

TURCAS PETROL A.Ş.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ SINIRLI DENETİM RAPORU**

ARA DÖNEM FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Turcas Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

Turcas Petrol A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2015 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynak değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34'e ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

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

Sonuç

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

Başaran Nas Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
a member of
PricewaterhouseCoopers


Coşkun Şen, SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 19 Ağustos 2015

TURCAS PETROL A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI	1-2
ÖZET KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	3-4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR	7-44
DİPNOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU.....	7-9
DİPNOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	9-14
DİPNOT 3 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA.....	15-17
DİPNOT 4 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	17-18
DİPNOT 5 FİNANSAL YATIRIMLAR	18-19
DİPNOT 6 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	20-22
DİPNOT 7 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	23-25
DİPNOT 8 KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	26-28
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR.....	29-30
DİPNOT 10 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	31
DİPNOT 11 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	31
DİPNOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER.....	32
DİPNOT 13 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER	32
DİPNOT 14 FİNANSMAN GELİRLERİ.....	32
DİPNOT 15 FİNANSMAN GİDERLERİ	33
DİPNOT 16 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	33-35
DİPNOT 17 PAY BAŞINA KAR/ (ZARAR)	35
DİPNOT 18 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	36-40
DİPNOT 19 YABANCI PARA POZİSYONU.....	40-43
DİPNOT 20 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	44

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

		(Sınırlı denetimden geçmiş) 30 Haziran 2015	(Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2014
	Dipnotlar		
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	178.468.211	193.719.985
Finansal yatırımlar	5	7.692.723	7.774.969
Ticari alacaklar		914.628	5.561.889
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	18	266.211	218.224
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		648.417	5.343.665
Diğer alacaklar		48.950.367	44.442.208
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	18	48.532.498	44.213.731
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		417.869	228.477
Peşin ödenmiş giderler		1.647.195	1.573.960
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		-	278.558
Diğer dönen varlıklar		36.787.343	7.190.824
		274.460.467	260.542.393
Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar		-	246.953
Toplam Dönen Varlıklar		274.460.467	260.789.346
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar		313.488.438	302.185.867
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	18	313.439.076	302.109.988
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		49.362	75.879
Finansal yatırımlar	5	63.240	63.240
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar	7	481.903.639	498.513.898
Maddi duran varlıklar		19.435.626	20.105.490
Maddi olmayan duran varlıklar		-	4.733
Ertelenmiş vergi varlıkları	16	15.962.791	11.951.345
Diğer duran varlıklar		1.771.878	4.018.182
Toplam Duran Varlıklar		832.625.612	836.842.755
TOPLAM VARLIKLAR		1.107.086.079	1.097.632.101

1 Ocak - 30 Haziran 2015 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 18 Ağustos 2015 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Finans Direktörü Erkan İlhanterkin ve Muhasebe Müdürü Nurettin Demircan tarafından imzalanmıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	(Sınırlı denetimden geçmiş) 30 Haziran 2015	(Bağımsız denetimden geçmiş) 31 Aralık 2014
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Finansal borçlanmalar	6	57.824.530	52.912.203
- Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		57.824.530	52.912.203
Ticari borçlar		500.240	6.309.794
- İlişkili taraflara ticari borçlar	18	-	3.602.170
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		500.240	2.707.624
Diğer borçlar		4.836.737	4.487.900
- İlişkili taraflara diğer borçlar	18	397.634	418.430
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		4.439.103	4.069.470
Dönem karı vergi yükümlülüğü	16	155.029	579.951
Kısa vadeli karşılıklar		589.452	556.204
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		359.003	325.755
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	8	230.449	230.449
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		256	-
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		63.906.244	64.846.052
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	6	366.778.256	350.566.964
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		576.327	507.932
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	16	6.217.541	587.980
Diğer uzun vadeli yükümlülükler		1.031.853	1.093.079
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		374.603.977	352.755.955
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	9	270.000.000	225.000.000
Sermaye düzeltme farkları	9	41.247.788	41.247.788
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler		(5.515.500)	(5.515.500)
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (-)	9	(22.850.916)	(22.850.916)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	36.674.580	36.674.580
Geçmiş yıllar karları		348.170.904	420.252.091
Net dönem karı/ (zararı)		855.058	(14.777.958)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		668.581.914	680.030.085
Kontrol gücü olmayan paylar		(6.056)	9
Toplam Özkaynaklar		668.575.858	680.030.094
TOPLAM KAYNAKLAR		1.107.086.079	1.097.632.101

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

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

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

		1 Ocak - Dipnotlar 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER					
Hasılat	10	689.691	33.460.808	163.326	13.552.075
Satışların maliyeti (-)	10	(561.667)	(32.842.763)	(110.221)	(13.083.315)
BRÜT KAR		128.024	618.045	53.105	468.760
Genel yönetim giderleri (-)		(11.316.717)	(7.935.415)	(5.885.872)	(4.519.072)
Pazarlama giderleri (-)		(416.404)	(838.236)	(209.273)	(341.798)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	32.707.191	23.976.674	32.444.668	23.287.677
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(271.812)	(582.648)	(127.205)	(243.277)
ESAS FAALİYET KARI		20.830.282	15.238.420	26.275.423	18.652.290
Yatırım faaliyetlerinden gelirler (-)		433.840	-	186.389	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	13	-	(62.583.151)	-	(62.583.151)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların (zararlarındaki)/ karlarındaki paylar	7	(22.421.217)	18.538.869	4.222.678	(7.505.140)
FİNANSMAN GELİRİ / GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET (ZARARI) / KARI		(1.157.095)	(28.805.862)	30.684.490	(51.436.001)
Finansman gelirleri	14	62.922.287	78.918.420	22.387.085	47.261.030
Finansman giderleri (-)	15	(55.588.119)	(47.850.144)	(29.105.303)	(13.815.412)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ ZARAR/ (KAR)		6.177.073	2.262.414	23.966.272	(17.990.383)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri					
- Dönem vergi gideri	16	(3.703.702)	(4.108.208)	(163.529)	(4.015.366)
- Ertelenen vergi gideri	16	(1.618.115)	(3.222.309)	(3.995.709)	(4.096.559)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ (ZARARI)		855.256	(5.068.103)	19.807.034	(26.102.308)
Dönem karının/ (zararının)/ dağılımı:					
Ana ortaklık hissedarlarına ait kısım		855.058	(5.067.324)	19.805.773	(26.101.449)
Kontrol gücü olmayan paylar		198	(779)	1.261	(859)
Pay başına kar/ (zarar)	17	0,003	(0,023)	0,088	(0,116)

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

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

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/ (GİDER)	855.256	(5.068.103)	19.807.034	(26.102.308)
Toplam kapsamlı gelirin/ (giderin) dağılımı:				
Ana ortaklık payları	855.058	(5.067.324)	19.805.773	(26.101.449)
Kontrol gücü olmayan paylar	198	(779)	1.261	(859)
Pay başına kar/ (zarar)	0,003	(0,023)	0,088	(0,116)

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

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

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir veya giderler	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı/ (zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2014	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	34.823.299	(4.280.400)	407.493.624	25.256.777	706.690.172	7.963	706.698.135
Transferler	-	-	-	1.851.281	-	23.405.496	(25.256.777)	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	4.307	4.307
Temettüler	-	-	-	-	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)	-	(10.647.028)
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	-	-	(5.067.324)	(5.067.324)	(779)	(5.068.103)
Konsolidasyon kapsamındaki değişiklikler	-	-	-	-	-	2.984.177	-	2.984.177	-	2.984.177
30 Haziran 2014	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(4.280.400)	423.236.269	(5.067.324)	693.959.997	11.491	693.971.488
1 Ocak 2015	225.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	420.252.091	(14.777.958)	680.030.085	9	680.030.094
Transferler	-	-	-	-	-	(14.777.958)	14.777.958	-	-	-
Sermaye artırımını	45.000.000	-	-	-	-	(45.000.000)	-	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.263)	(6.263)
Temettüler	-	-	-	-	-	(12.303.229)	-	(12.303.229)	-	(12.303.229)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	-	-	855.058	855.058	198	855.256
30 Haziran 2015	270.000.000	41.247.788	(22.850.916)	36.674.580	(5.515.500)	348.170.904	855.058	668.581.914	(6.056)	668.575.858

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

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

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı		714.793	(14.717.294)
Dönem karı/ (zararı)		855.256	(5.068.103)
Dönem net karı/ (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		65.693.107	41.091.988
Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler		5.321.817	7.330.517
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri / (geliri)		37.000.205	(4.991.016)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		715.097	966.555
Satış amaçlı elde tutulan duran varlık satış karı		433.840	-
İştirak satış zararı	13	-	62.583.151
Finansal yatırımlardaki değişim		82.246	1.917.700
Kıdem tazminatı karşılığı		68.395	(34.316)
Kullanılmamış izin karşılığı		33.248	91.910
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan gelir	7	22.421.217	(18.538.869)
İştiraklerin dağıtılmamış karları ile ilgili düzeltmeler		(382.958)	(8.233.644)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(43.830.048)	(29.014.295)
Ticari alacaklar ve ilişkili kuruluşlardan alacaklardaki değişim		4.647.261	5.566.242
Diğer alacaklardaki değişim		(15.810.730)	(34.729.873)
Peşin ödenmiş gider ve diğer dönen varlıklardaki değişim		(29.391.196)	(145.671)
Peşin ödenmiş gider ve diğer duran varlıklardaki değişim		2.246.304	(45.876)
Diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki değişim		287.867	4.014.672
Ticari borçlar ve ilişkili kuruluşlara olan borçlardaki değişim		(5.809.554)	(3.673.789)
Faaliyetlerde kullanılan nakit akışları		(22.718.315)	(7.009.590)
Vergi ödemeleri		(4.128.624)	(31.513)
Faiz gideri	15	6.989.921	7.425.475
Faiz geliri	14	(24.864.819)	(29.120.846)
B. Yatırım faaliyetlerinden sağlanan net nakit		19.197.834	164.788.617
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımlarından kaynaklanan nakit çıkışları		(377.960)	(1.663.542)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit girişleri		337.460	91.527
Satılmaya hazır duran varlıklardaki değişim		(186.887)	-
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlardaki sermaye artışı	7	(5.428.000)	(24.000.000)
İştirak satışından kaynaklanan nakit girişleri		-	123.002.629
Alınan faiz		24.853.221	29.279.428
Yönetim gelirlerinden elde edilen nakit girişleri		-	23.078.575
Alınan temettü	7	-	15.000.000
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(35.175.999)	(41.432.898)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		14.888.500	4.057.524
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(30.743.691)	(27.349.375)
Ödenen faiz		(7.011.316)	(7.498.326)
Sermaye artışı azınlık payı		(6.263)	4.307
Ödenen temettüler		(12.303.229)	(10.647.028)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki (azalış)/ artış		(15.263.372)	108.638.425
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	4	193.559.426	81.421.815
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	4	178.296.054	190.060.240

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Turcas Petrol A.Ş., bağlı ortaklıkları ile özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımları (“Grup”), Turcas Petrol A.Ş. (“Şirket” veya “Turcas”) ile 6 bağlı ortaklık ve 3 iştirakten oluşmaktadır.

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

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

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

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup adresi aşağıdaki gibidir:

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

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

Şirket’in ana hissedarı Aksoy Holding A.Ş.’dir. Şirket’in ilgili bilanço tarihleri itibarıyla sermaye yapısı Dipnot 9’da verilmiştir.

Grup’un bünyesinde istihdam edilen dönem sonu personel sayısı 50’dir (31 Aralık 2014: 48).

Bağlı Ortaklıklar

	Ülke	Ana faaliyeti
Turcas Enerji Holding A.Ş. (Eski adıyla Marmara Petrol ve Rafineri İşleri A.Ş.)	Türkiye	Holding
Turcas Elektrik Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.	Türkiye	Gaz
Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	Türkiye	Elektrik
Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş.	Türkiye	Petrol Rafinajı

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

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

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

Turcas Elektrik Üretim A.Ş. 23 Aralık 2003 tarihinde kurulmuş ve 16 Şubat 2006 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle üretim faaliyeti göstermek üzere EPDK’nın 16 Şubat 2006 tarihli ve 658-2 sayılı kararı ile almış olduğu Elektrik Üretim Lisansı 29 Ocak 2015 tarihli ve 5440-17 sayılı EPDK Kurul Kararı ile 31 Ocak 2015 tarihi itibarıyla sona erdirilmiştir.

Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. 30 Ekim 2000 tarihinde kurulmuş ve 5 Haziran 2003 tarihinden itibaren 10 yıl süreyle 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca elektrik toptan satış faaliyeti göstermeye başlamıştır. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.’nin 6 Mayıs 2015 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca; kaynakların daha verimli yatırımlara kanallanması hedefine paralel olarak perakende elektrik satış faaliyetlerinin kademeli olarak azaltılmasına karar verilmiştir. Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. tarafından mevcut perakende müşteri portföyüne karşı olan sözleşmesel yükümlülükler yerine getirilecek olup, perakende müşteri portföyüne söz konusu tarihten itibaren yeni müşteri eklenmeyeceğine karar verilmiştir. Hali hazırda Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.’nin sahip olduğu Tedarik Lisansı çerçevesinde yürütülen toptan satış faaliyetlerine ise devam edilecektir.

Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. (“Turcas Gaz”) doğalgazın ithalatı ve toptan satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere 6 Haziran 2005’de kurulmuştur. Şirket 17 Mayıs 2007 tarihinde 30 yıl süreli toptan satış lisansı almıştır. Ayrıca, Turcas Gaz, 29 Nisan 2010 tarihinde T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na ithalat (Spot LNG) lisansı için başvurmuş olup, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nun 1 Temmuz 2010 tarihli toplantısında alınan 2624/6 sayılı karara (Karar) binaen, 3 Ağustos 2010 tarihi itibarıyla Turcas Gaz’a 10 (on) yıl süreli ithalat (Spot LNG) lisansı verilmiştir. Öte yandan, Turcas Gaz ve Turcas’ın 9 Haziran 2015 tarihli Yönetim Kurulu Kararlarına istinaden, Turcas Gaz’ın tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir kül halinde Turcas Petrol ile devralma yoluyla Turcas Petrol’ün aktif ve pasifleri altında birleşmesine karar verilmişti. Birleşme işlemi öncesinde; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun (“EPDK”) Turcas Gaz’ın Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sahip olduğu 17 Mayıs 2007 tarih ve DTS/1198-3/153 no.lu Toptan Satış Lisansı ile 3 Ağustos 2010 tarih ve DİT/2680-4/213 no.lu Spot LNG Lisansı’nın sona ermesi için ilgili mevzuat uyarınca Turcas Gaz tarafından EPDK’ya 10 Haziran 2015 tarihinde başvuru yapılmıştır. İlgili başvurular, EPDK tarafından uygun görülerek Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği’nin 16. maddesi uyarınca bahsi geçen lisanslar sona erdirilmiştir.

Turcas Rüzgar Enerji Üretim A.Ş. 25 Ekim 2007 tarihinde kurulmuştur ve faaliyet konusu elektrik enerji üretim tesislerinin kurulması ve işletilmesi, elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerji ve/veya kapasitenin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmektir. Şirket ünvanı Turcas Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş. olarak değişmiş olup, Şirket’in % 99,99’una Turcas Enerji Holding A.Ş. sahiptir.

Turcas Rafineri Yatırımları A.Ş. 28 Aralık 2011 tarihinde kurulmuştur. Şirketin faaliyet konusu yurt içinde ve yurt dışında petrol rafinerilerinin ve ek tesislerin kurulması, satın alınması ve bu tesislerin işletilmesi, yurt içindeki ve yurt dışındaki rafinerilerde ham petrol işletmek ve işletilmesini sağlamaktır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

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

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

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş., 7 Aralık 2007 tarihinde, elektrik santralleri inşa etmek ve işletmek, santrallerden elektrik enerjisi, ısı ve buhar üretmek ve toptan satışını yapmak, bakım hizmetlerini gerçekleştirmek ve üretim faaliyetinden çıkan geri dönüşüm ve atık maddelerini pazarlamak amacıyla kurulmuştur.

Turcas&BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla Eylül 2013’de kurulmuştur.

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

DİPNOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan Muhasebe Standartları

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

Grup 30 Haziran 2015 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK’nın Seri: XII, 14.1 No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

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

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

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

Grup ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları ve özsermaye metodu ile muhasebeleştirilen iştirakleri muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2014 tarihli konsolide finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

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

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2014 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2014 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

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

Türkiye Finansal Raporlama Standartları’ndaki (TFRS) değişiklikler

a. 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 19’daki değişiklik, “Tanımlanmış fayda planları”; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkılarının hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.

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

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

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

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

- Yıllık İyileştirmeler 2010-2012 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 2, Hisse Bazlı Ödemeler
 - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS 8, Faaliyet Bölümleri
 - TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS 16, Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
 - TFRS 9, Finansal Araçlar; TMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
 - TMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm
- Yıllık İyileştirmeler 2011-2013 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-12-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 1, TFRS’nin İlk Uygulaması
 - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS 40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller
- b. 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler**
 - TFRS 11, “Müşterek Anlaşmalar”daki değişiklik; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Müşterek faaliyetlerde pay edinimi ile ilgilidir. Standarttaki değişiklik ile işletme tanımına giren bir müşterek faaliyette pay ediniminde bu payın nasıl muhasebeleşeceği konusunda açıklık getirilmiştir.
 - TMS 16 “Maddi duran varlıklar”, ve TMS 41 “Tarımsal faaliyetler”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir. Bu değişiklik üzüm asması, kauçuk ağacı, palımye ağacı gibi bitkilerin finansal raporlamasını değiştirmektedir. Taşıyıcı bitkilerin, maddi duran varlıkların üretim sürecinde kullanılmasına benzemesi sebebiyle, maddi duran varlıklarla aynı şekilde muhasebeleştirilmesine karar verilmiştir. Buna bağlı olarak, değişiklik bu bitkileri TMS 41’in kapsamından çıkararak TMS 16’nın kapsamına alınmıştır. Taşıyıcı bitkiler üzerinde büyüyen ürünler ise TMS 41 kapsamındadır.
 - TMS 16 ve TMS 38’deki değişiklik: “Maddi duran varlıklar” ve “Maddi olmayan duran varlıklar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, varlığın kullanımını içeren bir faaliyetten elde edilen hasılatın, genellikle varlığın ekonomik yararlarının tüketimi dışındaki etkenleri yansıttığından, hasılat esaslı amortisman ve itfa yöntemi kullanımının uygun olmadığına açıklık getirmiştir.

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

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

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

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

- TFRS 14, “Düzenlemeye Dayalı Erteleme Hesapları”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerin, tarife düzenlemesine dayalı tutarları önceki genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre finansal tablolarına yansıtmaya devam etmesine izin vermektedir. Ancak daha önce TFRS uygulamış ve ilgili tutarı muhasebeleştirmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, tarife düzenlemesinin etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.
- TMS 27 “Bireysel finansal tablolar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, işletmelere, bağlı ortaklık, iştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlarını bireysel finansal tablolarında muhasebeleştirirken özkaynak yönetimini kullanmalarına izin vermektedir.
- TFRS 10 “Konsolide finansal tablolar” ve TMS 28 “İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, TFRS 10’un ve TMS 28’in gereklilikleri arasındaki, yatırımcı ve iştiraki ya da iş ortaklığı arasında bir varlığın satışı ya da katkısı konusundaki uyumsuzluğa değinmektedir. Bu değişikliğin nihai sonucu, işletme tanımına giren bir işlem gerçekleştiğinde (bağlı ortaklığa ilişkin ya da değil) işlem sonucu oluşan kayıp veya kazancın tamamı muhasebeleştirilirken; bu işlem eğer bir varlık alış veya satışı ise söz konusu işlemde doğan kayıp veya kazancın bir bağlı ortaklığa ilişkin olmasa bile bir kısmı muhasebeleştirilir.
- Yıllık İyileştirmeler 2014 Dönemi; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirmeler 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 5, ‘Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar ve durdurulan faaliyetler’, satış yöntemlerine ilişkin değişiklik,
 - TFRS 7, ‘Financial araçlar: Açıklamalar’, TFRS 1’e bağlı olarak yapılan, hizmet sözleşmelerine ilişkin değişiklik,
 - TMS 19, ‘Çalışanlara sağlanan faydalar’ iskonto oranlarına ilişkin değişiklik,
 - TMS 34, ‘Ara dönem finansal raporlama’ bilgilerin açıklanmasına ilişkin değişiklik.
- TMS 1 “Finansal Tabloların Sunuluşu”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler ile finansal raporların sunum ve açıklamalarını iyileştirmek amaçlanmıştır.
- TFRS 10 “Konsolide finansal tablolar” ve TMS 28 “İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar”; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muhafiyeti uygulamasına açıklık getirir.

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

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

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

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

- TFRS 15 ‘Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat’; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Amerika’da Kabul Görmüş Muhasebe Standartları ile yapılan uyum çalışması sonucu ortaya çıkan yeni standart, hasılatın finansal raporlamasını ve finansal tablolardaki brüt satış karlarının dünya çapında karşılaştırılabilirliğini sağlamayı amaçlamıştır.
- TFRS 9, “Finansal araçlar”; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart TMS 39’un yerini almaktadır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şunda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir.

Grup, ilgili değişiklikleri ve yorumların finansal tablolar üzerinde önemli bir etki yaratmayacağını öngörmektedir.

Fonksiyonel ve Raporlama 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”). Özet ara dönem konsolide finansal tablolar, Turcas’ın fonksiyonel, Grup’un raporlama para birimi olan TL para birimi kullanılarak sunulmuştur.

Fonksiyonel ve raporlama para birimi TL dışında bir para birimi olan iştiraklerin muhasebe kayıtları ve yasal finansal tabloları kullandıkları para birimleri cinsinden hazırlanmış olup TFRS uyarınca doğru sunum yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzeltilmiştir. Söz konusu iştiraklerin aktif ve pasifleri bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderleri ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası’na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları özkaynak içerisindeki yabancı para çevrim farkları kalemi altında takip edilmektedir.

2.3 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

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

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

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

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

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Cari dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlık ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, muhasebe tahminleri doğası gereği gerçekleşen sonuçlarla birebir aynı tutarlarda neticelenmeyebilir. Gelecek finansal raporlama döneminde varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerinde önemli düzeltmelere neden olabilecek tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ertelenmiş vergiler:

Grup vergiye esas mali tabloları ile TMS'ye göre hazırlanmış mali tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararlar ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Yapılan çalışmalar neticesinde, bilanço tarihinde Grup'un 75.741.363 TL değerinde (31 Aralık 2014: 55.186.214 TL) gelecekte elde edeceği vergi matrahlarından mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır. Grup, bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin önümüzdeki beş yıl içinde vergilendirilebilir kar elde etmesi öngördüğü için toplam 70.017.976 TL (31 Aralık 2014: 48.342.964 TL) olan birikmiş geçmiş yıl zararlarından 14.003.595 TL (31 Aralık 2014 : 9.668.593 TL) ertelenmiş vergi aktifi yaratmıştır (Dipnot 16).

Şarta bağlı yükümlülükler

Grup'un iştiraklerinden STAŞ'ta yürütülen vergi incelemesi ile ilgili olarak, STAŞ yönetimi vergi raporlarında eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu değerlendirmektedir; dolayısıyla bu tahmin neticesinde, bahse konu vergi raporlarına yönelik olarak finansal tablolara karşılık yansıtmamıştır (Dipnot 8).

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup yönetimi, Turcas'ın raporlanabilir bölümlerini, petrol, elektrik ve doğalgaz olarak organize etmiştir. Petrol grubu madeni yağlar, motor yağları ve akaryakıt dağıtımını ve rafineri faaliyetini içermektedir. Elektrik grubu, elektrik üretim, toptan satış ve dağıtım faaliyetlerini yürütmektedir.

Turcas'ın her bir faaliyet bölümü tarafından uygulanan muhasebe politikaları Turcas'ın konsolide finansal tablolarında kullanılan KGK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarıyla aynıdır.

Turcas'ın raporlanabilir bölümleri farklı ürün ve hizmetler sunan stratejik iş birimleridir. Her biri farklı teknoloji ve pazarlama stratejileri gerektirdiği için ayrı olarak yönetilmektedir.

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

- a) 1 Ocak - 30 Haziran 2015 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer *	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	689.691	-	689.691
AVFÖK	(46.245)	(14.761)	(1.500.952)	23.107.337	21.545.379
Finansman gelirler	18.697.489	568.203	32.733.327	10.923.268	62.922.287
Finansman giderler	(1.267.411)	(8.243)	(53.779.964)	(532.501)	(55.588.119)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(5.030)	(710.067)	(715.097)
İştiraklerden giderler	5.637.300	-	(28.058.517)	-	(22.421.217)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	- 377.960	-	377.960

- b) 1 Ocak - 30 Haziran 2014 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	33.460.808	-	33.460.808
AVFÖK	(16.733.799)	(166.058)	(1.603.902)	34.708.734	16.204.975
Finansman gelirler	4.254.367	420.597	60.321.027	13.922.429	78.918.420
Finansman giderler	(801.804)	(191.682)	(43.627.190)	(3.229.468)	(47.850.144)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(25.387)	(941.168)	(966.555)
İştiraklerden gelirler/ (giderler)	36.116.096	-	(17.577.227)	-	18.538.869
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.663.542	1.663.542

- c) 1 Nisan - 30 Haziran 2015 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	163.326	-	163.326
AVFÖK	(41.794)	(5.996)	(391.505)	27.179.908	26.740.613
Finansman gelirler	989.578	207.772	13.786.134	7.403.601	22.387.085
Finansman giderler	(1.267.319)	(5.017)	(27.326.978)	(505.989)	(29.105.303)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	(4.634)	(460.556)	(465.190)
İştiraklerden gelirler/ (giderler)	21.664.500	-	(17.441.822)	-	4.222.678
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	223.685	223.685

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

d) 1 Nisan - 30 Haziran 2014 itibarıyla ve bu tarihte sona eren dönem için, raporlanabilir bölümler itibarıyla endüstriyel bölümlere göre gruplanmış bilgiler aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer	Toplam
Bölüm dışı gelirler	-	-	13.552.075	-	13.552.075
AVFÖK	(16.729.606)	(23.999)	(713.749)	36.557.588	19.090.234
Finansman gelirler	4.254.367	152.746	32.778.756	10.075.161	47.261.030
Finansman giderler	(785.923)	(84.690)	(11.254.881)	(1.689.918)	(13.815.412)
Amortisman ve itfa payı giderleri	-	-	46.718	(484.662)	(437.944)
İştiraklerden gelirler/ (giderler)	2.090.400	-	(9.595.540)	-	(7.505.140)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	-	-	-	1.436.637	1.436.637

e) 30 Haziran 2015 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	37.908.980	9.044.209	565.404.866	434.864.608	(422.040.223)	625.182.440
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	410.048.700	-	71.854.939	-	-	481.903.639
Bölüm yükümlülükleri	7.937	3.324	520.516.142	22.176.591	(104.193.773)	438.510.221

f) 31 Aralık 2014 itibarıyla faaliyet bölümü bilgileri aşağıdaki gibidir:

	Petrol	Doğalgaz	Elektrik	Diğer*	Bölümler arası düzeltmeler	Toplam
Bölüm varlıkları	139.590.016	8.505.351	520.481.235	435.139.785	(504.598.184)	599.118.203
Özkaynak yönetimiyle değerlenen yatırımlar	404.411.400	-	94.102.498	-	-	498.513.898
Bölüm yükümlülükleri	23.322	9.665	464.917.296	5.193.138	(52.541.414)	417.602.007

(*) Turcas Petrol holding faaliyetlerinden oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 3 - BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Gelirler				
Bölüm gelirleri	689.691	33.460.808	163.326	13.552.075
Konsolide gelirler	689.691	33.460.808	163.326	13.552.075
AVFÖK				
Bölüm AVFÖK'ü	(1.561.958)	(18.503.759)	(439.295)	(17.467.354)
Diğer AVFÖK	23.107.337	34.708.734	27.179.908	36.557.588
Konsolide AVFÖK	21.545.379	16.204.975	26.740.613	19.090.234
Finansman gelirler	62.922.287	78.918.420	22.387.085	47.261.030
Finansman giderler	(55.588.119)	(47.850.144)	(29.105.303)	(13.815.412)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/ (giderler)	433.840	(62.583.151)	186.389	(62.583.151)
Özkaynak yönetimiyle değerlendirilen yatırımların kar/zararlarında paylar	(22.421.217)	18.538.869	4.222.678	(7.505.140)
Amortisman ve itfa payları	(715.097)	(966.555)	(465.190)	(437.944)
Konsolide vergi öncesi kar/(zarar)	6.177.073	2.262.414	23.966.272	(17.990.383)

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Kasa	11.457	6.454
Banka		
- vadesiz mevduat	611.782	484.069
- vadeli mevduat	177.844.972	193.229.462
	178.468.211	193.719.985

Nakit ve nakit benzeri varlıkların vade dağılımı aşağıdaki gibidir:

30 güne kadar	178.468.211	193.719.985
	178.468.211	193.719.985

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 4 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (Devamı)

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

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
TL	8,93	8,58
ABD Doları	1,45	1,56
AVRO	0,50	-

30 Haziran 2015, 31 Aralık 2014 ve 30 Haziran 2014 tarihleri itibarıyla özet konsolide ve konsolide nakit akış tablolarında yer alan nakit ve nakit benzerleri değerler aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2014
Nakit ve nakit benzerleri	178.468.211	193.719.985	190.176.224
Eksi: Faiz tahakkukları	(172.157)	(160.559)	(115.984)
	178.296.054	193.559.426	190.060.240

30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla Grup'un bloke mevduatı yoktur (31 Aralık 2014: Yoktur).

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	30 Haziran 2015			31 Aralık 2014		
	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam	Kısa vadeli	Uzun vadeli	Toplam
Satılmaya hazır	-	63.240	63.240	-	63.240	63.240
Vadeye kadar elde tutulacak	7.692.723	-	7.692.723	7.774.969	-	7.774.969
	7.692.723	63.240	7.755.963	7.774.969	63.240	7.838.209

a) Satılmaya hazır finansal varlıklar:

	30 Haziran 2015		31 Aralık 2014	
	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)	İştirak tutarı	İştirak oranı (%)
ATAŞ	13.240	5,00	13.240	5,00
Elektrik Piyasaları İşletmeleri Anonim Şirketi	50.000	0,08	50.000	0,08
	63.240		63.240	

Satılmaya hazır finansal varlıkların borsaya kayıtlı herhangi bir gerçeğe uygun değerinin bulunmadığı veya gerçeğe uygun değerinin hesaplanmasında kullanılan diğer yöntemlerin uygun olmaması nedeniyle gerçeğe uygun değerinin güvenilir bir şekilde ölçülemediği durumlarda finansal varlıkların kayıtlı değeri elde etme maliyeti tutarından varsa değer düşüklüğü karşılığının çıkarılması suretiyle değerlendirilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 5 - FİNANSAL YATIRIMLAR (Devamı)

b) Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar:

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların detayı aşağıda sunulmuştur:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Borçlanma senetleri:		
Kamu sektör bonosu	5.372.808	5.372.808
Özel sektör bonosu	2.319.915	2.402.161
	7.692.723	7.774.969

30 Haziran 2015 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşmede yer alan vade tarihlerine kalan süre aşağıdaki gibidir:

3 aydan kısa	5.961.739
1 yıla kadar	1.730.984
Toplam	7.692.723

31 Aralık 2014 itibarıyla vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar için sözleşmede yer alan vade tarihlerine kalan süre aşağıdaki gibidir:

3 aydan kısa	5.937.675
1 yıla kadar	1.837.294
Toplam	7.774.969

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
1 Ocak	7.774.969	7.011.076
Alımlar	24.064	9.482.515
Satış ve itfa yoluyla elden çıkarılanlar	(146.705)	(11.440.610)
İskonto edilmiş maliyetin değişiminden kaynaklanan ilaveler	40.395	40.395
30 Haziran	7.692.723	5.093.376

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli finansal borçlanmalar	57.824.530	52.912.203
Uzun vadeli finansal borçlanmalar	366.778.256	350.566.964
Toplam	424.602.786	403.479.167

	30 Haziran 2015		
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	12.774.602	38.096.418
- Sabit faiz oranlı	5,28	32.604	97.233
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	7.307.776	19.630.879
Toplam kısa dönem finansal borçlanmalar			57.824.530
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	88.012.835	262.471.876
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		45.850	136.734
- Sabit faiz oranlı (***)	3,36	5.269.916	15.715.943
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	32.927.708	88.453.703
Toplam uzun dönem finansal borçlanmalar			366.778.256
Toplam finansal borçlanmalar			424.602.786

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 321.917.047 TL (107.946.163 Avro) olup bu kredilere ilişkin 19.949.533 TL (6.689.535 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

(**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 108.347.434TL (40.333.333ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 262.852 TL (97.849 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

(***) Grup, iştiraki olan Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'deki Jeotermal Santrali yatırımının köprü kredisi niteliğindeki finansman için 5.000.000 Avro tutarlı, vade tarihi 4 Temmuz 2016 olan %2,3 sabit faizli ve vadesinde anapara ve faiz ödemeli krediyi 26 Haziran 2015' de Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.' den kullanmıştır..

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

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Aralık 2014			
	Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)	Orijinal tutar	TL
Avro krediler			
- Sabit faiz oranlı	5,28	82.276	232.077
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	12.660.435	35.711.288
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	7.317.624	16.968.838
Toplam kısa dönem finansal borçlar			52.912.203
Avro krediler			
- Değişken faiz oranlı (*)	1,87	93.902.617	264.871.110
- Sabit faiz oranlı	4,35	269.916	761.351
- Değişken faiz oranlı Avro kredilerin faiz tahakkuku		52.286	147.482
ABD Doları krediler			
- Değişken faiz oranlı (**)	3,74	36.558.873	84.776.372
- Değişken faiz oranlı ABD Doları kredilerin faiz tahakkuku		4.592	10.649
Toplam uzun dönem finansal borçlar			350.566.964
Toplam finansal borçlar			403.479.167

(*) Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan kullanılan kredinin bakiyesi 323.071.125 TL (114.535.798 Avro) olup bu kredilere ilişkin 21.089.506 TL (7.476.692 Avro) tutarındaki ECA primi ile 1.399.220 TL tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarları, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

(**) TSKB'den kullanılan kredinin bakiyesi 102.031.600 TL (44.000.000 ABD Doları) olup bu krediye ilişkin 286.391 TL (123.503 ABD Doları) tutarındaki kredi tahsis komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

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

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde ödenecek	57.824.529	52.912.203
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	72.231.920	52.483.456
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	57.380.218	52.492.544
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	57.390.014	52.501.925
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	57.401.369	52.456.292
5 yıldan sonra ödenecek	122.374.736	140.632.747
	424.602.786	403.479.167

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 6 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup’un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Üretim A.Ş.’nin iştiraki olan RWE Turcas&Güney Elektrik Üretim A.Ş.’nin Denizli’de yer alan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının Turcas Elektrik Üretim A.Ş. payına düşen finansmanı kapsamında temin edilen kredilere ilişkin bilgiler aşağıda sunulmuştur:

- Bayerische Landesbank (“Bayern LB”) ve Portigon AG tarafından oluşturulan bankalar konsorsiyumundan Euler Hermes Alman İhracat Kredisi Ajansı’nın garantörlüğünde Euribor+1.65 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro,
- Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. (“TSKB”)’den de Libor+3.40 faizli üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmeleri imzalanmıştır.

Bayern LB ve Portigon AG bankalar konsorsiyumundan alınan kredi ile TSKB kredisinin 30 Haziran 2015 tarihindeki bakiyeleri sırasıyla 107.946.163 Avro ve 40.333.333 ABD Dolar’ı seviyesindedir.

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

Denizli Projesinin kendi payına düşen finansmanı kapsamında Portigon AG ve Bayern LB ile Turcas Elektrik Üretim A.Ş. arasında imzalanan kredi sözleşmesinin gereği olarak da Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Şubat 2016 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ‘ye 8.500.000 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

	(%)	30 Haziran 2015	(%)	31 Aralık 2014
STAŞ	30,00	410.048.700	30,00	404.411.400
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	30,00	62.797.877	30,00	90.458.925
Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.	46,00	9.057.062	46,00	3.643.573
		481.903.639		498.513.898

	30 Haziran 2015	30 Haziran 2014
Dönem başı	498.513.898	696.777.036
İştiraklerden gelir ve giderler (net) (*)	(22.421.217)	18.538.869
Alınan temettüleri	-	(15.000.000)
İştirak ile yapılan işlemler (**)	382.958	3.367.135
Yabancı para çevrim farkları	-	16.339.446
Konsolidasyon kapsamından çıkış	-	(194.074.540)
İştirak sermaye artışları (***)	5.428.000	24.000.000
Dönem sonu	481.903.639	549.947.946

(*) Grup'un iştiraklerden gelir ve giderler rakamı olan (22.421.217) TL'nin 5.637.300 TL'lik gelir kısmı Shell & Turcas Petrol A.Ş.'den, 28.044.007 TL'lik zarar kısmı RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den, 14.510 TL'lik zarar kısmı Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den oluşmaktadır.

(**) Grup'un iştiraklerinden RWE&Turcas Güney'in Denizli Santrali yatırımının finansmanı için kullanılmak üzere Grup tarafından RWE&Turcas Güney'e kullandırılan ortak borçlarına ilişkin olarak RWE&Turcas Güney tarafından aktifleştirilen borçlanma giderlerinin konsolidasyon sırasında düzeltilmesinden kaynaklanmaktadır.

(***) 30 Haziran 2015 itibarıyla iştirak sermaye artışı, Turcas & BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'den kaynaklanmaktadır.

STAS

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

Turcas'ın %30 hissedarı olduğu Shell & Turcas Petrol A.Ş. (STAŞ), 1 Temmuz 2006 itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. STAŞ, Shell markası ile faaliyet gösteren 1.069 akaryakıt istasyonu, madeni yağ üretim tesisleri, perakende ve ticari satışları ile Türkiye petrol sektörünün lider kuruluşlarından biridir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Shell & Turcas Petrol A.Ş. 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla 6.939.803.000 (30 Haziran 2014: 7.332.742.000TL) satış hasılatı gerçekleştirerek Türkiye akaryakıt ve madeni yağlar piyasasındaki kuvvetli pozisyonunu devam ettirmiştir. Shell & Turcas Petrol A.Ş. Sektördeki karlılığın en önemli göstergesi olan istasyon başına satışlarda Pazar lideri konumundadır. Shell & Turcas Petrol A.Ş. 30 Haziran 2015 itibarıyla Benzin satışlarında % 25'lik ve Madeni Yağ satışlarında % 24'lük pazar payı ile pazar liderliğini devam ettirirken Benzin ve Dizel satışlarının toplamından oluşan Beyaz Ürünler pazarında ise % 17'lik pay ile üçüncü sırada yer almaktadır.

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

STAŞ	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	3.704.996.000	3.338.590.000
Toplam yükümlülükler	(2.338.167.000)	(1.990.550.000)
Net varlıklar	1.366.829.000	1.348.040.000
Net varlıklarda Grup'un payı	410.048.700	404.411.400
	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014
Net satış gelirleri	6.939.803.000	7.332.742.000
Kapsamlı gelir	18.791.000	68.077.000
Dönem karında Grup'un payı	5.637.300	20.423.100

RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas'ın elektrik üretimine ilişkin direkt ve dolaylı hisseleri vasıtasıyla %100 iştiraki konumundaki Turcas Elektrik Üretim A.Ş., dünyanın önde gelen enerji şirketlerinden RWE AG'nin Türkiye'deki bağlı ortaklığı RWE Holding A.Ş. ile; RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. ünvanlı ortak girişim şirketi kurmuştur. 2007 yılında kurulan bu şirketlerde Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin hisse oranı %30'dur. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. Denizli ilinde kurduğu 775 MW kurulu güce sahip doğalgaz kombine çevrim santrali 24 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Bakanlık tarafından yapılan geçici kabul süreci tamamlanarak tesis faaliyete geçmiştir.

RWE&Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	1.517.296.266	1.558.555.411
Toplam yükümlülükler	(1.271.033.139)	(1.218.812.261)
Net varlıklar	246.263.127	339.743.150
Net varlıklarda Grup'un payı	73.878.938	101.922.945

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 7 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014
Net satış gelirleri	283.064.000	326.214.308
Kapsamlı gider	(93.480.023)	(58.567.952)
Dönem zararında Grup'un toplam payı	(28.044.007)	(17.570.386)

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.

Turcas&BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş., Turcas Enerji Holding A.Ş. (%46), BM Mühendislik ve İnşaat A.Ş. (%46) ve Alte Enerji A.Ş. (%8) ortaklığında jeotermal enerji üretimi alanında faaliyet göstermek amacıyla kurulmuştur.

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Toplam varlıklar	22.877.266	15.506.952
Toplam yükümlülükler	(3.188.001)	(7.586.142)
Net varlıklar	19.689.265	7.920.810
Net varlıklarda Grup'un payı (*)	9.057.062	3.643.573

(*) Turcas BM&Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş.'de 17 Nisan 2015 tarihinde gerçekleştirilen sermaye artırımına Grup, iştirak oranı kadar katılarak 5.428.000 TL tutarında kaynak transferi gerçekleştirmiştir.

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014
Kapsamlı gider	(31.543)	(14.871)
Dönem zararında Grup'un payı	(14.510)	(6.841)

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, ŞARTA BAĞLI VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Sarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Turcas ile ilgili şarta bağlı varlık ve yükümlülükler

Grup'un 30 Haziran 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek pozisyonu aşağıdaki gibidir:

		30 Haziran 2015		31 Aralık 2014	
		Orijinal	TL	Orijinal	TL
	Döviz Cinsi	Tutar	Tutarı	Tutar	Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	TL	429.085	429.085	381.500	381.500
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	TL	4.467.941	4.467.941	4.618.402	4.618.402
	Avro	-	-	200.000	564.140
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	USD	77.000.000	206.845.100	77.000.000	178.555.300
	Avro	157.851.984	470.746.187	157.851.984	445.253.091
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		-	-	-	-
		682.488.313		629.372.433	

(*) Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli'de devreye alınmış olan 775 MW Doğalgaz Kombine Çevrim Elektrik Santral yatırımının kendi payına düşen finansmanına ilişkin olarak;TSKB ile ilk üç yılı geri ödemesiz toplam on yıl vadeli 55.000.000 Amerikan Doları tutarında kredi sözleşmesi imzalanmış olup Turcas Petrol A.Ş.'nin imzalanan bu kredi sözleşmesinde bankaya verdiği toplam kefalet tutarı 77.000.000 Amerikan Dolarıdır. Aynı amaçla Dipnot 6'da belirtildiği üzere Portigon AG ve Bayern LB ile imzalanan üç yılı geri ödemesiz toplam on üç yıl vadeli 149.351.984 Avro tutarlı kredi sözleşmesi kapsamında söz konusu bankalara 149.351.984 Avro tutarında kefalet verilmiştir. Yine söz konusu sözleşmenin gereği olarak, Türkiye Garanti Bankası A.Ş. tarafından Turcas Elektrik Üretim A.Ş. lehine Bayern LB muhatap olmak suretiyle 8.500.000 Avro tutarında 3 Şubat 2016 vadeli bir harici garanti (DSRA Standby Letter of Credit) düzenlenmiştir.. Söz konusu garantinin düzenlenmesi amacıyla Turcas Petrol A.Ş. tarafından Türkiye Garanti Bankası A.Ş.'ye 8.500.000 Avro tutarında kefalet verilmiştir.

(**) Genel olarak Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'nin elektrik dağıtım şirketlerine vermiş olduğu teminatlardan oluşmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %102'dir (31 Aralık 2014: %88).

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Alınan garanti mektupları	37.000	7.361.109
Alınan diğer teminatlar	27.000	57.000
Alınan ipotekler	-	2.201.150
	64.000	9.619.259

STAŞ ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

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

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Gümrük ofislerine verilen garanti mektupları	898.126.500	824.856.000
Vergi ofislerine verilen garanti mektupları	39.741.300	24.577.800
EPDK'ya verilen garanti mektupları	15.001.500	15.000.000
Diğer	1.716.600	3.699.300
	954.585.900	868.133.100

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Alınan ipotekler	445.030.200	391.216.200
Alınan garanti mektupları	163.135.200	160.657.200
Alınan diğer teminatlar	77.143.500	50.101.200
	685.308.900	601.974.600

STAŞ, bayi sahiplerine belli satış hacmine ulaşılması ve bayilerin fiziksel durumlarının geliştirilmesi için 118.149.000 TL ödeme garantisi vermiştir (31 Aralık 2014: 139.500.000 TL). Söz konusu garantinin Grup payına düşen kısmının ödeme vadeleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
1 yıl içerisinde	6.230.100	10.438.200
1-5 yıl	20.828.700	20.816.400
5-22 yıl	8.385.900	10.595.400
	35.444.700	41.850.000

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

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

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

30 Aralık 2014 tarihinde 2009, 2010, 2011 ve 2012 vergilendirme dönemlerine ilişkin STAŞ'a yapılan vergi incelemesi neticesinde; Büyük Mükellefler Vergi Dairesi Başkanlığı'nca, eleştiri konusu STAŞ'ın yurtdışından aldığı hizmetlerin niteliğine ilişkin Kurumlar Vergisi tevkifatı uygulamaları ile ilgili gecikme faizi hariç olmak üzere, 45.214.582 TL tutarında vergi aslı, 67.821.873 TL tutarında vergi ziyai cezasını içeren ihbarnameler STAŞ'a tebliğ edilmiştir. İlave olarak, yine aynı vergi incelemesine istinaden 10.165.263 TL tutarında vergi aslı, 10.671.868 TL tutarında vergi ziyai cezasını içeren ihbarnameler de STAŞ'a 31 Aralık 2014 tarihinde tebliğ edilmiştir. Şirket yönetimi, raporda eleştiri konusu olan uygulamaların ilgili vergi mevzuatlarına uygun ve mevzuatlarla uyumlu olduğunu düşünmektedir. STAŞ, bahse konu raporlarla ilgili olarak öncelikle uzlaşma yoluna gitmiş ancak uzlaşmanın vaki olmaması nedeniyle dönem içinde diğer tüm yasal haklarını kullanmış ve ilgili davaları açmıştır. Bu nedenle STAŞ, bahse konu inceleme raporlarıyla ilgili finansal tablolara karşılık yansıtmamıştır.

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

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

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
EPDK'ya verilen garanti mektupları	2.466.701	2.466.701
Tedarikçilere verilen garanti mektupları	4.500	-
Diğer	6.000	10.500
	2.477.201	2.477.201

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Alınan garanti mektupları	4.879.825	3.434.423
Alınan teminat çekleri	80.400	80.400
	4.960.225	3.514.823

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Turcas'ın şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri

Turcas BM Kuyucak Jeotermal Elektrik Üretim A.Ş. ile ilgili Grup'un üstlendiği şarta bağlı varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Kuyucak Kaymakamlığı Mal Müdürlüğü'ne verilen garanti mektupları	358.356	97.578
Aydın Valiliği İl Özel İdaresi'ne verilen garanti mektupları	135.700	135.700
EPDK'ya verilen garanti mektupları	61.962	61.962
Aydem Elektrik'e verilen garanti mektupları	5.980	51.980
	561.998	347.220

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

a) Sermaye/Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi

Ortaklar	Hisse (%) Grubu	Hisse (%)	30 Haziran 2015	Hisse (%)	31 Aralık 2014
Aksoy Holding A.Ş.	A/C Grubu	51,55	139.175.892	51,55	115.979.910
Halka açık kısım	A Grubu	25,04	67.605.319	25,03	56.312.433
Turcas Petrol A.Ş. (*)	A Grubu	5,36	14.471.336	5,36	12.059.447
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	A Grubu	4,02	10.865.362	4,02	9.054.468
Suna Baban	A/B Grubu	3,46	9.347.663	3,46	7.789.719
Müeddet Hanzat Öz	A/B Grubu	3,46	9.353.058	3,46	7.794.215
Yılmaz Tecmen	A/B Grubu	2,21	5.962.540	2,21	4.968.783
Diğer	A/B Grubu	4,90	13.218.830	4,91	11.041.025
Toplam		100,00	270.000.000	100,00	225.000.000
Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi (*)			(22.850.916)		(22.850.916)
Enflasyon düzeltmesi			41.247.788		41.247.788
Düzeltilmiş sermaye			288.396.872		243.396.872

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

Şirket'in ödenmiş sermayesi 24 Haziran 2015 tarihinde tamamı geçmiş yıl karlarından karşılanmak suretiyle 225.000.000 TL'den 270.000.000 TL'ye arttırılmıştır.

Şirket'in 30 Haziran 2015 itibarıyla sermayesi 270.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2014: 225.000.000 hisse). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

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

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

Herhangi bir hisse grubunun temettü imtiyazı bulunmamaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Yasal Yedekler	36.674.580	36.674.580
	36.674.580	36.674.580

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

Temettü dağıtımı

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

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

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5’inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirmeden sermaye artırımı yapan ve bu nedenle payları “eski” ve “yeni” şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 10 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Elektrik satışı (*)	583.072	30.887.389	149.546	13.552.075
Diğer satışlar	106.619	2.573.419	13.780	-
	689.691	33.460.808	163.326	13.552.075
	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Elektrik maliyeti	553.584	32.808.644	108.390	13.064.412
İletim kapasite ve hizmet bedeli	2.818	24.569	1.406	12.768
Diğer maliyetler	5.265	9.550	425	6.135
	561.667	32.842.763	110.221	13.083.315

(*) Grup’un bağlı ortaklıklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.’nin 6 Mayıs 2015 tarihli Yönetim Kurulu Kararı uyarınca; kaynakların daha verimli yatırımlara kanalize edilmesi hedefine paralel olarak perakende elektrik satış faaliyetlerinin kademeli olarak azaltılmasına karar verilmiştir.

DİPNOT 11 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Personel giderleri	6.141.059	5.142.901	2.334.827	3.096.281
Dışarıdan sağlanan hizmetler	1.749.101	1.057.255	1.301.080	551.621
Kira giderleri	806.893	139.809	758.697	57.367
Amortisman ve itfa giderleri	715.097	966.555	465.190	437.944
Mamul maliyeti	561.667	32.842.763	110.221	13.083.315
Bakım ve onarım giderleri	510.678	137.588	264.103	15.545
Vergi ve diğer yükümlülükler	482.140	160.524	315.172	99.488
Seyahat giderleri	353.430	450.222	227.886	265.252
Bağış ve yardımlar	20.326	-	-	-
Diğer	954.397	718.797	428.190	337.372
	12.294.788	41.616.414	6.205.366	17.944.185

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 12 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Shell Company Ortak Girişim Sözleşmesi Geliri (*) (Dipnot 16)	32.235.600	23.078.575	32.235.600	23.078.575
Kira gelirleri	145.904	135.198	82.003	66.644
Servis hizmet gelirleri	106.645	181.053	48.783	66.734
Sabit kıymet satış geliri	10.678	-	10.678	-
Diğer	208.364	581.848	67.604	75.724
	32.707.191	23.976.674	32.444.668	23.287.677

- (*) Ortak Girişim Sözleşmesi, Shell Türkiye'nin yurtdışındaki ana ortaklığı tarafından STAŞ'a yansıtılan yönetim gideri masraflarının belli bir tutarı aşması durumunda, Turcas'a belirlenmiş tutarı Shell Türkiye'ye yansıtma hakkı vermektedir. Ortak Girişim Sözleşmesi gereğince, 32.235.600TL tutarındaki Shell Company Ortak Girişim sözleşmesi geliri, 30 Haziran 2015 tarihli ara dönem özet konsolide finansal tablolarında gelir tahakkukları altında muhasebeleştirilmiştir.

DİPNOT 13 - YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen finansal yatırımların satışından elde edilen zarar (*)	-	62.583.151	-	62.583.151
	-	62.583.151	-	62.583.151

- (*) Grup, 15 Mayıs 2014 tarihinde Socar Turkey Yatırım A.Ş. ("Şirket")' de sahip olduğu %18,5'lik hissenin tamamını Rafineri Holding A.Ş.'ye 59.390.000 ABD Doları bedel ile satmıştır. Satıştan kaynaklanan zarar, Şirket'in satış tarihi itibarıyla net varlık tutarının Grup'a düşen payı ile satış bedeli arasındaki farka eşittir.

DİPNOT 14 - FİNANSMAN GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Kur farkı gelirleri	38.037.233	49.287.841	8.958.813	29.925.116
Faiz gelirleri	24.864.819	29.120.846	13.428.272	17.362.978
Ertelenmiş finansman gelirleri	20.235	509.733	-	(27.064)
	62.922.287	78.918.420	22.387.085	47.261.030

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 15 - FİNANSMAN GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Kur farkı giderleri	48.568.753	40.282.740	25.302.835	10.276.842
Banka faiz giderleri	6.989.921	7.425.475	3.802.468	3.585.674
Reeskont faiz giderleri	29.445	141.929	-	(47.104)
	55.588.119	47.850.144	29.105.303	13.815.412

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Dönem karı vergi yükümlülüğü

Cari vergi yükümlülüğü	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Cari kurumlar vergisi karşılığı	(3.703.702)	(8.614.968)
Peşin ödenen vergi ve fonlar	3.548.673	8.035.017
Peşin ödenen vergiler/ (vergi yükümlülüğü)	(155.029)	(579.951)

Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Cari kurumlar vergi gideri	(3.703.702)	(4.108.208)	(163.529)	(4.015.366)
Ertelenmiş vergi gideri	(1.618.115)	(3.222.309)	(3.995.709)	(4.096.559)
	(5.321.817)	(7.330.517)	(4.159.238)	(8.111.925)

Kurumlar Vergisi

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

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

Türkiye’de Kurumlar Vergisi oranı %20 ’dir (31 Aralık 2014: %20). Kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin çıkarılması sonucu bulunacak safi kurum kazancına uygulanır. Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannamesi, hesap döneminin kapandığı ayı izleyen dördüncü ayın 25’inci günü akşamına kadar verilir ve ayın sonuna kadar ödenir.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Gelir Vergisi Stopajı

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

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri

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

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2014: %20).

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

	Toplam geçici farklar		Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	
	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
Geçmiş yıllar zararı	(70.017.976)	(48.342.964)	14.003.595	9.668.593
RWE&Turcas Güney alacak faiz tahakkuku	1.773.075	-	(354.615)	-
Shell Company Ortak Girişim Sözleşmesi gelir tahakkuku	32.235.600	4.162.500	(6.447.120)	(832.500)
Faiz tahakkuku	10.515.308	10.506.708	2.103.062	2.101.342
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	1.040.363	1.079.224	208.073	215.845
Kıdem tazminatı karşılığı	(576.327)	(507.932)	115.265	101.586
Dava karşılıkları	(225.949)	(225.949)	45.190	45.190
Kullanılmayan izin günleri karşılıkları	(359.003)	(325.755)	71.800	65.151
Ertelenmiş faiz geliri	-	20.235	-	4.047
Ertelenmiş faiz gideri	-	29.444	-	(5.889)
Ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü) (net)			9.745.250	11.363.365

Bilanço tarihinde Grup'un, 75.741.363 TL tutarında (31 Aralık 2014: 55.186.214 TL) gelecekte elde edeceği karlardan mahsup edebileceği kullanılmamış geçmiş yıl zararı vardır.

Grup'un toplam 75.741.363 TL tutarında kullanılmamış mali zararlarının 70.017.976 TL'si Turcas Elektrik Üretim A.Ş.'ye, 4.223.947 TL'si Turcas Yenilenebilir Enerji A.Ş.'ye, 1.175.175 TL'si Turcas Enerji Holding A.Ş.'ye, 318.767 TL'si Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş.'ye ve 5.498 TL'si Turcas Gaz Toptan Satış'a aittir. Grup'un yaptığı değerlendirmeler neticesinde, kullanılmamış mali zararlarının 5.723.387 TL'lik kısmının önümüzdeki beş yıl içerisinde vergi matrahından mahsup edilemeyeceği düşünülmektedir. Bu nedenle, bu tutar üzerinden ertelenen vergi varlığı yaratılmamıştır.

TURCAS PETROL A.Ş.

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

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

DİPNOT 16 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

	30 Haziran 2015	31 Aralık 2014
2018	48.342.964	48.342.964
2019	21.675.012	-
	70.017.976	48.342.964

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 30 Haziran 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014
Dönem başı	11.363.365	18.028.625
Ertelenmiş vergi gideri	(1.618.115)	(3.222.309)
Dönem sonu	9.745.250	14.806.316

30 Haziran 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait özet konsolide kar veya zarar tablolarında yer alan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2015	30 Haziran 2014
Vergi öncesi dönem karı	6.177.073	2.262.414
Vergi oranı (%)	20%	20%
Vergi oranı üzerinden vergi (gideri)/ geliri	(1.235.415)	(452.483)
Vergiye tabi olmayan gelirler	832.500	10.020
İştiraklerle yapılan işlemler	(4.484.243)	3.707.774
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(27.020)	(40.389)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararları	61.199	12.577
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamış mali zararlar	(174.934)	(192.012)
İştirak satış zararı	-	(10.946.493)
Diğer	(293.904)	570.489
Cari dönem vergi gideri	(5.321.817)	(7.330.517)

DİPNOT 17 - PAY BAŞINA KAR/ (ZARAR)

30 Haziran 2015 ve 2014 için Şirket hisselerinin ağırlıklı ortalama adedi ve birim pay başına kar/ (zarar) hesaplamaları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Ağırlıklı ortalama hisse adedi	270.000.000	225.000.000	270.000.000	225.000.000
Ana ortaklık hissedarlarına ait net kar/ (zarar)	855.058	(5.067.324)	19.805.773	(26.101.449)
Pay başına kar/ (zarar)	0,003	(0,023)	0,088	(0,116)

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Haziran 2015							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
İştirakler								
Shell&Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	-	53.536	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	47.507.413	-	313.439.076	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	1.008.320	-	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (**)	266.211	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	221.635	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	13.288	-	-	-	63.419	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	3.477	-	-	-	-	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	54.857	-	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	-	4.187	-	-
	266.211	48.532.498	-	313.439.076	-	397.634	-	-

(*) Grup, RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla uygun şartlarla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE &Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 21.868.259 TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır.

(**) Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., Conrad Yeditepe Beynelmillel Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'ye diğer müşterileriyle olduğu gibi imzaladıkları sözleşme uyarınca elektrik satmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2015							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Alınan temettüleri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	21.868.259	-	-	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	139	-	-	-	3.000	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	32.235.600	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic. A.Ş.	-	230.200	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	3.000	-	10.060	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	10.060	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	165.774	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	10.060	-
Aksoy Enternasyonal Ticaret Anonim Şirketi	-	-	-	-	3.000	-	34.634	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	10.060	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	76.588	-	10.499	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	-	-	-	-	-	-	3.328	-
TOPLAM	-	230.200	21.868.398	-	94.588	-	32.493.075	-

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2014							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli	Ticari olmayan	Uzun vadeli	Ticari olmayan	Kısa vadeli	Ticari olmayan	Uzun vadeli	Ticari olmayan
	Ticari		Ticari		Ticari		Ticari	
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	-	-	-	-	284	5.415	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş. (*)	-	41.076.955	-	302.109.988	3.601.886	-	-	-
Turcas & BM Kuyucak Elektrik Üretim A.Ş.	-	3.133.873	-	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz.ve Tic. A.Ş. (**)	218.224	-	-	-	-	-	-	-
Gerçek kişi ortaklara ödenecek temettüleri	-	-	-	-	-	190.071	-	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	-	177.007	-	-
Aksoy Petrol Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	1.145	-	-	-	-	-	-
Aksoy Maslak Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	-	45.937	-	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	1.758	-	-	-	-	-	-
	218.224	44.213.731	-	302.109.988	3.602.170	418.430	-	-

(*) Grup, RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'nin Denizli ilinde devreye alınan santral için ihtiyaç duyacağı finansmanı sağlamak amacıyla Portigon AG, Bayern LB ve TSKB bankalarından kredi almıştır. Alınan krediler, 3 Aralık 2010 tarihinde imzalanan Ortak Borcu Sözleşmesi uyarınca RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'ye ortak borcu olarak kullanılmıştır. Söz konusu alacaklar Denizli santrali faaliyete girdikten altı ay sonra başlayacak şekilde altı ayda bir, 20 eşit taksitte tahsil edilecek yapıda düzenlenmiştir. Söz konusu alacaklara ilişkin sözleşmede belirtilen faiz oranı (TL Libor+2) kullanılarak 37.491.933TL faiz geliri kaydedilmiştir. Söz konusu alacak için herhangi bir teminat, rehin, ipotek alınmamıştır. Ayrıca, Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş. RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.'den diğer tedarikçileriyle yaptığı gibi sözleşme uyarınca elektrik alımı yapmaktadır.

(**) Grup'un bağlı ortaklarından Turcas Elektrik Toptan Satış A.Ş., Conrad Yeditepe Beynelmül Otelcilik Turizm ve Ticaret A.Ş.'ye diğer müşterileriyle aynı koşullar altında imzaladıkları sözleşme uyarınca elektrik satmaktadır.

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2014							
	Alımlar	Satışlar	Alınan faizler	Verilen faizler	Kira geliri	Alınan temettüleri	Diğer gelirler	Diğer giderler
İştirakler								
Shell & Turcas Petrol A.Ş.	5.612	588.251	-	-	-	15.000.000	-	-
RWE & Turcas Güney Elektrik Üretim A.Ş.	5.806.426	-	17.476.719	-	-	-	-	-
Diğer ilişkili şirketler								
The Shell Company of Turkey LTD.	-	-	-	-	-	-	23.078.575	-
Conrad Yeditepe Beyn. Otelcilik Turz. ve Tic. A.Ş.	-	1.962.510	-	-	-	-	-	-
Etiler Dış Ticaret Ltd. Şti.	-	-	-	-	3.000	-	8.833	-
Aksoy Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	6.000	-	17.667	-
Aksoy Holding A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	107.595	-
Aksoy Bodrum Taşınmaz Yatırımları A.Ş.	-	-	-	-	3.000	-	8.833	-
Aksoy Enternasyonal Ticaret Anonim Şirketi	-	-	-	-	3.000	-	28.941	-
Ataş Anadolu Tasfiyehanesi A.Ş.	-	-	-	-	65.114	-	-	-
YTC Turizm ve Enerji Ltd. Şti.	2.307	-	-	-	-	-	-	-
TOPLAM	5.814.345	2.550.761	17.476.719	-	83.114	15.000.000	23.250.444	-

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2015	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2015	1 Nisan - 30 Haziran 2014
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	1.940.280	1.839.811	1.394.547	983.497
	1.940.280	1.839.811	1.394.547	983.497

2015 ve 2014 yıllarında üst yönetime ikramiye, huzur hakkı, emeklilik sosyal yardımları, işten çıkartma, ayrılma nedeniyle sağlanan faydalar, hisse bazlı ödemeler ve diğer uzun vadeli faydalar sağlanmamıştır.

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU

(i) Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

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

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**(i) Kur riski yönetimi (Devamı)**

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

		30 Haziran 2015			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	156.771.833	52.768.247	5.036.579	407
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	156.771.833	52.768.247	5.036.579	407
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	156.771.833	52.768.247	5.036.579	407
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	57.824.530	7.307.776	12.807.207	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	57.824.530	7.307.776	12.807.207	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	366.778.256	32.927.708	93.328.601	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	366.778.256	32.927.708	93.328.601	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	424.602.786	40.235.484	106.135.808	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(267.830.953)	12.532.763	(101.099.229)	407
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(152.181.893)	27.148.315	(75.484.815)	407
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-	Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-	İhracat	-	-	-	-
26-	İthalat	-	-	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**(i) Kur riski yönetimi (Devamı)**

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

		31 Aralık 2014			
		TL karşılığı (fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Diğer
1-	Ticari alacak	-	-	-	-
2a-	Parasal finansal varlıklar	157.461.670	67.888.515	12.406	-
2b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
3-	Diğer	-	-	-	-
4-	Dönen varlıklar (1+2+3)	157.461.670	67.888.515	12.406	-
5-	Ticari alacaklar	-	-	-	-
6a-	Parasal finansal varlıklar	-	-	-	-
6b-	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-	-
7-	Diğer	-	-	-	-
8-	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-	-
9-	Toplam varlıklar (4+8)	157.461.670	67.888.515	12.406	-
10-	Ticari borçlar	-	-	-	-
11-	Finansal yükümlülükler	52.912.203	7.317.624	12.742.711	-
12a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
12b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
13-	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	52.912.203	7.317.624	12.742.711	-
14-	Ticari borçlar	-	-	-	-
15-	Finansal yükümlülükler	350.566.964	36.563.465	94.224.819	-
16a-	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
16b-	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-	-
17-	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	350.566.964	36.563.465	94.224.819	-
18-	Toplam yükümlülükler (13+17)	403.479.167	43.881.089	106.967.530	-
19-	Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	-	-	-	-
19a-	Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
19b-	Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-	-
20-	Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu (9-18+19)	(246.017.497)	24.007.426	(106.955.124)	-
21-	Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a+10+11-12a-14-15-16a)	(246.017.497)	24.007.426	(106.955.124)	-
22-	Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-	-
23-	Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
24-	Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-	-
25-	İhracat	-	-	-	-
26-	İthalat	-	-	--	-

TURCAS PETROL A.Ş.**30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 19 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**(i) Kur riski yönetimi (Devamı)**Kur riskine duyarlılık

	30 Haziran 2015			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	3.366.676	(3.366.676)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	3.366.676	(3.366.676)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(30.149.812)	30.149.812	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(30.149.812)	30.149.812	-	-
Diğer döviz kurlarının TL karşısında %10 değerlenmesi halin				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	171	(171)	-	-
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Döviz Varlıkları net etki (7+8)	171	(171)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(26.782.965)	26.782.965	-	-
	31 Aralık 2014			
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişimi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	5.567.082	(5.567.082)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları net etki (1+2)	5.567.082	(5.567.082)	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişimi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülük	(30.168.832)	30.168.832	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(30.168.832)	30.168.832	-	-
TOPLAM (3+6)	(24.601.750)	24.601.750	-	-

TURCAS PETROL A.Ş.

30 HAZİRAN 2015 TARİHİNDE SONA EREN ALTI AYLIK ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA AİT DİPNOTLAR

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

DİPNOT 20 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) Grup, İstanbul Ticaret Sicil Müdürlüğü nezdinde 556066 sicil numarası ile kayıtlı bulunan %100 oranındaki bağlı ortaklığı olan Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.'nin tüm aktif ve pasifleri ile birlikte bir bütün halinde Turcas Petrol A.Ş.'ye devralma yoluyla, Grup'un aktif ve pasifleri altında birleşmesi işlemi kapsamında; 10 Haziran 2015 tarihinde Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş.'nin Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sahip olduğu 17 Mayıs 2007 tarihli ve DTS/1198-3/153 no.lu Toptan Satış Lisansı ile 3 Ağustos 2010 tarihli ve DİT/2680-4/213 no.lu Spot LNG Lisansı'nın sona ermesi için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ("EPDK") ilgili mevzuat uyarınca Turcas Gaz Toptan Satış A.Ş. tarafından başvuru yapılmıştır. İlgili başvurular EPDK tarafından uygun görülerek, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 16. maddesi uyarınca bahsi geçen lisanslar sona erdirilmiştir. Ayrıca birleşme işlemine istinaden, 31 Temmuz 2015 tarihinde Turcas Petrol A.Ş. tarafından Sermaye Piyasası Kurulu'na Duyuru Metni'nin onaylanması amacıyla başvuru yapılmıştır.
- b) Grup'un bağlı ortaklıklarından Turcas Enerji Holding A.Ş. ile Azerbaycan Cumhuriyeti Alternatif ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları Devlet Ajansı (ABEMDA) bünyesinde faaliyet gösteren Azalternativenerji Limited Şirketi arasında Türkiye ve Azerbaycan'da geliştirilecek güneş, rüzgar ve jeotermal kaynaklara dayalı enerji santrali yatırımları yapmak üzere işbirliği yapmak ve ortak proje gerçekleştirmek amacıyla 21 Temmuz 2015 tarihinde bir Niyet Protokolü imzalanmıştır. Bahsi geçen Niyet Protokolü, imza tarihinden itibaren 3 yıl süreyle geçerli olacaktır.
- c) Uluslararası kredi derecelendirme kuruluşu Fitch Ratings, 7 Ağustos 2015 tarihli açıklamasında, Turcas Petrol A.Ş.'nin Uzun Vadeli Yabancı ve Yerel Para Cinsinden (Long-Term Foreign and Local Currency Issuer Default Ratings (IDRs) kredi notunu "B", Ulusal Uzun Vadeli (National Long-Term Ratings) kredi notunu "BBB (Tur)" ve görünümünü "Durağan" olarak teyit etmiştir.

.....