

**AYEN ENERJİ A.Ş.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

## ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA İNCELEME RAPORU

Ayen Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na

### Giriş

1. Ayen Enerji A.Ş.'nin ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") ekte yer alan 30 Haziran 2009 tarihli özet konsolide bilançosu, aynı tarihte sona eren altı aylık özet konsolide gelir tablosu, özet konsolide kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akım tablosu tarafımızca incelenmiştir. Grup yönetiminin sorumluluğu, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tablolarının Sermaye Piyasası Kurulu'nca kabul edilen finansal raporlama standartlarına uygun olarak hazırlanması ve sunumudur. Bizim sorumluluğumuz bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların incelenmesine ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır.

### İncelemenin Kapsamı

2. İncelememiz, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartları hakkında Seri: X, No: 22 sayılı tebliğin 34. kısmında yer alan ara dönem finansal tabloların incelenmesi ile ilgili düzenlemelere uygun olarak yapılmıştır. Ara dönem finansal tabloların incelenmesi, ağırlıklı olarak finansal raporlama sürecinden sorumlu kişilerden bilgi toplanması, analitik inceleme ve diğer inceleme tekniklerinin uygulanmasını kapsamaktadır. Bir incelemenin kapsamı Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartları çerçevesinde yapılan bağımsız denetim çalışmasına göre daha dar olduğundan, inceleme, bağımsız denetimde farkında olunması gereken tüm önemli hususları ortaya çıkarabilme konusunda güvence sağlamaz. Dolayısıyla, incelememiz sonucunda bir bağımsız denetim görüşü açıklanmamıştır.

### Sonuç

3. İncelememiz sonucunda, ekteki ara dönem özet konsolide finansal tabloların, Sermaye Piyasası Kurulu'nca kabul edilen finansal raporlama standartlarına (bkz. Dipnot 2), tüm önemli yönleriyle, uygun hazırlanmadığı konusunda herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

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

Ediz Günsel, SMMM  
Sorumlu Ortak Başdenetçi

İstanbul, 26 Ağustos 2009

# AYEN ENERJİ A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 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
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR ..	7-29
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7-8
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	8-10
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR .....	10-11
DİPNOT 4 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER.....	12-13
DİPNOT 5 HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARI ALACAKLARI .....	13-14
DİPNOT 6 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	15-16
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	16-17
DİPNOT 8 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	18-19
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR.....	19
DİPNOT 10 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	20
DİPNOT 11 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	20-23
DİPNOT 12 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	23-25
DİPNOT 13 YABANCI PARA POZİSYONU.....	26-28
DİPNOT 14 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	29

**AYEN ENERJİ A.Ş.****30 HAZİRAN 2009 VE 31 ARALIK 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar:</b>			
Nakit ve Nakit Benzerleri		4.656.726	38.492.047
Finansal Varlıklar		-	179.345
Ticari Alacaklar		13.174.657	10.005.930
İlişkili Taraflardan Alacaklar	12	23.008.564	4.304.495
Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	5	51.650.995	59.586.679
Diğer Dönen Varlıklar	8	24.267.423	22.451.720
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>116.758.365</b>	<b>135.020.216</b>
<b>Duran Varlıklar:</b>			
Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	5	201.486.472	213.619.651
Maddi Duran Varlıklar	6	133.146.868	124.328.169
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		242.913	228.928
Şerefiye		17.461.935	17.461.935
Ertelenen Vergi Varlıkları	11	10.430.787	12.149.053
Diğer Duran Varlıklar	8	14.644.321	22.924.579
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>377.413.296</b>	<b>390.712.315</b>
<b>Toplam Varlıklar</b>		<b>494.171.661</b>	<b>525.732.531</b>

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

**AYEN ENERJİ A.Ş.****30 HAZİRAN 2009 VE 31 ARALIK 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA  
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler:</b>			
Finansal Borçlar	3	55.984.433	58.599.152
Diğer Finansal Yükümlülükler	4	6.636.827	7.291.762
Ticari Borçlar		1.575.404	984.538
İlişkili Taraflara Borçlar	12	557.622	1.838.284
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	11	3.552.315	1.462.495
Borç Karşılıkları	7	6.141.999	6.677.324
Diğer Yükümlülükler	8	2.616.939	4.649.330
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>77.065.539</b>	<b>81.502.885</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler:</b>			
Finansal Borçlar	3	153.589.627	172.629.342
Diğer Finansal Yükümlülükler	4	34.310.432	29.871.933
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü		659.493	702.917
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>188.559.552</b>	<b>203.204.192</b>
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>265.625.091</b>	<b>284.707.077</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>			
Sermaye		218.598.725	231.345.374
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	9	119.610.000	119.610.000
Geçmiş Yıllar Karı		26.351.791	20.007.128
Net Dönem Karı		49.167.139	50.006.362
Net Dönem Karı		23.469.795	41.721.884
<b>Azınlık Payları</b>		<b>9.947.845</b>	<b>9.680.080</b>
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>228.546.570</b>	<b>241.025.454</b>
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>494.171.661</b>	<b>525.732.531</b>
Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler	7		

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

**AYEN ENERJİ A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 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 - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</b>				
Satış gelirleri	55.939.020	30.767.717	51.381.240	29.011.773
Satışların maliyeti (-)	10 (26.610.627)	(12.367.207)	(21.922.723)	(11.053.608)
<b>BRÜT KAR</b>	<b>29.328.393</b>	<b>18.400.510</b>	<b>29.458.517</b>	<b>17.958.165</b>
Genel yönetim giderleri (-)	10 (2.178.889)	(1.041.053)	(3.080.064)	(2.153.732)
Diğer faaliyet gelirleri	993.564	(186.278)	180.903	104.604
Diğer faaliyet giderleri (-)	(3.930.463)	(772.601)	(256.680)	(133.243)
<b>FAALİYET KARI</b>	<b>24.212.605</b>	<b>16.400.578</b>	<b>26.302.676</b>	<b>15.775.794</b>
Finansal gelirler	10.620.611	2.295.883	8.545.694	2.412.203
Finansal giderler (-)	(5.526.365)	(11.007.934)	(8.440.623)	(5.309.838)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>	<b>29.306.851</b>	<b>7.688.527</b>	<b>26.407.747</b>	<b>12.878.159</b>
Dönem vergi gideri	11 (3.552.315)	(3.552.315)	(636.561)	(2.334.572)
Ertelenen vergi (gideri)/geliri	11 (1.718.266)	3.553.740	(4.566.630)	1.105.224
<b>NET DÖNEM KARI</b>	<b>24.036.270</b>	<b>7.689.952</b>	<b>21.204.556</b>	<b>11.648.811</b>
<b>Net dönem karının dağılımı:</b>				
Ana ortaklık payları	23.469.795	6.931.880	20.542.171	11.256.549
Azınlık payları	566.475	758.072	662.385	392.262
	<b>24.036.270</b>	<b>7.689.952</b>	<b>21.204.556</b>	<b>11.648.811</b>
1.000 adet hisse başına kazanç	1,96	0,58	1,72	0,94

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

**AYEN ENERJİ A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2009</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2009</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2008</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2008</b>
<b>NET DÖNEM KARI</b>	<b>24.036.270</b>	<b>7.689.952</b>	<b>21.204.556</b>	<b>11.648.811</b>
Diğer kapsamlı gelir	-	-	-	-
<b>DIĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>	<b>24.036.270</b>	<b>7.689.952</b>	<b>21.204.556</b>	<b>11.648.811</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin dağılımı:</b>				
Ana ortaklık payları	23.469.795	6.931.880	20.542.171	11.256.549
Azınlık payları	566.475	758.072	662.385	392.262
	<b>24.036.270</b>	<b>7.689.952</b>	<b>21.204.556</b>	<b>11.648.811</b>

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

**AYEN ENERJİ A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT  
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
<b>1 Ocak 2008 itibariyle bakiyeler</b>	<b>119.610.000</b>	<b>13.110.068</b>	<b>60.155.380</b>	<b>(3.251.958)</b>	<b>8.482.181</b>	<b>198.105.671</b>
Transferler	-	6.897.060	(10.149.018)	3.251.958	-	-
Sermaye artışı	-	-	-	-	1.482.762	1.482.762
Ödenen temettü	-	-	-	-	(1.437.467)	(1.437.467)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	20.542.171	662.385	21.204.556
<b>30 Haziran 2008 itibariyle bakiyeler</b>	<b>119.610.000</b>	<b>20.007.128</b>	<b>50.006.362</b>	<b>20.542.171</b>	<b>9.189.861</b>	<b>219.355.522</b>
<b>1 Ocak 2009 itibariyle bakiyeler</b>	<b>119.610.000</b>	<b>20.007.128</b>	<b>50.006.362</b>	<b>41.721.884</b>	<b>9.680.080</b>	<b>241.025.454</b>
Transferler	-	6.344.663	35.377.221	(41.721.884)	-	-
Ödenen temettü	-	-	(36.216.444)	-	(298.710)	(36.515.154)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	23.469.795	566.475	24.036.270
<b>30 Haziran 2009 itibariyle bakiyeler</b>	<b>119.610.000</b>	<b>26.351.791</b>	<b>49.167.139</b>	<b>23.469.795</b>	<b>9.947.845</b>	<b>228.546.570</b>

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



**AYEN ENERJİ A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2009	30 Haziran 2008
<b>İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Vergi öncesi kar		29.306.851	26.407.747
Maddi duran varlıklar amortisman gideri	6	2.932.626	1.687.623
Maddi olmayan duran varlıklar itfa payları		23.808	21.102
Faiz geliri		(5.371.722)	(4.535.891)
Faiz gideri		5.073.683	8.392.552
Kıdem tazminatı karşılığı		163.139	44.603
Dava karşılığı	7.1	167.561	212.000
Konusu kalmayan karşılıklar	7.1	(702.886)	(117.261)
Gelir tahakkukları	8.a	(2.448.912)	(2.539.226)
Gider tahakkukları	8.c	322.915	205.225
Gerçekleşmemiş kur farkı geliri		(70.888)	(1.557.736)
Maddi duran varlık satış karı-net		(11.015)	-
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net nakit</b>		<b>29.385.160</b>	<b>28.220.738</b>
Finansal varlıklar		179.345	64.697
Ticari alacaklar		(3.168.727)	(1.361.227)
İlişkili taraflardan alacaklar		(18.704.069)	(14.664.205)
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları		23.136.539	9.356.415
Diğer dönen varlıklar		633.209	2.010.322
Diğer duran varlıklar		8.280.258	(5.524.177)
Ticari borçlar		590.866	492.922
İlişkili taraflara borçlar		(1.280.662)	3.023.985
Diğer yükümlülükler		(2.355.306)	(2.131.620)
Ödenen kıdem tazminatları		(206.563)	(21.894)
Ödenen vergiler		(1.462.495)	(8.290.661)
<b>İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakit</b>		<b>35.027.555</b>	<b>11.175.295</b>
<b>Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Yatırım harcamaları		(11.830.083)	(18.656.389)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		51.980	-
Alınan faiz		5.409.119	4.535.891
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(6.368.984)</b>	<b>(14.120.498)</b>
<b>Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Alınan banka kredileri		41.317.678	38.393.107
Ödenen banka kredileri		(64.979.666)	(24.397.337)
Ana ortaklık dışı paylar sermaye artışı		-	1.482.762
Temettü ödemesi		(36.515.154)	(1.437.467)
Diğer finansal yükümlülükler		3.783.564	(1.307.211)
Ödenen faiz		(6.062.917)	(8.592.182)
<b>Finansman faaliyetlerinde kullanılan / (faaliyetlerinden sağlanan) net nakit</b>		<b>(62.456.495)</b>	<b>4.141.672</b>
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net (azalış)/artış		(33.797.924)	1.196.469
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>		<b>38.454.650</b>	<b>763.969</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>		<b>4.656.726</b>	<b>1.960.438</b>

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

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(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 Aydınlar Şirketler Grubu’nun üyesidir. Şirket’in ana ortağı Aydınlar İnşaat A.Ş.’dir (“Aydınlar 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. 30 Haziran 2009 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin halka açık kısmı 15,01’dir (31 Aralık 2008: %15,01).

Bu 1 Ocak - 30 Haziran 2009 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 26 Ağustos 2009 tarihinde onaylanmıştır.

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 (“RES”) için 18 Ocak 2007 tarihi itibarıyla 49 yıl süreyle üretim lisansı almıştır. 2007 yılı içinde rüzgar türbinlerinin yapımına başlanmış olup, 30 Haziran 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. Bunlara ek olarak, Şirket’in 24 MW kurulu gücünde Korkmaz RES, 30,75 MW kurulu gücünde Mordoğan RES, 40 MW kurulu gücünde Paşalar HES ile 45 MW kurulu gücünde Büyükdüz HES için 49 yıl süreyle enerji üretim lisansı bulunmaktadır.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)**

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.

Ayen Ostim’in bünyesinde bulunan Ostim kombine doğalgaz çevrim elektrik santrali, Temmuz 2004 tarihi itibariyle 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 kabul edilen 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/UFRS”)’na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (“TMSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) esas alınacaktır.

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

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 - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(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 esasına baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır.

**2.2 Önemli Muhasebe Politikaları**

Özet konsolide ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilenler haricinde, 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 RES'in devreye alınmasıyla söz konusu santralin rüzgar türbinleri 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.

***1 Ocak 2009 tarihi itibarıyla yürürlükte 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 seçmiş olup önceki dönemlerde özkaynaklar değişim tablosunda takip ettiği diğer kapsamlı gelirleri bulunmadığı için geçmiş dönemlere yönelik bir düzeltme yapmamıştır.

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

- UMS 23 "Borçlanma Maliyetleri" - Bu standart, Mart 2007 tarihinde yapılan değişiklikler öncesi, temel yöntem olarak borçlanma maliyetlerinin olduğu anda gider olarak muhasebeleştirilmesini gerektirmiş, ancak, alternatif uygulama olarak ise özelliği 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; özelliği 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 Ocak 2009 tarihi itibarıyla yürürlükte olan ve Grup'un özet konsolide ara dönem finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan değişiklik ve yorumlar:*

- UFRS 8 (Değişiklik), "Faaliyet Bölümleri"
- UFRS 2 (Değişiklik), "Hisse Bazlı Ödemeler"
- UMS 32 (Değişiklik), "Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Sunum"
- UMS 39 (Değişiklik), "Finansal araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçümleme"
- UFRYK 13, "Müşteri Sadakat Programları"
- UFRYK 15, "Gayrimenkul İnşaat Sözleşmeleri"
- UFRYK 16, "Yurtdışındaki İşletmede Bulunan Net Yatırım Riskinden Korunma"

#### *1 Ocak 2009 tarihinde başlayan dönemler için geçerli olmayan ve Grup tarafından geçerlilik tarihinden önce uygulanmamış mevcut standartlarla ilgili değişiklikler ve yorumlar:*

- IFRS 3 (Değişiklik), "İşletme Birleşmeleri", 1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan hesap dönemleri için geçerlidir.
- UFRYK 17, "Parasal olmayan varlıkların şirket sahiplerine dağıtımı", 1 Temmuz 2009 tarihinde ve sonrasındaki dönemler için geçerlidir.
- UFRYK 18, "Müşterilerden varlık transferi", 1 Temmuz 2009 tarihinden sonra gerçekleşen varlık transferleri için geçerlidir.

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibarıyla kısa vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
ABD Doları	31.886.564	34.136.540	4,45	8,03	48.789.632	51.624.689
Euro	3.317.192	3.250.297	2,45	5,75	7.121.680	6.958.236
TL	73.121	16.227	17,35	13,00	73.121	16.227
					<b>55.984.433</b>	<b>58.599.152</b>

Grup'un kısa vadeli banka kredileri için 30 Haziran 2009 tarihi itibarıyla, 1.776.925 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2008: 2.766.159 TL).

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 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	
	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
ABD Doları	44.597.557	60.180.632	4,45	8,03	68.238.721	91.011.169
Euro	39.706.341	38.125.081	2,45	5,75	85.245.544	81.618.173
TL	105.362	-	17,35	-	105.362	-
					<b>153.589.627</b>	<b>172.629.342</b>

Grup'un 30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle uzun vadeli kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Vadesi 1-2 yıla kadar	36.920.900	50.136.983
Vadesi 2-3 yıla kadar	25.563.552	24.843.251
Vadesi 3-4 yıla kadar	19.109.053	24.782.759
Vadesi 4-5 yıla kadar	12.782.046	12.230.667
Vadesi 5 yıldan uzun	59.214.076	60.635.682
	<b>153.589.627</b>	<b>172.629.342</b>

30 Haziran 2009 tarihi itibariyle, Kayseri Elektrik'in inşa etmiş olduğu Yamula Barajı'nda su altında kalan arsaların kamulaştırılması için kullandığı kredilerin kalan anapara tutarı 12.461.238 ABD Doları'dır (31 Aralık 2008: 17.445.733 ABD Doları).

Grup'un 74.926.348 TL tutarındaki uzun vadeli banka kredileri için 68.854.500 TL (45.000.000 ABD Doları) tutarında ipotek, 41.874.160 TL (22.220.001 ABD Doları ve 3.668.236 Euro) tutarında teminat mektubu ve 414.168.411 TL tutarında (270.680.616 ABD Doları) temlik bulunmaktadır (Dipnot 7.2). Grup'un Akbük RES için Commerzbank A.G.'den kullandığı 78.663.279 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 8). Grup, söz konusu kredinin teminatı olarak ayrıca Commerzbank AG'ye, 25 Haziran 2009 tarihinde 140.000.000 TL tutarında Akbük RES için ticari işletme rehini vermiştir (Dipnot 7).

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

	Kayıtlı Değer		Makul Değer	
	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Uzun vadeli banka kredileri	153.589.627	172.629.342	169.484.088	198.273.660
	<b>153.589.627</b>	<b>172.629.342</b>	<b>169.484.088</b>	<b>198.273.660</b>

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

##### a) Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Çamlıca HES Elektrik Enerji Fonu	6.636.827	7.291.762
	<b>6.636.827</b>	<b>7.291.762</b>

##### b) Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Çamlıca HES Elektrik Enerji Fonu	34.287.710	29.849.211
Ağaçlandırma fonu	22.722	22.722
	<b>34.310.432</b>	<b>29.871.933</b>

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.

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.

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Grup, 2006 ve 2007 yıllarına ait eksik üretimden kaynaklanan sırasıyla 2.029.149 ABD Doları ve 4.839.902 ABD Doları tutarındaki toplam fonu (Toplam TL karşılığı 30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle sırasıyla 10.510.334 TL ve 3.068.682 TL) EEF'den sırasıyla 2008 ve 2009 yılları içerisinde tahsil etmiş olup, söz konusu tutarlar uzun vadeli finansal yükümlülükler kalemi altında muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu kredilerin geri ödeme tablosu, bu özet konsolide finansal tabloların yayımlandığı tarih itibariyle belirlenmemiştir.

Grup'un 30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle, TETAŞ'a yansıtılarak ödenecek olan EEF'nin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Vadesi 1 yıla kadar	6.636.827	7.291.762
Vadesi 1-2 yıla kadar	6.636.827	6.559.619
Vadesi 2-3 yıla kadar	6.636.827	6.559.619
Vadesi 3-4 yıla kadar	6.636.827	6.559.619
Vadesi 4 yıldan uzun	3.866.895	7.101.672
Vadesi belirlenmemiş	10.510.334	3.068.682
	<b>40.924.537</b>	<b>37.140.973</b>

#### DİPNOT 5 - HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARINI ALACAKLARI

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	23.006.714	23.203.757
Vadesi gelmiş veya faturalanmış hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları (*)	28.644.281	36.382.922
Toplam kısa vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	51.650.995	59.586.679
Toplam uzun vadeli hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	201.486.472	213.619.651
<b>Toplam hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları</b>	<b>253.137.467</b>	<b>273.206.330</b>

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	428.064.882	457.075.959
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(203.571.696)	(220.252.551)
	<b>224.493.186</b>	<b>236.823.408</b>
Hizmet imtiyaz anlaşmaları ödemelerinden alacaklar (*)	28.644.281	36.382.922
<b>Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, net</b>	<b>253.137.467</b>	<b>273.206.330</b>

(\*) Vadesi gelmiş hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları, henüz fatura edilmemiş, 2000, 2001, 2003 ve 2007 yıllarına ait Çamlıca HES gelirlerinin 14.175.656 TL tutarındaki öz sermaye getiri kısmını ve 30 Haziran 2009 itibariyle TETAŞ'a faturalanmış; ancak vadesi gelmediği için henüz tahsil edilmemiş 14.468.625 TL tutarındaki kısmı içermektedir.



**AYEN ENERJİ A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 5 - HİZMET İMTİYAZ ANLAŞMALARİ ALACAKLARI (Devamı)**

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

	<b>Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları</b>		<b>Brüt hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları</b>	
	<b>30 Haziran 2009</b>	<b>31 Aralık 2008</b>	<b>30 Haziran 2009</b>	<b>31 Aralık 2008</b>
	<b>ABD Doları</b>	<b>ABD Doları</b>	<b>TL</b>	<b>TL</b>
Vadesi 1 yıla kadar	39.090.680	44.362.309	59.812.649	67.089.119
Vadesi 1-2 yıla kadar	37.626.892	40.915.596	57.572.907	61.876.656
Vadesi 2-3 yıla kadar	35.986.261	36.506.943	55.062.578	55.209.449
Vadesi 3-4 yıla kadar	35.129.995	35.465.579	53.752.405	53.634.596
Vadesi 4 yıldan uzun	131.928.855	144.988.520	201.864.343	219.266.139
	<b>279.762.683</b>	<b>302.238.947</b>	<b>428.064.882</b>	<b>457.075.959</b>

	<b>Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları</b>		<b>Net hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları</b>	
	<b>30 Haziran 2009</b>	<b>31 Aralık 2008</b>	<b>30 Haziran 2009</b>	<b>31 Aralık 2008</b>
	<b>ABD Doları</b>	<b>ABD Doları</b>	<b>TL</b>	<b>TL</b>
Vadesi 1 yıla kadar	33.756.614	39.401.362	51.650.995	59.586.679
Vadesi 1-2 yıla kadar	16.229.067	19.145.888	24.832.096	28.954.327
Vadesi 2-3 yıla kadar	18.509.171	17.649.758	28.320.882	26.691.729
Vadesi 3-4 yıla kadar	20.483.189	19.368.582	31.341.328	29.291.107
Vadesi 4 yıldan uzun	76.460.470	85.090.583	116.992.166	128.682.488
	<b>165.438.511</b>	<b>180.656.173</b>	<b>253.137.467</b>	<b>273.206.330</b>

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 - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

**DİPNOT 6 - MADDİ DURAN VARLIKLAR**

	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	Transferler	30 Haziran 2009
<b><u>Maliyet</u></b>					
Arsa	8.916.912	-	-	-	8.916.912
Binalar	2.828.565	-	-	-	2.828.565
Makine ve teçhizat	53.386.247	3.915.580	-	80.061.424	137.363.251
Motorlu taşıtlar	833.820	217.743	(103.087)	-	948.476
Mobilya ve mefruşat	895.253	46.521	-	-	941.774
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	72.750.809	6.643.352	-	(78.697.517)	696.644
Verilen avanslar	752.565	969.094	-	(1.363.907)	357.752
	<b>140.364.171</b>	<b>11.792.290</b>	<b>(103.087)</b>	<b>-</b>	<b>152.053.374</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>					
Binalar	427.378	56.571	-	-	483.949
Makine ve teçhizat	14.285.129	2.804.497	-	-	17.089.626
Motorlu taşıtlar	496.785	44.846	(62.122)	-	479.509
Mobilya ve mefruşat	826.710	26.712	-	-	853.422
	<b>16.036.002</b>	<b>2.932.626</b>	<b>(62.122)</b>	<b>-</b>	<b>18.906.506</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>124.328.169</b>				<b>133.146.868</b>
	<b>1 Ocak 2008</b>	<b>İlaveler</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>Transferler</b>	<b>30 Haziran 2008</b>
<b><u>Maliyet</u></b>					
Arsa	8.916.912	-	-	-	8.916.912
Binalar	2.828.565	-	-	-	2.828.565
Makine ve teçhizat	53.279.721	71.201	-	-	53.350.922
Motorlu taşıtlar	543.308	290.512	-	-	833.820
Mobilya ve mefruşat	885.284	5.088	-	-	890.372
Yapılmakta olan yatırımlar	226.118	16.648.309 (*)	-	3.503.561	20.377.988
Verilen avanslar	9.064.356	1.610.584	-	(3.503.561)	7.171.379
	<b>75.744.264</b>	<b>18.625.694</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>94.369.958</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>					
Binalar	314.237	56.571	-	-	370.808
Makine ve teçhizat	11.183.489	1.553.510	-	-	12.736.999
Motorlu taşıtlar	352.025	44.638	-	-	396.663
Mobilya ve mefruşat	768.852	32.904	-	-	801.756
	<b>12.618.603</b>	<b>1.687.623</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.306.226</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>63.125.661</b>				<b>80.063.732</b>

(\*) Akbük RES için yapılmakta olan yatırımlardan oluşmaktadır ve söz konusu santralin yapımı 30 Haziran 2009 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır. 2009 yılı içerisinde, 4.286.226 TL tutarında borçlanma maliyeti santralin maliyeti üzerinde aktifleştirilmiştir. Böylelikle, Akbük RES için oluşan toplam borçlanma maliyetinin %100'ü sabit kıymetler üzerine aktifleştirilmiştir.

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderlerinin 2.874.690 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2008: 1.644.420 TL) satılan malın maliyetine, 57.936 TL tutarındaki kısmı ise (30 Haziran 2008: 43.203 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2009 itibariyle 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 68.854.500 TL (45.000.000 ABD Doları) (31 Aralık 2008: 68.053.500 TL (45.000.000 ABD Doları)) tutarında ipotek mevcuttur (Dipnot 7.2). Ayrıca, Akbük RES üzerinde 140.000.000 TL tutarında ticari işletme rehini bulunmaktadır. Söz konusu rehin, 25 Haziran 2009 tarihinde Akbük RES yapımı için Commerzbank A.G.'den kullanılan kredinin teminatı olarak verilmiştir (Dipnot 7.2).

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### 7.1 Karşılıklar

30 Haziran 2009 itibariyle 5 adet Grup lehine ve 4 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 yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2009 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 6.141.999 TL'dir (31 Aralık 2008: 6.677.324 TL).

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Dava karşılığı (*)	6.141.999	6.677.324

(\*) Kayseri Elektrik'in inşa etmiş olduğu Yamula Barajı'nda kullanılan fizibilite çalışmaları bedeli nedeniyle Kayseri Elektrik aleyhine açılan 3.781.547 TL (31 Aralık 2008: 4.484.433 TL) tutarındaki dava karşılığı ile birlikte Ayen Ostim ve Ayen Elektrik aleyhine açılan sırasıyla 1.982.573 TL ve 377.879 TL (31 Aralık 2008: 2.192.891 TL) tutarındaki satılan elektrik üzerinden hesaplanan Türkiye Radyo Televizyon Kurumu ("TRT") paylarına ilişkin davaları içermektedir.

Dava karşılıklarının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2009	2008
<b>1 Ocak</b>	<b>6.677.324</b>	<b>3.967.261</b>
Yıl içinde ayrılan karşılık tutarı	167.561	212.000
Yıl içinde iptal edilen karşılık tutarı (*)	(702.886)	(117.261)
<b>30 Haziran</b>	<b>6.141.999</b>	<b>4.062.000</b>

(\*) 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 itibariyle 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 30 Haziran 2009 tarihi itibariyle 702.886 TL azalmıştır ve 2 Temmuz 2009 tarihinde söz konusu tutar (3.781.547 TL) Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğü'ne ödenmiştir (Dipnot 14).

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 7.2 Koşullu yükümlülükler

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

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2009		31 Aralık 2008	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen temlikler (*)	ABD Doları	270.680.616	414.168.411	306.530.872	463.566.638
Ticari işletme rehni (Dipnot 3) (**)	TL	-	140.000.000	-	-
Verilen ipotekler (Dipnot 3)	ABD Doları	45.000.000	68.854.500	45.000.000	68.053.500
Verilen teminat mektupları (***)	ABD Doları	24.060.001	36.814.208	27.570.132	41.694.311
Verilen teminat mektupları (***)	Euro	6.594.816	14.158.410	6.928.291	14.832.085
Verilen teminat mektupları (***)	TL	-	12.164.260	-	14.334.909
Verilen kefaletler (Dipnot 12)	ABD Doları	1.572.500	2.406.082	4.598.750	6.954.690
Verilen kefaletler (Dipnot 12)	TL	-	2.500.000	-	-
			<b>691.065.871</b>		<b>609.436.133</b>

(\*) Kayseri Elektrik, ETKB ile yaptığı "Yamula Barajı ve HES'in Kurulması, İşletilmesi ve Üretilen Elektrik Enerjisinin TETAŞ'a Satışına İlişkin İmtiyaz Sözleşmesi" ve "Yamula Barajı ve HES için Yapılan Enerji Satış Anlaşması" gereği, 270.680.616 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. 30 Haziran 2009 tarihi itibarıyla, Ayen Enerji'nin ETKB ile yaptığı "Çamlıca I HES'in Kurulması, İşletilmesi ve Üretilen 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 30 Haziran 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.

(\*\*) Grup, Akbük RES için Commerzbank A.G.' den kullandığı banka kredisinin teminatı olarak 25 Haziran 2009 tarihinde 140.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni vermiştir (Dipnot 3).

(\*\*\*) ABD Doları cinsinden verilen teminat mektuplarının 22.220.001 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 11.873.607 TL'lik (31 Aralık 2008: 9.286.378 TL) kısmı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ("EPDK") ve TETAŞ'a verilmiştir.

##### 7.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2009		31 Aralık 2008	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	-	13.500	-	-
Alınan teminat mektupları (*)	Euro	-	-	2.524.000	5.403.379
			<b>13.500</b>		<b>5.403.379</b>

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### a) Diğer dönen varlıklar:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Kamulaştırma giderlerinden alacaklar (1)	18.510.925	16.679.414
Gelir tahakkukları (2)	2.448.912	2.825.443
Ertelenmiş finansman gideri (3)	1.624.066	1.675.589
Gelecek aylara ait giderler	1.360.056	913.210
Verilen depozito ve teminatlar	197.300	-
Verilen iş avansları	70.805	47.842
Devreden KDV alacakları	-	261.505
Diğer	55.359	48.717
	<b>24.267.423</b>	<b>22.451.720</b>

##### b) Diğer duran varlıklar:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Ertelenmiş finansman gideri (3)	13.346.581	14.102.327
Kamulaştırma giderlerinden alacaklar (1)	1.271.137	8.794.407
Gelecek yıllara ait giderler	19.918	24.712
Diğer	6.685	3.133
	<b>14.644.321</b>	<b>22.924.579</b>

- (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.

Grup'un 30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle, kamulaştırma alacaklarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Vadesi 1 yıla kadar	18.510.925	16.679.414
Vadesi 1-2 yıla kadar	1.271.137	8.794.407
	<b>19.782.062</b>	<b>25.473.821</b>

- (2) 30 Haziran 2009 tarihi itibariyle, gelir tahakkuklarının 1.859.822 TL ve 589.090 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).

- (3) Ertelenmiş finansman giderlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

<b>1 Ocak 2008 itibariyle</b>	<b>6.350.017</b>
Dönem içerisindeki ilaveler (*)	10.613.355
Cari dönem itfa payı	(440.704)
<b>30 Haziran 2008 itibariyle</b>	<b>16.522.668</b>
<b>1 Ocak 2009 itibariyle</b>	<b>15.777.916</b>
Cari dönem itfa payı	(807.269)
<b>30 Haziran 2009 itibariyle</b>	<b>14.970.647</b>

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

#### c) Diğer kısa vadeli yükümlülükler:

	<b>30 Haziran 2009</b>	<b>31 Aralık 2008</b>
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	2.257.042	4.337.328
Gider tahakkukları	322.915	301.474
Diğer	36.982	10.528
	<b>2.616.939</b>	<b>4.649.330</b>

#### DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

##### 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. 30 Haziran 2009 tarihi itibariyle kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 26.351.791 TL'dir (31 Aralık 2008: 20.007.128 TL).

Grup'un Yönetim Kurulu 13 Nisan 2009 tarihinde yapılan toplantısında 2008 yılına ait net dönem karının 36.216.444 TL tutarındaki kısmının temettü olarak dağıtılmasını önermiş olup; söz konusu teklif 29 Nisan 2009 tarihinde yapılan 2008 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda onaylanmıştır. Grup, 36.216.444 TL tutarındaki temettü ödemesini 29 Mayıs 2009 tarihinde gerçekleştirmiştir.

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Doğalgaz maliyeti	13.620.418	5.458.458	14.158.880	6.762.347
Elektrik maliyeti (*)	5.442.856	2.710.765	2.467.018	1.430.820
Amortisman ve itfa payı	2.956.434	1.967.653	1.708.725	949.355
Personel giderleri (**)	2.922.990	1.782.229	2.686.383	1.571.137
Santral teknik danışmanlık ve bakım onarım	1.442.636	258.899	920.441	312.242
Ulaşım	398.589	248.290	385.588	249.876
Müşavirlik	335.343	189.791	312.900	192.040
Sistem kullanım bedeli (***)	331.490	182.390	225.987	115.932
Ofis	286.819	149.577	234.350	69.296
Sigorta	204.202	88.754	274.531	189.488
Vergi resim ve harçlar	170.075	121.254	215.157	188.134
Su kullanım sözleşmesi kira bedeli	-	-	653.052	653.052
Oda ve aidat giderleri	90.155	33.173	80.608	27.700
Diğer	587.509	217.027	679.167	495.921
	<b>28.789.516</b>	<b>13.408.260</b>	<b>25.002.787</b>	<b>13.207.340</b>

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

(\*\*) Personel giderlerinin 1.740.479 TL (30 Haziran 2008: 1.620.641 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 1.182.511 TL (30 Haziran 2008: 1.065.742 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 yansıtılamayan ve Grup tarafından TEİAŞ'a ödenen tutarlar satılan malın maliyetine yansıtılmıştır.

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	3.552.315	2.291.538
Peşin ödenen vergiler	-	(829.043)
<b>Vergi karşılığı</b>	<b>3.552.315</b>	<b>1.462.495</b>
	<b>30 Haziran 2009</b>	<b>31 Aralık 2008</b>
Ertelenen vergi varlıkları	59.281.198	63.670.937
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(48.850.411)	(51.521.884)
<b>Ertelenen vergi varlıkları, net</b>	<b>10.430.787</b>	<b>12.149.053</b>

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.

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2009 yılı için %20’dir (2008: %20).

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.

30 Haziran tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi gideri aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Cari dönem vergi gideri	(3.552.315)	(3.552.315)	(636.561)	(2.334.572)
Ertelenen vergi (gideri)/geliri	(1.718.266)	3.553.740	(4.566.630)	1.105.224
	<b>(5.270.581)</b>	<b>1.425</b>	<b>(5.203.191)</b>	<b>(1.229.348)</b>

30 Haziran 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:

	30 Haziran 2009	30 Haziran 2008
Vergi öncesi kar	29.306.851	26.407.747
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	(5.861.370)	(4.736.803)
Üzerinden ek ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmayan geçmiş yıl zararları	710.124	-
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(117.103)	(89.628)
Zarar elde eden bağlı ortaklıkların etkisi	(2.232)	(21.860)
Kullanılan yatırım indirimi üzerinden hesaplanan stopaj	-	(354.900)
<b>Cari dönem vergi gideri</b>	<b>(5.270.581)</b>	<b>(5.203.191)</b>

#### 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 - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

30 Haziran 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)	
	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(261.709.780)	(275.702.196)	52.341.956	55.140.439
Geçmiş yıl zararları	(29.386.454)	(34.840.962)	5.877.291	6.968.192
Dava karşılıkları	(3.781.547)	(5.718.589)	756.309	1.143.718
Reel olmayan finansman maliyeti	(621.495)	(1.242.991)	124.299	248.598
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	(659.492)	(702.916)	131.899	140.584
Hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları	238.668.842	251.566.296	(47.733.769)	(50.313.259)
Ertelenmiş finansman giderleri	5.583.209	6.043.124	(1.116.642)	(1.208.625)
Diğer	(247.231)	(147.031)	49.444	29.406
<b>Ertelenen vergi varlıkları - net</b>			<b>10.430.787</b>	<b>12.149.053</b>

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. Dolayısıyla, ihtiyatlılık ilkesi dikkate alınarak Grup'un sırasıyla 31 Aralık 2011 ve 2013 tarihine kadar geçerli olan 8.008.951 TL ve 258.362 TL tutarlarındaki indirilebilir mali zararı üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmamıştır.

30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanan geçmiş yıl zararlarının sona erme tarihleri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
2010	-	4.578.087
2011	12.882.241	13.758.662
2012	10.661.030	10.661.030
2013	5.843.183	5.843.183
	<b>29.386.454</b>	<b>34.840.962</b>

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergi varlıkları ile yükümlülüklerin detayı 30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
<b>Ertelenen vergi varlıkları:</b>		
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenen vergi varlıkları	173.743	1.197.707
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenen vergi varlıkları	59.107.455	62.477.315
	<b>59.281.198</b>	<b>63.675.022</b>
<b>Ertelenen vergi yükümlülükleri:</b>		
- 12 aydan kısa sürede kullanılacak ertelenen vergi yükümlülükleri	(7.436.474)	(6.135.062)
- 12 aydan uzun sürede kullanılacak ertelenen vergi yükümlülükleri	(41.413.937)	(45.390.907)
	<b>(48.850.411)</b>	<b>(51.525.969)</b>
<b>Ertelenen vergi varlıkları - net</b>	<b>10.430.787</b>	<b>12.149.053</b>

Ertelenen vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2009	2008
<b>1 Ocak itibariyle</b>	<b>12.149.053</b>	<b>23.242.766</b>
Cari dönem ertelenen vergi gideri	(1.718.266)	(4.566.630)
<b>30 Haziran itibariyle</b>	<b>10.430.787</b>	<b>18.676.136</b>

#### DİPNOT 12 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

##### i) İlişkili taraf bakiyeleri:

##### a) İlişkili taraflardan alacaklar

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Aydiner İnşaat (*)	23.002.681	4.282.549
Aybet Beton A.Ş.	4.248	-
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş.	1.635	1.635
Layne Bowler Pompa Sanayi A.Ş. ("Layne Bowler")	-	20.311
	<b>23.008.564</b>	<b>4.304.495</b>

(\*) Aydiner İnşaat'ın Grup'a 22.731.005 TL tutarında finansal borcu bulunmaktadır (31 Aralık 2008: 4.282.549 TL). Söz konusu borca uygulanan faiz oranı ortalama %15,68'dir (31 Aralık 2008: %25,73). Kalan 271.676 TL tutarındaki alacak ise Ayen Elektrik'in Aydiner Xanadu Resort Hotel'e yaptığı elektrik satışından oluşmaktadır.

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### b) İlişkili taraflara borçlar

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Ostim Organize Sanayi Bölge Müdürlüğü ("Ostim Organize Sanayi")	542.388	1.836.472
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş.	15.136	1.721
Diğer	98	91
	<b>557.622</b>	<b>1.838.284</b>

##### ii) 1 Ocak - 30 Haziran 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 - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Ostim Organize Sanayi (*)	8.237.383	3.810.491	5.854.091	2.711.546
Layne Bowler	-	-	92	-
Aydiner İnşaat (**)	321.534	321.534	-	-
	<b>8.558.917</b>	<b>4.132.025</b>	<b>5.854.183</b>	<b>2.711.546</b>

(\*) Ayen Ostim'in elektrik satışlarından oluşmaktadır.

(\*\*) Ayen Elektrik'in Aydiner Xanadu Resort Hotel'e yaptığı elektrik satışından oluşmaktadır.

##### b) İlişkili taraflara yapılan hizmet satışları

	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Aybet Beton A.Ş.	21.600	10.800	21.600	10.800

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

##### c) İlişkili taraflardan yapılan hammadde alımları

	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Ostim Organize Sanayi (*)	13.620.418	5.458.458	14.293.486	6.896.953
Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş. (**)	5.864	2.457	-	-
	<b>13.626.282</b>	<b>5.460.915</b>	<b>14.293.486</b>	<b>6.896.953</b>

(\*) Ayen Ostim'in doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

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

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### d) İlişkili taraflardan yapılan hizmet alımları

	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Aydiner İnşaat (*)	96.237	37.753	86.606	43.063

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

##### iii) 1 Ocak - 30 Haziran 2009 ve 2008 ara hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflarla yapılan işlemler ile ilgili finansal gelir ve giderler:

###### Faiz geliri

	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Aydiner İnşaat (*)	3.510.474	1.456.605	1.373.791	929.761

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

##### iv) 1 Ocak - 30 Haziran 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 - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009	1 Ocak - 30 Haziran 2008	1 Nisan - 30 Haziran 2008
Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar	507.135	282.059	413.900	252.881
Diğer uzun vadeli faydalar	63.377	7.761	47.828	1.513
	<b>570.512</b>	<b>289.820</b>	<b>461.728</b>	<b>254.394</b>

##### v) 30 Haziran 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle diğer işlemler:

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
İlişkili taraflar lehine verilen kefaletler (Dipnot 7.2)	4.906.082	6.954.690

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

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 - 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

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

	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Varlıklar	278.426.214	307.286.039
Yükümlülükler	(250.576.898)	(269.019.913)
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>27.849.316</b>	<b>38.266.126</b>

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

	30 Haziran 2009			31 Aralık 2008		
	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro	TL Karşılığı	ABD Doları	Euro
Ticari Alacaklar	5.497.479	3.592.889	-	8.602.996	5.688.683	-
Kısa Vadeli Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	51.650.995	33.756.614	-	59.586.679	39.401.362	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	9.206	4.195	1.298	2.734	1.775	23
Diğer Dönen Varlıklar	18.510.925	12.097.853	-	16.679.414	11.029.170	-
Dönen Varlıklar	75.668.605	49.451.551	1.298	84.871.823	56.120.990	23
Uzun Vadeli Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları Alacakları	201.486.472	131.681.897	-	213.619.651	141.254.811	-
Diğer Duran Varlıklar	1.271.137	830.754	-	8.794.407	5.815.253	-
Duran Varlıklar	202.757.609	132.512.651	-	222.414.058	147.070.064	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>278.426.214</b>	<b>181.964.202</b>	<b>1.298</b>	<b>307.285.881</b>	<b>203.191.054</b>	<b>23</b>
Ticari Borçlar	256.784	63.144	74.604	666.673	90.214	247.684
Finansal Borçlar	55.911.312	31.886.564	3.317.192	58.582.925	34.136.540	3.250.297
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	6.636.827	4.337.512	-	7.291.762	4.821.637	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	62.804.923	36.287.220	3.391.796	66.541.360	39.048.391	3.497.981
Finansal Borçlar	153.484.265	44.597.557	39.706.341	172.629.342	60.180.632	38.125.081
Uzun Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	34.287.710	22.408.803	-	29.849.211	19.737.625	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	187.771.975	67.006.360	39.706.341	202.478.553	79.918.257	38.125.081
<b>Toplam Yükümlülükler</b>	<b>250.576.898</b>	<b>103.293.580</b>	<b>43.098.137</b>	<b>269.019.913</b>	<b>118.966.648</b>	<b>41.623.062</b>
Riskten Korunma Amaçlı Toplam Varlık Tutarı	-	-	-	-	-	-
Riskten Korunma Amaçlı Toplam Yükümlülük Tutarı	-	-	-	-	-	-
<b>Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu</b>	<b>27.849.316</b>	<b>78.670.622</b>	<b>(43.096.839)</b>	<b>38.265.968</b>	<b>84.224.406</b>	<b>(41.623.039)</b>

**AYEN ENERJİ A.Ş.****1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT  
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**  
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)**DİPNOT 13 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**

Grup, başlıca Euro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle 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

	<b>30 Haziran 2009</b>			
	<b>Kar/Zarar</b>		<b>Özkaynaklar</b>	
	<b>Yabancı paranın değer kazanması</b>	<b>Yabancı paranın değer kaybetmesi</b>	<b>Yabancı paranın değer kazanması</b>	<b>Yabancı paranın değer kaybetmesi</b>
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>				
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	12.037.392	(12.037.392)	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>12.037.392</b>	<b>(12.037.392)</b>	-	-
<b>Euro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>				
Euro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(9.252.460)	9.252.460	-	-
Euro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
<b>Euro Net Etki</b>	<b>(9.252.460)</b>	<b>9.252.460</b>	-	-
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>2.784.932</b>	<b>(2.784.932)</b>		
	<b>30 Haziran 2008</b>			
	<b>Kar/Zarar</b>		<b>Özkaynaklar</b>	
	<b>Yabancı paranın değer kazanması</b>	<b>Yabancı paranın değer kaybetmesi</b>	<b>Yabancı paranın değer kazanması</b>	<b>Yabancı paranın değer kaybetmesi</b>
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>				
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	8.403.835	(8.403.835)	-	-
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>8.403.835</b>	<b>(8.403.835)</b>	-	-
<b>Euro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>				
Euro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(4.138.427)	4.138.427	-	-
Euro riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
<b>Euro Net Etki</b>	<b>(4.138.427)</b>	<b>4.138.427</b>	-	-
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>4.265.408</b>	<b>(4.265.408)</b>		

## AYEN ENERJİ A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2009 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

---

#### DİPNOT 14 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından 10 Nisan 2009 tarihinde duyurusu yapılan Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.’nin %100 ve Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.’nin %100 oranındaki hissesinin blok olarak satış yöntemiyle özelleştirilmesine ilişkin olarak ilan edilen ihale kapsamında ve ihale şartnamesinde yer alan hususlar saklı kalmak kaydı ile; Ayen Enerji A.Ş. ve Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş., her iki şirketin %50 oranında iştirak ettiği “KCETAŞ-AYEN Ortak Girişim Grubu Üyeleri” olarak, söz konusu dağıtım ihaleleri için 15 Temmuz 2009 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı’na yapılan önyeterlilik başvurusu uygun bulunmuş ve bilgi odasında gerekli bilgilere erişim imkanı elde edilmiştir.
- b) Kayseri Elektrik, İş Bankası’ndan kullanmış olduğu yatırım kredileriyle ilgili olarak 6 Temmuz 2009 tarihinde, 5.335.621 ABD Doları tutarında anapara ve faiz ödemesi yapmıştır.
- c) Kayseri Elektrik, İş Bankası’ndan kullanmış olduğu yatırım kredileriyle ilgili olarak sırasıyla 7 Temmuz 2009 ve 6 Ağustos 2009 tarihlerinde toplam olarak 1.390.000 ABD Doları tutarında anapara ödemesi yapmıştır.
- d) Yamula Barajı’nda kullanılan fizibilite çalışmaları nedeniyle Kayseri Elektrik’in, Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğü ile süren davası sonuçlanmış ve 2 Temmuz 2009 tarihinde 3.781.547 TL Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğü’ne ödenmiştir.

.....