

AYEN ENERJİ A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR	1-2
ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI.....	3
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	7-33
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7-8
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-10
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR	11-12
DİPNOT 4 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER	12-13
DİPNOT 5 HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARI ALACAKLARI	13-14
DİPNOT 6 MADDİ DURAN VARLIKLAR	15-16
DİPNOT 7 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	16-17
DİPNOT 8 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	17-19
DİPNOT 9 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	19-20
DİPNOT 10 ÖZKAYNAKLAR	20-22
DİPNOT 11 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	23
DİPNOT 12 FİNANSAL GELİRLER	23
DİPNOT 13 FİNANSAL GİDERLER	23
DİPNOT 14 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	24-28
DİPNOT 15 HİSSE BAŞINA KAZANÇ	28
DİPNOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	29-31
DİPNOT 17 YABANCI PARA POZİSYONU	31-33
DİPNOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	33

AYEN ENERJİ A.Ş.**31 MART 2009 VE 31 ARALIK 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA****ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar:			
Nakit ve Nakit Benzerleri		1.060.089	38.492.047
Finansal Varlıklar		316.852	179.345
Ticari Alacaklar		9.718.007	10.005.930
İlişkili Taraflardan Alacaklar	16	51.852.272	4.304.495
Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	5	52.955.529	59.586.679
Diğer Dönen Varlıklar	9	27.363.832	22.451.720
Toplam Dönen Varlıklar		143.266.581	135.020.216
Duran Varlıklar:			
Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	5	230.358.609	213.619.651
Maddi Duran Varlıklar	6	131.110.501	124.328.169
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	7	217.335	228.928
Şerefiye		17.461.935	17.461.935
Ertelenen Vergi Varlıkları	14	6.877.047	12.149.053
Diğer Duran Varlıklar	9	19.175.204	22.924.579
Toplam Duran Varlıklar		405.200.631	390.712.315
Toplam Varlıklar		548.467.212	525.732.531

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

AYEN ENERJİ A.Ş.**31 MART 2009 VE 31 ARALIK 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler:			
Finansal Borçlar	3	67.934.567	58.599.152
Diğer Finansal Yükümlülükler	4	7.321.721	7.291.762
Ticari Borçlar		4.338.172	984.538
İlişkili Taraflara Borçlar	16	1.498.811	1.838.284
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	14	705.020	1.462.495
Borç Karşılıkları	8	5.849.017	6.677.324
Diğer Yükümlülükler	9	2.560.006	4.649.330
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		90.207.314	81.502.885
Uzun Vadeli Yükümlülükler:			
Finansal Borçlar	3	168.747.502	172.629.342
Diğer Finansal Yükümlülükler	4	31.509.458	29.871.933
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü		631.166	702.917
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		200.888.126	203.204.192
Toplam Yükümlülükler		291.095.440	284.707.077
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	10	247.883.289	231.345.374
Sermaye	10	119.610.000	119.610.000
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	10	20.007.128	20.007.128
Geçmiş Yıllar Karı	10	91.728.246	50.006.362
Net Dönem Karı		16.537.915	41.721.884
Azınlık Payları		9.488.483	9.680.080
Toplam Özkaynaklar		257.371.772	241.025.454
Toplam Kaynaklar		548.467.212	525.732.531
Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler	8		

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

AYEN ENERJİ A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP
DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Satış gelirleri		25.171.303	22.369.467
Satışların maliyeti (-)	11	(14.243.420)	(10.869.115)
BRÜT KAR		10.927.883	11.500.352
Genel yönetim giderleri (-)	11	(1.137.836)	(926.332)
Diğer faaliyet gelirleri		1.179.842	76.299
Diğer faaliyet giderleri (-)		(3.157.862)	(123.437)
FAALİYET KARI		7.812.027	10.526.882
Finansal gelirler	12	16.734.085	7.488.109
Finansal giderler (-)	13	(2.927.788)	(4.485.403)
VERGİ ÖNCESİ KAR		21.618.324	13.529.588
Dönem vergi geliri	14	-	1.698.011
Ertelenen vergi gideri	14	(5.272.006)	(5.671.854)
NET DÖNEM KARI		16.346.318	9.555.745
Dönem karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		16.537.915	9.285.622
Azınlık payları		(191.597)	270.123
1.000 adet hisse başına kazanç	15	1,38	0,78

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

AYEN ENERJİ A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP
DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
NET DÖNEM KARI	16.346.318	9.555.745
Diğer kapsamlı gelir	-	-
DIĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)	-	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	16.346.318	9.555.745
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı:		
Ana ortaklık payları	16.537.915	9.285.622
Azınlık payları	(191.597)	270.123

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

AYEN ENERJİ A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI**

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

	Sermaye	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıl Karları	Net Dönem Karı	Azınlık Payları	Toplam Özkaynaklar
1 Ocak 2008 itibariyle bakiyeler	119.610.000	13.110.068	60.155.380	(3.251.958)	8.482.181	198.105.671
Transferler	-	-	(3.251.958)	3.251.958	-	-
Sermaye artışı	-	-	-	-	482.766	482.766
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	9.285.622	270.123	9.555.745
31 Mart 2008 itibariyle bakiyeler	119.610.000	13.110.068	56.903.422	9.285.622	9.235.070	208.144.182
1 Ocak 2009 itibariyle bakiyeler	119.610.000	20.007.128	50.006.362	41.721.884	9.680.080	241.025.454
Transferler	-	-	41.721.884	(41.721.884)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	16.537.915	(191.597)	16.346.318
31 Mart 2009 itibariyle bakiyeler	119.610.000	20.007.128	91.728.246	16.537.915	9.488.483	257.371.772

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

AYEN ENERJİ A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	31 Mart 2009	31 Mart 2008
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Vergi öncesi kar		21.618.324	13.529.588
Maddi duran varlıklar amortisman gideri	6	977.188	749.271
Maddi olmayan duran varlıklar itfa payları	7	11.593	10.099
Faiz geliri	12	(3.079.154)	(2.169.238)
Faiz gideri	13	2.667.417	4.440.835
Kıdem tazminatı karşılığı		103.834	20.644
Dava karşılığı	8.1	83.781	108.000
Konusu kalmayan karşılıklar	8.2	(912.088)	-
Gelir tahakkukları	9.a	(3.197.598)	(2.702.757)
Gider tahakkukları	9.c	216.750	99.671
Gerçekleşmemiş kur farkı geliri		(6.161.898)	(4.005.632)
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net nakit		12.328.149	10.080.481
Finansal varlıklar		(137.507)	(556.386)
Ticari alacaklar		287.923	(1.304.324)
İlişkili taraflardan alacaklar		(47.547.777)	(9.742.473)
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları		15.046.647	4.539.200
Diğer dönen varlıklar		(1.714.514)	2.681.705
Diğer duran varlıklar		3.749.375	(635.284)
Ticari borçlar		3.353.634	596.852
İlişkili taraflara borçlar		(339.473)	1.691.931
Diğer yükümlülükler		(2.306.074)	(1.708.625)
Ödenen kıdem tazminatları		(175.585)	(17.718)
Ödenen vergiler		(757.475)	(264.240)
İşletme(faaliyetlerinde kullanılan)/ faaliyetlerinden sağlanan net nakit		(18.212.677)	5.361.119
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akım:			
Yatırım harcamaları		(7.759.520)	(1.521.035)
Alınan faiz		3.116.551	2.169.238
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan/ (faaliyetlerinden sağlanan) net nakit		(4.642.969)	648.203
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akım:			
Alınan banka kredileri		20.320.156	12.664.030
Ödenen banka kredileri		(33.032.959)	(15.322.310)
Ana ortaklık dışı paylar sermaye artışı		-	482.766
Diğer finansal yükümlülükler		1.667.484	1.355.447
Ödenen faiz		(3.493.596)	(4.629.971)
Finansman faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(14.538.915)	(5.450.038)
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net (azalış)/artış		(37.394.561)	559.284
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi		38.454.650	763.969
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi		1.060.089	1.323.253

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

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Ayen Enerji A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Ayen Enerji") fiili faaliyet konusu elektrik üretimi ve ticaretinin yapılmasıdır. Şirket, 1990 yılında kurulmuştur. Şirket, çoğunluk hissesine sahip olan Aydiner Şirketler Grubu'nun üyesidir. Şirket'in ana ortağı Aydiner İnşaat A.Ş.'dir ("Aydiner İnşaat").

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Hülya Sok. No: 37, Gaziosmanpaşa/Ankara

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda ("İMKB") işlem görmektedir. 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin halka açık kısmı %15,01'dir (31 Aralık 2008: %15,01) (Dipnot 10).

Bu 1 Ocak - 31 Mart 2009 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 14 Mayıs 2009 tarihinde onaylanmıştır. Şirket'in hissedarları finansal tablolar üzerinde özet konsolide ara dönem finansal tablolar yayımlandıktan sonra değişiklik yapma hakkına sahiptir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve Türkiye'de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. ("Ayen Ostim")	Elektrik üretimi ve ticareti	Hülya Sok. No: 37 Gaziosmanpaşa/Ankara
Kayseri Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Kayseri Elektrik")	Elektrik üretimi, dağıtımı ve ticareti	Gevher Nesibe Mah. Tekin Sok. Kocasinan Bel. Hiz. Binası Kayseri
Ayen Elektrik Ticaret A.Ş. ("Ayen Elektrik")	Elektrik ticareti	Hülya Sok. No: 37 Gaziosmanpaşa/Ankara

Tüm bağlı ortaklıklar Türkiye'de tescil edilmiştir.

Ayen Enerji bünyesinde bulunan Çamlıca 1 Hidroelektrik Santrali ("HES") Yap-İşlet-Devret ("YİD") modeli ile yapılmış olup Kayseri ili Yahyalı ilçesine bağlı Çamlıca köyü mevkiinde Seyhan nehrinin ana kollarından olan Zamantı üzerinde bulunmaktadır. Santralin inşaatına 1995 yılında başlanmış ve Aralık 1998'de işletmeye alınmıştır. Çamlıca 1 HES'in işletme süresi 15 yıl olup, 2013 yılında işletme süresi sona erecektir. Kurulu gücü 84 MW, yıllık üretim kapasitesi 429 milyon kWh'dir.

Ayen Enerji bünyesinde Akbük mevkiinde kurulmuş olan 31,5 MW kurulu gücündeki Akbük Rüzgar Elektrik Santrali için 18 Ocak 2007 tarihi itibarıyla 49 yıl süreyle üretim lisansı almıştır. 2007 yılı içinde rüzgar türbinlerinin yapımına başlanmış olup, 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla inşaatı tamamlanmıştır. Söz konusu santralin sırasıyla, 19 Mart 2009 ve 3 Nisan 2009 tarihlerinde, 16,8 MW'lık birinci kısmı ve 14,7 MW'lık ikinci kısmının kabulü yapılarak işletmeye alınmıştır.

Kayseri Elektrik bünyesinde bulunan Yamula Barajı YİD modeli ile yapılmış olup Kızılırmak Nehri üzerinde bulunmaktadır. Kurulu gücü 100 MW, yıllık üretim kapasitesi 422 milyon kWh'dir. Santralin inşaatına 1998 yılında başlanmış ve Ağustos 2005'te işletmeye alınmıştır. Yamula Barajı'nın işletme süresi 20 yıl olup, 2025 yılında sözleşme süresi sona erecektir.

**1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Ayen Ostim’in bünyesinde bulunan Ostim kombine doğalgaz çevrim elektrik santrali, Temmuz 2004 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır. İşletmenin fiili faaliyet konusu, Ostim Organize Sanayi Bölgesi’nde kurulmuş olan 41 MW gücündeki doğalgaz santrali ile bölgenin enerji ihtiyacının karşılamak ve Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri ile diğer ilgili yönetmelikler çerçevesinde elektrik enerjisi satışını serbest tüketicilere gerçekleştirmektir.

Ayen Elektrik’in fiili faaliyet konusu “Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği”nin “Toptan Satış Lisansı” hükümleri ile diğer ilgili yönetmelikler çerçevesinde elektrik enerjisi ve/veya kapasitesinin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Uygulanan Finansal Raporlama Standartları

Özet Konsolide Ara Dönem Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

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

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine (“SPK Finansal Raporlama Standartları”) uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı (UMS 29) uygulanmamıştır.

SPK’nın Seri:XI, No:29 sayılı tebliği uyarınca işletmeler, ara dönem finansal tablolarını UMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiş, söz konusu özet konsolide finansal tablolarını SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlamıştır.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

Şirket, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Özet konsolide ara dönem finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak düzenlenmiştir. Özet konsolide ara dönem finansal tablolar, makul değeriyle gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır.

1 Ocak 2009 tarihinde geçerli olan ve Grup'un özet konsolide ara dönem finansal tabloları üzerinde etkisi olan değişiklik ve yorumlar:

UMS 1 (Değişiklik), ‘Finansal tabloların sunumu’ (1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerlidir). Değişiklik, özsermayede kontrol gücü olmayan paylardan kaynaklanan gelir gider değişikliklerinin özkaynaklar değişim tablosunda gösterilmesini engellemekte, kontrol gücü olmayan paylardan kaynaklanan değişikliklerin ana ortaklık paylarından kaynaklanan değişikliklerden ayrı gösterilmesini öngörmektedir. Tüm kontrol gücü olmayan paylardan kaynaklanan değişikliklerin ayrı bir performans tablosunda (kapsamlı gelir tablosu) gösterilmesi öngörülmektedir. Ancak, şirketler tek bir tablo (kapsamlı gelir tablosu) ya da iki tablo (gelir tablosu ve kapsamlı gelir tablosu) sunmak konusunda serbest bırakılmışlardır. Geçmiş dönem bilgilerinin değiştirilmesi ya da yeniden sınıflandırılması durumunda yeniden düzenlenmiş geçmiş dönem bilançosunun karşılaştırmalı dönem sonu bilançosu ile birlikte verilmesi gerekmektedir. Grup, iki tablo halinde sunmayı seçmiştir ve Grup'un önceden özkaynaklar değişim tablosunda takip ettiği diğer kapsamlı gelirleri bulunmadığı için geçmiş dönemlere yönelik bir düzeltme yapılmamıştır.

UMS 23 “Borçlanma Maliyetleri”- Bu standart, Mart 2007 tarihinde yapılan değişiklikler öncesi, temel yöntem olarak borçlanma maliyetlerinin oluştuğu anda gider olarak muhasebeleştirilmesini gerektirmiş, ancak, alternatif uygulama olarak ise özellikli bir varlığın satın alınması, inşası veya üretimi ile doğrudan ilgili olan borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine izin vermiştir. Yeniden güncellenen UMS 23 standardının uygulanmasıyla, bir önceki standartta sözü geçen alternatif uygulama; özellikli bir varlığın satın alınması, inşası veya üretimi ile doğrudan ilgili olan borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesi ile ilgili olarak kullanılmasına izin verilen tek uygulama olmuştur. Grup, UMS 23 standardını 1 Ocak 2008 tarihi itibarıyla erken uygulamayı seçmiştir.

1 Temmuz 2009 tarihinde geçerli olan ve Grup tarafından geçerlilik tarihinden önce uygulanmamış mevcut standartlarla ilgili değişiklikler ve yorumlar:

UMS 27 (Değişiklik), “Konsolide ve konsolide olmayan finansal tablolar” (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan hesap dönemleri için geçerlidir)

UFRS 3 (Değişiklik), “İşletme Birleşmeleri” (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan hesap dönemleri için geçerlidir)

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

UFRS 5 (Değişiklik), "Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan hesap dönemleri için geçerlidir)

2.2 Önemli Muhasebe Politikaları

Özet konsolide ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları 1 Ocak - 31 Aralık 2008 hesap döneminde kullanılan yeniden düzenlenmiş muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu özet konsolide ara dönem finansal tablolar 1 Ocak - 31 Aralık 2008 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK'nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde UMS/UFRS'nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır. Ancak Dipnot 1'de açıklandığı üzere Akbük Rüzgar Santrali'nin devreye alınmasıyla söz konusu santral için tahmini faydalı ömür 20 yıl olarak belirlenmiştir. Bu nedenle, makine ve teçhizat için kullanılan ortalama faydalı ömür 5-15 yıl iken, 5-20 yıl olarak değişmiştir.

2.3 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem finansal tabloların sınıflandırılması

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla özet konsolide bilançosunu 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 1 Ocak - 31 Mart 2009 ara hesap dönemine ait özet kapsamlı gelir tablosunu, özet konsolide nakit akım tablosu ve özet özkaynak değişim tablosunu ise 1 Ocak - 31 Mart 2008 ara hesap dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Özet konsolide ara dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

31 Mart 2009 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması amacıyla 31 Mart 2008 tarihli kapsamlı gelir tablosunda aşağıda detaylı olarak sunulan sınıflandırma yapılmıştır.

Finansal gelir ve gider olarak sınıflandırılan 19.739.925 TL tutarındaki kur farkı gideri ve 24.949.118 TL tutarındaki kur farkı geliri netlenerek, 5.209.193 TL net kur farkı geliri olarak finansal gelirler kalemi altında sınıflandırılmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle kısa vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2009	31 Aralık 2008	31 Mart 2009	31 Aralık 2008	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
ABD Doları	33.989.176	34.136.540	%5,27	%8,03	57.373.730	51.624.689
Euro	2.947.631	3.250.297	%4,33	%5,75	6.560.837	6.958.236
TL	4.000.000	16.227	%14,00	%13,00	4.000.000	16.227
					67.934.567	58.599.152

Grup'un kısa vadeli banka kredileri için 31 Mart 2009 tarihi itibariyle, 1.939.980 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2008: 2.766.159 TL).

Grup'un 31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2009	31 Aralık 2008	31 Mart 2009	31 Aralık 2008	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
ABD Doları	50.118.688	60.180.632	5,27%	%8,03	84.600.345	91.011.169
Euro	37.805.354	38.125.081	4,33%	%5,75	84.147.157	81.618.173
					168.747.502	172.629.342

Grup'un 31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
2010	40.857.582	50.136.983
2011	27.346.174	24.843.251
2012	23.759.174	24.782.759
2013	13.268.254	12.230.667
2014 ve sonrası	63.516.318	60.635.682
	168.747.502	172.629.342

31 Mart 2009 tarihi itibariyle, Kayseri Elektrik'in inşa etmiş olduğu Yamula Barajı'nda su altında kalan arsaların kamulaştırılması için kullandığı kredilerin kalan anapara tutarı 14.953.546 ABD Doları'dır (31 Aralık 2008: 17.445.733 ABD Doları).

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un, 91.280.607 TL tutarındaki uzun vadeli banka kredileri için 75.960.000 TL (45.000.000 ABD Doları) tutarında ipotek, 47.299.160 TL (23.183.886 ABD Doları ve 3.668.236 Euro) tutarında teminat mektubu ve 479.811.765 TL tutarında (284.248.676 ABD Doları) temlik bulunmaktadır (Dipnot 8.2). Grup'un Akbük RES için Commerzbank A.G.'den kullandığı 77.466.895 TL tutarındaki uzun vadeli banka kredisi için Eksport Kredit Fonden'in ("EKF") garantörlüğü bulunmaktadır. Söz konusu garantörlük kapsamında Grup EKF'ye 2008 yılı içerisinde ihracat kredisi sigorta bedeli olarak 10.171.651 TL (5.204.754 Euro) ödemiştir. Söz konusu tutar ertelenmiş finansman gideri olarak diğer dönen varlıklar ve diğer duran varlıklar altında muhasebeleştirilmiştir (Dipnot 9).

31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle, uzun vadeli banka kredilerinin kayıtlı ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	<u>Kayıtlı Değer</u>		<u>Makul Değer</u>	
	<u>31 Mart 2009</u>	<u>31 Aralık 2008</u>	<u>31 Mart 2009</u>	<u>31 Aralık 2008</u>
Uzun vadeli banka kredileri	168.747.502	172.629.342	187.879.132	198.273.660
	168.747.502	172.629.342	187.879.132	198.273.660

DİPNOT 4 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler

	<u>31 Mart 2009</u>	<u>31 Aralık 2008</u>
Çamlıca HES Elektrik Enerji Fonu	7.321.721	7.291.762
	7.321.721	7.291.762

b) Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler

	<u>31 Mart 2009</u>	<u>31 Aralık 2008</u>
Çamlıca HES Elektrik Enerji Fonu	31.486.736	29.849.211
Ağaçlandırma fonu	22.722	22.722
	31.509.458	29.871.933

Grup, 2000, 2001 ve 2003 yıllarında garanti edilen üretim miktarlarının altında üretim yapmış ve bu yıllarda Elektrik Enerjisi Fonu ("EEF")'dan toplam 27.467.912 ABD Doları tutarında kredi almış ve bu tutarı uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler hesap kalemi altında muhasebeleştirilmiş ve karşılığında ise hizmet imtiyaz anlaşmaları alacağı bulunmaktadır. Söz konusu kredinin geri ödeme tablosu 28 Ağustos 2007 tarihinde Enerji Tabi Kaynaklar Bakanlığı ("ETKB") ile imzalanan anlaşma ile belirlenmiş olup, yukarıda belirtilen toplam 27.467.912 ABD Doları tutarındaki anapara üzerinden kredilerin alındığı tarihten 31 Temmuz 2007 tarihine kadar herhangi bir ödeme yapılmamış olması sebebiyle, 6.735.128 ABD Doları tutarında faiz hesaplanmış ve söz konusu tutar anaparaya eklenmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 4 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

ETKB ile imzalanan anlaşma uyarınca Ayen Enerji tarafından EEF'ye Ağustos 2007 tarihinden itibaren aylık olarak yapılması gereken anapara ve faiz ödemeleri Ayen Enerji'nin Ağustos 2007 tarihinden itibaren 76 ay süresince Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.'ye ("TETAŞ") kesmekte olduğu aylık enerji satış faturalarına "İlave Tarife" olarak yansıttığı aynı miktardaki anapara ve faiz tutarlarına mahsuben TETAŞ tarafından EEF'ye ödenmektedir. Ancak, 26 Temmuz 2008 tarihi itibarıyla Resmi Gazete'de yayımlanan 5784 sayılı kanundaki değişiklik kapsamında şirketlere EEF'den sağlanan ve sağlanacak olan ve şirketlerin satış tarifelerine yansıtılan tutarların geri ödemesi sırasında faiz uygulamasına son verilmiştir. EEF'den verilen kredilere faiz uygulanamayacağı hükmü gereğince, verilen kredinin sadece anapara tutarları satış tarifelerine yansıtılmak suretiyle eşit taksitler halinde geri alınacaktır.

Dolayısıyla, 21 Ağustos 2008'de ETKB ile belirlenen yeni geri ödeme tablosuna göre TETAŞ, EEF'ye kalan 23.130.399 ABD Doları tutarındaki anaparaya dair ödemeyi yapmaya devam edecektir; ancak kalan 5.671.687 ABD Doları tutarındaki faiz için bir ödeme yapmayacaktır. Dolayısıyla, Grup 1 Ağustos 2008 tarihinden itibaren EEF'den alınan kredilerle ilgili olarak herhangi bir faiz hesaplamamış ve TETAŞ'a faturalamamıştır.

DİPNOT 5 - HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARINI ALACAKLARI

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	27.033.258	23.203.757
Vadesi gelmiş veya faturalanmış hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (*)	25.922.271	36.382.922
Toplam kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	52.955.529	59.586.679
Toplam uzun vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	230.358.609	213.619.651
Toplam hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	283.314.138	273.206.330
	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	493.259.409	457.075.959
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(235.867.542)	(220.252.551)
	257.391.867	236.823.408
Hizmet imtiyaz anlaşmaları ödemelerinden alacaklar (*)	25.922.271	36.382.922
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, net	283.314.138	273.206.330

(*) Vadesi gelmiş hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, henüz fatura edilmemiş, 2000, 2001, 2003 ve 2007 yıllarına ait Çamlıca HES gelirlerinin 15.638.525 TL tutarındaki öz sermaye getiri kısmını ve 31 Mart 2009 tarihi itibarı ile TETAŞ'a faturalanmış; ancak vadesi gelmediği için henüz tahsil edilmemiş 10.283.746 TL tutarındaki kısmı içermektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

DİPNOT 5 - HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARİ ALACAKLARI (Devamı)

31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle, brüt ve net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacaklarının ödeme planları aşağıdaki gibidir:

	Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları		Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	
	31 Mart 2009	31 Aralık 2008	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
	ABD Doları	ABD Doları	TL	TL
2009	34.338.652	44.362.309	57.963.645	67.089.119
2010	40.915.596	40.915.596	69.065.525	61.876.656
2011	36.506.943	36.506.943	61.623.720	55.209.449
2012	35.465.579	35.465.579	59.865.897	53.634.596
2013 ve sonrası	144.988.520	144.988.520	244.740.622	219.266.139
	292.215.290	302.238.947	493.259.409	457.075.959

	Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları		Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	
	31 Mart 2009	31 Aralık 2008	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
	ABD Doları	ABD Doları	TL	TL
2009	31.371.759	39.401.362	52.955.529	59.586.679
2010	18.771.856	19.145.888	31.686.893	28.954.327
2011	18.079.465	17.649.758	30.518.137	26.691.729
2012	19.925.886	19.368.582	33.634.896	29.291.107
2013 ve sonrası	79.691.163	85.090.583	134.518.683	128.682.488
	167.840.129	180.656.173	283.314.138	273.206.330

Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, anlaşma süresi boyunca gerçekleşen alacaklardan oluşmaktadır. ETKB ile yapılan Enerji Satış Anlaşması uyarınca, Çamlıca, ve Yamula barajlarının ve elektrik ekipmanlarının mülkiyet hakkı, sözleşme süresi sonunda ETKB'ye transfer edilecektir.

AYEN ENERJİ A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

DİPNOT 6- MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2009	İlaveler	Transferler	31 Mart 2009
<u>Maliyet</u>				
Arsa	8.916.912	-	-	8.916.912
Binalar	2.828.565	-	-	2.828.565
Makine ve teçhizat	53.386.247	33.268	80.420.706	133.840.221
Motorlu taşıtlar	833.820	-	-	833.820
Mobilya ve mefruşat	895.253	31.491	-	926.744
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	72.750.809	7.467.104	(79.843.851)	374.062
Verilen avanslar (**)	752.565	227.657	(576.855)	403.367
	140.364.171	7.759.520	-	148.123.691
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Binalar	427.378	28.287	-	455.665
Makine ve teçhizat	14.285.129	912.403	-	15.197.532
Motorlu taşıtlar	496.785	22.801	-	519.586
Mobilya ve mefruşat	826.710	13.697	-	840.407
	16.036.002	977.188	-	17.013.190
Net defter değeri	124.328.169			131.110.501
	1 Ocak 2008	İlaveler		31 Mart 2008
<u>Maliyet</u>				
Arsa	8.916.912	-	-	8.916.912
Binalar	2.828.565	-	-	2.828.565
Makina ve teçhizat	53.279.721	550	53.280.271	53.280.271
Motorlu taşıtlar	543.308	254.273	797.581	797.581
Mobilya ve mefruşat	885.284	1.312	886.596	886.596
Yapılmakta olan yatırımlar	226.118	362.698	588.816	588.816
Verilen avanslar (**)	9.064.356	897.965	9.962.321	9.962.321
	75.744.264	1.516.798		77.261.062
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Binalar	314.237	28.287	342.524	342.524
Makina ve teçhizat	11.183.489	688.697	11.872.186	11.872.186
Motorlu taşıtlar	352.025	14.787	366.812	366.812
Mobilya ve mefruşat	768.852	17.500	786.352	786.352
	12.618.603	749.271		13.367.874
Net defter değeri	63.125.661			63.893.188

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 6- MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

- (*) Akbük Rüzgar Elektrik Santrali için yapılmakta olan yatırımlardan oluşmaktadır ve söz konusu santralin yapımı 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. 7.093.877 TL tutarında borçlanma maliyeti santralin maliyeti üzerinde aktifleştirilmiştir. Böylelikle, Akbük Rüzgar Santrali için oluşan toplam borçlanma maliyetinin %45'i sabit kıymetler üzerine aktifleşmiştir.
- (**) Grup'un 31 Mart 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla verilen avansları Akbük Rüzgar Elektrik Santrali için verilen makine ve ekipman alımı ile ilgili avanslarından oluşmaktadır.

Cari dönem amortisman giderlerinin 949.803 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2008: 715.405 TL) satılan malın maliyetine, 27.385 TL tutarındaki kısmı ise (31 Mart 2008: 33.866 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2009 itibarıyla Grup'un, kullandığı banka kredilerine karşılık 40.000.000 ABD Doları Ayen Ostim elektrik santral binası ve 5.000.000 ABD Doları Ayen Enerji'ye ait arsa üzerinde toplam 75.960.000 TL (45.000.000 ABD Doları) (31 Aralık 2008: 68.053.500 TL (45.000.000 ABD Doları)) tutarında ipotek mevcuttur (Dipnot 8.2).

DİPNOT 7 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2009	İlaveler	31 Mart 2009
<u>Maliyet</u>			
Toptan satış lisansı	320.874	-	320.874
Elektrik üretim lisansı	34.023	-	34.023
Haklar	117.516	-	117.516
	472.413	-	472.413
<u>Birikmiş itfa payı</u>			
Toptan satış lisansı	153.336	8.021	161.357
Elektrik üretim lisansı	12.993	567	13.560
Haklar	77.156	3.005	80.161
	243.485	11.593	255.078
Net defter değeri	228.928		217.335

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 7 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2008	İlaveler	31 Mart 2008
<u>Maliyet</u>			
Toptan satış lisansı	320.874	-	320.874
Elektrik üretim lisansı	34.023	-	34.023
Haklar	84.670	4.237	88.907
	439.567	4.237	443.804
<u>Birikmiş itfa payı</u>			
Toptan satış lisansı	121.248	8.021	129.269
Elektrik üretim lisansı	10.725	567	11.292
Haklar	67.204	1.511	68.715
	199.177	10.099	209.276
Net defter değeri	240.390		234.528

Cari dönem itfa payının 11.026 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2008: 9.643 TL) satılan malın maliyetine, 567 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2008: 456 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

8.1 Karşılıklar

31 Mart 2009 itibarıyla 5 adet Grup lehine ve 5 adet Grup aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülükler karşılıklı olarak ayırmaktadır. 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 5.849.017 TL'dir (31 Aralık 2008: 6.677.324 TL).

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Dava karşılığı (*)	5.849.017	6.677.324

(*) Kayseri Elektrik'in inşa etmiş olduğu Yamula Barajı'nda kullanılan fizibilite çalışmaları bedeli nedeniyle Kayseri Elektrik aleyhine açılan 3.572.345 TL (31 Aralık 2008: 4.484.433 TL) tutarındaki dava karşılığı ile birlikte Ayen Ostim ve Ayen Elektrik aleyhine açılan sırasıyla 1.912.254 TL ve 364.418 TL (31 Aralık 2008: 2.192.891 YTL) tutarındaki satılan elektrik üzerinden hesaplanan Türkiye Radyo Televizyon Kurumu ("TRT") paylarına ilişkin davaları içermektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Dava karşılıklarının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2009	2008
1 Ocak	6.677.324	3.967.261
Yıl içinde ayrılan karşılık tutarı	83.781	108.000
Yıl içinde iptal edilen karşılık tutarı (*)	(912.088)	-
31 Mart	5.849.017	4.075.261

- (*) Yamula Barajı'nda kullanılan fizibilite çalışmaları nedeniyle Kayseri Elektrik'in, Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğü ile süren bir davası bulunmaktadır. 29 Nisan 2009 tarihi itibarıyla görülen son duruşmada, bilirkişi raporunun incelenmesi üzerine 1.545.516 TL olan anapara tutarının 1.268.243 TL'ye indirilmesine ve bu tutarın faizi ile birlikte davacıya ödenmesine karar verilmiştir. Yeni anapara üzerinden hesaplanan faiz tutarı ile birlikte ayrılan karşılık tutarı 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla 912.088 TL azalmıştır.

8.2 Koşullu yükümlülükler

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2009		31 Aralık 2008	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen temlikler (*)	ABD Doları	284.248.676	479.811.765	306.530.872	463.566.638
Verilen ipotekler (Dipnot 3)	ABD Doları	45.000.000	75.960.000	45.000.000	68.053.500
Verilen teminat mektupları (**)	ABD Doları	25.023.886	42.240.320	27.570.132	41.694.311
Verilen kefaletler (Dipnot 16)	ABD Doları	3.358.750	5.669.570	4.598.750	6.954.690
Verilen teminat mektupları (**)	Euro	7.266.046	16.172.766	6.928.291	14.832.085
Verilen teminat mektupları (**)	TL	-	17.629.808	-	14.334.909
		637.484.229		609.436.133	

- (*) Kayseri Elektrik, ETKB ile yaptığı "Yamula Barajı ve HES'in Kurulması, İşletilmesi ve Üretilecek Elektrik Enerjisinin TETAŞ'a Satışına İlişkin İmtiyaz Sözleşmesi" ve "Yamula Barajı ve HES için Yapılan Enerji Satış Anlaşması" gereği, 284.248.676 ABD Doları (31 Aralık 2008: 294.069.179 ABD Doları) tutarındaki alacağını Türkiye İş Bankası A.Ş. ("İş Bankası")'den kullanılan kredi için 7 Temmuz 2003 tarihinde temlik vermiştir. 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla, Ayen Enerji'nin ETKB ile yaptığı "Çamlıca I HES'in Kurulması, İşletilmesi ve Üretilecek Elektrik Enerjisinin TETAŞ'a Satışına İzin Verilmesine Dair Sözleşme" ve "Çamlıca I HES Enerji Satış Anlaşması" gereği Kayseri Elektrik'in İş Bankası'dan kullandığı kredi için 7 Temmuz 2003 tarihinde vermiş olduğu temlik yükümlülüğü sona ermiş ve 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla temlik olunan bir alacağı bulunmamaktadır (31 Aralık 2008: 12.461.693 ABD Doları). Ancak kefaletten kaynaklanan mükellefiyetin gereği yerine gelmedikçe enerji satışlarından elde edilecek gelirlerin kullanımı ile ilgili bir kısıtlama olmayacaktır.

- (**) ABD Doları cinsinden verilen teminat mektuplarının 23.183.886 ABD Dolar'lık (31 Aralık 2008: 25.730.131 ABD Doları) kısmı ve Euro cinsinden verilen teminat mektuplarının 3.668.236 Euro'luk (31 Aralık 2008: 4.001.712 Euro) kısmı Grup'un uzun vadeli banka kredileri için verilmiştir (Dipnot 3). TL cinsinden verilen teminat mektuplarının 14.286.378 TL'lik (31 Aralık 2008: 9.286.378 TL) kısmı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ("EPDK") ve TETAŞ'a verilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

8.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2009		31 Aralık 2008	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları (*)	Euro	669.691	1.490.598	2.524.000	5.403.379

(*) Alınan teminat mektuplarının 319.691 Euro (31 Aralık 2008: 2.174.000 Euro) tutarındaki kısmı Akbük mevkiinde tesis edilecek olan rüzgar enerjisi santrali yapımı için Suzlon Wind Energy A/S ve Areva T&D Enerji End. A.Ş.'den alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

DİPNOT 9 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

a) Diğer dönen varlıklar:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Kamulaştırma giderlerinden alacaklar (1)	20.493.151	16.679.414
Gelir tahakkukları (2)	3.197.598	2.825.443
Ertelenmiş finansman gideri (4)	1.840.967	1.675.589
Gelecek aylara ait giderler	1.176.875	913.210
Devreden KDV alacakları (3)	546.615	261.505
Peşin ödenen vergi ve fonlar	60.091	-
Verilen iş avansları	37.973	47.842
Diğer	10.562	48.717
	27.363.832	22.451.720

b) Diğer duran varlıklar:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Ertelenmiş finansman gideri (4)	13.542.920	14.102.327
Kamulaştırma giderlerinden alacaklar (1)	5.609.233	8.794.407
Gelecek yıllara ait giderler	19.918	24.712
Diğer	3.133	3.133
	19.175.204	22.924.579

(1) Kamulaştırma giderlerinden alacaklar, Kayseri Elektrik'in inşa etmiş olduğu Yamula Barajı'nda su altında kalan arsaların kamulaştırılması ile ilgili yapılan harcamalar ve söz konusu harcamalar ile ilgili dönem faiz tahakkuklarını içermekte olup ETKB'nin 21 Ağustos 2006 tarihli yazısı ve ETKB tarafından onaylanmış ödeme planı çerçevesinde Kayseri Elektrik tarafından aylık olarak faturalanmakta ve tahsil edilmektedir.

(2) 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla, gelir tahakkuklarının 2.841.845 TL ve 355.753 TL tutarlarındaki kısmı sırasıyla Ayen Ostim'in ve Ayen Enerji'nin Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye ("TEİAŞ") sattığı elektrik enerjisi gelir tahakkuklarından oluşmaktadır (31 Aralık 2008: 2.825.443 TL).

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 9 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

(3) Devreden KDV alacakları Ayen Enerji'nin bağlı ortaklığı olan Ayen Ostim'in yatırım harcamaları nedeniyle ödemiş olduğu ve kısa vadede ödenecek KDV'den indirebileceği düşünülmekte olan tutarları ifade etmektedir.

(4) Ertelenmiş finansman giderlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

1 Ocak 2008 itibariyle	6.350.017
Dönem içerisindeki ilaveler (*)	517.504
Cari dönem itfa payı	(220.352)
31 Mart 2008 itibariyle	6.647.169
1 Ocak 2009 itibariyle	15.777.916
Cari dönem itfa payı	(394.029)
31 Mart 2009 itibariyle	15.383.887

(*) İlaveler Commerzbank A.G.'den kullanılan kredi için ödenen komisyon tutarlarından oluşmaktadır.

c) Diğer kısa vadeli yükümlülükler:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	2.328.016	4.337.328
Gider tahakkukları	216.750	301.474
Diğer	15.240	10.528
	2.560.006	4.649.330

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

a) Ödenmiş Sermaye

Şirket kayıtlı sermaye sistemine tabi değildir. Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 YKr kayıtlı nominal bedeldeki 11.961.000.000 (31 Aralık 2008: 11.961.000.000) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

Şirket'in 31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	% 31 Mart 2009		% 31 Aralık 2008	
Aydiner İnşaat A.Ş.	84,98	101.641.755	84,98	101.641.755
Halka açık kısım	15,01	17.955.000	15,01	17.955.000
Diğer	<1	13.245	<1	13.245
Ödenmiş Sermaye		119.610.000		119.610.000

**1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Şirket'in faaliyetleri, Genel Kurul tarafından Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde, A grubu hissedarlar arasından, Genel Kurul tarafından seçilen en az 3, en çok 5 üyeden oluşan Yönetim Kurulu tarafından yürütülür. Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında, A grubu hissedarların 1 hisse karşılığı 1.000, A grubu hissedarlar dışı hissedarların 1 hisse karşılığı 1 oy hakkı bulunmaktadır.

b) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

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. 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 20.007.128 TL'dir (31 Aralık 2008: 20.007.128 TL).

SPK'nın 1 Ocak 2008 tarihine kadar geçerli olan gereklilikleri uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo denkleştirme işleminde ortaya çıkan ve "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen tutarın, SPK'nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş finansal tablolara göre dağıtılabilecek kar rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınmaktaydı. Bununla birlikte, "geçmiş yıllar zararı"nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem karı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktaydı.

Yine 1 Ocak 2008 tarihine kadar geçerli olan uygulama uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk finansal tablo düzenlenmesi sonucunda özkaynak kalemlerinden "Sermaye, Emisyon Primi, Yasal Yedekler, Statü Yedekleri, Özel Yedekler ve Olağanüstü Yedek" kalemlerine bilançoda kayıtlı değerleri ile yer verilmekte ve bu hesap kalemlerinin düzeltilmiş değerleri toplu halde özkaynak grubu içinde "özsermaye enflasyon düzeltmesi farkları" hesabında yer almaktaydı. Tüm özkaynak kalemlerine ilişkin "özsermaye enflasyon düzeltmesi farkları" sadece bedelsiz sermaye artırımı veya zarar mahsubunda, olağanüstü yedeklerin kayıtlı değerleri ise, bedelsiz sermaye artırımı; nakit kar dağıtımını ya da zarar mahsubunda kullanılabilirdi.

1 Ocak 2008 itibarıyla yürürlüğe giren Seri: XI No: 29 sayılı tebliğ ve ona açıklama getiren SPK duyurularına göre "Ödenmiş Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Hisse Senedi İhraç Primleri"nin yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Söz konusu tebliğin uygulanması esnasında değerlemelerde çıkan farklılıklar (enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi):

- "Ödenmiş Sermaye"den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, "Ödenmiş Sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "Sermaye Düzeltmesi Farkları" kalemiyle;
- "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Hisse Senedi İhraç Primleri"nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımını veya sermaye artırımına konu olmamışsa "Geçmiş Yıllar Kar/Zararıyla", ilişkilendirilmiştir. Diğer özkaynak kalemleri ise SPK Finansal Raporlama Standartları çerçevesinde değerlendirilen tutarları ile gösterilmektedir.

Sermaye düzeltmesi farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Halka açık şirketler temettü dağıtımlarını SPK'nın öngördüğü şekilde aşağıdaki gibi yaparlar:

Sermaye Piyasası Kurulu'nun 9 Ocak 2009 tarihli kararı gereğince 2009 yılı faaliyetlerinden elde edilen karların dağıtım esasları ile ilgili olarak payları borsada işlem gören anonim ortaklıklar için, asgari kar dağıtım oranı %20 (31 Aralık 2008: %20) olarak uygulanacaktır. SPK'nın halka açık şirketlerin kar dağıtım esaslarını düzenlediği Seri: IV, No: 27 Tebliğine göre bu dağıtımın şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; 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 artırımını yapan ve bu nedenle payları "eski" ve "yeni" şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, 2009 yılı faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtılmaları zorunluluğu vardır.

Ayrıca, 25 Şubat 2005 tarih 7/242 sayılı SPK kararı uyarınca; SPK düzenlemelerine göre bulunan net dağıtılabilir kar üzerinden SPK'nın asgari kar dağıtım zorunluluğuna ilişkin düzenlemeleri uyarınca hesaplanan kar dağıtım tutarının, tamamının yasal kayıtlarda yer alan dağıtılabilir kardan karşılanabilmesi durumunda, bu tutarın tamamı, karşılanmaması durumunda ise yasal kayıtlarda yer alan net dağıtılabilir karın tamamı dağıtılacaktır. SPK düzenlemelerine göre hazırlanan finansal tablolarda veya yasal kayıtların herhangi birinde dönem zararı olması durumunda ise kar dağıtımı yapılmayacaktır.

9 Ocak 2009 tarihli Kurul Kararı ile şirketlerin yasal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynakların toplam tutarına Seri:XI, No:29 Tebliği çerçevesinde hazırlanıp kamuya ilan edilecek finansal tablo dipnotlarında yer verilmesine karar verilmiş olup, Ayen Enerji için bu tutar 106.750.339 TL'dir. Dipnot 18'de açıklandığı üzere Grup, 29 Nisan 2009'da yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda 2008 yılına ait karın 36.217.296 TL tutarındaki kısmını temettü olarak dağıtmaya karar vermiştir.

Grup'un özkaynaklar tablosu 31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Sermaye	119.610.000	119.610.000
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler		
- Yasal yedekler	20.007.128	20.007.128
Geçmiş yıllar karları	91.728.246	50.006.362
Net dönem karı	16.537.915	41.721.884
Ana ortaklığa ait özkaynaklar	247.883.289	231.345.374

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 11 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Doğalgaz maliyeti	8.161.960	7.396.533
Elektrik maliyeti (*)	2.732.091	1.036.198
Santral teknik danışmanlık ve bakım onarım	1.183.737	608.199
Personel (**)	1.140.761	1.115.246
Amortisman ve itfa payı	988.781	759.370
Ulaşım	150.299	135.712
Sistem kullanım bedeli (***)	149.100	110.055
Müşavirlik	145.552	120.860
Ofis	137.242	165.054
Sigorta	115.448	85.043
Oda ve aidat gideri	56.982	52.908
Vergi resim ve harçlar	48.821	27.023
Diğer	370.482	183.246
	15.381.256	11.795.447

(*) Ayen Ostim'in TEİAŞ'tan alıp müşterilere sattığı elektrik bedelinden oluşmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 687.852 TL (2008: 706.197 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 452.909 TL (2008: 409.049 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

(***) Grup, TEİAŞ tarafından düzenlenerek Grup'a gönderilen iletim hizmet bedeli faturalarını aynı tutarlar ile TETAŞ ve diğer müşterilerine fatura etmek suretiyle yansıtmaktadır. TETAŞ ve diğer müşterilere yansıtılabilen tutarlar ilişikteki finansal tablolarda net gösterilmiştir, ancak yansıtılmayan ve Grup tarafından TEİAŞ'a ödenen tutarlar satılan malın maliyetine yansıtılmıştır.

DİPNOT 12 - FİNANSAL GELİRLER

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Kur farkı gelirleri-net	13.643.175	5.209.193
Faiz gelirleri	3.079.154	2.169.238
Diğer	11.756	109.678
	16.734.085	7.488.109

DİPNOT 13 - FİNANSAL GİDERLER

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Faiz giderleri	2.667.417	4.440.835
Diğer	260.371	44.568
	2.927.788	4.485.403

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi (*)	705.020	2.291.538
Peşin ödenen vergiler	-	(829.043)
Vergi karşılığı	705.020	1.462.495

(*) 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla henüz ödenmemiş olan, 2008 yılına ait kurumlar vergisinden oluşmaktadır. Söz konusu tutar Nisan 2009'da ödenmiştir.

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Ertelenen vergi varlıkları	62.639.559	63.670.937
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(55.762.512)	(51.521.884)
Ertelenen vergi varlıkları, net	6.877.047	12.149.053

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

Kurumlar Vergisi Kanunu 13 Haziran 2006 tarih ve 5520 sayılı yasa ile değişmiştir. Söz konusu 5520 sayılı yeni Kurumlar Vergisi Kanunu'nun pek çok hükmü 1 Ocak 2006 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir. Buna göre Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2009 yılı için %20'dir (31 Aralık 2008: %20). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası gibi) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir (GVK Geçici 61. madde kapsamında yararlanılan yatırım indirimi istisnası olması halinde yararlanılan istisna tutarı üzerinden hesaplanıp ödenen %19,8 oranındaki stopaj hariç).

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

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

**1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR**

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

DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

30 Aralık 2003 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanan, 5024 sayılı Vergi Usul Kanunu, Gelir Vergisi Kanunu ve Kurumlar Vergisi Kanunu’nda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun (“5024 sayılı Kanun”), kazançlarını bilanço esasına göre tespit eden gelir veya kurumlar vergisi mükelleflerin finansal tablolarını 1 Ocak 2004 tarihinden başlayarak enflasyon düzeltmesine tabi tutmasını öngörmektedir. Anılan yasa hükmüne göre enflasyon düzeltmesi yapılabilmesi son 36 aylık kümülatif enflasyon oranının (DİE TEFE artış oranının) %100’ü ve son 12 aylık enflasyon oranının (DİE TEFE artış oranının) %10’u aşması gerekmektedir. 2005 - 2009 yılları için söz konusu şartlar sağlanmadığı için enflasyon düzeltmesi yapılmamıştır.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25 inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle ödenecek vergi miktarları değişebilir.

Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Kurumlar Vergisi Kanunu’nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Grup’a ilişkin olanı aşağıda açıklanmıştır:

Gayrimenkul, İştirak Hissesi, Rüşhan Hakkı, Kurucu Senedi ve İntifa Senetleri Satış Kazancı İstisnası:

Kurumların, en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüşhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75’i kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Menkul kıymet ve taşınmaz ticareti ve kiralaması ile uğraşan kurumların bu amaçla ellerinde bulundurdukları değerlerin satışından elde ettikleri kazançlar istisna kapsamı dışındadır.

Yatırım İndirimi İstisnası

Uzun yıllardır uygulanmakta olan ve en son mükelleflerin belli bir tutarı aşan sabit kıymet alımlarının %40’ı olarak hesapladıkları yatırım indirimi istisnasına 30 Mart 2006 tarihli 5479 sayılı yasa ile son verilmiştir. Ancak, söz konusu yasa ile Gelir Vergisi Kanunu’na eklenen geçici 69. madde uyarınca gelir ve kurumlar vergisi mükellefleri; 31 Aralık 2005 tarihi itibarıyla mevcut olup, 2005 yılı kazançlarından indiremedikleri yatırım indirimi istisnası tutarları ile;

- a) 24 Nisan 2003 tarihinden önce yapılan müracaatlara istinaden düzenlenen yatırım teşvik belgeleri kapsamında, 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun 9 Nisan 2003 tarihli ve 4842 sayılı Kanunla yürürlükten kaldırılmadan önceki ek 1,2,3,4,5 ve 6’ncı maddeleri çerçevesinde başlanılmış yatırımları için belge kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden sonra yapacakları yatırımları,

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

- b) 193 sayılı Gelir Vergisi Kanununun mülga 19'uncu maddesi kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden önce başlanan yatırımlarla ilgili olarak, yatırımla iktisadi ve teknik bakımdan bütünlük arz edip bu tarihten sonra yapılan yatırımları,

nedeniyle, 31 Aralık 2006 tarihinde yürürlükte bulunan mevzuat hükümlerine göre hesaplayacakları yatırım indirimi istisnası tutarlarını, yine bu tarihteki mevzuat hükümleri (vergi oranına ilişkin hükümler dahil) çerçevesinde sadece 2006, 2007 ve 2008 yıllarına ait kazançlarından indirebilirler.

Dolayısı ile ticari kar/zarar rakamı içinde yer alan yukarıda sayılan nitelikteki kazanç kurumlar vergisi hesabında dikkate alınmıştır.

31 Mart tarihinde sona eren ara hesap dönemlere ait vergi gideri aşağıda detaylandırılmıştır:

	31 Mart 2009	31 Mart 2008
Cari dönem vergi geliri	-	1.698.011
Ertelenen vergi gideri	(5.272.006)	(5.671.854)
	(5.272.006)	(3.973.843)

31 Mart 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait özet konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2009	31 Mart 2008
Özet konsolide kapsamlı gelir tablosunda yer alan vergi öncesi kar	21.618.324	13.529.588
Vergi indirimleri (kullanılan reel olmayan finansman maliyeti)	(310.748)	(3.978.803)
Vergiye konu olmayan giderler	357.162	169.243
Zarar elde eden bağlı ortaklıkların etkisi	4.384.541	12.477.437
Vergi matrahı	26.049.279	22.197.465
Etkin vergi oranı	%20,00	%21,38
Vergi gideri	(5.209.856)	(4.745.818)
Reel olmayan finansman maliyeti üzerinden hesaplanan vergi	(62.150)	(812.680)
Geçmiş yıl zararlarından hesaplanan vergi varlığı	-	409.634
Kullanılan yatırım indirimi üzerinden hesaplanan stopaj	-	1.175.021
Cari dönem vergi gideri	(5.272.006)	(3.973.843)

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2008: %20).

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	31 Mart 2009	31 Aralık 2008	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(273.047.539)	(275.702.196)	54.609.508	55.140.439
Geçmiş yıl zararları	(34.840.962)	(34.840.962)	6.968.192	6.968.192
Dava karşılıkları	(3.572.345)	(5.718.589)	714.469	1.143.718
Reel olmayan finansman maliyeti	(932.243)	(1.242.991)	186.449	248.598
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	(631.165)	(702.916)	126.233	140.584
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	273.030.392	251.566.296	(54.606.078)	(50.313.259)
Ertelenmiş finansman giderleri	5.822.772	6.043.124	(1.164.554)	(1.208.625)
Diğer	(214.152)	(147.031)	42.828	29.406
Ertelenen vergi varlıkları - net			6.877.047	12.149.053

Grup, ertelenen vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenen vergi varlığının kayıtlı değerini azaltmaktadır. Söz konusu çerçevede, Grup'un sırasıyla 31 Aralık 2011 ve 2013 tarihine kadar geçerli olan 11.559.573 TL ve 266.197 TL tutarlarındaki indirilebilir mali zararı üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmamıştır.

Ertelenen vergi varlıkları ile yükümlülüklerin detayı 31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Ertelenen vergi varlıkları:		
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenen vergi varlıkları	1.136.776	1.197.707
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenen vergi varlıkları	61.502.783	62.477.315
	62.639.559	63.675.022
Ertelenen vergi yükümlülükleri:		
- 12 aydan kısa sürede kullanılacak ertelenen vergi yükümlülükleri	(8.526.237)	(6.135.062)
- 12 aydan uzun sürede kullanılacak ertelenen vergi yükümlülükleri	(47.236.275)	(45.390.907)
	(55.762.512)	(51.525.969)
Ertelenen vergi varlıkları - net	6.877.047	12.149.053

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 14 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2009	2008
1 Ocak itibariyle	12.149.053	23.242.766
Cari dönem ertelenen vergi gideri	(5.272.006)	(5.671.854)
31 Mart itibariyle	6.877.047	17.570.912

31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle geçmiş yıl zararlarının sona erme tarihleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
2010	4.578.087	4.578.087
2011	13.758.662	13.758.662
2012	10.661.030	10.661.030
2013	5.843.183	5.843.183
	34.840.962	34.840.962

DİPNOT 15 - HİSSE BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kazanç, net dönem karının ilgili dönem içinde şirketin mevcut hisselerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Hissedarlara ait net kar	16.537.915	9.285.622
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	11.961.000.000	11.961.000.000
1.000 adet hisse başına kazanç	1,38	0,78

Hisse başına esas ve nispi kazanç arasında hiçbir dönem için herhangi bir fark bulunmamaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan alacaklar

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Aydiner İnşaat (*)	51.850.637	4.282.549
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş.	1.635	1.635
Layne Bowler Pompa Sanayi A.Ş. ("Layne Bowler")	-	20.311
	51.852.272	4.304.495

(*) Aydiner İnşaat'ın Grup'a 51.850.637 TL tutarında finansal borcu bulunmaktadır (31 Aralık 2008: 4.282.549 TL). Söz konusu borca uygulanan faiz oranı %15,75'dir (31 Aralık 2008: %25,73).

b) İlişkili taraflara borçlar

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Ostim Organize Sanayi Bölge Müdürlüğü ("Ostim Organize Sanayi")	1.497.163	1.836.472
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş.	1.407	1.721
Diğer	241	91
	1.498.811	1.838.284

ii) 1 Ocak - 31 Mart 2009 ve 2008 ara hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:

a) İlişkili taraflara yapılan enerji satışları

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Ostim Organize Sanayi (*)	4.426.892	3.142.545
Layne Bowler	-	92
	4.426.892	3.142.637

(*) Ayen Ostim'in elektrik satışlarından oluşmaktadır.

b) İlişkili taraflara yapılan hizmet satışları

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Aybet Beton A.Ş. (*)	10.800	10.800

(*) Aybet Beton A.Ş.'ye kiralanmış iş makinesi gelirlerinden oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflardan yapılan hammadde alımları

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Ostim Organize Sanayi (*)	8.161.960	7.396.533
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş. (**)	3.407	-
	8.165.367	7.396.533

(*) Ayen Ostim'in doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

(**) Yamula Barajı ve HES'in dahili elektrik tüketiminden kaynaklanmaktadır.

d) İlişkili taraflardan yapılan hizmet alımları

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Aydiner İnşaat (*)	58.484	43.543
	58.484	43.543

(*) Grup'un bağlı ortaklıklarına Aydiner İnşaat'ın vermiş olduğu yemek hizmetlerinden ve Çamlıca HES tesisinde kullanılan iş makinesi kiralardan oluşmaktadır.

iii) 1 Ocak - 31 Mart 2009 ve 2008 ara hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflarla yapılan işlemler ile ilgili finansal gelir ve giderler:

Faiz geliri

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Aydiner İnşaat (*)	2.053.869	444.030

(*) Grup'un ortaklarından Aydiner İnşaat ile gerçekleşen kısa vadeli borç ilişkileri neticesinde oluşan faiz geliridir.

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

iv) **1 Ocak - 31 Mart 2009 ve 2008 ara hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:**

Bu finansal tablolar açısından, üst düzey yöneticiler yapılan ödemelere Grup ortakları, üst düzey yönetim kadrosu (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları) ve yönetim kurulu üyeleri dahil olmak üzere toplamda 7 kişiye yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 31 Mart 2009	1 Ocak - 31 Mart 2008
Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar	225.076	161.019
Diğer uzun vadeli faydalar	55.616	46.315
	280.692	207.334

v) **31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle diğer işlemler:**

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
İlişkili taraflar lehine verilen kefaletler (Dipnot 8.2)	5.669.570	6.954.690

İlişkili taraflar lehine verilen kefaletler Aydınlar Grubu şirketlerinin kullandığı krediler için verilmiştir.

DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler, kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Yönetim, Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tarihi tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2009	31 Aralık 2008
Varlıklar	313.502.337	307.286.039
Yükümlülükler	(274.901.326)	(269.019.913)
Net yabancı para pozisyonu	38.601.011	38.266.126

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI NOTLAR

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

DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

31 Mart 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2009			31 Aralık 2008		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro
Ticari Alacaklar	4.076.972	2.415.268	-	8.602.996	5.688.683	-
Kısa Vadeli Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	52.955.529	31.371.759	-	59.586.679	39.401.362	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	8.843	3.195	1.550	2.734	1.775	23
Diğer Dönen Varlıklar	20.493.151	12.140.493	-	16.679.414	11.029.170	-
Dönen Varlıklar	77.534.495	45.930.715	1.550	84.871.823	56.120.990	23
Uzun Vadeli Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	230.358.609	136.468.370	-	213.619.651	141.254.811	-
Diğer Duran Varlıklar	5.609.233	3.323.006	-	8.794.407	5.815.253	-
Duran Varlıklar	235.967.842	139.791.376	-	222.414.058	147.070.064	-
Toplam Varlıklar	313.502.337	185.722.091	1.550	307.285.881	203.191.054	23
Ticari Borçlar	3.410.800	77.424	1.473.676	666.673	90.214	247.684
Finansal Borçlar	63.934.567	33.989.176	2.947.631	58.582.925	34.136.540	3.250.297
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	7.321.721	4.337.512	-	7.291.762	4.821.637	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	74.667.088	38.404.112	4.421.307	66.541.360	39.048.391	3.497.981
Finansal Borçlar	168.747.502	50.118.688	37.805.354	172.629.342	60.180.632	38.125.081
Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	31.486.736	18.653.280	-	29.849.211	19.737.625	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	200.234.238	68.771.968	37.805.354	202.478.553	79.918.257	38.125.081
Toplam Yükümlülükler	274.901.326	107.176.080	42.226.661	269.019.913	118.966.648	41.623.062
Riskten Korunma Amaçlı Toplam Varlık Tutarı	-	-	-	-	-	-
Riskten Korunma Amaçlı Toplam Yükümlülük Tutarı	-	-	-	-	-	-
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	38.601.011	78.546.011	(42.225.111)	38.265.968	84.224.406	(41.623.039)

AYEN ENERJİ A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Euro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Mart 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Euro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı ile özkaynaklar üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir

	31 Mart 2009			
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	13.258.566	(13.258.566)	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
ABD Doları Net Etki	13.258.566	(13.258.566)	-	-
Euro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
Euro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(9.398.465)	9.398.465	-	-
Euro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
Euro Net Etki	(9.398.465)	9.398.465	-	-
Toplam Net Etki	3.860.101	(3.860.101)	-	-

	31 Mart 2008			
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	12.013.304	(12.013.304)	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
ABD Doları Net Etki	12.013.304	(12.013.304)	-	-
Euro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde				
Euro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(1.778.878)	1.778.878	-	-
Euro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
Euro Net Etki	(1.778.878)	1.778.878	-	-
Toplam Net Etki	10.234.426	(10.234.426)	-	-

NOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- Grup'un Yönetim Kurulu 13 Nisan 2009 tarihinde yapılan toplantısında 2008 yılına ait net dönem karının 36.217.296 TL tutarındaki kısmının temettü olarak dağıtılmasını önermiş olup; söz konusu teklif 29 Nisan 2009 tarihinde yapılan 2008 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda onaylanmıştır. Temettü dağıtım tarihi 29 Mayıs 2009 olarak belirlenmiştir.
- Kayseri Elektrik, İş Bankası'ndan kullanmış olduğu yatırım kredileriyle ilgili olarak 5 Mayıs 2009 tarihinde, 1.183.312 ABD Doları tutarında anapara ve faiz ödemesi yapmıştır.
- Ayen Enerji, Türkiye Halkbank A.Ş.'den kullanmış olduğu operasyon kredisi ile ilgili olarak 3 Nisan 2009 tarihinde, 4.026.250 TL tutarında anapara ve faiz ödemesi yapmıştır.