	1.034.152
Bölümler arası kar düzeltmesi	(37.809)	(707)	38.516	-
Faaliyet karı - bölümler arası netleştirme sonrası	930.453	103.699	-	1.034.152

1 Ocak - 31 Aralık 2009	Rafinaj	Dağıtım	Bölümler arası düzeltme	Toplam
Grup dışı gelirler	17.575.525	2.814.358	-	20.389.883
Bölümler arası gelirler	554.019	130.040	(684.059)	-
Gelirler	18.129.544	2.944.398	(684.059)	20.389.883
Satışların maliyeti	(16.748.153)	(2.717.593)	684.059	(18.781.687)
Brüt kar	1.381.391	226.805	-	1.608.196
Faaliyet giderleri	(503.380)	(153.741)	-	(657.121)
Diğer faaliyetlerden gelirler	31.586	62.856	-	94.442
Diğer faaliyetlerden giderler	(23.763)	(5.789)	-	(29.552)
Faaliyet karı	885.834	130.131	-	1.015.965
Bölümler arası kar düzeltmesi	-	-	-	-
Faaliyet karı - bölümler arası netleştirme sonrası	885.834	130.131	-	1.015.965

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. Bölümlere göre raporlama (devamı)

d) Bölüm varlıkları, yükümlülükleri ve net varlıkları

Bölüm varlıkları

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Rafinaj	12.755.091	9.157.965
Dağıtım	1.073.287	1.055.459
Toplam	13.828.378	10.213.424
Satış amacıyla elde tutulan varlıklar	-	740
Satılmaya hazır finansal varlıklar	90.437	78.581
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	5.401	-
Tenzil: Bölümler arası düzeltmeler	(6.179)	(69.441)
Konsolide toplam varlıklar	13.918.037	10.223.304

Bölüm yükümlülükleri

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Rafinaj	9.152.837	5.655.724
Dağıtım	605.165	590.347
Toplam	9.758.002	6.246.071
Satış amacıyla elde tutulan varlıklara ilişkin yükümlülükler	-	69
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	191.670	196.754
Kurumlar vergisi karşılığı (Not 28)	69.944	58.426
Tenzil: Bölümler arası düzeltmeler	(2.735)	(57.558)
Konsolide toplam yükümlülükler	10.016.881	6.443.762

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5. Bölümlere göre raporlama (devamı)

e) Maddi ve maddi olmayan duran varlık ve yatırım amaçlı gayrimenkul alımları ile amortisman ve itfa payları

Maddi ve maddi olmayan duran varlık ve yatırım amaçlı gayrimenkul yatırımları

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Rafinaj	257.277	372.196
Dağıtım	40.479	22.770
	297.756	394.966

Amortisman ve itfa payları

Rafinaj	(184.389)	(166.258)
Dağıtım	(36.778)	(27.809)
	(221.167)	(194.067)

6. Nakit ve nakit benzerleri

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Kasa	87	4
Bankalar		
Özel faizli vadesiz mevduat	326.633	414.194
Vadeli mevduat	5.572.136	2.703.092
Vadesiz mevduat	37.128	13.993
Diğer	3.714	3.878
Vadeli mevduat faiz tahakkukları	18.764	13.855
Toplam	5.958.462	3.149.016

Özel faizli vadesiz mevduat

31 Aralık 2010 itibarıyla bankalardaki vadesiz mevduatın 326.633 bin TL (31 Aralık 2009: 414.194 bin TL) tutarındaki kısmı özel faizli vadesiz mevduatlardan oluşmaktadır. Grup, özel faizli vadesiz mevduatlardan günlük faiz kazanmaktadır. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla TL cinsinden özel faizli vadesiz mevduatların etkin faiz oranı %5,46'dır (31 Aralık 2009: TL ve ABD doları etkin faiz oranı, sırasıyla %9,88 ve %2,54).

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla bankalardaki özel faizli vadesiz mevduat, yabancı para mevduat içermemektedir (31 Aralık 2009: 96.443 bin TL karşılığı 63.535 bin ABD doları ve 360 bin Avro).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6. Nakit ve nakit benzerleri (devamı)

Grup tarafından, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde belirlendiği üzere, müşterilerden alınan gelir payı bankalarda bloke edilmekte ve özel faizli vadesiz mevduat olarak değerlendirilmektedir (Not 22). 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla alınmış olan gelir payı tutarına istinaden bankalarda bloke edilmekte olan tutar 326.633 bin TL olup özel faizli vadesiz mevduat olarak değerlendirilmektedir (31 Aralık 2009 - 263.823 bin TL).

Vadeli mevduat ve diğer hazır değerler

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla vadeli mevduatın vade tarihi ve para birimi bilgileri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2010

	1 aydan kısa	1 - 3 ay arası	3 - 12 ay arası	Toplam
TL	3.743.291	-	-	3.743.291
ABD Doları	1.298.141	529.682	-	1.827.823
Avro	1.022	-	-	1.022
Vadeli mevduat	5.042.454	529.682	-	5.572.136

31 Aralık 2009

	1 aydan kısa	1-3 ay arası	3-12 ay arası	Toplam
TL	1.443.267	-	-	1.443.267
ABD doları	1.223.519	9.606	26.672	1.259.797
Avro	28	-	-	28
Vadeli mevduat	2.666.814	9.606	26.672	2.703.092

Vadeli TL mevduatların etkin faiz oranı %8,85, vadeli ABD doları mevduatların etkin faiz oranı %3,14 ve vadeli Avro mevduatların etkin faiz oranı %1,31 (31 Aralık 2009 - TL için %9,95, ABD doları için %2,75, Avro için %0,25)'dir.

Diğer hazır değerler, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 3.714 bin TL tutarındaki kredi kartı alacaklarını (31 Aralık 2009 – 3.878 bin TL kredi kartı alacakları) içermektedir.

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla konsolide nakit akım tablosunda yer alan nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Hazır değerler	5.958.462	3.149.016
Bloke mevduatlar (Gelir payı dahil)	(326.633)	(263.823)
Satış amaçlı elde tutulan nakit ve nakit benzerleri	-	564
Eksi: Vadeli mevduat faiz tahakkukları	(18.764)	(13.855)
Nakit ve nakit benzeri değerler	5.613.065	2.871.902

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

7. Finansal borçlar

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Kısa vadeli banka kredileri:		
Kısa vadeli banka kredileri	2.265.025	1.502.576
Faiz tahakkukları	10.315	13.945
Toplam	2.275.340	1.516.521
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vade taksitleri:		
Uzun vadeli kredilerin kısa vade taksitleri	132.390	115.122
Faiz tahakkukları	2.193	2.278
Toplam	134.583	117.400
Uzun vadeli banka kredileri:		
Uzun vadeli banka kredileri	523.909	520.593
Faiz tahakkukları	1.958	-
Toplam	525.867	520.593
Toplam banka kredileri	2.935.790	2.154.514
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Uzun vadeli kredilerin kısa vade taksitleri		
Koç Holding A.Ş.	-	11.293
İlişkili taraflardan alınan krediler	-	11.293

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan alınan krediler Opet'in Koç Holding A.Ş.'den almış olduğu 18.750 bin ABD doları karşılığı 28.232 bin TL (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile 11.293 bin TL) krediyi ifade etmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

7. Finansal borçlar (devamı)

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin para birimi ve faiz oranı bilgileri aşağıdaki gibidir:

			31 Aralık 2010
	Etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	Bin TL
Kısa vadeli banka kredileri:			
ABD Doları krediler	1,85	508.176.501	785.641
TL krediler	7,07	1.479.384.471	1.479.384
			2.265.025
Uzun vadeli kredilerin kısa vade taksitleri:			
ABD Doları krediler	2,63	69.807.904	107.923
Avro krediler	1,54	6.865.164	14.067
TL krediler	9,90	10.400.000	10.400
			132.390
Faiz gider tahakkukları			12.508
Toplam kısa vadeli banka kredileri			2.409.923
Uzun vadeli banka kredileri:			
ABD Doları krediler	2,68	246.414.724	380.957
Avro krediler	1,62	31.893.238	65.352
TL krediler	10,06	77.600.000	77.600
			523.909
Faiz gider tahakkukları			1.958
Toplam uzun vadeli banka kredileri			525.867

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

7. Finansal borçlar (devamı)

			31 Aralık 2009
	Etkin faiz oranı (%)	Orijinal para birimi	Bin TL
Kısa vadeli banka kredileri:			
ABD Doları krediler	2,28	146.648.659	220.809
TL krediler	7,55	1.281.766.533	1.281.767
			1.502.576
Uzun vadeli kredilerin kısa vade taksitleri:			
ABD Doları krediler	2,55	66.607.817	100.291
Avro krediler	1,39	6.865.164	14.831
			115.122
Faiz gider tahakkukları			16.223
Toplam kısa vadeli banka kredileri			1.633.921
Uzun vadeli banka kredileri:			
TL krediler	10,00	36.000.000	36.000
ABD Doları krediler	2,57	267.665.680	403.024
Avro krediler	1,39	37.758.402	81.569
Toplam uzun vadeli banka kredileri			520.593

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli kredilerin vade analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
2011	-	115.143
2012	160.254	151.122
2013	128.360	89.848
2014	83.915	76.888
2015 ve sonrası	153.338	87.592
	525.867	520.593

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

7. Finansal borçlar (devamı)

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

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
3 aydan kısa	1.883.416	1.559.127
3 - 12 ay arası	526.507	398.584
1 - 5 yıl arası	525.867	196.803
	2.935.790	2.154.514

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Grup tarafından kullanılan kredilerin 28.872 bin TL karşılığı 18.675 bin ABD doları (31 Aralık 2009 – 36.781 bin TL karşılığı 24.428 bin ABD doları) tutarındaki kısmı için T.C Hazine Müsteşarlığı garantisi bulunmaktadır. Bu garantilere ilişkin borçların ödenmemesi halinde doğabilecek yükümlülükler T.C. Hazine Müsteşarlığı tarafından Grup'tan 6183 sayılı Amme Alacakları'nın Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un hükümlerine göre tahsil edilebilecektir.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Koç Topluluğu şirketleri tarafından kullanılmak üzere, Koç Holding A.Ş. ile çeşitli finans kuruluşlarını kapsayan konsorsiyum arasında imzalanan sözleşme kapsamında sağlanan kredinin, 50.000 bin ABD doları karşılığı 77.300 bin TL tutarındaki kısmı, Opet tarafından kullanılmıştır (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile 20.000 bin ABD doları karşılığı 30.920 bin TL) (2009-Yoktur).

8. Ticari alacaklar ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar (net):

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ticari alacaklar	634.515	468.809
Alacak senetleri ve çekler	90.854	128.967
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 32)	39.756	112.453
Şüpheli ticari alacaklar	20.706	15.481
Diğer ticari alacaklar	14	10
Eksi: Vadeli satışlardan kaynaklanan ertelenen finansman geliri	(1.866)	(440)
Eksi: Şüpheli ticari alacak karşılığı	(19.472)	(15.481)
Toplam kısa vadeli ticari alacaklar (net)	764.507	709.799

Tüpraş, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla gayri kabili rücu faktoring kapsamında faktoring şirketlerinden tahsil etmiş olduğu 1.307.598 bin TL'yi (31 Aralık 2009- 424.994 bin TL) ticari alacaklardan düşmüştür. Grup'un ticari alacaklarından şüpheli ticari alacak olarak sınıflanıp karşılık ayrılmayan kısmı teminata bağlıdır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

8. Ticari alacaklar ve borçlar (devamı)

Uzun vadeli ticari alacaklar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Alacak senetleri	8.846	1.993
Toplam	8.846	1.993

Uzun vadeli alacak senetlerinin vadesi 1-5 yıl arasında değişmektedir.

Vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların kredi kalitesi

Grup, vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış veya koşulları yeniden görüşülmüş ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin detayları dört grupta incelemektedir. 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla söz konusu ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin detaylar aşağıda belirtilmiştir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Grup 1	37.207	23.699
Grup 2	15.213	3.722
Grup 3	608.396	414.661
Grup 4	67.666	31.594
	728.482	473.676

- Grup 1 - Yeni müşteriler (3 aydan kısa süredir müşteri olanlar)
Grup 2 - Kamu kurum ve kuruluşları
Grup 3 - Önceki dönemlerde tahsil gecikmesi yaşanmamış mevcut müşteriler (3 aydan uzun süredir müşteri olanlar)
Grup 4 - Önceki dönemlerde tahsilat sıkıntısı yaşanmış, ancak gecikmeli olsa da tahsilat yapılmış mevcut müşteriler (Grup 1 ve 2 hariç)

Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar için yaşlandırma analizi

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
3 aydan kısa	37.628	62.518
3-12 ay arası	4.791	158.293
1 yıldan uzun	1.218	17.305
	43.637	238.116

Grup yönetimi, vadesini geçmiş ancak karşılık ayrılmayan alacak tutarının önemli bir kısmının düzenli satış yapılan devlet kuruluşlarından olması sebebiyle herhangi bir tahsilat riski öngörmemektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

8. Ticari alacaklar ve borçlar (devamı)

Şüpheli ticari alacak karşılığının 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllar içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak	15.481	12.306
Dönem içerisindeki artış	6.576	5.777
Dönem içerisindeki tahsilatlar	(2.585)	(2.602)
31 Aralık	19.472	15.481

Kısa vadeli ticari borçlar (net):

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ticari borçlar	4.853.882	2.296.397
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 32)	31.805	31.668
Diğer ticari borçlar	255	-
Eksi: Vadeli alışlardan kaynaklanan ertelenen finansman gideri	(671)	(237)
Toplam kısa vadeli ticari borçlar (net)	4.885.271	2.327.828

Uzun vadeli ticari borçlar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Uzun vadeli ticari borçlar	526	-
Toplam	526	-

9. Diğer alacaklar

Kısa vadeli diğer alacaklar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Personelden alacaklar	5.262	5.566
Sigorta tazminat alacakları	1.036	4.024
Şüpheli diğer alacaklar	684	744
Diğer çeşitli alacaklar	11.159	6.429
Eksi: Şüpheli diğer alacaklar karşılığı	(684)	(744)
Toplam	17.457	16.019

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10. Stoklar

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
İlk madde ve malzeme	420.674	293.113
Yarı mamüller	386.491	268.118
Mamüller	564.326	506.515
Ticari mallar	155.240	237.892
Yoldaki mallar	441.197	214.916
Diğer stoklar	2.166	2.728
	1.970.094	1.523.282
Stok değer düşüklüğü karşılığı (*)	(496)	(789)
	1.969.598	1.522.493

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllar için stok değer düşüklüğü karşılığı hareketi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak	789	69.411
Dönem içerisindeki iptaller	(293)	(68.622)
31 Aralık	496	789

(*) Grup, 31 Aralık 2008'de ayırdığı stok değer düşüklüğü karşılığını, değer düşüklüğüne konu olan stokların 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla satılmış olması nedeniyle dönem içerisinde iptal etmiştir.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Grup'un 51.355 bin TL tutarındaki stoğu üzerinde rehin bulunmaktadır (31 Aralık 2009- 62.119 bin TL).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

11. Finansal yatırımlar

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	İştirak oranı (%)	Tutar	İştirak oranı (%)	Tutar
Enerji Yatırımları A.Ş. ("EYAS") (*)	1,20	77.757	1,20	71.634
Körfez Hava Ulaştırma A.Ş. (**)	100,00	3.999	100,00	3.999
Nemrut Liman ve Boru İşl. Nak. İç ve Dış Tic. Ltd. Şti.	10,00	1.501	10,00	1.501
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş.	-	-	20,00	1.000
Tanı Pazarlama ve İletişim Hizmetleri A.Ş.	4,00	216	4,00	216
Opet Fuchs Madeni Yağ San. ve Tic. A.Ş. (**)	20,00	160	20,00	160
Op Ay Akaryakıt Ticaret Ltd. Şti. (**)	20,00	108	20,00	48
Ataer Enerji ve Otoprodüksiyon San. ve Tic. A.Ş.	0,04	16	0,04	16
Akdeniz Akaryakıt Depolama Nakliyat ve Tic A.Ş.	13,32	6.680	13,32	7
		90.437		78.581

- (*) 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle Grup'un ana hissedarı olan Enerji Yatırımları A.Ş.'de, Opet'in sahip olduğu %3 oranındaki (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile %1,20) hisse makul değerleriyle gösterilmiştir. Söz konusu finansal varlığın makul değerindeki değişikliklerden kaynaklanan gerçekleşmemiş kar ve zararlar özkaynaklar içerisinde "Finansal Varlıklar Değer Artış Fonu" hesabında muhasebeleştirilmiştir.
- (**) Grup'un bağlı ortaklıklarından Körfez Hava Ulaştırma A.Ş. ("Körfez") ile Opet'in müşterek yönetime tabi ortaklıklarından Opet Fuchs Madeni Yağ. San ve Tic. A.Ş. ve Op Ay Akaryakıt Ticaret Ltd. Şti. gerek söz konusu şirketlerin faaliyetleri, gerekse 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihli konsolide finansal tablolar açısından faaliyet sonuçları ve aktif büyüklükleri baz alındığında önemlilik teşkil etmemeleri nedeniyle konsolidasyon kapsamına alınmayarak maliyet değerleriyle satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilmiştir. Körfez'in 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle aktif toplamı 3.889 TL ve net dönem karı 169 TL'dir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle satılmaya hazır finansal varlıklardaki değişimler aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak	78.581	70.021
Finansal varlık gerçeğe uygun değer artışı	6.123	2.176
Yeni kurulan finansal varlıkların sermayelerine katılımlar	-	4.999
Finansal varlık sermaye artırımına katılımlar	6.733	1.385
Özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen iştiraklerin sermaye artışına katılım	5.000	-
Özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilen iştiraklerin mali yıl zararlarındaki paylar	(599)	-
Konsolidasyon kapsamına dahil edilen yatırımlar	(5.401)	-
31 Aralık	90.437	78.581

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

12. Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	İştirak oranı (%)	Tutar	İştirak oranı (%)	Tutar
THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş. (*)	20,00	5.401	-	-
		5.401		-

(*) Opet'in müşterek yönetime tabi ortaklıklarından THY Opet Havacılık Yakıtları A.Ş. ("THY Opet Havacılık") 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla faaliyet sonuçları ve aktif büyüklüğü baz alındığında önemlilik teşkil etmemesi nedeniyle konsolidasyon kapsamına alınmayarak maliyet değerleriyle satılmaya hazır finansal varlık olarak muhasebeleştirilirken, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Opet şirket yönetimi kararıyla özkaynak yöntemine göre konsolide edilmiştir. THY Opet Havacılık jet yakıt ikmal hizmeti vermek üzere Opet ve THY A.Ş.'nin müşterek yönetime tabi ortaklığı olarak 2009 yılının Eylül ayında kurulmuştur.

Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımların mali tabloları aşağıdaki gibidir:

	2010
Toplam varlıklar	190.799
Toplam yükümlülükler	163.817
Toplam satış gelirleri	431.015
Dönem karı	(2.994)

13. Yatırım amaçlı gayrimenkuller

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla yatırım amaçlı gayrimenkuller 5.423 bin TL tutarındaki arsalarından oluşmaktadır (31 Aralık 2009 - 5.423 bin TL). Yatırım amaçlı arsaların makul değerleri, Çelen Kurumsal Değerleme ve Danışmanlık Ltd. Şti.'nin 30 Eylül 2006 tarihi itibarıyla yaptığı değerleme çalışmaları sonucu 38.919 bin TL olarak belirlenmiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14. Maddi duran varlıklar (net)

	1 Ocak 2010	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Yabancı para çevrim farkları	Satılmaya hazır varlıklara ait sabit kıymetlere transfer	31 Aralık 2010
Maliyet:							
Arazi ve arsalar	77.007	3.650	-	(7.411)	-	-	73.246
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	1.326.592	114	88.424	(20.698)	-	-	1.394.432
Binalar	339.662	8.347	25.860	(8.921)	-	-	364.948
Makine, tesis ve cihazlar	5.387.530	4.947	83.517	(104.328)	-	-	5.371.666
Taşıt araçları	309.579	1.839	930	(41.051)	-	-	271.297
Döşeme ve demirbaşlar	134.678	7.493	16.181	(8.200)	-	-	150.152
Yapılmakta olan yatırımlar	214.822	264.062	(226.416)	(5.565)	-	-	246.903
Diğer maddi duran varlıklar	3.520	93	1.552	-	-	-	5.165
	7.793.390	290.545	(9.952)	(196.174)	-	-	7.877.809
Birikmiş amortisman:							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(833.764)	(41.120)	-	21.674	-	-	(853.210)
Binalar	(142.375)	(7.409)	-	6.224	-	-	(143.560)
Makine, tesis ve cihazlar	(3.079.592)	(118.754)	-	105.762	-	-	(3.092.584)
Taşıt araçları	(95.994)	(13.393)	-	41.939	-	-	(67.448)
Döşeme ve demirbaşlar	(68.898)	(14.524)	-	3.822	-	-	(79.600)
Diğer maddi duran varlıklar	(44)	(193)	(458)	-	-	-	(695)
	(4.220.667)	(195.393)	(458)	179.421	-	-	(4.237.097)
Net defter değeri	3.572.723						3.640.712

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14. Maddi duran varlıklar (net) (devamı)

	1 Ocak 2009	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Yabancı para çevrim farkları	Satılmaya hazır varlıklara ait sabit kıymetlere transfer	31 Aralık 2009
Maliyet:							
Arazi ve arsalar	79.689	84	-	(2.766)	-	-	77.007
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	1.184.789	2.159	141.668	(2.024)	-	-	1.326.592
Binalar	294.471	-	46.753	(1.562)	-	-	339.662
Makine, tesis ve cihazlar	5.153.034	851	235.489	(1.844)	-	-	5.387.530
Taşıt araçları	268.546	513	53.819	(13.266)	-	(33)	309.579
Döşeme ve demirbaşlar	121.538	5.129	11.484	(3.416)	(1)	(56)	134.678
Yapılmakta olan yatırımlar	321.759	383.026	(489.213)	(750)	-	-	214.822
Diğer maddi duran varlıklar	3.540	-	-	(20)	-	-	3.520
	7.427.366	391.762	-	(25.648)	(1)	(89)	7.793.390
Birikmiş amortisman:							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(801.149)	(34.585)	-	1.970	-	-	(833.764)
Binalar	(135.679)	(6.903)	-	207	-	-	(142.375)
Makine, tesis ve cihazlar	(2.975.279)	(105.873)	-	1.560	-	-	(3.079.592)
Taşıt araçları	(87.881)	(17.694)	-	9.557	1	23	(95.994)
Döşeme ve demirbaşlar	(57.800)	(14.018)	-	2.876	1	43	(68.898)
Diğer maddi duran varlıklar	(58)	(6)	-	20	-	-	(44)
	(4.057.846)	(179.079)	-	16.190	2	66	(4.220.667)
Net defter değeri	3.369.520						3.572.723

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14. Maddi duran varlıklar (net) (devamı)

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle alınmış olan banka kredilerinden dolayı maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıl itibariyle yapılmakta olan yatırımların yapımı ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır (31 Aralık 2009 – 306 bin TL kur farkı gideri).

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosunda 195.358 bin TL'lik (31 Aralık 2009 – 179.079 bin TL) amortisman giderinin 162.047 bin TL'lik (31 Aralık 2009 – 138.249 bin TL) kısmı satılan malın maliyetinde, 10.251 bin TL'lik (31 Aralık 2009 – 20.987 bin TL) kısmı satış ve pazarlama giderlerinde, 14.951 bin TL'lik (31 Aralık 2009 – 15.603 bin TL) kısmı genel yönetim giderlerinde, 8.109 bin TL'lik (31 Aralık 2009 – 4.240 bin TL) kısmı diğer gider ve zararlarda yer almaktadır. 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle yapılmakta olan yatırımlar hesabında aktifleştirilen 35 bin TL'lik amortisman gideri bulunmaktadır (31 Aralık 2009 – Yoktur.).

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle maddi duran varlıklar içinde yer alan finansal kiralama sözleşmeleri ile kiralanmış varlıklar, aşağıda net defter değeri belirtilen varlıklardan oluşmaktadır.

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Binalar	1.841	1.897
	1.841	1.897

15. Maddi olmayan duran varlıklar (net)

31 Aralık 2010 tarihi itibariyle maddi olmayan duran varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2010	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2010
Maliyet:					
Haklar ve yazılımlar	91.772	7.211	10.884	(4.336)	105.531
LPG dağıtım sözleşmeleri	64.800	-	-	-	64.800
Opet marka değeri	11.600	-	-	-	11.600
Müşteri ilişkileri	4.400	-	-	-	4.400
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	1.085	-	(932)	(133)	20
	173.657	7.211	9.952	(4.469)	186.351
Birikmiş itfa payları:					
Haklar ve yazılımlar	(30.976)	(18.252)	-	1.665	(47.563)
LPG dağıtım sözleşmeleri	(14.954)	(6.044)	-	-	(20.998)
Opet marka değeri	(3.480)	(1.160)	-	-	(4.640)
Müşteri ilişkileri	(943)	(314)	-	-	(1.257)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(525)	(4)	458	66	(5)
	(50.878)	(25.774)	458	1.731	(74.463)
Net defter değeri	122.779				111.888

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

15. Maddi olmayan duran varlıklar (net) (devamı)

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla maddi olmayan varlıklar ve ilgili itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Maliyet:				
Haklar ve yazılımlar	88.620	3.152	-	91.772
LPG dağıtım sözleşmeleri	64.800	-	-	64.800
Opet marka değeri	11.600	-	-	11.600
Müşteri ilişkileri	4.400	-	-	4.400
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	1.033	52	-	1.085
	170.453	3.204	-	173.657
Birikmiş itfa payları:				
Haklar ve yazılımlar	(22.637)	(8.339)	-	(30.976)
LPG dağıtım sözleşmeleri	(9.969)	(4.985)	-	(14.954)
Opet marka değeri	(2.320)	(1.160)	-	(3.480)
Müşteri ilişkileri	(629)	(314)	-	(943)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(335)	(190)	-	(525)
	(35.890)	(14.988)	-	(50.878)
Net defter değeri	134.563			122.779

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosunda 25.774 bin TL'lik (31 Aralık 2009 – 14.988 bin TL) itfa payı giderinin; 8 bin TL'lik kısmı satılan malın maliyetinde (31 Aralık 2009 – 6.344 bin TL), 23.102 bin TL'lik kısmı satış ve pazarlama giderlerinde (31 Aralık 2009 – 6.847 bin TL), 2.664 bin TL'lik kısmı genel yönetim giderlerinde (31 Aralık 2009 – 1.413 bin TL), 0 TL'lik kısmı diğer gider ve zararlarda (31 Aralık 2009 – 384 bin TL) yer almaktadır.

16. Şerefiye

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Şerefiye	189.073	189.073

Şerefiye, 28 Aralık 2006 tarihinde Opet hisselerinin satın alımından kaynaklanmaktadır.

Şerefiye değer düşüklüğü testi

Şerefiyenin tamamı 28 Aralık 2006 tarihinde Opet hisselerinin satın alımından kaynaklanmakta olup Grup yönetimi Opet'in yurtiçindeki önemli pazar pozisyonu ve Tüpraş ile birlikteliğinin yaratacağı sinerjiyi, şerefiyenin oluşmasındaki ana sebepler olarak değerlendirmektedir. Buna bağlı olarak Grup yönetimi tarafından, Opet, bağlı ortaklıkları ve müşterek yönetime tabi ortaklıkları tek bir nakit üreten birim olarak değerlendirilerek şerefiye Opet üzerine dağıtılmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

16. Şerefiye (devamı)

Söz konusu nakit üreten birimin geri kazanılabilir değeri iskonto edilmiş nakit akım analizlerine göre yapılan satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamalarına göre tespit edilmiştir. Bu gerçeğe uygun değer hesaplamaları vergi sonrası nakit akım projeksiyonlarını içermekte olup ABD doları bazında tespit edilen bu projeksiyonlar Opet yönetimi tarafından onaylanan on yıllık bütçelere dayanmaktadır. Grup, içinde bulunduğu sektörde operasyonel sonuçların ve ileriye yönelik tahminlerin değerlendirilmesinde beş yıldan daha uzun bir süreye ilişkin analizin daha uygun olduğunu öngörmektedir ve dolayısıyla değer düşüklüğü testini on yıllık bütçelere dayandırmaktadır. On yıldan sonrasına tekabül eden nakit akımları %2 uzun vade büyüme oranı kullanılarak tespit edilmiştir. Gerçeğe uygun değer tespiti sırasında ABD doları cinsinden bulunan değer bilanço tarihi kuru ile TL'ye çevrilmek suretiyle hesaplanmıştır. Bu nedenle, söz konusu gerçeğe uygun değer modeli döviz piyasasında yaşanan dalgalanmalardan etkilenmektedir. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla diğer tüm etkenler sabit tutulduğunda, ABD doları kurundaki %1'lik değişim söz konusu gerçeğe uygun değer çalışmalarında 10.624 bin TL değişime yol açardı.

Gerçeğe uygun değer hesaplama modelinde yer alan diğer önemli varsayımlar aşağıdaki gibidir:

Brüt kar marjı	%5,3 - %7,3
İskonto oranı	%9,04

Opet yönetimi bütçelenen brüt kar marjını şirketin geçmiş performansını ve pazar büyüme beklentilerini esas alarak tespit etmiştir. Kullanılan iskonto oranı vergi sonrası iskonto oranı olup şirkete özgü riskleri de içermektedir. İskonto edilmiş nakit akımlarının hesaplanmasında kullanılan vergi sonrası iskonto oranının %1 daha yüksek/düşük olması (%9,04 yerine %10,04 veya %8,04), söz konusu satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamalarında 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 190.539 bin TL tutarında düşüşe / 257.917 bin TL tutarında artışa sebep olmaktadır.

Yukarıdaki varsayımlar kullanılarak yapılan değer düşüklüğü testleri sonucunda 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla şerefiye tutarında herhangi bir değer düşüklüğü tespit edilmemiştir. Söz konusu nakit üreten birimin satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri, defter değerinden yüksek olduğundan Şirket yönetimi kullanım değeri esasına göre geri kazanılabilir değer hesaplaması yapmamıştır.

17. Devlet teşvik ve yardımları

Grup, Batman Rafinerisinde çalışan işçilerin ücretlerinden hesaplanan gelir vergisinin asgari ücrete denk gelen kısmının %80'inin terkin edilmesi ve elektrik enerjisi giderinin %40'ının Hazine Müsteşarlığı tarafından karşılanması konusunda devlet teşvik ve yardımlarından faydalanmaktadır.

Şirket 2 Ağustos 2010 tarihi itibarıyla Araştırma ve Geliştirme Merkezi Belgesini almış olup Araştırma ve Geliştirme Merkezi ve yürütmüş olduğu teşvikli Teknoloji ve Yenilik Destek Programları Başkanlığı Projeleri ile 5746 sayılı Araştırma ve Geliştirme Faaliyetlerinin Desteklenmesi Hakkında Kanun kapsamında (Araştırma ve geliştirme indirimi, gelir vergisi stopaj teşviği, sosyal güvenlik primi desteği ve damga vergisi istisnası) teşviklerinden yararlanmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

18. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Orijinal bakiye	TL karşılığı	Orijinal bakiye	TL karşılığı
Alınan teminatlar:				
Alınan teminat mektupları		685.702		662.428
- TL Teminat mektupları	600.496	600.496	481.016	481.016
- USD Teminat mektupları	39.187	60.583	89.334	134.510
- EUR Teminat mektupları	11.706	23.988	21.155	45.702
- Diğer para cinslerinden teminat mektupları	-	635	-	1.200
Teminat senetleri		86.639		99.667
- TL Teminat senetleri	85.461	85.461	99.667	99.667
- USD Teminat senetleri	762	1.178	-	-
Alınan garanti mektupları - TL	50.000	50.000	100.000	100.000
Alınan ipotekler	-	-	1.872	1.872
Toplam alınan teminatlar		822.341		863.967
Verilen teminatlar:				
Teminat akreditifleri		1.949.591		1.094.710
- USD Teminat akreditifleri	1.204.804	1.862.628	705.672	1.062.531
- EUR Teminat akreditifleri	8.670	17.767	6.296	13.600
- Diğer para cinslerinden teminat akreditifleri	-	69.196	-	18.579
Teminat mektupları		151.420		253.827
- TL Teminat mektupları	90.686	90.686	201.809	201.809
- USD Teminat mektupları	20.201	31.231	20.200	30.415
- EUR Teminat mektupları	14.398	29.503	10.000	21.603
Gümrüklere verilen teminat mektupları ve kefaletler - TL	196.705	196.705	139.563	139.563
Verilen ipotekler	-	-	62.119	62.119
Toplam verilen teminatlar		2.297.716		1.550.219

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle alınan teminatlar müşteri ve satıcılardan alınan teminatlardan oluşmaktadır. Verilen teminatlar ise genellikle kamu kuruluşlarına ve gümrük dairelerine verilen teminatlardan oluşmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

18. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

Şirket tarafından verilen TRİ'ler (Teminat-Rehin-İpotekler)	2010	2009
A.Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.297.716	1.550.219
B.Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
C.Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
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	-	-
	2.297.716	1.550.219

Grup'un diğer taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülüklerinde 31 Aralık 2009'a göre önemli bir değişiklik bulunmamaktadır.

Çevre kirliliği yükümlülüğü:

Grup, yürürlükte olan çevre kanunlarına göre, gerçekleştirdiği faaliyetleri sonucu sebep olacağı çevre kirliliğinden doğabilecek oluşan zararlardan, kusur şartı aranmaksızın, sorumludur. Grup kirliliğe sebep olduğu takdirde, meydana gelen zararlardan ötürü tazminat ödemekle yükümlü tutulabilir. 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle, Grup aleyhine çevre kirliliğinden dolayı açılmış önemli bir dava bulunmamaktadır.

Grup'un çevre kirliliği konusunda uzman danışman firması tarafından kimyasal madde ve malzemelerin depolanması, ortam hava kalitesi ve emisyonu, atık su toplanması ve kalitesi, çöp alanları, yeraltı ve yer üstü suları, genel tesis operasyonları konularının çevre üzerindeki etkileri incelenmiştir. Grup yönetimi, yapmış olduğu değerlendirmeler sonucunda, yapılması gereken temizlik masraflarının 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle tamamlandığı görüşündedir.

Ulusal stok bulundurma yükümlülüğü:

Ulusal petrol stoğu, rafineri, akaryakıt ve LPG dağıtıcı lisansı sahiplerinin ikmal ettiği günlük ortalama ürün miktarının minimum yirmi katını kendi depolarında veya lisanslı depolama tesislerinde topluca veya statülerine göre ayrı ayrı bulundurma yükümlülüğü ile sağlanır. Petrol Piyasası Kanunu gereğince sürekliliğin sağlanması, kriz veya olağanüstü hallerde risklerin önlenmesi ve uluslararası anlaşmalar gereği olağanüstü hal petrol stokları ile ilgili yükümlülüklerin ifası amaçlarıyla bir önceki yıl günlük ortalama kullanımının içindeki net ithalat miktarının en az doksan günlük miktarı kadar petrol stoğun tutulması gerekliliği üzerine ulusal petrol stoğunun tamamlayıcı kısmının muhafazasından rafinericiler sorumlu tutulmuştur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

18. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

EPDK idari para cezası:

T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Denetim Dairesi Başkanlığı, sektörde gerçekleştirdiği genel inceleme neticesinde 31 Ağustos 2006 tarihli kararı ile sektörde faaliyet gösteren 26 şirketle birlikte Opet'in bayilik faaliyetlerine yönelik olarak belirlenen bir kısım uygulamaları eleştiri konusu yaparak bu şirketler hakkında idari para cezası uygulanması kararını almıştır. Bu çerçevede, 5015 sayılı kanunun 19'uncu maddesi ile "Petrol Piyasası Kanunu'nun 19'uncu maddesi uyarınca 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren uygulanacak para cezaları hakkında tebliğ" gereği Opet'e 165.040 bin TL , Opet Dış Ticaret'e 3.572 bin TL (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile toplam 67.445 bin TL) idari para cezası uygulanmasına, bu karar aleyhine Danıştay'da dava açma hakları saklı olmak kaydı ile, karar verildiği ilgili şirket yönetimlerine yazılı olarak bildirilmiştir. Opet, bu cezanın iptali için Danıştay 13. Dairesi nezdinde idari para cezalarının iptali ve yürütmenin durdurulması için dava açmıştır.

Danıştay 13. Dairesi, 10 Kasım 2006 tarihli ara kararıyla Opet'in yürütmenin durdurulmasına ilişkin talebini toplam verilen ceza tutarının 2.143 bin TL'lik (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile 857 bin TL) bölümü için kabul etmiştir. Bunu takiben Opet, Maliye Bakanlığı Anadolu Kurumlar Vergi Dairesi Müdürlüğü'ne tecil faizi dahil olmak üzere 3.472 bin TL (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile 1.388 bin TL) tutarında ödeme yapmıştır.

25 Ocak 2007 tarihinde Danıştay İdari Dava Daireleri Kurulu, Danıştay 13. Dairesi'nin 10 Kasım 2006 tarihli yürütmenin durdurulması isteminin reddine ilişkin kısmının kaldırılmasına ve dava konusu işlemin 166.469 bin TL (Tüpraş etkin oranı ile 66.588 bin TL)'lik kısmının yürütmesinin durdurulmasına karar vermiştir. Bu karara istinaden, İstanbul 8. İdari Mahkemesi de 8 Şubat 2007 tarihinde söz konusu idari para cezasının tahsilinin yürütmesinin durdurulmasına karar vermiştir.

Opet'in yukarıda belirtilen cezanın iptaline karşı açmış olduğu davanın son duruşması 21 Nisan 2009 tarihinde gerçekleşmiştir. Duruşma sonucunda Danıştay 13. Dava Dairesi dava konusu idari para cezasını esastan iptal etmiştir. Ödenen toplam 3,472 bin TL tutarındaki idari para cezası Opet tarafından tahsil edilmiş olup, davacı taraf temyize başvurmamıştır.

Yukarıda anılan davaların konusu oluşturan; 165.040 bin TL'lik idari para cezası ve 3.572 bin TL'lik para cezası ilgili Danıştay kararları doğrultusunda iptal edilmiştir. EPDK yine aynı konu ile ilgili olarak bu defa 5015 sayılı Kanun'un 2. , 3. ve 4. Maddeleri kapsamında getirilen yükümlülüklerle aykırı faaliyette bulunulduğu iddiası ile sırasıyla toplam 9.950 bin TL ve 250 bin TL tutarlı 2 adet yeni para cezası keşide etmiştir. Opet'in para cezalarının iptali istemiyle süresi içinde idari davaları açılmış olup ilgili mevzuat gereğince, cezaların tebellüğ tarihlerinden itibaren 30 gün içinde Kurum hesabına % 25'lik indirim ile 7.462 bin TL ve 187,5 bin TL olarak ödenmiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

18. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

Rekabet Kurumu intifa sözleşmeleri düzenlemesi:

Bir süredir Rekabet Kurumu'nun akaryakıt sektörü ile ilgili olarak sürdürdüğü araştırmalar, Rekabet Kurumu'na yapılan başvurular neticesinde alınan kararlar ve takip eden süreçte verilen yargı kararları çerçevesinde Rekabet Kurulu, akaryakıt sektöründe intifa sözleşmelerinin muafiyetten yararlanma süresini en fazla beş yıl olarak belirlemiş ve bu hususu kamuoyuna internet sitesi aracılığıyla duyurmuş bulunmaktadır. Rekabet Kurumu duyurusunda, taraflar arasındaki bayilik sözleşmesi ile bağlantılı kredi sözleşmeleri, ekipman sözleşmeleri, uzun süreli kira sözleşmeleri ya da uzun süreli intifa hakkı tanınması gibi şahsi ya da aynı hakların da rekabet yasağının süresini fiilen uzatacak şekilde kullanılamayacağına, dikey anlaşmalarda yer alan rekabet yasağına ilişkin hükümlerin, 2002/2 Sayılı Tebliğ'in 5. maddesiyle uyumlu hale getirilmesine ilişkin geçiş sürecinin 18 Eylül 2003 tarihinde başlayıp, 18 Eylül 2005 tarihinde sona erdiğine, bu çerçevede; 18 Eylül 2005 tarihinden önce yapılmış olan ve süresi beş yılı aşan sözleşmelerin, Rekabet Kurulu tarafından uygulanan "azami hadde indirme" ilkesi gereğince 18 Eylül 2010 tarihine kadar Tebliğ'de yer alan muafiyetten yararlanabileceğine ve bu tarihten sonra muafiyet koşullarının ortadan kalkacağına, 18 Eylül 2005 tarihinden sonra yapılan sözleşmelerin, süreleri ne olursa olsun, yapıldıkları tarihten itibaren ilk beş yıllık süre boyunca muafiyetten yararlanabileceğine, beş yılı aşan süreler bakımından Tebliğ'de belirtilen muafiyet koşullarının ortadan kalkacağına, dağıtıcı ile bayi arasında imzalanan bayilik sözleşmesinin ve buna bağlı olarak intifa sözleşmesinin 18 Eylül 2010 tarihine kadar 2002/2 sayılı Tebliğ uyarınca muafiyetten yararlanabileceğine, bu nedenle bu aşamada ön araştırma yapılmasına ya da soruşturma açılmasına gerek olmadığına, bu tarihten itibaren intifa hakkı çerçevesinde bayilerin yeniden sözleşme yapmaya zorlanması halinde 4054 sayılı Kanun'un 4. maddesi çerçevesinde işlem başlatılacağına ilişkin ilgili taraflara bildirilmesine karar vermiştir.

Opet yönetimi, hukukçularından aldığı görüş doğrultusunda Rekabet Kurulu'nun yukarıda anılan geçmiş tarihli kararlarında istikrarlı bir biçimde intifa ve kira sözleşmelerinin süreye ilişkin hükümlerinin rekabet hukuku kapsamında değerlendirilmediği, özel hukuk hükümlerine tabi olması gerektiğini kanaatinde olması sebebiyle, bayilik sözleşmelerinin süresini 2002/2 sayılı Tebliğ ile uyumlu hale getirirken, intifa ve kira sözleşmelerini yaptığı yatırımlar, verdiği bedeller ve sair saikler gereği daha uzun süreli yapmaya devam etmiştir. Bu nedenle, Opet'in Rekabet Kurumu'nun istikrar kazanmış uygulamasına güvenerek elde ettiği söz konusu intifa ve kira sözleşmelerinden kaynaklanan hakları birer kazanılmış hak teşkil ettiği ve bu sebeple, Rekabet Kurumu'nun, mezkur işleminin "idarenin faaliyetlerinin belirliliği ilkesini" ihlal etmek açısından da hukuka aykırı olduğu düşünülmektedir. Rekabet Kurumu'nun konu hakkında yaptığı değerlendirmeler çerçevesinde, Medeni Kanun'un verdiği hak ve yetkiler çerçevesinde kurulmuş bulunan bir takım sözleşmelere müdahale etme hakkını haiz olduğu yaklaşımı, hukuka aykırı olup, çeşitli şirketler tarafından yargıya intikal ettirilmiştir. Çok yönlü hukuki boyutlara haiz mezkur hakların ihlali sonucunu doğuran söz konusu idari düzenlemelerin, Opet tarafından da dava konusu yapılması görülmektedir.

Söz konusu Rekabet Kurumu kararı aleyhine Opet tarafından Danıştay 13. Dava Dairesi'nin 2009/5164 E. sayılı dosyası ile 31 Temmuz 2009 tarihinde açılmış bulunan dava, Danıştay 13. Dairesi tarafından reddedilmiştir. Karar, Dava Daireleri Genel Kuruluna başvurmak suretiyle temyiz edilmiştir. Ancak 18 Eylül 2010 tarihi itibarıyla anılan karar konusu gerekliliklerin yerine getirilmesi gereğinden hareketle Opet, bayileri ile gerekli sözleşme yenilemelerini yapmış, üzerine düşen yasal yükümlülükleri ifa etmiştir.

Opet yönetimi ilgili düzenleme uyarınca yenilenen sözleşmelerde sürenin azami beş yıl olması sebebiyle sözleşme yenilediği mevcut bayilerinin eski sözleşmelerinden kalan itfa olmamış tutarları 18 Eylül 2010 tarihinden itibaren 5 yılda itfa etmeye başlamıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

18. Taahhütler, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

Vergi cezası:

Tüpraş nezdinde yürütülen bir vergi incelemesi sonucunda vergi inceleme elemanları tarafından eleştiri konusu yapılan hususlara ilişkin olarak düzenlenen "Vergi İnceleme Raporları" 20 Ekim 2010 tarihinde Tüpraş'a tebliğ edilmiştir. Tebliğ edilen raporlardan anlaşıldığı kadarıyla; 2005, 2006, 2007, 2008 ve 2009 hesap dönemleri için 242 milyon TL vergi aslı, 363,4 milyon TL vergi ziyai cezası olmak üzere toplam 605,4 milyon TL talep edilmiş olup, talep edilen vergi aslı üzerinden ayrıca gecikme faizi de hesaplanacaktır.

Vergi İnceleme raporlarında eleştiri konusu yapılan husus, Özel Tüketim Vergisi Kanunu kapsamında imalatla kullanılan rafineri yakıtlarının bir kısmının, özellikle asfalt üretimine isabet eden miktarının, özel tüketim vergisine tabi olup/olmayacağına ilişkin yorum farklılığından kaynaklanmaktadır.

Ancak, ÖTV Kanunu'nun yürürlüğe girdiği 1 Ağustos 2002 tarihinden itibaren, Tüpraş'ın devletin mülkiyeti ve yönetimi altında olduğu dört yıl boyunca da, rafineri yakıtları hiçbir şekilde ÖTV'ne tabi tutulmamıştır. Tüpraş 26 Ocak 2006 tarihinde özel şirket vasfı kazandıktan sonra adı geçen düzenlemede herhangi bir değişiklik olmadığı için, aynı uygulama dört yıl boyunca devam etmiştir.

Sözkonusu vergi inceleme raporları ile birlikte Tüpraş'ın "tarhiyat öncesi uzlaşma" talebi doğrultusunda 5 Kasım 2010 tarihi için uzlaşma görüşmesi davetiyesi de iletilmiş olup, Tüpraş 3 Kasım 2010 tarihinde T.C. Maliye Bakanlığı'nın ilgili İdari Birimine başvuruda bulunarak, "tarhiyat sonrası uzlaşma" dahil bütün yasal haklar saklı kalmak üzere "tarhiyat öncesi uzlaşma" talebini geri çekmiştir.

9 Kasım 2010 tarihinde ise vergi inceleme raporlarında talep edilen ÖTV aslı ve vergi ziyai cezaları ile uyumlu olan vergi / ceza ihbarnameleri Tepecik Vergi Dairesi tarafından Tüpraş'a tebliğ edilmiştir.

25 Şubat 2011 tarih ve 25857 sayılı resmi gazetede yayınlanan 6111 sayılı "Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu ve Diğer Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun" ile 2005, 2006, 2007, 2008 ve 2009 hesap dönemleri için hesaplanan 242 milyon TL vergi aslı 121 milyon TL olarak yeniden hesaplanmış; 363,4 milyon TL vergi ziyai cezası ise ilgili kanundan yararlanılacağı düşünülmüş ve sıfırlanmıştır. 2010 yılı hesap döneminde ise aynı uygulama sonucunda hesaplanacak olan vergi aslı ilgili bu kanunun hükümleri baz alınarak ve şirket yönetimi tarafından ödenmesine karar verilip pişmanlık yasasından yararlanılacağı düşünülmüş ve 22 milyon TL olarak hesaplanmıştır. Vergi aslına ilişkin hesaplanan faiz ise 38 milyon TL'dir. Hesaplanan toplam 181 milyon TL vergi aslı ve faizleri için finansal tablolarda karşılık ayrılmıştır (Not 20).

19. Alınan avanslar

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Alınan sipariş avansları	10.390	9.939
Toplam	10.390	9.939

Alınan avanslar, müşterilere yapılacak satışlar ile ilgili alınmış olan avans ödemelerinden oluşmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)**

20. Borç karşılıkları

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Kısa vadeli borç karşılıkları:		
Vergi cezası karşılığı (Not 18)	181.235	-
Dava	22.764	52.347
Kullanılmamış izin ücretleri	22.227	18.734
EPDK katkı payı	11.496	9.335
Diğer	8.099	2.190
Toplam kısa vadeli borç karşılıkları	245.821	82.606

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllar için kısa vadeli borç karşılıklarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Dava	Kullanılmamış izin ücretleri	EPDK katılma payı	Vergi cezası karşılığı	Diğer	Toplam
1 Ocak 2010	52.347	18.734	9.335	-	2.190	82.606
Dönem içerisindeki artışlar/(azalışlar), net	(24.475)	5.170	12.776	181.235	11.356	186.062
Dönem içerisindeki ödemeler	(5.108)	(1.677)	(10.615)	-	(5.447)	(22.847)
31 Aralık 2010	22.764	22.227	11.496	181.235	8.099	245.821
1 Ocak 2009	50.267	17.950	9.946	-	2.416	80.579
Dönem içerisindeki artışlar, net	4.734	4.243	4.362	-	55.774	69.113
Dönem içerisindeki ödemeler	(2.654)	(3.459)	(4.973)	-	(56.000)	(67.086)
31 Aralık 2009	52.347	18.734	9.335	-	2.190	82.606

EPDK katılma payı, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca, rafinericilik lisansı sahiplerinin yıllık kapsamlı gelir tablolarında yer alan net satışlar tutarının EPDK tarafından her yıl belirlenen katılma payı oranı ile çarpılmak suretiyle hesaplayarak ödemesi gereken katkı payı tutarını ifade etmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

21. Çalışanlara sağlanan faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar:	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Kıdeme teşvik primi karşılığı	2.992	2.180
Toplam	2.992	2.180

Çalışanlara sağlanan uzun vadeli faydalar:	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Kıdem tazminatı karşılığı	98.853	93.299
Kıdeme teşvik primi karşılığı	5.115	5.516
Toplam	103.968	98.815

Kıdeme teşvik primi karşılığı:

Tüpraş'ın belli bir kıdemin üzerindeki çalışanlarına "Kıdeme Teşvik Primi" adı altında sağladığı bir fayda bulunmaktadır.

Kıdeme Teşvik Primi, çalışanların işlerine ve işyerlerine bağlılıklarını teşvik etmek amacıyla 5 yıllık kıdeme ulaşan kapsam içi çalışanlara 45 günlük, 10 yıllık kıdemi olanlara 55 günlük, 15 yıllık kıdemi olanlara 70 günlük, 20 yıllık kıdemi olanlara 80 günlük, 25 yıllık kıdemi olanlara 90 günlük ve 30 yıllık kıdemi olanlara 100 günlük çıplak ücretleri tutarında, her kıdem kademesi için bir defaya mahsus olmak üzere kıdemlerini doldurdukları ayın ücretleriyle birlikte ödenir.

Kıdeme teşvik primi karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
1 Ocak	7.696	7.340
Dönem içerisindeki artışlar/(azalışlar)	1.346	1.505
Dönem içerisindeki ödemeler	(935)	(1.149)
	8.107	7.696

Kıdem tazminatı karşılığı:

İş Kanunu'na göre, Grup, bir senesini doldurmuş olan ve Grup ile ilişkisi kesilen veya emekli olan, 25 hizmet (kadınlarda 20) yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır.

Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 2.517,01 TL (31 Aralık 2009-2.365,16 TL) ile sınırlandırılmıştır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

21. Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

UMS 19, Grup'un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
İskonto oranı (%)	% 4,66	% 5,92
Emeklilik olasılığına ilişkin kullanılan oran (%)	% 99,66	% 99,72

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup'un Türkiye'de kayıtlı bağlı ortaklıkları ile müşterek yönetime tabi ortaklığının kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için, 1 Temmuz 2010 tarihinden itibaren geçerli olan 2.517,01 TL üzerinden hesaplanmaktadır (1 Ocak 2010-2.427,03 TL).

Kıdem tazminatı karşılığının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
1 Ocak	93.299	91.419
Faiz giderleri	4.334	5.574
Aktüeryal zararlar	14.154	40
Dönem içerisindeki artış	(430)	11.832
Dönem içerisindeki ödemeler	(12.504)	(15.566)
	98.853	93.299

22. Diğer varlıklar ve yükümlülükler

Diğer dönen varlıklar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Tecil edilen Katma Değer Vergisi ("KDV")	192.798	159.608
Tecil edilen Özel Tüketim Vergisi ("ÖTV")	129.482	95.356
Verilen sipariş avansları	131.037	24.402
Peşin ödenen sigorta ve diğer giderler	38.890	18.528
Peşin ödenen vergi ve fonlar	28.220	19.869
Verilen depozito ve teminatlar	15.905	18.101
Peşin ödenen akaryakıt perakende satış istasyonları kiralari	15.514	26.122
Diğer çeşitli dönen varlıklar	26.860	19.553
	578.706	381.539

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

22. Diğer varlıklar ve yükümlülükler (devamı)

Diğer duran varlıklar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Yedek parça ve malzeme stokları	369.627	361.188
Peşin ödenen diğer giderler	134.943	47.308
Peşin ödenen akaryakıt perakende satış istasyonları kiralari	95.593	84.567
Verilen sabit kıymet avansları	14.534	20.419
Diğer	2.731	577
Yedek parça ve malzeme stokları değer düşüklüğü karşılığı	(40.109)	(41.377)
	577.319	472.682

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllar itibariyle yedek parça değer düşüklüğü karşılığının hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak	41.377	45.220
Dönem içerisindeki iptaller	(1.268)	(3.843)
31 Aralık	40.109	41.377

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ödenecek ÖTV	665.893	664.546
Ödenecek KDV	147.078	200.092
Tecil edilen KDV	192.798	159.608
Tecil edilen ÖTV	129.482	95.356
Geri alım sözleşmelerinden kaynaklanan ertelenen gelir (*)	-	32.936
Ödenecek vergi ve yükümlülükler	34.865	23.033
Personele borçlar	34.584	18.877
Alınan depozito ve teminatlar	7.310	8.046
Diğer	10.139	19.598
	1.222.149	1.222.092

- (*) Grup'un müşterek yönetime tabi ortaklıklarından Opet Trade Singapore, elinde bulunan stoklarının değerinin ileriki dönemde artacağı beklentisi nedeniyle uzun vadeli finansman ihtiyacını karşılamak amacıyla BNP Paribas'ın bir bağlı ortaklığı olan Esomet SAS şirketi ile 2009 yılı içerisinde satış ve geri alım sözleşmesi imzalamıştır. Satış ve geri alım sözleşmeleri finansman ihtiyacını karşılamak amacıyla yapıldığından ve 31 Aralık 2009 tarihi itibariyle bir satış işlemi gerçekleşmemiş olup söz konusu işlemlere konu olan ürünler bilançoda stoklar altında gösterilmektedir. Söz konusu sözleşmeler kapsamında elde edilen 82.341 bin TL tutarındaki (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile 32.936 bin TL) ertelenen gelir, 31 Aralık 2009 tarihi itibariyle kısa vadeli yükümlülüklerle kaydedilmiştir. 2010 yılında bahsedilen işlem tamamlanmış olup ertelenen gelir bulunmamaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

22. Diğer varlıklar ve yükümlülükler (devamı)

Uzun vadeli diğer yükümlülükler:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Gelir payı	328.716	265.596
Ertelenmiş gelirler	15.420	5.450
Diğer	3.296	3.004
	347.432	274.050

Tecil edilen ÖTV ve KDV, ihraç kayıtlı satışların ÖTV ve KDV tutarından oluşmaktadır ve aynı zamanda varlıklarda "Diğer dönen varlıklar" içerisinde ve yükümlülüklerde "Kısa vadeli diğer yükümlülükler" içerisinde yer almaktadır. Söz konusu satışların ihracat işlemlerinin gerçekleştiği belgelendiğinde, tecil edilen bu vergiler vergi dairesi tarafından terkin edilerek "Diğer dönen varlıklar"da yer alan ÖTV ve KDV tutarları, "kısa vadeli diğer yükümlülükler" ile karşılıklı olarak mahsuplaştırılmaktadır.

Petrol Piyasası Kanunu gereğince, rafinericilerin ulusal stok bulundurma yükümlülüğü kapsamındaki sorumluluğu nedeniyle oluşabilecek kaynak ihtiyacı, finansman giderleri ve bu mahiyetteki stokların depolama ve idame maliyeti, tüketici fiyatlarına ilave edilen, T.C Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK") tarafından azami 10 ABD doları/ton'a kadar belirlenecek olan değerlendirilmesi EPDK tasarrufunda olan gelir payı ile karşılanır. Rafinericilerin haricinde petrol ürünlerinin ithalatı durumunda ise, bu gelir payı rafinericiye ithalatçı tarafından ödenir. Grup, bu konuyu düzenleyen Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin ilgili maddesinin yürürlüğe girdiği tarih olan 1 Ocak 2005'ten itibaren akaryakıt satışları ve rafinerilerin dışındaki kuruluşların yaptığı akaryakıt ithalatı üzerinden gelir payı toplamaktadır.

Grup, akaryakıt üzerinden toplanan gelir payına ek olarak Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Yönetmeliği gereğince 16 Eylül 2005 tarihinden itibaren LPG için de gelir payı toplamaya başlamıştır.

Petrol Piyasası Kanunu uyarınca oluşturulan Ulusal Petrol Stoğu Komisyonu, toplanan gelir paylarının banka hesabında bloke edilerek muhasebesinin Tüpraş Genel Müdürlüğü tarafından yürütülmesi ve hesapta biriken tutarın gecelik repo ile değerlendirilmesi kararını almıştır.

Bu kararlara istinaden 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla hesaplanan 328.716 bin TL (31 Aralık 2009 - 265.596 bin TL) tutarında gelir payları kapsamlı gelir tablosu ile ilişkilendirilmeksizin "Uzun Vadeli Diğer Yükümlülükler" içerisinde muhasebeleştirilmekte ve hesaplanan Gelir Payı'na ilişkin olarak bankalarda bloke edilerek özel faizli vadesiz mevduat olarak değerlendirilen 326.633 bin TL'lik tutar, "Nakit ve Nakit Benzerleri" içerisinde "Özel faizli vadesiz mevduatlar" olarak sınıflandırılmaktadır (31 Aralık 2009 – 263.823 bin TL) (Not 6).

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

23. Türev finansal araçlar

Türev finansal araçlar, Opet'in ürün stoklarının Brent ham petrol fiyatı baz alınarak belirlenen petrol taban fiyatlarındaki dalgalanmalara maruz kalmasını kontrol edebilmek için yapmış olduğu vadeli alım (futures) sözleşmelerinden, ayrıca vadeli döviz işlemleri (forward) ve yabancı para swap işlemlerine ilişkin sözleşmelerden oluşmaktadır.

31 Aralık 2010				31 Aralık 2009		
Rayiç değerler				Rayiç değerler		
	Kontrat tutarı	Varlıklar	Yükümlülükler	Kontrat tutarı	Varlıklar	Yükümlülükler
Vadeli döviz işlemleri	-	-	-	101.000	-	4.671
Faiz oranı swap işlemleri	11.043	208	-	32.265	-	470
Vadeli alım sözleşmeleri	58.026	-	929	153.945	444	55
Kısa vadeli türev finansal araçlar	69.069	208	929	287.210	444	5.196
Toplam türev finansal araçlar	69.069	208	929	287.210	444	5.196

24. Özkaynaklar

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	Ortaklık payı (%)	31 Aralık 2009	Ortaklık payı (%)
Enerji Yatırımları A.Ş.	127.714	51	127.714	51
Halka açık kısım	122.705	49	122.705	49
Toplam	250.419	100	250.419	100
Sermaye düzeltme farkları	1.344.243		1.344.243	
Ödenmiş sermaye toplamı	1.594.662		1.594.662	

Sermaye düzeltme farkları ödenmiş sermayeye yapılan nakit ve nakit benzeri ilavelerin enflasyona göre düzeltilmiş toplam tutarları ile enflasyon düzeltmesi öncesindeki tutarları arasındaki farkı ifade eder.

Şirket'in kayıtlı sermayesi 500.000 bin TL olup, işbu sermaye, her birinin nominal değeri 1 Kr olmak üzere 50.000.000.000 adet hisseye bölünmüştür. Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 Kuruş ("Kr") (31 Aralık 2009 -1 Kr) kayıtlı nominal bedeldeki 25.041.919.999 adet A grubu ve Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na ait 1 adet C grubu imtiyazlı hisse senedinden oluşmaktadır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. Özkaynaklar (devamı)

Grup Ana Sözleşmesi gereği C grubu hissedara yönetim kurulunda 1 üye ayrılmaktadır. Türk Silahlı Kuvvetleri'nin akaryakıt ihtiyacının karşılanmasını etkileyebilecek herhangi bir kararın alınması, C grubu hissedarının onayına bağlıdır.

Kanuni defterlerdeki birikmiş karlar, aşağıda belirtilen kanuni yedeklerle ilgili hüküm haricinde dağıtılabilmektedir.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler, ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

Yukarıda bahis geçen tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir. Şirket'in (Tüpraş) 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 188.797 bin TL'dir (31 Aralık 2009 – 188.797 bin TL).

Kar payı dağıtımı

Hisseleri İMKB'de işlem gören şirketler, SPK tarafından getirilen temettü şartına aşağıdaki şekilde tabidir:

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 27 Ocak 2010 tarih ve 02/51 sayılı kararı gereğince 2009 yılı faaliyetlerinden elde edilen karların dağıtım esasları ile ilgili olarak payları borsada işlem gören anonim ortaklıklar için, asgari kar dağıtım oranı zorunluluğu uygulanmamaktadır. Söz konusu Kurul Kararı ve SPK'nın payları borsada işlem gören anonim ortaklıkların kar dağıtım esaslarını düzenlediği Seri:IV, No: 27 Tebliği'nde yer alan esaslara, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümlere ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikalarına göre bu dağıtımın şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine imkan verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu Kurul Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabılır kar tutarını, Kurul'un Seri:XI No:29 sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamalarına karar verilmiştir.

SPK düzenlemelerine göre hazırlanan finansal tablolarda veya yasal kayıtların herhangi birinde dönem zararı olması durumunda kar dağıtımı yapılmayacaktır.

Tüpraş'ın yasal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynakların toplam tutarı 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 2.530.327 bin TL'dir. Bu kaynakların 1.698.998 bin TL'lik enflasyon düzeltme farklarından ve 11.913 bin TL'lik diğer sermaye yedeklerinden oluşan kısmı temettü olarak dağıtılması halinde vergiye tabi olacaktır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24. Özkaynaklar (devamı)

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemi içinde, 2009 yılı net dağıtılabilir dönem karının birinci ve ikinci tertip yasal akçeler ayrıldıktan sonra kalan bakiyenin tamamı ve ikinci tertip yedek akçelerden toplam 626.048 bin TL'nin nakit temettü olarak dağıtılması taahhüt edilmiş ve tamamı ödenmiştir. İlgili dağıtım yapılırken, tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kar payı elde eden dar mükellef ortaklara, % 250 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 2,50 TL brüt, 2,50 TL net temettü ödemesi, diğer hissedarlara % 250 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 2,50 TL brüt, 2,14396 TL net nakit temettü ödemesi yapılmıştır.

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemi içinde, 2008 yılı net dağıtılabilir dönem karının birinci ve ikinci tertip yasal akçeler ayrıldıktan sonra kalan bakiyenin tamamı ve ikinci tertip yedek akçelerden toplam 579.470 bin TL'nin nakit temettü olarak dağıtılması taahhüt edilmiş ve tamamı ödenmiştir. İlgili dağıtım yapılırken, tam mükellef kurumlar ile Türkiye'de bir işyeri veya daimi temsilci aracılığı ile kar payı elde eden dar mükellef ortaklara, % 231 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 2,31399 TL brüt, 2,31399 TL net temettü ödemesi, diğer hissedarlara % 231 nispetinde ve 1,00 TL nominal değerde bir adet hisse senedine 2,31399 TL brüt, 1,98444 TL net nakit temettü ödemesi yapılmıştır.

25. Satışlar ve satışların maliyeti

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Yurtiçi satışlar	22.061.636	17.379.274
Yurtdışı satışlar	4.229.081	3.024.083
Hizmet gelirleri	52.766	59.250
Brüt satışlar	26.343.483	20.462.607
Eksi: Satış iskontoları	(109.581)	(62.701)
Eksi: Satıştan iadeler	(15.182)	(10.023)
Net satış gelirleri	26.218.720	20.389.883
Satılan mamül maliyeti	(19.266.430)	(13.683.895)
Satılan ticari mallar maliyeti	(5.093.357)	(5.085.386)
Satılan hizmet maliyeti	(16.950)	(12.406)
Brüt kar	1.841.983	1.608.196

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

25. Satışlar ve satışların maliyeti (devamı)

Satışların maliyeti:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Kullanılan hammadde ve sarf malzemeleri	18.336.804	12.936.821
Satılan ticari mal maliyeti	5.093.357	5.085.386
Enerji giderleri	431.755	288.076
Personel giderleri	227.650	195.006
Amortisman ve itfa payları (Not 14-15)	162.055	144.593
Diğer üretim giderleri	125.116	131.805
Satışların maliyeti	24.376.737	18.781.687

26. Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, araştırma ve geliştirme giderleri ve genel yönetim giderleri

Pazarlama satış ve dağıtım giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Personel giderleri	51.003	47.801
Reklam giderleri	55.229	27.879
Satış, teşvik ve prim giderleri	39.959	33.302
Nakliye, depolama ve sigorta giderleri	35.236	65.769
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 14-15)	33.353	27.834
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	31.295	26.651
Kira giderleri	17.460	12.913
Ofis giderleri	6.313	9.051
Ulaşım giderleri	2.538	4.050
Enerji giderleri	3.328	1.962
Diğer	11.221	10.272
Toplam pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	286.935	267.484

Araştırma ve geliştirme giderleri

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Personel giderleri	6.251	5.575
Dava, takip ve müşavirlik giderleri	1.505	585
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler	692	120
Lisans giderleri	156	1.974
Diğer	545	291
	9.149	8.545

(*) 31 Aralık 2009 raporunda, genel yönetim giderleri altında gösterilen Araştırma ve geliştirme giderleri 31 Aralık 2010 raporunda ayrı gösterilmiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

26. Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri, Araştırma ve geliştirme giderleri ve genel yönetim giderleri (devamı)

Genel yönetim giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Personel giderleri	169.226	159.552
Vergi, resim ve harç giderleri	59.813	51.650
Dava, takip ve müşavirlik giderleri	21.328	32.113
Dışarıdan alınan hizmetler	27.708	30.990
Sigorta giderleri	20.058	18.199
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 14-15)	17.615	17.016
Ofis giderleri	21.544	15.581
Kira giderleri	8.740	12.065
Bağış ve yardımlar	9.503	8.399
Aidat giderleri	10.646	9.484
Seyahat ve ulaşım giderleri	2.639	5.486
Diğer	26.054	20.557
Toplam genel yönetim giderleri	394.874	381.092

27. Diğer faaliyet gelirleri/(giderleri)

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Diğer gelir ve karlar:		
Komisyon gelirleri	44.653	28.737
Konusu kalmayan karşılıklar	33.133	5.256
Kira gelirleri	14.613	26.851
Maddi duran varlık satış karları, (net)	6.720	405
Sigorta ve teşvik gelirleri	5.659	10.441
İşletme ve teknik yardım gelirleri	3.935	4.180
Diğer	8.319	18.572
	117.032	94.442

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

27. Diğer faaliyet gelirleri/(giderleri) (devamı)

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Diğer gider ve zararlar:		
Çalışmayan kısım giderleri		
-Amortisman gideri (Not 14-15)	(8.109)	(4.624)
-Diğer çalışmayan kısım giderleri	(26.442)	(13.588)
Vergi cezası karşılık giderleri (Not 18)	(181.235)	-
İstasyon çıkış zararları	(7.757)	-
Promosyon malzemesi giderleri	(1.676)	(241)
Maddi duran varlık satış zararları	(1.277)	-
Dava karşılık gideri	-	(4.734)
İştirak satış zararları (*)	-	(1.380)
Diğer	(7.409)	(4.985)
	(233.905)	(29.552)

(*) 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait iştirak satış zararları, TBS'nin satışından kaynaklanan zarardan oluşmaktadır.

28. Finansal gelirler/(giderler)

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Finansal gelirler:		
Kur farkı gelirleri (*)	355.767	-
Mevduat faiz gelirleri	373.227	173.049
Vadeli satışlardan kaynaklanan vade farkı gelirleri	51.743	77.917
Diğer	306	685
Finansal gelirler	781.043	251.651
Finansal giderler:		
Kur farkı giderleri (*)	(495.496)	(607)
Faiz giderleri	(302.007)	(199.861)
Kredilerden oluşan kur farkı zararı, (net)	(62.001)	(8.416)
Vadeli alışlardan kaynaklanan vade farkı giderleri	(24.744)	(15.619)
Türev finansal araçlardan kaynaklanan zarar	-	(25.429)
Diğer	(1.206)	(2.532)
Finansal giderler	(885.454)	(252.464)

(*) Kur farkı gelir, giderleri 31 Aralık 2009 tarihinde sonra eren yıl için net olarak gösterilmiştir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29. Vergi varlık ve yükümlülükleri

i) Kurumlar vergisi:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Cari dönem ödenecek kurumlar vergisi	193.175	159.789
Eksi: Peşin ödenen vergi	(123.231)	(101.363)
Kurumlar vergisi karşılığı	69.944	58.426

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

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı 2010 yılı için %20'dir (2009-%20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (araştırma ve geliştirme indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

Grup'un yabancı ülkelerde faaliyet gösteren şirketleri ile ilgili vergi oranları aşağıda sunulmuştur:

	2010	2009
İngiltere	%28,0	%28,0
Singapur	%18,0	%18,0

Konsolide gelir tablolarına yansıtılmış vergiler aşağıda sunulmuştur:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Vergi gideri:		
Cari dönem vergi gideri	(193.175)	(159.789)
Ertelenen vergi gideri	5.391	(39.592)
	(187.784)	(199.381)

Vergi öncesi dönem karının hesaplanan vergi gideri tutarı ile mutabakatı aşağıda sunulmuştur:

	2010	2009
Vergi öncesi kar	929.142	1.015.152
Beklenen vergi gideri (%20)	(185.828)	(203.030)
Yurtdışı müşterek yönetime tabi ortaklıkların vergi oranı farklılığı etkileri	818	406
İndirim ve istisnalar	(12.406)	14.753
Kanunen kabul edilmeyen giderler ve üzerinden vergi hesaplanmayan farklar	9.632	(11.510)
Toplam vergi gideri	(187.784)	(199.381)

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29. Vergi varlık ve yükümlülükleri (devamı)

ii) Ertelenmiş vergiler:

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle ertelenmiş vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin etkileri, konsolide bilanço tarihi itibariyle geçerli vergi oranları kullanılarak aşağıda özetlenmiştir:

	Birikmiş geçici farklar		Ertelenmiş vergi (yükümlülüğü)/varlığı	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Maddi ve maddi olmayan duran Varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki fark	1.300.087	1.202.819	(260.017)	(240.567)
Peşin ödenen istasyon kiralari gerçeğe uygun değer farkı	4.296	14.202	(859)	(2.840)
Finansal varlıklar gerçeğe uygun değer farkı	37.593	31.470	(1.880)	(1.574)
Ertelenmiş finansal gelirler, (net)	482	-	(96)	-
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü			(262.852)	(244.981)
Kıdem tazminatı ve kıdeme teşvik primi karşılığı	106.526	100.995	21.305	20.197
Dava karşılıkları	22.764	52.347	4.553	10.469
Vergi cezası karşılığı (*)	142.865	-	28.573	-
Yedek parça ve malzeme stokları için değer düşüklüğü karşılığı	40.109	41.377	8.022	8.275
Kullanılmamış izin ücretleri karşılığı	21.999	18.734	4.400	3.747
Şüpheli alacak karşılığı	7.061	7.277	1.412	1.455
Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer farkı, (net)	(205)	5.179	(41)	1.036
Stok değer düşüklüğü karşılığı	496	789	99	158
Ertelenmiş finansal gelirler, (net)	-	203	-	41
Diğer	14.299	14.248	2.860	2.849
Ertelenmiş vergi varlıkları			71.183	48.227
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü - net			(191.669)	(196.754)

(*) Not 18'de açıklanan 181 milyon TL vergi cezası ile ilgili olarak, vergiye tabi olacak olan 143 milyon TL vergi aslı için ertelenen vergi hesaplanarak finansal tablolara yansıtılmıştır.

Ertelenmiş vergi hareket tablosu aşağıda sunulmuştur:

	2010	2009
Ertelenen vergi yükümlülüğü, net		
1 Ocak	(196.754)	(157.053)
Cari dönem ertelenen vergi gideri	5.391	(39.592)
Finansal varlıklar değer artış fonu	(306)	(109)
31 Aralık	(191.669)	(196.754)

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

30. Satış amacıyla elde tutulan varlık grupları

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla satış amacıyla elde tutulan varlıklar içerisinde bulunan Grup'un müşterek yönetime tabi ortaklıklarından Opet Trade Ireland'ın 31 Mayıs 2009'da başlayan tasfiye süreci 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla tamamlandığı için bu şirkete ait varlık ve yükümlülükler sıfırlanmıştır.

a) Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülükler

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar	-	740
Satış amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin yükümlülükler	-	69

Satış amaçlı elde tutulan varlık ve yükümlülük gruplarının özet bilgileri aşağıdaki gibidir:

i) Satış amacıyla elde tutulan varlıklar

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Hazır değerler	-	564
Ticari alacaklar ve ilişkili taraflardan alacaklar (net)	-	5
Diğer varlıklar	-	171
	-	740

ii) Satış amacıyla elde tutulan varlıklara ilişkin yükümlülükler

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ticari borçlar ve ilişkili taraflara borçlar (net)	-	63
Diğer yükümlülükler	-	6
	-	69

31. Hisse başına kazanç

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Ana ortaklığa ait dönem karı	737.324	811.298
Beheri 1 Kr nominal değerli hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	25.041.920.000	25.041.920.000
Toplam Kr cinsinden hisse başına esas ve nispi kazanç	2,94	3,24

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

32. İlişkili taraf açıklamaları

a) Mevduatlar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	1.935.072	1.049.907
	1.935.072	1.049.907

b) Alacaklar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Aygaz A.Ş. (2)	26.362	21.636
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	1.637	84.647
Akpa Dayanıklı Tüketim LPG ve Akaryakıt Ürünleri Pazarlama A.Ş. (2)	3.061	1.787
Ram Dış Ticaret A.Ş. (2)	1.625	485
Fer Mas Oto Ticaret A.Ş. (2)	1.469	-
Mogaz Petrol Gazları A.Ş. (2)	1.403	960
Ford Otomotiv Sanayi A.Ş. (2)	1.025	-
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	491	-
Diğer (2)	2.683	2.938
Toplam	39.756	112.453

c) Borçlar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Aygaz A.Ş. (2)	9.117	14.193
Zer Merkezi Hizmetler ve Ticaret A.Ş. (2)	6.140	4.000
Ark İnşaat A.Ş. (2)	4.171	1.631
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	3.269	2.499
Tanı Pazarlama ve İletişim Hizmetleri A.Ş. (2)	2.779	3.486
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	2.475	963
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	1.003	661
Koç Holding A.Ş. (3)	8	1.149
Diğer (2)	2.843	3.086
Kısa vadeli ticari borçlar	31.805	31.668
Koç Holding A.Ş. (3)	-	11.293
Kısa vadeli finansal borçlar	-	11.293

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

32. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

d) Verilen maddi duran varlık avansları:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	-	5.279
	-	5.279

e) Banka kredileri:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	478.987	51.194
	478.987	51.194

f) Ürün ve hizmet satışları:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	849.072	831.055
THY OPET Havacılık Yakıtları A.Ş. (1)	437.313	-
Aygaz A.Ş. (2)	250.063	168.475
Ram Dış Ticaret A.Ş. (2)	96.322	55.126
Opet Trade Singapore Pte. Ltd. (1)	90.709	-
Akpa Dayanıklı Tüketim LPG ve Akaryakıt Tüketim Malları A.Ş. (2)	46.573	22.381
Mogaz Petrol Gazları A.Ş. (2)	13.790	9.359
Ford Otomotiv Sanayi A.Ş. (2)	10.404	5.401
Opet-Fuchs Madeni Yağlar (1)	8.665	3.015
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	8.123	4.809
TBS Denizcilik ve Petrol Ürünleri Ticaret A.Ş. (*) (2)	-	21.361
Diğer (2)	19.070	12.406
	1.830.104	1.133.388

(*) TBS Denizcilik ve Petrol Ürünleri Ticaret A.Ş. 2009 yılı içerisinde üçüncü şahıslara satılarak Grup'un ilişkili tarafları arasından çıkmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

32. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

g) Mal ve hizmet alımları:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Aygaz A.Ş. (2)	198.249	190.189
Zer Merkezi Hizmetler ve Ticaret A.Ş. (2)	41.616	31.561
Opet Petrolcülük A.Ş. (1)	37.330	29.334
Opet International Limited (1)	37.222	36.413
Opet Trade Singapore Pte. Ltd. (1)	35.211	129.312
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	9.178	8.191
Aygaz Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş. (2)	8.566	90
Koç Holding A.Ş. (3)	8.208	8.130
Otokoç Otomotiv Tic. ve San. A.Ş. (2)	7.067	6.066
Tanı Pazarlama ve İletişim Hizmetleri A.Ş. (2)	4.335	2.269
Koçtaş Yapı Marketleri Tic. A.Ş. (2)	4.131	4.194
Diğer (2)	45.038	20.028
	436.151	465.777

h) Sabit kıymet alımları:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Ark İnşaat A.Ş. (2)	21.050	17.212
Koç Sistem Bilgi ve İletişim A.Ş. (2)	6.933	3.892
RMK Marine Gemi Yapım Sanayii ve Deniz Taşımacılığı İşletmesi A.Ş. (2)	1.254	47.119
Diğer (2)	427	1
	29.664	68.224

i) Yönetim Kurulu üyeleri ve kilit yöneticilere sağlanan faydalar

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Kısa vadeli faydalar	33.572	16.172
	33.572	16.172

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren ara yıllar itibarıyla yönetim kurulu üyeleri ve kilit yöneticilere sağlanan faydalar, ücret, prim, SSK ve Koç Holding Emeklilik Vakfı işveren hisselerini ve yönetim kurulu huzur haklarını içermektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

32. İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

j) İlişkili taraflardan alınmış stoklar:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
OPET Petrolcülük A.Ş. (1)	-	3.767
	-	3.767

k) İlişkili taraflara ödenen finansman giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	37.440	11.520
Yapı Kredi Faktoring A.Ş. (2)	27.851	15.038
Yapı Kredi Netherland (2)	1.311	2.680
Koç Holding (3)	-	994
Diğer (2)	-	9
	66.602	30.241

l) Vadeli mevduat faiz gelirleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. (2)	66.287	45.108
	66.287	45.108

m) Yapılan bağışlar:

	1 Ocak - 31 Aralık 2010	1 Ocak - 31 Aralık 2009
Vehbi Koç Vakfı (2)	6.371	6.070
Rahmi M.Koç Müzesi (2)	-	100
	6.371	6.170

(1) Müşterek yönetime tabi ortaklıklar

(2) Grup ortaklarının hissedarı olduğu şirketler

(3) Nihai ortak

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Grup faaliyetlerinden dolayı, borç ve sermaye piyasası fiyatları, döviz kurları ve faiz oranlarındaki değişimlerin etkileri dahil çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetim programı, mali piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup Grup'un mali performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır.

Risk yönetimi, Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde uygulanmaktadır.

Likidite riski:

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

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme imkanından oluşmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için ödeyeceği nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarını dikkate alarak yapmaktadır.

Türev olmayan finansal yükümlülükler:

31 Aralık 2010	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay	1 - 5 yıl	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	2.935.790	2.976.692	1.886.557	552.058	511.661	26.416
Ticari borçlar	4.885.797	4.886.468	4.466.289	419.653	526	-
Diğer yükümlülükler	1.569.581	1.569.581	1.220.040	2.109	345.082	2.350

31 Aralık 2009	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay	1 - 5 yıl	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	2.154.514	2.183.685	1.342.785	292.099	440.274	108.527
Diğer finansal borçlar	11.293	11.293	11.293	-	-	-
Ticari borçlar	2.327.828	2.327.828	2.327.828	-	-	-
Satım amaçlı elde tutulan varlıklara ilişkin yükümlülükler	69	69	69	-	-	-
Diğer yükümlülükler	1.496.142	1.496.142	1.222.092	-	274.050	-

Nakit çıkışları, satışlardan elde edilecek nakit girişleri ve gerekli görüldüğü takdirde finansman yoluyla karşılanacaktır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Aşağıdaki tablo Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle kalan vadelerine göre türev finansal varlık ve yükümlülükleri için kabul edeceği/ödeyeceği nakit giriş/çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar türev araçların net rayiç değerleri olup, Grup, likidite yönetimini net rayiç değerleri dikkate alarak yapmaktadır.

	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay	1 - 5 yıl	5 yıldan uzun
31 Aralık 2010						
Türev nakit çıkışları, (net)	(721)	(721)	-	(721)	-	-
		Sözleşme uyarınca nakit çıkışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay	1 - 5 yıl	5 yıldan uzun
31 Aralık 2009						
Türev nakit çıkışları, (net)	(4.752)	(4.752)	(4.711)	(41)	-	-

Kredi riski:

Grup, vadeli satışlarından kaynaklanan ticari alacakları ve bankalarda tutulan mevduatları ve türev finansal araçlardan alacakları dolayısıyla kredi riskine maruz kalmaktadır. Grup yönetimi müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskini her bir müşteri için ayrı ayrı olmak kaydıyla kredi limitleri belirleyerek ve gerektiği takdirde teminat alarak riskli gördüğü müşterilerine ise sadece nakit tahsilat yoluyla satış yaparak azaltmaktadır. Grup'un tahsilat riski esas olarak ticari alacaklarından doğabilmektedir. Ticari alacaklar, Grup yönetimince geçmiş tecrübeler ve cari ekonomik durum göz önüne alınarak değerlendirilmekte ve uygun miktarda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide bilançoda net olarak gösterilmektedir.

Tüpraş'ın müşterilerinin büyük bölümü finansal açıdan kuvvetli akaryakıt dağıtım şirketleri ya da devlet kuruluşlarından oluşmaktadır. Opet'in ise müşterilerinin önemli bir bölümünü oluşturan yurt içi bayileri üzerinde etkin kontrol sistemi bulunmaktadır. 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle Grup'un satış yaptığı en büyük 5 müşterisinden olan alacaklarının toplam ticari alacaklar içerisindeki payı sırasıyla % 23 ve % 39'dır. Bununla birlikte, Grup'un yıllara göre tahsil edilemeyen alacak tutarına bakıldığında ve yukarıdaki sebepler dikkate alındığında, Grup yönetimi ticari alacaklarından oluşan kredi riskinin düşük olduğu görüşündedir. Grup finansal varlıkların yönetiminde de aynı kredi riski yönetimi prensipleri ile hareket etmektedir. Yatırımlar, likiditesi en yüksek enstrümanlara yapılmakta ve işlemin yapıldığı kuruluşlar finansal açıdan güçlü bankalar arasından seçilmektedir. Grup, bugüne kadar tahsil edilemeyen, vadesi geçen, koşulları yeniden görüşülen herhangi bir banka mevduatı bulunmadığından banka mevduatları ile ilgili herhangi bir değer düşüklüğü riskinin olmadığını düşünmektedir.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

	Alacaklar			Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31 Aralık 2010				
Maruz kalınan azami kredi riski (*)	39.756	733.597	17.457	208
- Azami riskin teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı	-	455.483	-	-
A. Vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış (**)	39.756	657.708	17.457	208
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak (**)	-	31.018	-	-
- Teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı (A+B)	-	454.249	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış (***)	-	43.637	-	-
- Teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğramış	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	20.706	684	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(19.472)	(684)	-
- Teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı	-	1.234	-	-
	Alacaklar			Türev araçlar
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31 Aralık 2009				
Maruz kalınan azami kredi riski (*)	112.453	599.339	16.019	444
- Azami riskin teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı	-	461.183	-	-
A. Vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış (**)	112.453	355.192	16.019	444
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak (**)	-	6.031	-	-
- Teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı (A+B)	-	348.039	-	-
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış (***)	-	238.116	-	-
- Teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı	-	108.825	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğramış	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	15.481	744	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(15.481)	(744)	-
- Teminat vb. ile güvence altına alınmış kısmı	-	4.319	-	-

(*) Bu alan tabloda yer alan A,B,C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) 31 Aralık 2010 ve 2009 itibarıyla vadesi geçmemiş ve değer düşüklüğüne uğramamış veya koşulları yeniden görüşülmüş bulunan ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin açıklamalar Not 8'de belirtilmiştir.

(***) 31 Aralık 2010 ve 2009 itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların yaşlandırmasına ilişkin açıklamalar Not 8'de belirtilmiştir.

Grup yukarıda belirtilen finansal varlıkların değer düşüklüğü testleri sırasında tahsil edilmesi gereken tutarların tahsil edilemeyecek olduğunu gösteren etkenlerin varlığını göz önünde bulundurmıştır.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski:

Şirket emtia fiyatı, döviz kuru ve faiz haddi risklerini piyasa riskinin en önemli unsurları olarak görmektedir. Döviz kuru ve faiz haddi riskleri portföy ve ürün bazında ayrı ayrı değerlendirilmektedir.

Emtia fiyat riski

Tüpraş, üretimde kullanmak üzere edindiği ham petrol stokları ile ilgili olarak petrol fiyatlarındaki dalgalanmaların etkilerine maruz kalmaktadır. Şirket yönetimi söz konusu riskin bertaraf edilmesi için elde bulundurduğu stok miktarlarını düzenli olarak gözden geçirmektedir.

Tüpraş'ın ürün satış fiyatları ise, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda tanımlandığı üzere "en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu" olan, Akdeniz ürün fiyatları ve ABD doları satış kuru takip edilerek belirlenmektedir. Yasal tanım çerçevesinde Akdeniz piyasasındaki petrol ürünleri fiyatlarında oluşan değişiklikler ve ABD doları kurundaki değişim Şirket yönetimi tarafından günlük olarak değerlendirilmekte ve bu iki faktöre göre oluşturulan yeni fiyat, yürürlükteki satış fiyatlarından anlamlı bir şekilde yukarı ya da aşağı yönde farklılık gösterdiğinde ürün satış fiyatları güncellenmektedir.

Faiz haddi riski

Grup, faiz hadlerindeki değişimlerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz haddi riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz haddi riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerin dengelenmesi suretiyle yönetilmektedir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	5.785.210	3.117.286
Finansal borçlar	2.116.732	1.612.941
Değişken faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	113.559	-
Finansal borçlar	819.058	541.573
Diğer finansal borçlar	-	11.293

31 Aralık 2010 tarihinde TL para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 500 baz puan (%5) yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 28 bin TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2009: 7.122). 31 Aralık 2010 tarihinde ABD doları para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 673 bin TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2009: 2.493 bin TL). 31 Aralık 2010 tarihinde Avro para birimi cinsinden olan banka kredileri için faiz oranı 100 baz puan (%1) yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 238 bin TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2009: 289 bin TL).

Beklenen yeniden fiyatlandırma ve vade tarihleri, alınan krediler dışındaki finansal varlık ve yükümlülükler için sözleşme vade tarihlerinden farklı olmadığından ek bir tablo ile sunulmamıştır.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin yeniden fiyatlandırma tarihlerine göre vade analizleri Not 7'de sunulmuştur.

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Döviz kuru riski

Grup, döviz cinsinden yaptığı operasyonları nedeniyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir.

Grup'un net finansal yükümlülükleri, esas olarak yurt dışından hammadde ithalatı ve ihracat satışları sebebiyle yabancı para çevrim riskine maruzdur. Grup, söz konusu yabancı para finansal yükümlülüklerden ötürü ortaya çıkan kur riskini, ürün satış fiyatlarına döviz kuru değişimlerini yansıtmak suretiyle sınırlandırmaktadır.

Aşağıdaki tablo 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu riskini özetlemektedir. Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve borçların kayıtlı tutarları yabancı para cinslerine göre aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Varlıklar	2.000.334	1.450.148
Yükümlülükler	(4.328.694)	(2.884.399)
Net bilanço yabancı para pozisyonu	(2.328.360)	(1.434.251)
Bilanço dışı türev araçlar net yabancı para pozisyonu	10.827	(138.028)
Net yabancı para pozisyonu	(2.317.533)	(1.572.279)

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

				31 Aralık 2010
				Orijinal bakiyeler
	Toplam TL Karşılığı (bin)	ABD Doları (bin)	Avro (bin)	Diğer TL karşılığı (bin)
Varlıklar				
Nakit ve nakit benzeri değerler	1.835.988	1.186.868	532	-
Ticari alacaklar	157.154	101.059	448	-
Türev finansal araçlar	208	134	-	-
Diğer dönen varlıklar	6.984	4.195	243	-
Dönen varlıklar	2.000.334	1.292.256	1.223	-
Diğer duran varlıklar	-	-	-	-
Duran varlıklar	-	-	-	-
Toplam varlıklar	2.000.334	1.292.256	1.223	-
Kısa vadeli finansal borçlar	785.641	508.177	-	-
Faiz gider tahakkukları	5.929	3.593	183	-
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları (net)	121.990	69.808	6.865	-
Türev finansal araçlar	929	601	-	-
Ticari borçlar (net)	2.966.898	1.918.991	65	-
Diğer yükümlülükler	769	497	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	3.882.156	2.501.667	7.113	-
Uzun vadeli finansal borçlar	446.309	246.414	31.893	-
Faiz gider tahakkukları	229	148	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	446.538	246.562	31.893	-
Toplam yükümlülükler	4.328.694	2.748.229	39.006	-
Net bilanço yabancı para pozisyonu	(2.328.360)	(1.455.973)	(37.783)	-
Bilanço dışı türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu (A-B)	10.827	7.003	-	-
A. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin toplam tutarı	10.827	7.003	-	-
B. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin toplam tutarı	-	-	-	-
Net yabancı para pozisyonu	(2.317.533)	(1.448.970)	(37.783)	-

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

	31 Aralık 2009				
	Orijinal bakiyeler				
	Toplam TL Karşılığı (bin)	ABD Doları (bin)	Avro (bin)	İngiliz Sterlini (bin)	Diğer TL karşılığı (bin)
Varlıklar					
Nakit ve nakit benzeri değerler	1.343.393	891.602	419	1	-
Ticari alacaklar	79.763	51.825	801	-	-
Türev finansal araçlar	444	295	-	-	-
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar	740	492	-	-	-
Diğer dönen varlıklar	8.506	4.345	909	-	-
Dönen varlıklar	1.432.846	948.559	2.129	1	-
Diğer duran varlıklar	17.302	8.495	2.088	-	-
Duran varlıklar	17.302	8.495	2.088	-	-
Toplam varlıklar	1.450.148	957.054	4.217	1	-
Kısa vadeli finansal borçlar	220.809	146.649	-	-	-
Faiz gider tahakkukları	2.292	1.244	194	-	-
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları (net)	115.122	66.608	6.865	-	-
İlişkili taraflara finansal borçlar	11.293	7.500	-	-	-
Ticari borçlar (net)	2.039.589	1.350.513	2.678	67	10.831
Türev finansal araçlar	5.196	3.451	-	-	-
Satış amaçlı elde tutulan yükümlülükler	69	46	-	-	-
Diğer yükümlülükler	3.612	178	1.548	-	-
Diğer borç karşılıkları	1.824	933	194	-	-
Kısa vadeli yükümlülükler	2.399.806	1.577.122	11.479	67	10.831
Uzun vadeli finansal borçlar	484.593	267.666	37.758	-	-
Uzun vadeli yükümlülükler	484.593	267.666	37.758	-	-
Toplam yükümlülükler	2.884.399	1.844.788	49.237	67	10.831
Net bilanço yabancı para pozisyonu	(1.434.251)	(887.734)	(45.020)	(66)	(10.831)
Bilanço dışı türev araçların net varlık/(yükümlülük) pozisyonu (A-B)	(138.028)	(91.670)	-	-	-
A. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin toplam tutarı	48.182	32.000	-	-	-
B. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin toplam tutarı	186.210	123.670	-	-	-
Net yabancı para pozisyonu	(1.572.279)	(979.404)	(45.020)	(66)	(10.831)

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Grup, net yabancı para finansal yükümlülüklerden ötürü ortaya çıkan kur riskini, ürün satış fiyatlarına döviz kuru değişimlerini yansıtmak suretiyle sınırlandırmaktadır. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Grup'un sahip olduğu toplam ham petrol ve petrol ürünü stokları tutarı 1.797.120 bin TL (31 Aralık 2009 - 1.232.460 bin TL)'dir (Not 10).

İhracat ve ithalat bilgileri

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
İhracat		
ABD Doları (Bin TL karşılığı)	4.276.103	2.755.116
Toplam	4.276.103	2.755.116
İthalat		
ABD Doları (Bin TL karşılığı)	18.761.008	16.169.906
Toplam	18.761.008	16.169.906

Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un bilançosundaki net döviz pozisyonunun döviz kurlarındaki değişimlerle ulaşacağı durumlar özetlenmiştir.

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Değer kazanması	Değer kaybetmesi	Değer kazanması	Değer kaybetmesi
ABD Doları kurunun % 10 değişmesi halinde:				
ABD Doları net etki	(225.093)	225.093	(133.666)	133.666
Avro kurunun % 10 değişmesi halinde				
Avro net etki	(7.742)	7.742	(9.726)	9.726

Rayiç değer ölçümleri hiyerarşi tablosu:

Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun değer ile yansıtılan finansal araçların rayiç değer ölçümlerini her finansal araç sınıfının girdilerinin kaynağına göre, üç seviyeli hiyerarşi kullanarak, aşağıdaki şekilde sınıflandırmaktadır.

Seviye 1: Belirlenen finansal araçlar için aktif piyasada işlem gören (düzeltilmemiş) piyasa fiyatı kullanılan değerlendirme teknikleri

Seviye 2: Dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri

Seviye 3: Gözlemlenebilir piyasa girdilerini içermeyen değerlendirme teknikleri

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı) (Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Rayiç değer ölçümleri hiyerarşi tablosu 31 Aralık 2010 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal varlıklar	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev finansal varlıklar	-	208	-
Finansal yatırımlar	-	-	77.757

Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal yükümlülükler

Türev finansal yükümlülükler	-	929	-
------------------------------	---	-----	---

Rayiç değer ölçümleri hiyerarşi tablosu 31 Aralık 2009 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal varlıklar	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev finansal varlıklar	-	444	-
Finansal yatırımlar	-	-	71.634

Bilançoda rayiç değerden taşınan finansal yükümlülükler

Türev finansal yükümlülükler	-	5.196	-
------------------------------	---	-------	---

Seviye 3'te yer alan finansal varlık Grup'un ana hissedarı olan Enerji Yatırımları A.Ş.'de, Opet'in sahip olduğu %3 oranında (Tüpraş etkin ortaklık oranı ile %1,20) ve makul değeriyle gösterilen hisselerden oluşmaktadır (Not-11).

Konsolide bilançoda seviye 3'te yer alan varlıkların hareket tablosu

Dönem başı	71.634
Diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilen toplam kazanç	6.123
Dönem sonu	77.757

Söz konusu finansal varlığın geri kazanılabilir değeri, Eyaş'ın operasyonel faaliyeti olmaması sebebiyle, Tüpraş ve Opet'e ait, iskonto edilmiş nakit akım analizlerine göre yapılan satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamalarına göre tespit edilmiştir. Bu gerçeğe uygun değer hesaplamaları vergi sonrası nakit akım projeksiyonlarını içermekte olup ABD doları bazında tespit edilen bu projeksiyonlar Opet ve Tüpraş yönetimi tarafından onaylanan on yıllık bütçelere dayanmaktadır. Finansal bütçe dönemi sonrasındaki tahmini nakit akımları aşağıda belirtilen büyüme oranları kullanılarak hesaplanmış ve ilgili oranlar ile iskonto edilmiştir. Geri kazanılabilir değer hesaplamalarında kullanılan bütçe dönemi ve önemli varsayımlar aşağıdaki gibidir:

Oran 1: Brüt kar marjı

Oran 2: On yıldan sonrasına tekabül eden nakit akımları için uzun vade büyüme oranı

Oran 3: İskonto oranı

Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

**31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait
konsolide finansal tablolara ait açıklayıcı notlar (devamı)**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe bin Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

33. Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Nakit üreten birim	Kullanılan yöntem	Dönem	Oran 1	Oran 2	Oran 3
Tüpraş	Gerçeğe uygun değer, USD	10 yıl	%6,1 - %10,3	1%	9,40%
Opet	Gerçeğe uygun değer, USD	10 yıl	%5,3 - %7,3	2%	9,00%

İskonto edilmiş nakit akımlarının hesaplanmasında kullanılan vergi sonrası iskonto oranının %1 daha yüksek/düşük olması; söz konusu satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değer hesaplamalarında 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 13.587 bin TL tutarında düşüşe/ 17.641 bin TL tutarında artışa sebep olmaktadır.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla diğer tüm etkenler sabit tutulduğunda, ABD dolar kurundaki %1'lik değişim söz konusu gerçeğe uygun değer çalışmalarında 777 bin TL değişime yol açardı.

34. Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Not 18'de açıklanan vergi cezasına ilişkin husus dışında yoktur.