

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

1. Organizasyon ve Faaliyet Konusu

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (Ana Ortaklık)'ın faaliyet konusu, elektrik enerjisi ve buhar üretimidir. Bağlı ortaklıkların faaliyet konuları, elektrik enerjisi üretmek, iletmek, dağıtmak, satın almak ve satmak ve bu amaçla ilgili olarak tesisler kurmak ayrıca elektrik enerjisi mevzuatına uygun olarak yurt içinde elektrik enerjisi ve / veya kapasitenin toptan alım ve satım faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkları ile iştirakleri aşağıdaki şirketlerden oluşmaktadır :

Ana Ortaklık:

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. - Türkiye

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler:

Ak-El Yalova Elektrik Üretim A.Ş. - Türkiye *

Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. - Türkiye *

Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. - Türkiye *

Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. - Türkiye *

Akka Elektrik Üretim A.Ş. - Türkiye **

Aken BV - Hollanda ***

Akeze Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. - Türkiye ****

Egemer Elektrik Üretim A.Ş. - Türkiye *****

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. - Türkiye *****

* Tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

** 1 Mayıs 2008 tarihinde kurulmuş olup tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

*** Konsolide finansal tabloları önemli ölçüde etkilememesi nedeniyle konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

**** 21 Kasım 2008 tarihinde kurulmuş olup özkaynak yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

***** 25 Mart 2009 tarihinde satın alınmış olup tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

***** Ana Ortaklık'ın dolaylı iştiraki olup 11 Şubat 2009 tarihinde satın alınmıştır ve özkaynak yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

Ana Ortaklık'ın merkez adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat : 3-4 Gümüşsuyu / İstanbul - Türkiye

Ana Ortaklık, Sermaye Piyasası Kurulu'na (SPK) kayıtlı olup hisselerinin % 52,82'i halka açıktır. 3 Temmuz 2000 tarihinden beri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda (İMKB) işlem görmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

1. Organizasyon ve Faaliyet Konusu (devam)

31 Mart 2010 tarihi itibariyle Ana Ortaklık'ın ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

<u>Adı</u>	<u>31 Mart 2010</u> <u>Pay Oranı</u>
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	% 20,43
CEZ a.s..	% 37,36
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic.A.Ş.	% 16,93
Diğer *	<u>% 25,28</u>
	<u>%100,00</u>

31 Aralık 2009 tarihi itibariyle Ana Ortaklık'ın ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

<u>Adı</u>	<u>31 Aralık 2009</u> <u>Pay Oranı</u>
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	% 20,43
CEZ a.s..	% 37,36
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic.A.Ş.	% 16,93
Diğer *	<u>% 25,28</u>
	<u>%100,00</u>

Ortaklık yapısı içinde toplam hissenin %16,94'lük kısmına sahip olan hissedarlardan Ömer Dinçkök, Ali Raif Dinçkök ve Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin, hisselerinin devri, kuruluşu 2 Kasım 2009 tarihinde tescil edilmiş olan Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye gerçekleşmiştir.

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

I. Sunuma İlişkin Temel Esaslar :

SPK, Seri: XI, No: 29 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları ("UMS/UFRS")'na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS'nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayımlananlardan farkları, Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu ("TMSK") tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS'ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları ("TMS/TFRS") esas alınacaktır.

Ana Ortaklık, finansal tablolarını 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 ve ara dönem özet finansal tablolarını UMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardını dikkate alarak hazırlamaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ait finansal tablolarda gerekli değişiklikler yapılmıştır.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan ve finansal tablolarını SPK tarafından kabul edilen finansal raporlama standartlarına

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

I. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devam) :

(“SPK Finansal Raporlama Standartları”) uygun olarak hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış UMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı uygulanmamıştır.

Ana Ortaklık, kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu’na (“TTK”), vergi mevzuatına ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayınlanan Tek Düzen Hesap Planı’na uygun olarak Türk Lirası cinsinden hazırlamaktadır. Ara dönem özet finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların Seri: XI/29 nolu Tebliğ’e göre hazırlanan 31 Mart 2010 tarihli konsolide finansal tabloları 30 Nisan 2010 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ana Ortaklık’ın Yönetim Kurulu ile SPK’nın ara dönem finansal tabloları, Genel Kurul ile SPK’nın yıllık konsolide finansal tabloları değiştirme gücü vardır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devam)

II. Konsolidasyon Esasları :

Konsolidasyon, Ana Ortaklık olan Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde gerçekleştirilmiş olup, Ana Ortaklık'ın iştirakler ve bağlı ortaklıklardaki doğrudan ve dolaylı hisse payları aşağıdaki gibidir :

	<u>31 Aralık 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
<u>Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler</u>		
Ak-El Yalova Elektrik Üretim A.Ş. *	% 90,01	% 90,01
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. *	% 90,00	% 90,00
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. *	% 99,00	% 99,00
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. *	% 99,00	% 99,00
Akka Elektrik Üretim A.Ş. *	% 90,00	% 90,00
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. *	% 99,00	% 99,00
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. **	% 45,00	% 45,00
Aken BV ***	% 100,00	% 100,00
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ****	% 45,00	% 45,00

* İlişikteki konsolide finansal tablolara tam konsolidasyon yöntemi ile dahil edilmiştir.

** İlişikteki konsolide finansal tablolara özkaynak yöntemi ile dahil edilmiştir.

*** İlişikteki konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

**** İlişikteki konsolide finansal tablolara özkaynak yöntemi ile dahil edilmiştir. Ana Ortaklık'ın dolaylı hisse payını göstermektedir.

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında aşağıdaki prensipler uygulanmıştır:

Tam Konsolidasyon Yöntemi :

- Ana Ortaklık ile bağlı ortaklıkların ödenmiş sermayesi ve satın alma tarihindeki özkaynakları dışındaki finansal durum tablo kalemleri toplanır. Yapılan toplama işleminde, konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları karşılıklı indirilir.
- Ana Ortaklık'ın bağlı ortaklıklardaki payları; Ana Ortaklık'taki Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar ve bağlı ortaklıklardaki Sermaye hesabından karşılıklı olarak elimine edilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devam)II. Konsolidasyon Esasları (devam):Tam Konsolidasyon Yöntemi (devam):

- Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibariyle ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların bağlı ortaklığın gerçeğe uygun değere göre değerlendirilmiş finansal durum tablosundaki özkaynağında temsil ettiği değerden mahsup edilir. Kayıtlı değer lehine oluşan fark, pozitif şerefiye olarak konsolide finansal durum tablolarının aktifinde ayrı bir kalemde gösterilir; kayıtlı değer aleyhine oluşan fark ise negatif şerefiye olarak belirlenir ve gelir tablosu ile ilişkilendirilir. Ana Ortaklık 20 Kasım 2006 tarihinde 5.000.000 TL sermayeli (sermayenin 4.541.600 TL'lik kısmı ödenmemiştir) Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu 15.592.500 ABD Doları'na satın almıştır. Satın alınan Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Adıyaman ilinde kurulması planlanan Burç Bendi ve Hidroelektrik Santrali kurulu gücü 27,9 MWm / 27,33 MWe, üretim lisansına sahip Adana ilinde kurulması planlanan FEKE - I HES santralinin kurulu gücü 30 MWm / 29,4 MWe ve FEKE -II HES santralinin kurulu gücü ise 71 MWm / 69,58 MWe'dir. Ayrıca söz konusu santrallerin üretim lisansı başvurusu kapsamında Devlet Su İşleri (DSİ) ile Su Kullanım anlaşmaları bulunmaktadır. Her üç santralin de üretim lisansının süresi 49 yıldır. Ana Ortaklık 11 Mayıs 2007 tarihinde 2.000.000 TL sermayeli Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu 10.642.500 ABD Doları'na satın almıştır. Satın alınan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Adıyaman ilinde kurulması planlanan Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali'nin kurulu gücü 7,90 MWm / 7,11 MWe'dir. Ayrıca satın alınan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Adana ilinde kurulması planlanan Yamanlı III projesi kurulu gücü 58,76 MWm / 57 MWe'dir. Söz konusu santralin üretim lisansı kapsamında Devlet Su İşleri (DSİ) ile Su Kullanım Anlaşması bulunmaktadır. Santralin üretim lisansının süresi 49 yıldır. Ana Ortaklık 25 Mart 2009 tarihinde 650.000 TL sermayeli Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu nominal bedelden 643.493 TL'ye satın almıştır. Satın alınan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Hatay ilinde kurulması planlanan doğal gaz yakıtlı, termik - kombine çevrim tipindeki Erzin DGKÇ Santrali'nin kurulu gücü 900 MWm / 882 MWe'dir. Santralin üretim lisansının süresi 49 yıldır.
- Satın alınan bağlı ortaklıkların elde etme maliyeti, bağlı ortaklıkların satınalma tarihlerindeki TMS / TFRS'ye göre düzenlenmiş finansal durum tablolarındaki özkaynaklarından aldıkları payın değerinden yüksek olması sebebiyle, 36.758.891 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur (Dipnot 8). Şerefiye tutarına ilişkin herhangi bir değer düşüklüğü olması durumunda etkisi gelir tablosuna yansıtılır. Şerefiyenin değerinde bir değer düşüklüğü olup olmadığına yönelik olarak her yıl aynı zamanda değer düşüklüğü testi yapılır.
- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş / çıkarılmış sermaye dahil bütün özkaynak hesap grubu kalemlerinden, Ana Ortaklık dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide finansal durum tablolarında Ana Ortaklığın özkaynaklardaki payından ayrı olarak özkaynaklar içerisinde ve konsolide gelir tablosunda 'Kontrol Gücü Olmayan Paylar' adıyla gösterilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devam)II. Konsolidasyon Esasları (devam):Tam Konsolidasyon Yöntemi (devam):

- Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların birbirleri arasındaki satın alma ve satış işlemleri ve bu işlemlerden kaynaklanan kar ve zararlar, konsolide gelir tablosunda iptal edilir. Bahse konu iptal edilen kar ve zararlara, konsolidasyona tabi ortakların kendi aralarında alım-satımına konu olan, finansal yatırımlar, stoklar, maddi ve maddi olmayan duran varlıklar ve diğer aktifler dahildir.

Özkaynak Yöntemi:

- Özkaynak yöntemine göre, iştirak yatırımı başlangıçta elde etme maliyeti ile kaydedilir. İktisap tarihinden sonra ise, kar ya da zararındaki payı finansal tablolara yansıtılmak üzere defter değeri artırılır ya da azaltılır. Kar ya da zararından alınacak pay, yatırımcının kar ya da zararı olarak muhasebeleştirilir. Yatırım yapılan bir iştiraktan alınan (kar payı vb.) dağıtımlar yatırımın defter değerini azaltır.
- Ana Ortaklığın iştirakin zararlarından kendisine düşen payı, söz konusu iştirakteki toplam payına eşit ya da bu payın üstünde ise, Ana Ortaklık kendi payının üzerindeki zarar tutarını finansal tablolara yansıtmamaktadır.
- Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin %100 oranındaki hissesinin blok satış yöntemiyle özelleştirilmesine ilişkin ihaleye katılmak amacıyla Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. (Akkök), iştiraklerinden Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ve Çek Cumhuriyeti enerji şirketlerinden CEZ a.s.. ile "AkCez" adı altında ortak girişim grubu oluşturmuştur. Ortak girişim grubu 10 Haziran 2008 tarihinde yapılan ihale sonucunda ihaleyi kazanmış olup ihale şartnamesi gereğince Akkök'ün %4,9999992 hissesine, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin %45 hissesine ve CEZ a.s..'nin %50 hissesine sahip olduğu 150.000.000 ABD Doları karşılığı 250.000.000 TL sermayeli Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Akcez) adlı şirket 21 Kasım 2008 tarihinde kurulmuştur. 26 Ocak 2009 tarihinde de Akcez'in sermayesinin 499.750.000 TL'ye yükseltilmesine karar verilmiştir. Akcez, Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin %100 hissesini blok satış yöntemi ile 600.000.000 ABD Doları tutarında satın almış olup ödemenin yarısı peşin yarısı Libor+2,5 faiz oranı ile iki yıl vadeli. Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin hisse devri 11 Şubat 2009 tarihinde gerçekleşmiştir. İlişikte konsolide finansal tablolara özkaynak yöntemi ile dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devam)

III. Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi:

31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihli konsolide finansal durum tabloları ve konsolide finansal durum tablolarına ilişkin dipnotlar ile 31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren üç aylık ara dönemlere ait konsolide kapsamlı gelir, konsolide nakit akış ve konsolide özkaynak değişim tabloları ve ilgili dipnotlar karşılaştırmalı olarak sunulmuştur. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılmıştır.

IV. Netleştirme:

Finansal varlık ve borçların netleştirilmesi, sadece hukuken mümkün olması ve işletmenin bu yönde bir niyetinin olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda mümkündür.

V. Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar:

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar muhasebe politikalarını bir önceki yıl ile tutarlı olarak uygulamıştır. Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler ve tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

VI. Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe / Finansal Raporlama Standartları :

1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerli olan değişiklik ve yorumlar

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

İlgili değişiklik ve yorumların finansal tablolara önemli etkileri olmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar (devam)

VII. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti:

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, UFRS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik UMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Ayrıca, ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı olan muhasebe politikalarının uygulanması suretiyle hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

VIII. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları:

Finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlık ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerin açıklanmasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları, geçmiş tecrübe, diğer faktörler ile o günün koşullarıyla gelecekteki olaylar hakkında makul beklentiler dikkate alınarak sürekli olarak değerlendirilir. Bu tahmin ve varsayımlar, yönetimlerin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar, varsayımlarından farklılık gösterebilir.

3. Finansal Yatırımlar

Finansal yatırımlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>İştirak Oranı</u>	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Aken BV	%100,00	<u>1.988.942</u>	<u>1.988.942</u>
		<u>1.988.942</u>	<u>1.988.942</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

4. Finansal Borçlar

Finansal borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Kısa vadeli banka kredileri	123.713.831	94.238.502
Uzun vadeli kredilerin anapara taksitleri ve faizleri *	76.042.719	64.232.160
İlişkili kuruluşlara finansal borçlar	<u>150.440.347</u>	<u>183.970.511</u>
Kısa vadeli finansal borçlar	<u>350.196.897</u>	<u>342.441.173</u>
Uzun vadeli finansal borçlar *	<u>391.821.652</u>	<u>363.278.347</u>

Uzun vadeli finansal borçların vadeleri 10.04.2012 - 31.08.2019 arasında değişmektedir.

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla kısa vadeli banka kredilerinin 272.469 TL'lik kısmı spot kredilerden oluşmakta olup faiz yükümlülüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2009 - 84.116.002 TL). 123.441.362 TL'lik kısmı Türk Lirası kısa vadeli banka kredisinin anapara ve faizinden oluşmaktadır.

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla uzun vadeli Avro kredilerin faiz oranları % 1,38 ile % 5,72; ABD Doları kredilerin faiz oranları % 0,99 ile % 5,18 arasında değişmektedir (31 Aralık 2009 - Avro: % 1,38 ile %5,72- ABD Doları: % 0,99 ile % 5,18).

* 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla kısa vadeye düşen uzun vadeli kredilerin anapara taksitleri ve faizleri ile uzun vadeli kredilerin toplamı 467.864.371 TL'dir (31 Aralık 2009 - 427.510.507 TL).

5. Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar:

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>İştirak Oranı %</u>	<u>31 Mart 2010</u>	<u>İştirak Oranı %</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
İştirakler ;				
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	45,00	225.367.498	45,00	226.099.992
İştiraklere sermaye taahhütleri;				
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.		(<u>6.225.026</u>)		(<u>6.225.026</u>)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımın tutarı		<u>219.142.472</u>		<u>219.874.966</u>

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla konsolide varlıklar toplamı 1.300.337.856 TL, konsolide yükümlülükler toplamı 813.338.773 TL olup konsolide net zararı 1.558.914 TL'dir. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla konsolide varlıklar toplamı 1.267.433.032 TL, konsolide yükümlülükler toplamı 778.832.044 TL olup konsolide net karı 2.694.428 TL'dir. 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla İştirakin konsolide zararından Ana Ortaklığa düşen pay 701.511 TL'dir (31 Aralık 2009 - 1.212.493 TL kar).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

6. Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;

	Açılış 1 Ocak 2010	İlaveler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Transferler	Satışlar	Kapanış 31 Mart 2010
Arazi ve arsalar	7.076.740	-	-	-	-	7.076.740
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	13.530.690	-	-	-	-	13.530.690
Binalar	3.495.992	26.180	-	-	-	3.522.172
Makine ve cihazlar	411.055.037	1.901	-	-	-	411.056.938
Taşıtlar	2.655.487	-	-	-	-	2.655.487
Döşeme ve demirbaşlar	5.936.543	39.658	-	-	-	5.976.201
Yapılmakta olan yatırımlar	622.109.638	165.233.134	(625.050)	-	-	786.717.722
Ara Toplam	1.065.860.127	165.300.873	(625.050)	-	-	1.230.535.950
Birikmiş amortismanlar ;						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(4.800.765)	(155.902)	-	-	-	(4.956.667)
Binalar	(317.749)	(17.715)	-	-	-	(335.464)
Makine ve cihazlar	(280.779.653)	(6.666.836)	-	-	-	(287.446.489)
Taşıtlar	(2.459.824)	(20.587)	-	-	-	(2.480.411)
Döşeme ve demirbaşlar	(3.834.006)	(76.901)	-	-	-	(3.910.907)
Ara Toplam	(292.191.997)	(6.937.941)	-	-	-	(299.129.938)
Net Değer	773.668.129	158.362.932	(625.050)	-	-	931.406.012
Sabit kıymetler değer düşüklüğü karşılığı *	(5.729.440)	-	-	-	-	(5.729.440)
Genel Toplam	767.938.690	158.362.932	(625.050)	-	-	925.676.572

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

6. Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Mart 2009 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;

	Açılış 1 Ocak 2009	İlaveler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Transferler	Satışlar	Kapanış 31 Mart 2009
Arazi ve arsalar	6.945.415	-	-	-	-	6.945.415
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	35.821.496	-	-	-	-	35.821.496
Binalar	4.089.157	21.656	-	-	-	4.110.813
Makine ve cihazlar	453.504.755	6.785	-	-	(18.157.318)	435.354.222
Taşıtlar	2.691.010	-	-	-	(28.176)	2.662.834
Döşeme ve demirbaşlar	6.599.860	94.704	-	-	-	6.694.564
Yapılmakta olan yatırımlar	317.993.841	30.761.279	24.549.086	17.467.187	-	390.771.393
Ara Toplam	827.645.534	30.884.424	24.549.086	17.467.187	(18.185.494)	882.360.737
Birikmiş amortismanlar ;						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(17.064.887)	(691.016)	-	-	-	(17.755.903)
Binalar	(334.175)	(20.653)	-	-	-	(354.828)
Makine ve cihazlar	(324.381.222)	(6.338.856)	-	-	12.162.207	(318.557.870)
Taşıtlar	(2.403.232)	(25.866)	-	-	28.176	(2.400.922)
Döşeme ve demirbaşlar	(4.504.156)	(69.462)	-	-	-	(4.573.618)
Ara Toplam	(348.687.672)	(7.145.853)	-	-	12.190.383	(343.643.142)
Net Değer	478.957.862	23.738.571	24.549.086	17.467.187	(5.995.111)	538.717.595
Sabit kıymetler değer düşüklüğü karşılığı						
	(13.449.706)					(13.449.706)
Genel Toplam	465.508.156	23.738.571	24.549.086	17.467.187	(5.995.111)	525.267.889

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

7. Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;

	Açılış 1 Ocak 2010	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Kapanış 31 Mart 2010
Haklar	37.092.852	204.273	-	-	37.297.125
Özel maliyetler	<u>13.676.249</u>	<u>9.626</u>	-	-	<u>13.685.875</u>
Ara toplam	<u>50.769.101</u>	<u>213.899</u>	=	-	<u>50.983.000</u>

Birikmiş itfa payları ;

Haklar	(5.843.602)	(229.864)	-	-	(6.073.466)
Özel maliyetler	<u>(1.229.313)</u>	<u>(85.695)</u>	-	-	<u>(1.315.008)</u>
Ara toplam	<u>(7.072.915)</u>	<u>(315.559)</u>	-	-	<u>(7.388.474)</u>
Net Değer	<u>43.696.186</u>	<u>(101.660)</u>	=	=	<u>43.594.526</u>

31 Mart 2009 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;

	Açılış 1 Ocak 2009	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Kapanış 31 Mart 2009
Haklar	37.044.864	-	-	-	37.044.864
Özel maliyetler	1.846.515	-	-	-	1.846.515
Ara toplam	38.891.379	-	-	-	38.891.379

Birikmiş itfa payları ;

Haklar	(5.052.503)	(234.792)	-	-	(5.287.295)
Özel maliyetler	<u>(1.821.963)</u>	<u>(1.699)</u>	-	-	<u>(1.823.662)</u>
Ara toplam	<u>(6.874.466)</u>	<u>(236.491)</u>	-	-	<u>(7.110.957)</u>
Net Değer	32.016.913	(236.491)	-	-	31.780.422

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

8. Şerefiye

Şerefiye aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Mart 2010 tarihi itibariyle;

	Açılış 1 Ocak 2010	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Mart 2010
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.	22.548.997	-	-	22.548.997
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	14.209.894	-	-	14.209.894
	<u>36.758.891</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>36.758.891</u>

31 Mart 2009 tarihi itibariyle;

	Açılış 1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Mart 2009
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.	22.548.997	-	-	22.548.997
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	14.209.894	-	-	14.209.894
	<u>36.758.891</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>36.758.891</u>

31 Aralık 2008 tarihi itibariyle şerefiyenin kayıtlı değeri geri kazanılabilir değeri ile karşılaştırılarak değer düşüklüğü testine tabi tutulmuştur. Bu testin yapılması için Ana Ortaklık, yukarıda adı geçen bağlı ortaklıkları için düzenlenen bağımsız değerlendirme raporlarını kullanmıştır. Değerleme raporlarında geri kazanılabilir tutarın belirlenmesinde indirgenmiş nakit akımları yöntemi kullanılmıştır. Söz konusu çalışmanın sonucunda değer düşüklüğü tespit edilmemiştir. 31 Mart 2010 tarihi itibariyle de şerefiyenin kayıtlı değeri gözden geçirilmiş ve değer düşüklüğüne neden olabilecek önemli bir değişikliğe rastlanılmamıştır.

9. Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Borç karşılıkları aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
Maliyet giderleri karşılığı	3.033.506	1.235.545
Dava karşılıkları	<u>1.054.294</u>	<u>762.343</u>
	<u>4.087.800</u>	<u>1.997.888</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

9. Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler (devam)

Dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Cari dönem vergi karşılığı	3.366.156	1.813.258
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(1.813.257)	(597.166)
	<u>1.552.899</u>	<u>1.216.092</u>

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle Ana Ortaklık'ın teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2010	31 Aralık 2009
a) Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	117.960.781.-TL	78.321.620.-TL
b)* Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	154.000.000.-USD 28.000.000.-AVRO	154.000.000.-USD 28.000.000.-AVRO
c) Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-
d)** Diğer Verilen TRİ'lerin toplam tutarı	150.000.000.-USD	300.000.000.-USD

* 31 Mart 2010 tarihi itibariyle Ana Ortaklık'ın tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Ana Ortaklık, % 99 oranında iştiraki bulunan Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. tarafından Burç Bendi ve Feke 1 Hes Projelerinin yatırım ihtiyaçlarının finansmanının sağlanması amacı ile sözkonusu şirket ile National Bank of Greece S.A. London Şubesi arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 7 yıl vadeli, 2 yıl geri ödemesiz 75.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil etmek üzere Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir.

Ana Ortaklık, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 Avro ve 79.000.000 ABD Doları tutarında kredinin, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere, MEM Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile "Hisse Rehin Sözleşmesi" imzalanmış olup, MEM Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. hisseleri Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'ye kredi geri ödemeleri tamamlanıncaya kadar rehin verilmiştir. (31 Aralık 2008-Yoktur).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

9. Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler (devam)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle Ana Ortaklık'ın teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir(devam):

** Ana Ortaklık'ın tam konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu teminatların toplam tutarı aşağıdaki gibidir :

31 Mart 2010	150.000.000 ABD Doları
31 Aralık 2009	300.000.000 ABD Doları

Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin satın alma bedelinin bakiye kısmı olan 300.000.000 ABD Doları'nın ödenmesinin teminat altına alınması için Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Akcez) lehine verilecek olan banka teminat mektuplarına ilişkin olarak ve kredi alan sıfatıyla Akcez, garantör sıfatıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ve CEZ a.s., kredi verenler ve amir banka sıfatıyla Akbank T.A.Ş. (Akbank) ve Türkiye İş Bankası (İşbank) arasında 300.000.000 ABD Doları tutarındaki Banka Teminatı Kredi Sözleşmesi, yine bu satın alma ile ilgili olarak doğacak diğer yükümlülüklerin teminat altına alınması için Akcez lehine verilecek olan banka teminat mektuplarına ilişkin olarak ve kredi alan sıfatıyla Akcez, garantör sıfatıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., kredi veren sıfatıyla İşbank arasındaki 1.030.000 ABD Doları tutarındaki Genel Kredi Sözleşmesi ve Akkök, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., CEZ a.s. ve Akcez'in Akbank ve İşbank'a herhangi bir kredi sözleşmesi ve / veya kredi sözleşmesi dışında kalan, ancak proje ile ilgili kullanılacak diğer kredilere ilişkin tanınmış bulunan eşdeğer teklif verme hakkı ve rüçhan hakkının koşullarını belirten Ek Anlaşma (Side Letter) 4 Şubat 2009 tarihinde imzalanmıştır. Bu kapsamda 600 milyon ABD Dolar'lık toplam devir bedelinin, 11 Şubat 2009'da ödenen 300 milyon ABD Dolar'lık kısmından artakalan bakiye 300 milyon ABD Dolar'ının ilk anapara taksiti olan 150 milyon ABD Dolar'lık kısmı 26.01.2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yatırılmıştır. Söz konusu ilk anapara taksit ödemesi, Akbank N.V. , Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ve Yapı Kredi Nederland N.V. bankaları ile Akcez arasında akdedilen 1 yıl 1 hafta vadeli toplam 160.000.000 ABD Doları tutarında kredi sözleşmeleri kapsamında finanse edilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmelerine teminat teşkil etmek üzere, Akcez lehine kefil olmuş ve bu konuda ilgili bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. Söz konusu işlemle ilgili 9.786.663,09 ABD Doları tutarındaki faiz ödemesi ise 11 Şubat 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yapılmıştır.

e) 31 Mart 2010 tarihi itibariyle kısa vadeli ticari alacaklar için alınmış teminat tutarı 10.202.883,01 TL 'dir (31 Aralık 2009 - 8.997.118.- TL).

31 Mart 2010 tarihi itibariyle, Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların vermiş olduğu tüm teminat, rehin ve ipoteklerin özkaynaklarına oranı % 88,75'dir (31 Aralık 2009 - % 114,38).

f) 31 Mart 2010 tarihi itibariyle Ana Ortaklık'ın üçüncü kişiler ve kurumlar aleyhine açmış olduğu ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 404.677.-TL'dir(31 Aralık 2009 - 439.677 TL ve 1.110.000 ABD Doları). 31 Mart 2010 tarihi itibariyle Ana Ortaklık aleyhine açılan ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 1.044.993.- TL'dir (31 Aralık 2009 - 762.343 TL).

g) 31 Mart 2010 tarihi itibariyle Şirket'in kayıtlarında yer alan, vadesi geldiği halde tahsil edemediği alacaklar ve bu alacaklar için ayrılan karşılık tutarları 192.509 TL'dir (31 Aralık 2009 - 994.735 TL).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

10. Özkaynaklar

(a) Ödenmiş Sermaye :

Ana Ortaklık'ın sermayesi aşağıdaki gibidir (TL):

Adı	31 Mart 2010		31 Aralık 2009	
	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	% 20,43	13.350.834	% 20,43	13.350.834
CEZ a.s..	% 37,36	24.411.946	% 37,36	24.411.946
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.*	% 16,93	11.061.112	% 16,93	11.061.112
Diğer **	% 25,28	16.516.108	% 25,28	16.516.108
	<u>% 100,00</u>	<u>65.340.000</u>	<u>% 100,00</u>	<u>65.340.000</u>
Sermaye enflasyon düzeltme farkları		<u>101.988.910</u>		<u>101.988.910</u>
Toplam düzeltilmiş sermaye		<u>167.328.910</u>		<u>167.328.910</u>

* Ortaklık yapısı içinde toplam hissenin %16,93'lik kısmına sahip olan hissedarlardan Ömer Dinçkök, Ali Raif Dinçkök ve Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin hisselerinin devri, kuruluşu 2 Kasım 2009 tarihinde tescil edilmiş olan Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye gerçekleşmiştir.

** Sermayenin % 5'inden daha azına sahip ortakların toplamını göstermektedir.

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın kayıtlı sermaye tavanı 1.500.000.000 TL'dir (31 Aralık 2009 - 1.500.000.000 TL). Ana Ortaklık'ın ödenmiş sermayesi 65.340.000 TL olup toplam sermaye 1 kr nominal değerli 6.534.000.000 adet hisseden oluşmaktadır.

14 Mayıs 2009 tarihinde CEZ a.s., Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin sermayesinin % 37,36'sını temsil eden 24.411.946 TL nominal değere sahip 2.441.194.554 adet hisseyi Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ortaklarından 302.627.424 ABD Doları devir bedeli karşılığında satın almıştır.

(b) Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler :

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, yasal yedeklerden oluşmuş olup, Türk Ticaret Kanunu (TTK)'ya göre yasal yedekler I. Tertip ve II. Tertip olmak üzere aşağıdaki şekilde ayrılmaktadır :

- I. Tertip Yedek : Net karın %5'i ödenmiş sermayenin %20'sine ulaşıncaya kadar I. Tertip yedek akçe olarak ayrılır.
- II. Tertip Yedek : Safi kardan I. Tertip yedek akçe ve pay sahipleri için sermayenin %5'i tutarında kar payı ayrıldıktan sonra, dağıtılmasına karar verilen karın %10'u II. Tertip yedek akçe olarak ayrılır.

Yasal yedek akçeler sermayenin yarısını geçmedikçe, münhasıran zararların kapatılmasında veya işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmenin idamesine, işsizliğin önüne geçmeye veya sonuçlarını hafifletmeye yönelik önlemler alınması amacıyla kullanılabilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

10. Özkaynaklar (devam)

(c) Geçmiş Yıl Kar / (Zararları):

Geçmiş yıl kar / (zararlarının) dönemler itibariyle hareketi aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Geçmiş yıl karları / (zararları)	232.932.655	164.588.387
2009 yılı karının transferi	24.249.339	-
2008 yılı karının transferi	-	88.950.920
Yasal yedeklere transfer	-	(3.026.126)
Temettü ödemesi	-	(17.530.000)
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi	-	(50.526)
	<u>257.181.994</u>	<u>232.932.655</u>

Geçmiş yıl kar / (zararları) dağılımı aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Aralık 2009</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Geçmiş yıl kar / (zararları)	(152.603.053)	(176.852.392)
Bağlı ortaklıklara ait yasal yedekler	503.314	503.314
Özsermaye enflasyon düzeltme farkları	318.073.409	318.073.409
Olağanüstü yedekler	<u>91.208.324</u>	<u>91.208.324</u>
	<u>257.181.994</u>	<u>232.932.655</u>

Enflasyon düzeltme farkları bedelsiz sermaye artırımını ve zarar mahsubunda kullanılabilir. Ayrıca, üzerinde kar dağıtımını engelleyici herhangi bir kayıt bulunmayan yedek kalemlerinden kaynaklanan enflasyon düzeltme farkları kar dağıtımında kullanılabilir.

Emisyon primi, yasal ve olağanüstü yedeklerin endekslenmesi sonucu oluşan öz sermaye enflasyon düzeltmesi farkları dönemler itibarıyla aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla;

	<u>Tarihi Değeri</u>	<u>Endekslenmiş Değeri</u>	<u>Enflasyon Düzeltilmesi Farkları</u>
Emisyon primi	48.869.596	173.250.498	124.380.902
Yasal yedekler	11.574.922	22.274.916	10.699.994
Olağanüstü yedekler	91.208.324	274.200.837	<u>182.992.513</u>
			<u>318.073.409</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

10. Özkaynaklar (devam)

(c) Geçmiş Yıl Kar / (Zararları) (devam):

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla;

	<u>Tarihi</u> <u>Değeri</u>	<u>Endekslenmiş</u> <u>Değeri</u>	<u>Enflasyon</u> <u>Düzeltilmesi</u> <u>Farkları</u>
Emisyon primi	48.869.596	173.250.498	124.380.902
Yasal yedekler	8.217.461	18.917.455	10.699.994
Olağanüstü yedekler	82.730.375	265.722.888	182.992.513
			<u>318.073.409</u>

Seri: XI, No:29 sayılı Tebliğ uyarınca “Ödenmiş Sermaye, Hisse Senedi İhraç Primleri, ve Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” kalemleri yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmekte olup, TMS/TFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde ortaya çıkan farklılıklar geçmiş yıllar kar/zararıyla ilişkilendirilmiştir. Yine bu Tebliğ uyarınca, net dönem karı dışındaki birikmiş kar/zararlar, özleri itibarıyla birikmiş kar/zarar niteliğinde olan olağanüstü yedekler ile birlikte “Geçmiş Yıllar Kar/Zararları” kaleminde gösterilmiştir.

(d) Kontrol Gücü Olmayan Paylar :

Kontrol gücü olmayan paylar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Sermaye	2.322.970	2.322.970
Sermaye taahhüdü	(1.016.478)	(1.016.478)
Yasal yedekler	31.466	31.466
Olağanüstü yedekler	447.714	447.714
Öz sermaye enflasyon düzeltilmesi farkları	1.710.955	1.710.955
Birikmiş kar / (zarar)	(1.092.243)	(1.738.375)
Cari dönem karı / (zararı)	<u>452.844</u>	<u>646.132</u>
	<u>2.857.228</u>	<u>2.404.384</u>

11. Satışlar ve Satışların Maliyeti

Satış gelirleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Yurtiçi Satışlar	70.433.175	165.248.961

Satışların maliyetleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
İlk madde malzeme gideri	52.088.151	125.591.718
Amortisman gideri (Dipnot 13)	6.895.880	5.288.514
Genel üretim gideri	3.546.859	3.247.212
İşçilik gideri (Dipnot 13)	<u>1.556.423</u>	<u>1.456.348</u>
	<u>64.087.313</u>	<u>135.583.792</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

12. Araştırma ve Geliştirme Giderleri, Genel Yönetim Giderleri

Araştırma ve geliştirme giderleri ile genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Araştırma ve geliştirme giderleri	324.258	70.625
Genel yönetim giderleri	<u>6.740.543</u>	<u>11.138.233</u>
	<u>7.064.801</u>	<u>11.208.858</u>

Genel Yönetim Giderleri

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Personel giderleri (Dipnot 13)	2.224.216	2.120.958
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	1.196.626	3.694.640
Amortisman giderleri (Dipnot 13)	357.620	297.422
Büro giderleri	320.616	439.496
Sigorta giderleri	467.243	300.809
Kira giderleri	364.966	283.616
Çeşitli vergi giderleri	416.641	353.157
Güvenlik giderleri	126.368	204.177
Seyahat giderleri	155.327	240.351
İzin karşılığı giderleri (Dipnot 13)	295.800	-
Kıdem tazminatı karşılık giderleri	-	62.395
Reklam giderleri	22.599	282.811
EPDK lisans gideri	25.981	454.841
Kanunen kabul edilmeyen giderler	302.210	806.353
Dava karşılıkları gideri	-	262.600
Kamulaştırma giderleri	-	703.139
Diğer giderler	464.330	631.468
	<u>6.740.543</u>	<u>11.138.233</u>

13. Niteliklerine Göre Giderler

Amortisman ve itfa giderleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Genel üretim giderleri (Dipnot 11)	6.895.880	5.288.514
Genel yönetim giderleri (Dipnot 12)	357.620	297.422
Çalışmayan kısım giderleri	-	<u>1.796.408</u>
	<u>7.253.500</u>	<u>7.382.344</u>

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Maddi duran varlıklar amortismanları (Dipnot 6)	6.937.941	7.145.853
Maddi olmayan duran varlıklar itfa payları (Dipnot 7)	<u>315.559</u>	<u>236.491</u>
	<u>7.253.500</u>	<u>7.382.344</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

13. Niteliklerine Göre Giderler (devam)

Çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Satışların maliyeti (Dipnot 11)	1.556.423	1.456.348
Genel yönetim gideri (Dipnot 12)	2.224.216	2.120.958
İzin karşılığı (Dipnot 12)	295.800	-
Kıdem ve ihbar tazminat karşılığı	-	62.395
	<u>4.076.439</u>	<u>3.639.701</u>

14. Diğer Faaliyet Gelirleri ve Giderleri

Diğer faaliyet gelirleri aşağıdaki gibidir (TL):

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Sabit kıymet satış karı	793	-
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılıkları	490.649	72.762
Önceki dönem gelir ve karları	1.569.721	501.654
Vade farkı gelirleri *	1.378.182	2.745.633
Sigorta hasar geliri	2.207.259	-
Diğer gelirler ve karlar	22.407	326.190
	<u>5.669.011</u>	<u>3.646.239</u>

* Kesilen elektrik satış faturalarının geç ödenmesi dolayısıyla Ana Ortaklık'ın müşterilerine kestiği vade farkı faturalarıdır.

Diğer faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Önceki dönem gider ve zararları	235.516	1.108.365
Sabit kıymet satış zararı	-	707.344
Çalışmayan kısım gideri	-	1.796.408
Diğer giderler ve zararlar	122.541	10.254
	<u>358.057</u>	<u>3.622.371</u>

15. Finansal Gelirler

Finansal gelirler aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Kur farkı gelirleri	4.918.932	11.441.568
Faiz gelirleri	2.814.698	446.686
Reeskont faiz gelirleri	725.141	1.029.543
	<u>8.458.771</u>	<u>12.917.797</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

16. Finansal Giderler

Finansal giderler aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Kısa vadeli borçlanma giderleri	8.453.536	15.032.880
Kur farkı giderleri	2.735.485	1.793.093
Reeskont faiz giderleri	<u>620.664</u>	<u>1.071.575</u>
	<u>11.809.685</u>	<u>17.897.548</u>

17. Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar

Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) ;

	Açılış 1 Ocak 2010	Girişler	Çıkışlar	Kapanış 31 Mart 2010
Maliyet	-	-	-	-
Birikmiş amortismanlar	-	-	-	-
Ara Toplam	-	-	-	-
Satış amacıyla elde tutulan maddi ve maddi olmayan duran varlıklar karşılık tutarı	-	-	-	-
Net Değer	-	-	-	-

	Açılış 1 Ocak 2009	Girişler	Çıkışlar	Kapanış 31 Mart 2009
Maliyet	32.972.033		(88.935)	32.883.098
Birikmiş amortismanlar	(16.255.089)	-	88.935	(16.166.154)
Ara Toplam	16.716.944	-	-	16.716.944
Satış amacıyla elde tutulan maddi ve maddi olmayan duran varlıklar karşılık tutarı	(4.108.944)	-	(10.676)	(4.119.620)
Net Değer	12.608.000	-	(10.676)	12.597.324

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

18. Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

a) Kurumlar vergisi ;

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı 2010 yılı için %20’dir (31 Mart 2009 - %20). Bu oran, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin düşülmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

Kapsamlı gelir tablosunda yer alan vergi gelir ve giderleri aşağıda özetlenmiştir (TL):

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Cari dönem Kurumlar Vergisi	(1.552.899)	(4.072.277)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	<u>(1.402.990)</u>	<u>1.638.777</u>
Toplam vergi geliri/(gideri)	<u>(2.955.889)</u>	<u>(2.433.500)</u>

Cari dönem kurumlar vergisi hesaplaması aşağıdaki gibidir (TL):

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Ticari bilanço karı	7.685.845	19.377.853
Kanunen kabul edilmeyen giderler	78.648	1.584.045
Vergiye tabi olmayan gelirler	-	(600.511)
Yatırım indirimi	-	-
Zarar mahsubu	-	-
Ara toplam	<u>7.764.493</u>	<u>20.361.387</u>
Vergi oranı (%)	20	20
Vergi karşılığı (Dipnot 9)	<u>1.552.899</u>	<u>4.072.277</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

18. Vergi Varlık ve Yükümlülükleri (devam)

b) Ertelenmiş Vergi Varlık ve Yükümlülükleri ;

Ertelenmiş vergi varlıkları, yükümlülükleri, gelirleri ve giderleri ile ertelenmiş vergi hesaplamalarına temel teşkil eden geçici farklar aşağıdaki gibidir (TL):

	Toplam Geçici Farklar		Ertelenmiş Vergi Varlığı / (Yükümlülüğü)	
	31 Mart 2010	31 Mart 2009	31 Mart 2010	31 Mart 2009
Sabit kıymetler değer düşüklüğü düzeltme kaydı	-	4.119.620	-	823.923
Kıdem tazminatı karşılığı kaydı	668.670	1.449.801	133.734	289.960
Şüpheli alacak karşılığı kaydı	-	1.451.924	-	290.385
Alacak reeskontu düzeltme kaydı	422.606	606.845	84.521	121.369
Tazminat davaları karşılık kaydı	762.343	433.280	152.469	86.656
Yatırım indirimi	25.280.959	-	5.056.192	-
Ertelenmiş Vergi Varlığı	27.134.578	8.061.470	5.426.916	1.612.293
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahlarındaki net fark	(32.736.063)	(40.544.977)	(6.547.213)	(8.108.995)
Kredi iskontosu düzeltme kaydı	(300.020)	(1.629.073)	(60.004)	(325.815)
Borçlanma maliyetleri düzeltme kaydı	(4.014.547)	-	(802.909)	-
Borç reeskontu düzeltme kaydı	(103.680)	(295.536)	(20.736)	(59.107)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(37.154.310)	(42.469.586)	(7.430.862)	(8.493.917)
Ertelenmiş Vergi Varlığı / (Yükümlülüğü) Net	(10.019.732)	(34.408.116)	(2.003.946)	(6.881.624)

Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri) (TL):

	31 Mart 2010	31 Mart 2009
Cari dönem ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(2.003.946)	(6.881.624)
Önceki dönem ertelenmiş vergi (yükümlülüğünün)/varlığının iptali	600.956	8.520.401
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	1.402.990	1.638.777

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın gelecek dönemlerde kullanabileceği toplam yatırım indirimi tutarı 112.646.375 TL'dir. Toplam tutarın 87.365.416 TL'si %19,8 stopaja tabi olup geri kalan 25.280.959 TL'lik kısmı stopajsız yatırım indiriminden oluşmaktadır. Ana Ortaklık Yönetimince stopajlı yatırım indiriminin gelecek dönemlerde kullanılması öngörülmediğinden 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla yapılan ertelenen vergi hesaplamasında sadece 25.280.959 TL'lik stopajsız yatırım indirimi dikkate alınmıştır. 31 Mart 2009 tarihi itibarıyla ertelenen vergi hesaplamasında kullanılan yatırım indirimi yoktur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

19. Hisse Başına Kazanç / (Zarar)

Hisse başına kazanç / (zarar) oluşumu aşağıdaki gibidir;

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Dönem karı / (zararı) (TL)	(2.869.141)	8.796.781
Adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	65.340.000	65.340.000
(1 TL nominal değerdeki hisseye isabet eden)		
Ana Ortaklığa ait hisse başına kazanç / (zarar) (TL)	(0,04)	0,13

20. İlişkili Taraf Açıklamaları

İlişkili taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	8.504.274	8.504.296
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	244.135	189.574
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş. *	590.355	457.736
Aktops Tekstil San. A.Ş.	-	-
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	319.187	392.336
Aken BV	-	-
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	19.654	40.742
Akpa Tekstil A.Ş.	8.275	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş.	32.001	-
Diğer **	3.412.801	2.243.327
Alacak reeskontu	(318.670)	(469.789)
Toplam	<u>12.812.012</u>	<u>11.358.222</u>

* 1 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fab. A.Ş. tüzel kişiliğini sona erdirerek Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş. ile birleşmiştir. 31 Mart 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar bakiyesi iki şirketin toplam bakiyesinden oluşmaktadır.

** Şirket'in satış yaptığı kuruluşların Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan ve sayısı 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla 13 olan ortakları (31 Aralık 2009 - 10) "diğer" olarak topluca gösterilmiştir.

İlişkili taraflardan finansal alacaklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	9.147.395	8.245.775
Cez A.Ş.	3.323.361	3.441.014
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	<u>503.210</u>	<u>533.729</u>
Toplam	<u>12.973.966</u>	<u>12.220.518</u>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

20. İlişkili Taraf Açıklamaları (devam)

İlişkili taraflara ticari borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	970.770	288.145
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	477.841	553.121
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	91.675	54.268
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş.	267.063	202.249
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.	7.493	40.793
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.	-	-
Ortaklara borçlar	2.073	2.073
Diğer *	4.179.584	6.440.512
Borç reeskontu	(1.452)	(3.489)
Toplam	<u>5.995.047</u>	<u>7.577.672</u>

* Şirket'in alım yaptığı kuruluşların Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan ve 31 Mart 2010 tarihi itibarıyla sayısı 2 olan ortağı (31 Aralık 2009 - 1) "diğer" olarak gösterilmiştir.

İlişkili taraflara finansal borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>Para Birimi</u>	<u>Döviz Tutarı</u>	<u>Faiz Oranı</u>	<u>TL Tutarı</u>
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	ABD Doları	41.760.367	% 6,13 - % 9	86.160.039
CEZ A.Ş.	ABD Doları	35.452.083	% 5	52.721.457
Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	ABD Doları	16.126.811	% 9	24.984.080
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	ABD Doları	<u>5.536.900</u>	% 9 - 9,16	<u>20.104.935</u>
Toplam (Dipnot 5) **		<u>98.876.161</u>		<u>183.970.511</u>

** Şirket'in ilişkili taraflardan kullandığı kısa vadeli kredi tutarıdır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

20. İlişkili Taraf Açıklamaları (devam)

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren üç aylık ara dönemlerde ilişkili taraflara yapılan satışlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	818.267	25.437.950
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	617.504	7.235.964
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	1.249.367	-
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	-	1.718.106
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	-	-
Aktops Tekstil San. A.Ş.	-	1.800.685
Akpa Tekstil A.Ş.	20.920	18.341
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	-	936.018
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	44.015	68.388
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	1.900	21.410
Diğer *	<u>6.154.985</u>	<u>5.142.665</u>
	<u>8.906.958</u>	<u>42.379.527</u>

* Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan diğer ortaklara ait tutardır.

İlişkili taraflara yapılan satışlar, elektrik ve buhar satışlarından oluşmaktadır.

31 Mart 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren üç aylık ara dönemlerde ilişkili taraflardan yapılan alışlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	<u>31 Mart 2010</u>	<u>31 Mart 2009</u>
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	122.541	750.850
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	2.039.522	2.361.249
Ak-Han Bakım Yön Serv. Hizm.Güven. Malz. A.Ş.	215.592	81.181
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.	-	10.864
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	281.409	90.187
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	35.265	38.444
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	28.679	8.482
Aktek Bilgi İşlem Tekn.San.ve Tic.A.Ş.	628.374	181.184
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	-	2.658
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	1.823.902	1.382.188
Akpa Tekstil A.Ş.	19.050	19.500
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	-	-
Diğer*	<u>11.988.237</u>	<u>27.500.761</u>
	<u>17.182.571</u>	<u>32.427.548</u>

* Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan diğer ortaklara ait tutardır.

İlişkili taraflardan yapılan alışlar doğalgaz alımları, hizmet, danışmanlık ve kira giderlerinden oluşmaktadır.

31 Mart 2010 tarihi itibariyle Yönetim Kurulu Başkan ve üyeleriyle genel müdür, genel müdür yardımcılarını gibi üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 1.124.202,57 TL'dir (31 Mart 2009 - 890.155 TL).

31 Mart 2010 tarihi itibariyle ilişkili taraflardan alınan toplam 2.006.395 TL'lik teminat tutarının tamamı TL teminat mektubundan oluşmaktadır. 31 Aralık 2009 tarihi itibariyle ilişkili taraflardan alınan toplam 2.178.170 TL'lik teminat tutarının tamamı TL teminat mektubundan oluşmaktadır.

21. Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

Şirket'in finansal risk politikaları ve uygulamalarında önceki dönemlere göre önemli bir değişiklik olmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

22. Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devam)

I. Yabancı Para Riski (devam)

31 Mart 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle döviz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir :

	31 Mart 2010					31 Aralık 2009				
	TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
	1. Ticari Alacaklar	0	0	0	0	0	3.400.690	899.910	946.950	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	128.548.119	19.377.733	48.232.580	33.663	3	21.518.381	7.410.752	4.795.630	3	3
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	2.122.545	1.278.357	86.500			1.920.997	1.097.929	123.985	-	-
3. Dönen Varlıklar (1+2a+2b)	130.670.664	20.656.090	48.319.080	33.663	3	26.840.068	9.408.591	5.866.565	3	3
4. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	32.806.419	13.806.542	5.749.532			42.711.830	8.212.684	14.047.119	-	-
5. Duran Varlıklar (4)	32.806.419	13.806.542	5.749.532			42.711.830	8.212.684	14.047.119	-	-
6. Toplam Varlıklar (3+5)	163.477.082	34.462.632	54.068.613	33.663	3	69.551.898	17.621.275	19.913.684	3	3
7. Ticari Borçlar	18.107.598	630.384	8.349.553	5.532		19.304.670	1.092.322	8.174.772	-	-
8. Finansal Yükümlülükler	317.323.210	140.934.809	50.096.836	33.660		250.656.869	141.855.149	17.157.604	-	-
9a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	130.818	85.400			617	686	-	-	-	473
9b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler						602	400	-	-	-
10. Kısa Vadeli Yükümlükler (7+8+9a+9b)	335.561.626	141.650.593	58.446.389	39.192	617	269.962.827	142.947.871	25.332.376	-	473
11. Finansal Yükümlülükler	391.821.646	161.894.217	70.895.871			363.278.347	137.292.990	72.469.700	-	-
12. Uzun Vadeli Yükümlükler (11)	391.821.646	161.894.217	70.895.871			363.278.347	137.292.990	72.469.700	-	-
13. Toplam Yükümlülükler (10+12)	727.383.272	303.544.810	129.342.259	39.192	617	633.241.174	280.240.861	97.802.076	-	473
<i>Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (6-13)</i>	<i>(563.906.190)</i>	<i>(269.082.178)</i>	<i>(75.273.647)</i>	<i>(5.528)</i>	<i>(614)</i>	<i>(563.689.276)</i>	<i>(262.619.586)</i>	<i>(77.888.392)</i>	3	<i>(470)</i>
<i>Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (1+2a-7-8-9a-11)</i>	<i>(598.835.153)</i>	<i>(284.167.077)</i>	<i>(81.109.679)</i>	<i>(5.528)</i>	<i>(614)</i>	<i>(608.321.501)</i>	<i>(271.929.799)</i>	<i>(92.059.496)</i>	3	<i>(470)</i>
İthalat *	16.513.811,4	642.499,26	7.372.959,73			103.505.303	2.211.127	48.375.111	-	-

* Yapılan ithalatlar yapılmakta olan yatırımlar çerçevesinde gerçekleştirilmiştir. İthalat tutarlarının Türk Lirasına çevrilmesinde oluşum tarihlerindeki kurlar esas alınmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

22. Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devam)

I. Yabancı Para Riski (devam)

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla tüm yabancı paralar, TL karşısında % 10 değer kazansaydı / kaybetseydi ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, aktifleşen finansman maliyeti sebebiyle aktif büyüklüğü 33.178.505 TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2009 - 31.122.069 TL).

31 Mart 2010 tarihi itibarıyla döviz kuru duyarlılık analizi tablosu aşağıdaki gibidir (TL):

31 Mart 2010				
	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 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(20.432.701)	20.432.701	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(20.432.701)	20.432.701	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(2.778.058)	2.778.058	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(2.778.058)	2.778.058	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer net varlık/yükümlülüğü	(1.355)	1.355	-	-
8- Diğer riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Net Etki (7+8)	(1.355)	1.355	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(23.212.114)	23.212.114	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

22. Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devam)

I. Yabancı Para Riski (devam)

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla döviz kuru duyarlılık analizi tablosu aşağıdaki gibidir (TL):

31 Aralık 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 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(21.649.515)	21.649.515	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(21.649.515)	21.649.515	-	-
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(3.597.275)	3.597.275	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(3.597.275)	3.597.275	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer net varlık/yükümlülüğü	(69)	69	-	-
8- Diğer riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Net Etki (7+8)	(69)	69	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(25.246.859)	25.246.859	-	-

23. Finansal Araçlar

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, finansal araçların kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerini yansıttığını düşünmektedir. Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

24. Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

- a) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 02 Nisan 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Şirketimizin 1.500.000.000 Türk Lirası kayıtlı sermaye tavanı içerisinde çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak suretiyle 65.340.000 Türk Lirasından 375.814.000 Türk Lirasına artırılması ve 310.474.000 Türk Lirası nominal değerli payların ihraç ve halka arz edilmesi ile ilgili olarak Sermaye Piyasası Kurulu'ndan gerekli izin alınmıştır.

Sermaye artırımını ile ilgili izahname İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu'nca 31.03.2010 tarihinde tescil edilmiştir.

"Ortakların Yeni Pay Almalarına İlişkin Sirküler" 05.04.2010 tarihinde Şirketimizin www.akenerji.com.tr adresli internet sitesi ile Milliyet ve Dünya gazetelerinde yayınlanacaktır. Pay sahipleri yeni pay alma haklarını 13.04.2010 - 27.04.2010 tarihleri arasında kullanabileceklerdir.

- b) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 05 Nisan 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Şirketimizin çıkarılmış sermayesinin 310.474.000 Lirası nakit karşılığı olmak üzere 65.340.000 Liradan 375.814.000 Liraya artırılması ve nakit karşılığı artırılan sermayeyi temsil edecek payların satışı ile ilgili "ortakların yeni pay almalarına ilişkin sirküler" 05.04.2010 tarihinde Dünya Gazetesinde yayınlanmış olup, Milliyet Gazetesinde 06.04.2010 tarihinde yayınlanacaktır.

Yukarıdaki açıklamalarımızın, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: VIII, No:54 sayılı Tebliğinde yer alan esaslara uygun olduğunu, bu konuda/konularda tarafımıza ulaşan bilgileri tam olarak yansıttığını; bilgilerin defter, kayıt ve belgelerimize uygun olduğunu, konuyla ilgili bilgileri tam ve doğru olarak elde etmek için gerekli tüm çabaları gösterdiğimizi ve yapılan bu açıklamalardan sorumlu olduğumuzu beyan ederiz.

- c) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 12 Nisan 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Yönetim Kurulumuzun 12.04.2010 Tarihli kararı aşağıdadır.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri XI, No: 29 sayılı Tebliğ hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş konsolide finansal tablolarda yer alan net dönem karı 24.249.339-TL, Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş mali tablolarda yer alan net dönem karı 21.030.985,30-TL'dir.

1-Yasal kayıtlarda yer alan 21.030.985,30-TL net dönem karının (vergi sonrası kar); % 5'ine tekabül eden 1.051.549,26-TL'nin Türk Ticaret Kanunu'nun 466. maddesi ve Şirketimiz ana sözleşmesinin 27. maddesinin (a) bendi hükmü çerçevesinde birinci tertip yasal yedek akçe olarak ayrılmasına,

2-SPK'nın Seri XI No:29 Sayılı Tebliği gereğince hazırlanan mali tablolarda oluşan 24.249.339-TL net dönem karından birinci tertip yasal yedek akçenin düşülmesi sureti ile hesaplanan 23.197.789,74-TL net dağıtılabılır dönem karına, yıl içinde yapılan 158.296,74-TL bağış tutarının eklenmesi neticesinde ulaşılan 23.356.086,48-TL net dönem karının yatırım harcamaları ve diğer fon ihtiyaçları dikkate alınarak dağıtılmamasına ve olağanüstü yedeklere eklenmesine,

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

24. Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar (devam)

- c) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 12 Nisan 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir (devam):

3-Yönetim Kurulumuzca işbu kar payı dağıtım önerisinin genel kurulumuzun tasvibine sunulmasına,

4-Kar payı dağıtım önerimizin ve ekinde yer alan 2009 Yılı Kar Dağıtım Tablosu'nun kamuya açıklanmasına ve tablonun bir örneğinin Sermaye Piyasası Kurumu'na iletilmesine,

katılanların oybirliği ile karar vermişlerdir.

25. Finansal Tabloları Önemli Ölçüde Etkileyen ya da Finansal Tabloların Açık, Yorumlanabilir ve Anlaşılabilir Olması Açısından Açıklanması Gerekli Olan Diğer Hususlar

- a) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda 21 Mart 2006 tarihinde yapmış olduğu açıklamaya konu iptal davasında mahkemece verilen nihai karar aşağıdaki gibidir:

Şirket'in davalı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu yanında müdahil sıfatı ile katıldığı; Elektrik Mühendisleri Odası tarafından Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu aleyhine T.C. Danıştay 13. Dairesi nezdinde Esas No: 2005/9346 sayılı dosya ile ve 'Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun Bursa ili, Mustafa Kemal Paşa ilçesi, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Santrali (HES) için Şirket'e 40 yıl süreli üretim lisansı verilmesine ilişkin 25.08.2005 tarihli ve 540/2 sayılı kararının ve ayrıca bu kararın dayanağını teşkil eden 26.01.2005 tarihli ve 25708 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan 'Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik' ile 'Elektrik Enerjisi Üretmek Amacıyla Aynı Bölge ve Aynı Kaynak İçin Yapılmış Birden Fazla Lisans Başvurusu Olması Halinde Seçim Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ'in iptali' istemi ile açılan davada, T.C. Danıştay 13. Dairesi'nin 11.03.2008 tarihli ve Karar No: 2008/3131 sayılı kararı ile:

- Davacının 'Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik' ile 'Elektrik Enerjisi Üretmek Amacıyla Aynı Bölge ve Aynı Kaynak İçin Yapılmış Birden Fazla Lisans Başvurusu Olması Halinde Seçim Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ'in iptali' istemi hakkında; 'dava konusu Yönetmelik kuralı ile Tebliğ'in aynı Daire'nin 26.02.2008 tarihli ve Esas No: 2005/6292 ve Karar No: 2008/2774 sayılı kararı ile iptaline karar verildiği' gerekçesi ile ayrıca karar verilmesine yer olmadığına;
- Davacının 'Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun Bursa ili, Mustafa Kemal Paşa ilçesi, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Santrali (HES) için Şirket'e 40 yıl süreli üretim lisansı verilmesine ilişkin 25.08.2005 tarihli ve 540/2 sayılı kararının iptali' istemi hakkında ise; 'Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 4283 sayılı 'Yap-İşlet Modeli ile Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışlarının Düzenlenmesi Hakkında Kanun'un Geçici 3. maddesine 5625 sayılı Kanun'un 1. maddesi ile eklenen fıkra hükmü çerçevesinde 11.07.2007 tarih ve 26579 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan kararı ile; Şirket'e Bursa ili, Mustafa Kemal Paşa ilçesi, Uluabat Kuvvet Tüneli ve HES için 48 yıl 6 ay süreyle eskinin yerine kaim olmak üzere yeniden üretim lisansı verildiği ve davacı tarafından söz konusu Kurul kararının iptali istemi ile aynı Daire nezdinde Esas No: 2007/12033 sayılı dosya ile açılan davada davacının yürütmenin durdurulması isteminin reddine karar verildiği' gerekçesi ile davacının bu istemi ile ilgili olarak da karar verilmesine yer olmadığına hükmedilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

25. Finansal Tabloları Önemli Ölçüde Etkileyen ya da Finansal Tabloların Açık, Yorumlanabilir ve Anlaşılabilir Olması Açısından Açıklanması Gerekli Olan Diğer Hususlar (devam)

- b) Elektrik Üreticileri Derneği ile Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. tarafından Türkiye Radyo ve Televizyon Kurumu aleyhine Ankara 1. İdare Mahkemesi nezdinde 2004/1716 Esas sayılı dosya ile elektrik enerjisi satışından doğan gelirler üzerinden TRT payı ödenmesi gerektiğine ilişkin idari işlemin iptali için açılan dava sözkonusu Mahkemenin 2005/167 karar sayılı kararı ile usul yönünden reddedilmiş ancak yerel mahkeme kararı Danıştay 10. Dairesinin 2005/5560 esas ve 2005/6151 karar sayılı kararı ile bozulmuştur. 1. İdari Mahkemesinin Danıştay'ın bozma kararına uyarak verilen kararında dava, bu kez de esastan reddedilmiş, bu karar temyiz edilmiş ancak temyiz makamı; Danıştay 10. Dairesi, temyiz talebini reddederek yerel mahkemenin kararını onamıştır.

Söz konusu iptal davası derdest iken, Türkiye Radyo ve Televizyon Kurumu tarafından Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. aleyhine aynı konuda ikinci bir idari işlem tesis edilerek, elektrik enerjisi satışından doğan 18.592.372,90 TL anapara ve 11.605.438,84 TL faiz olmak üzere toplam 30.202.811,74 TL tutarında TRT payının kuruma ödenmesi talebi üzerine, hukuk müşavirlerinin de görüşleri alınmak suretiyle Şirket tarafından Kurumca talep edilen TRT payının; 13.913.832,09 TL ana para ve 7.488.175,35 TL faiz olmak üzere toplam 21.402.007,44 TL üzerinden Beşiktaş Beşinci Noterliği 25.04.2006 ve 10213 sayılı ihbarnamesine istinaden itirazi kayıt ile Kuruma ödenmiştir. Şirket yönetimi yukarıda talep edildiği belirtilen TRT payının yanlış hesaplanmış olduğunu, bu hesap dahilinde toplam satış, buhar satışı, hurda satışı, araç gereç satışı, sistem kullanma ileti bedelleri, sistem kullanma ile dağıtım bedelleri gibi esas alınmaması gereken hususların esas alındığını, kaldı ki EPDK tarafından yapılan açıklamalarda TRT payı ve enerji fonunun, iletim ve dağıtım tarifeleri üzerinden hesaplanan tutarının, iletim ve dağıtım tarifelerine eklenerek tahakkuk ettirilmesinin uygun olmadığı yönünde de görüşü bulunduğunu belirtmiştir.

Öte yandan, idari işlemin iptali için ayrıca dava açılması yönünde verilen karar doğrultusunda, TRT'nin talep yazısının iptali için yürütmenin durdurulması istemli dava açılmıştır. Söz konusu davaya bakan Danıştay 10. Dairesi, 2006/3269 esas sayılı dosya üzerinden verdiği kararda yürütmenin durdurulması talebini reddetmiş, bu karar aleyhine İdari Dava Daireleri Kurulu'na Şirket tarafından yapılan itiraz da kabul edilmemiştir. Hal böyle iken Şirket TRT'ye 8.303.552 TL anapara ve 2.372.701 TL faiz olmak üzere toplam 10.676.253 TL (Dipnot 20) geçmiş dönemlere ait matrah farkından kaynaklanan ödemeyi itirazi kayıt ile yapmış olup, 09.07.2008 tarihli Resmi Gazetede yayınlanan 5784 sayılı "Elektrik Piyasası Kanunu ve bazı kanunlarda değişiklik yapılması hakkındaki Kanun" ile TRT matrah anlayışını Şirket tarafından baştan beri iddia edildiği şekilde düzeltilmiş ve böylece Ağustos 2008'den itibaren Şirket ile TRT arasında matrah farkı sorunu kalmamıştır. TRT tarafından 02.07.2009 tarihinde Şirket'e verilen yazı ile Şirket'in borcu kalmadığı beyan edilmiştir. Buna karşılık mahkemede dava devam etmektedir.

- c) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 28 Ağustos 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

"Şirketimizin 12.05.2009 tarihinde Miralay Şefik Bey Sokak, Akhan No:15 Gümüşsuyu Beyoğlu İstanbul adresinde toplanan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'ndaki kararların kanuna ve objektif iyiniyet kurallarına aykırı olarak alındığından bahisle ve anılan toplantıda alınan tüm kararların iptali talebiyle hissedarlarımızdan Selahattin Tunç Cecan tarafından dava açılmıştır. Söz konusu dava T.C. Beyoğlu 2.Asliye Ticaret Mahkemesi'nde 2009/364 esas numarasıyla ikame olunmakla, 16.09.2009, saat 15.30'a duruşma günü verilmiştir".

15 Şubat 2010 tarihinde yapılan duruşma sonucunda, mahkemeye bilirkişi incelemesine karar verilerek duruşmanın 7 Nisan 2010 tarihine ertelenmesine karar verilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

25. Finansal Tabloları Önemli Ölçüde Etkileyen ya da Finansal Tabloların Açık, Yorumlanabilir ve Anlaşılabilir Olması Açısından Açıklanması Gerekli Olan Diğer Hususlar (devam)

7 Nisan 2010 tarihinde yapılan duruşma sonucunda, mahkeme tarafından Şirket merkezinde keşif yapılmasına ve bilirkişi raporunun bu şekilde hazırlanmasına karar verilmiştir. Halen bilirkişi ve keşif icrası aşamasındadır. Duruşma, 09.06.2010 tarihine bırakılmıştır.

d) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 12 Ocak 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

1. Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Seri:X, No:22 sayılı "Sermaye Piyasasında Bağımsız Denetim Standartları Hakkında Tebliğ" ve Seri XI, No:29 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği"ne ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından yayınlanan "Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarının Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik'e uygun olarak 2010 faaliyet yılına ait hesap dönemini kapsamak üzere Şirketimizin denetlenmesi için Başaran Nas Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi'nin seçilmesine ve bu seçimin yapılacak ilk Genel Kurul'un onayına sunulmasına,

2. 3568 sayılı "Serbest Muhasebecilik, Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik ve Yeminli Mali Müşavirlik Kanunu" ve bu kanuna ilişkin Genel Tebliğ hükümleri kapsamında tam tasdik işlemlerinin gerçekleştirilmesi ve raporlarının hazırlanması için Başaran Nas Yeminli Mali Müşavirlik Anonim Şirketi'nin seçilmesine,

3. İşbu kararın kamuya açıklanmasına,
Oybirliği ile karar verilmiştir

e) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 25 Ocak 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Yönetim Kurulumuzca alınan karar çerçevesinde; Şirketimiz, %45 oranında iştiraki olduğu AKCEZ ENERJİ YATIRIMLARI SANAYİ VE TİCARET A.Ş. ile, Akbank N.V. , Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ve Yapı Kredi Niderland N.V. bankaları arasında, Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin % 100 hissesinin blok satış yöntemi ile özelleştirilmesine ilişkin olarak Başbakanlık Özelleştirme İdaresi'ne yapılacak olan 1. taksit ödemesi için kullanılmak üzere akdedilen 1 yıl 1 hafta vadeli toplam 160.000.000 USD tutarında kredi sözleşmelerine teminat teşkil etmek üzere, AKCEZ ENERJİ YATIRIMLARI SANAYİ VE TİCARET A.Ş. lehine kefil olmuş ve bu konuda ilgili bankalara gerekli taahhütleri vermiştir."

f) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 26 Ocak 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Bilindiği üzere toplam hissesinin %45'ine şirketimizin sahip olduğu ve Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. 'nin %100 hissesini toplam 600 milyon USD bedelle, 11.02.2009 itibarıyla devralan AKCEZ ENERJİ YATIRIMLARI SANAYİ VE TİCARET A.Ş. bu toplam bedelin 300 milyon USD'lik kısmını aynı gün ödemiş olup, bakiye 300 milyon USD'nin ilk anapara taksiti olan 150 milyon USD' ni da 26.01.2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yatırmıştır.

g) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 11 Şubat 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

26.01.2010 tarihinde yapılan Kamu Açıklaması ile toplam hissesinin %45'ine şirketimizin sahip olduğu ve Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. 'nin %100 hissesini toplam 600 milyon USD bedelle, devralan AKCEZ ENERJİ YATIRIMLARI SANAYİ VE TİCARET A.Ş. nin. bu toplam bedelin 300 milyon USD'lik kısmını 11.02.2009 tarihinde ve bakiye 300 milyon USD'nin ilk anapara taksiti olan 150 milyon USD' ni da 26.01.2010 tarihinde ödediği bildirilmiştir. Söz konusu işlemle ilgili 9.785.613,98 ABD doları tutarındaki faiz ödemesi ise 11.02.2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yapılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

25. Finansal Tabloları Önemli Ölçüde Etkileyen ya da Finansal Tabloların Açık, Yorumlanabilir ve Anlaşılabilir Olması Açısından Açıklanması Gerekli Olan Diğer Hususlar (devam)

h) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 02 Mart 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Şirketimizin yönetim kurulu tarafından 01.03.2010 tarihinde alınan karar uyarınca;

1. 09.02.2009 tarihinde Kap'ta yayınlanan Özel Durum Açıklamamızda belirtmiş olduğumuz grup içi ilişkili firmalarımızdan AKKÖK SANAYİ YATIRIM VE GELİŞTİRME ANONİM ŞİRKETİ'nden almış olduğumuz 68.400.000 ABD Doları tutarında ödünç paranın 28.000.000 ABD Dolarlık kısmının, Kapital Karden Bağımsız Denetim ve YMM. A.Ş. tarafından Sermaye Piyasası Kurulunun Seri: IV No.41 sayılı Tebliğ uyarınca düzenlenen rapor ile adil ve makul bulunan; 9.000.000 ABD Dolarının %3,50 faiz oranı ile 31.03.2010 tarihine, 19.000.000 ABD Dolarının %3,90 faiz oranı ile 26.01.2011 tarihine vadesinin uzatılmasına,
2. Şirketimizce; Kapital Karden Bağımsız Denetim ve YMM. A.Ş. tarafından Sermaye Piyasası Kurulunun Seri: IV No.41 sayılı Tebliğ uyarınca düzenlenen rapor ile adil ve makul bulunan; dönem sonunda faiz ödemeli, bir yıl vadeli ve yıllık % 3,90 faiz oranı ile 16.000.000 ABD Doları tutarında ödünç paranın grup içi ilişkili firmalarımızdan AKARSU ENERJİ YATIRIMLARI SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ'nden alınmasına,
3. Bu işlemin Sermaye Piyasası Kurulunun Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Tebliğ çerçevesinde Borsa bülteninde ilan edilmek üzere Borsaya bildirilmesine,

Toplantıya katılan üyelerin oy birliği ile karar verilmiştir.

İşlemin hukuki niteliği; ödünç para alınmasıdır.

1) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 10 Mart 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Erzincan ili, Kemah ilçesinde kurulması planlanan T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 01.04.2009 tarihli, EÜ/2041-8/1453 no.lu ve 49 yıl süreli elektrik üretim lisansını haiz,

her biri 81,63-MWm/80-MWe kurulu gücünde olmak üzere iki adet üniteden müteşekkil toplam 163,26 MWm/160 MWe kurulu gücünde yenilenebilir, hidrolik rezervuarlı Kemah Barajı ve Hidroelektrik Üretim Santrali Projesi'ne sahip Ankara Ticaret Sicili Memurluğu'nun 208486 sicil numarasında kayıtlı 46.605.000,00-TL sermayeli İÇKALE ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ'ne ait her biri 1.000-TL itibari değerinde 46.605 adet hisseden; söz konusu şirketin sermayesinin % 99,99'una tekabül eden 46.601-adedinin devralınmasını teminen Satıcılar ile Şirketimiz arasında, Satıcılar tarafından ifa edilmesi üstlenilen önşartlara bağlı olmak kaydıyla bahsi geçen şirket hisselerinin alım-satım ve devri konusunda mutabakata varılmış olup , söz konusu mutabakat çerçevesinde hisse devrine izin ile ilgili olarak taraflarca T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ve Rekabet Kurumu'na müracaat edilecek ve Satıcılar tarafından önşartların ifa edilmesini ve EPDK izninin alınmasını müteakiben hisse devir işlemi tamamlanarak kamuya gerekli bilgiler açıklanacaktır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 Mart 2010 tarihinde sona eren üç aylık ara döneme ait
Bağımsız Denetimden Geçmemiş
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

25. Finansal Tabloları Önemli Ölçüde Etkileyen ya da Finansal Tabloların Açık, Yorumlanabilir ve Anlaşılabilir Olması Açısından Açıklanması Gerekli Olan Diğer Hususlar (devam)

- j) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 12 Mart 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Daha önce 07.05.2009 tarihinde yapmış olduğumuz özel durum açıklamasında belirttiğimiz, şirketimizce AKKÖK SANAYİ YATIRIM VE GELİŞTİRME ANONİM ŞİRKETİ'nden alınan 3 ay vadeli ve yıllık % 6.50 faiz oranı ile 10.000.000 ABD Doları tutarında ödünç paranın vadesi %5.40 faiz oranı ile 7 ay uzatılmıştı. Aynı ödünç paranın vadesi bu kez 30.06.2010 tarihine kadar uzatılmıştır.

Faiz oranı, ekte sunulan Kapital Karden Bağımsız Denetim ve YMM. A.Ş. tarafından Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV, No: 41 sayılı Tebliği uyarınca düzenlenen rapor ile adil ve makul bulunan %3.50 olarak belirlenmiştir.

- k) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 19 Mart 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

1.Sermaye Piyasası Kurulu'nun 09.09.2009 tarihli ve 28/780 sayılı kararı ile 06.11.2009 tarihli ve 13082 sayılı yazısı uyarınca Şirket ana sözleşmemizin;

- 4., 9., 13. ve 32. maddelerinin, ve

- II. ve III. bölümlerinin başlıklarının

ekli şekilde tadil edilmesine,

2.Ana sözleşme tadil tasarısının onay alınmak üzere Sermaye Piyasası Kurulu'na, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ve Sanayi ve Ticaret Bakanlığı'na sunulmasına,

3.Gerekli izinler alındığında tadil tasarısının şirket genel kurulunun onayına sunulmasına,

4.İşbu kararın kamuya açıklanmasına,

katılanların OYBİRLİĞİ ile karar verilmiştir.

- l) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 26 Mart 2010 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Şirketimizin 1.500.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak suretiyle 65.340.000 TL'den 375.814.000 TL'ye arttırılması nedeniyle ihraç edilecek 310.474.000 TL tutarındaki paylar, sermaye piyasası kurulunca 19.03.2010 tarih ve 6/193 sayılı kurul kararı ve kurul tarafından düzenlenen 24.03.2010 tarih ve 14/193 sayılı "anonim ortaklıkların sermaye arttırımı dolayısıyla ihraç edecekleri payların kayda alınmasına ilişkin belge" ile kayda alınmış, ve söz konusu husus şirketimize 25.03.2010 tarihinde bildirilmiştir.