



Enerjimiz büyüyor...

İçindekiler

BÖLÜM I

- Olağan Genel Kurul Gündemi
- 4 Kısaca Akenerji
- 6 Operasyon Haritası
- 8 Finansal ve Operasyonel Göstergeler
- 14 Kilometre Taşları
- 16 Kısaca Akkök
- 18 Kısaca CEZ
- 19 Misyon, Vizyon, Değerler ve Akenerji Çalışanı

BÖLÜM II

- 22 Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
- 24 Yönetim Kurulu
- 26 Genel Müdür'ün Mesajı
- 28 Dünyada ve Türkiye'de Enerji Sektörü
- 32 2010 Yılı Faaliyetleri
 - Üretim
 - Enerji Ticareti
 - Dağıtım
 - Yatırımlar
 - Gelecek Perspektifi
- 39 Akenerji Çalışan Profili
- 40 Çevre Uygulamaları ve Sosyal Sorumluluk
- 43 Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu
- 51 Yönetim Kurulu Kâr Dağıtım Önerisi
- 52 Denetçiler Raporu

BÖLÜM III

- 00 Bağımsız Denetim Raporu
- 00 Konsolide Finansal Tablolar ve Dipnotları

Olağan Genel Kurul Gündemi

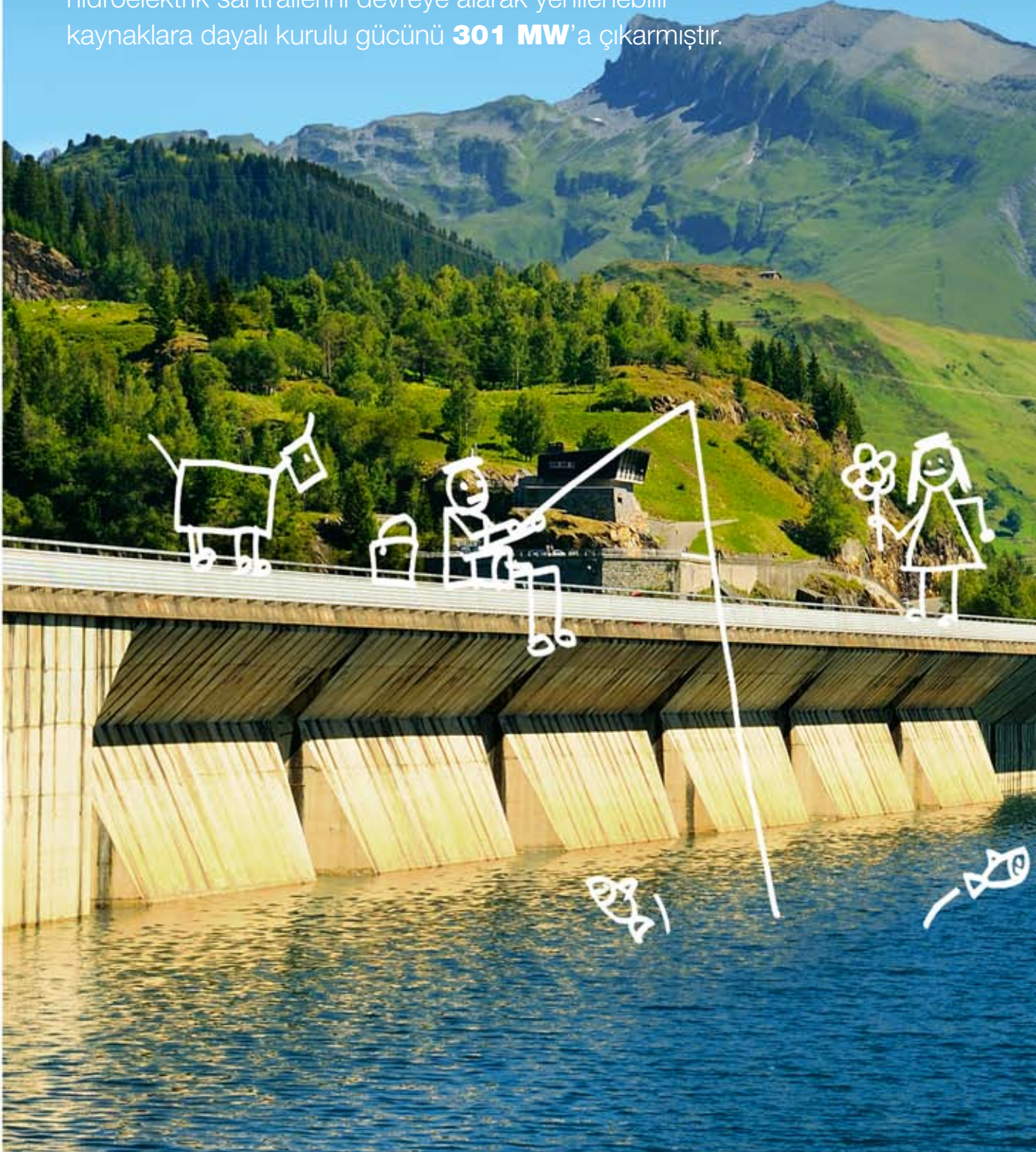
AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ'NİN
09.05.2011 TARİHİNDE YAPILACAK 2010 YILI
OLAĞAN GENEL KURUL TOPLANTISINA AİT GÜNDEM

- 1- Açılış, divan teşekkülü ve toplantı tutanağının imzalanması hususunda Divan'a yetki verilmesi,
- 2- Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu, Denetçi ve Bağımsız Denetçi Raporları, bilanço ve gelir tablosu ile Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan kar dağıtım teklifinin okunması, müzakeresi ve tümünün onaya sunulması,
- 3- Yönetim Kurulu Üyelerinin ve Denetçilerin ibra edilmeleri,
- 4- Yönetim Kurulu üyelerinin ve Denetçilerin seçilmesi, görev sürelerinin, ücret ve huzur haklarının tespiti ile Yönetim Kurulu Üyelerine T.T.K.'nın 334 ve 335. maddelerinde yazılı yetkinin verilmesi,
- 5- Bağımsız Denetim Kuruluşunun seçimi ile ilgili Yönetim Kurulu kararının onaya sunulması,
- 6- Sermaye Piyasası mevzuatı gereğince Şirketimizce 2010 yılında yapılan bağış ve yardımlar ile Seri: IV, No: 41 sayılı 'Sermaye Piyasası Kanunu'na Tabi Olan Anonim Ortaklıkların Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliğ' hükümleri uyarınca alınan değerlendirme raporları çerçevesinde gerçekleştirilen ilişkili taraf işlemleri ile ilgili olarak ortaklarımıza bilgi verilmesi,

YÖNETİM KURULU

2010 yılı, beş hidroelektrik santralinin devreye alınarak yenilenebilir enerji yatırımlarının meyvelerinin toplandığı bir yıl oldu. Akenerji'nin yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücü 301 MW'a, toplam kurulu gücü ise 658,2 MW'a ulaştı.

İlk yenilenebilir enerji üretim tesisi olan Ayyıldız Rüzgâr Santrali'ni 2009 yılında devreye alan Akenerji, 2010 yılında da Akocak, Bulam, Burç Bendi, Feke II ve Uluabat hidroelektrik santrallerini devreye alarak yenilenebilir kaynaklara dayalı kurulu gücünü **301 MW**'a çıkarmıştır.





Kısaca Akenerji

Akenerji, vizyoner stratejisi ve operasyonel yetkinlikleriyle öncü enerji şirketi konumunu güçlendirmekte ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yaptığı yatırımlarla sektöre örnek olmaktadır.

Üretim Kapasitesi

- 658,2 MW elektrik
- 417 ton buhar

Santraller

- Bozüyük DGS (132 MW)
- Çerkezköy DGS (98 MW)
- Kemalpaşa DGS (127,2 MW)
- Ayyıldız RES (15 MW)
- Akocak HES (81 MW)
- Bulam HES (7 MW)
- Burç Bendi HES (28 MW)
- Feke II HES (70 MW)
- Uluabat HES (100 MW)

Faaliyetler

- Elektrik Üretimi ve Satışı
- Elektrik İthalatı-İhracatı ve Toptan Ticareti
- Elektrik Perakende Satışı ve Dağıtım
- Buhar Üretimi ve Satışı
- Doğalgaz İthalatı-İhracatı ve Toptan Ticareti

Çalışan Sayısı

- 311

2010 Yılı Ciro

- 428 milyon TL

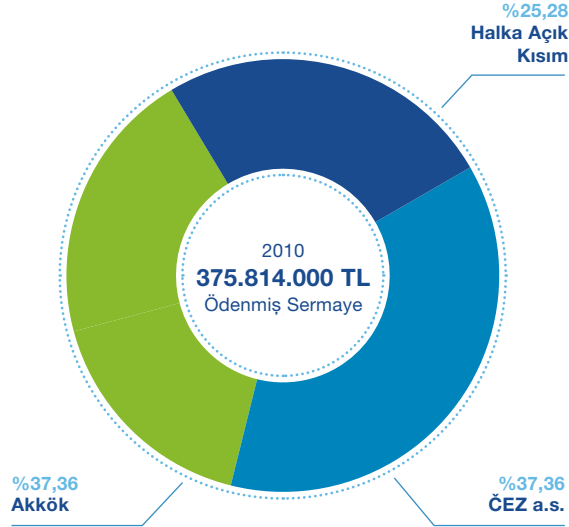
Türkiye'nin entegre enerjisi

Akenerji (Şirket), Akkök Şirketler Grubu'nun bir üyesi ve Türkiye'nin en büyük özel sektör elektrik üretim şirketlerinden birisidir. Şirket, faaliyetlerine 1989 yılında, elektrik üretimi sektöründe otoprodüktör grubu statüsünde başlamış ve 2005 yılında statü değişikliğine giderek Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. unvanını almıştır. Türkiye'nin ilk özel sektör elektrik üreticilerinden biri olan Akenerji, bugün 21 yılı aşkın bilgi birikimi ve toplam 658,2 MW elektrik üretim kapasitesiyle istikrarlı yükselişini sürdürmektedir. Güçlü bir sermaye yapısına sahip olan Akenerji, liberalleşen enerji sektöründeki gelişmeleri yakından izlemekte ve proaktif yaklaşımlarla aldığı stratejik kararları etkin bir şekilde uygulamaktadır. Akenerji'ye hız, esneklik ve rekabet üstünlüğü kazandıran bu nitelikleri, Şirket'in Türkiye'nin önde gelen sanayi kuruluşları arasındaki yerini her geçen gün daha da sağlamlaştırmaktadır. Akenerji, İstanbul Sanayi Odası'nın (İSO) belirlediği "Türkiye'nin En Büyük 500 Sanayi Kuruluşu" listesinde 1993 yılından bu yana aralıksız olarak yer almaktadır. 2009 yılında 448.497.328 TL olan üretimden net satış geliriyle İSO 500 içinde 112. sıraya yerleşmiştir.

Akenerji, operasyonel yetkinlikleri ve vizyoner stratejisiyle "öncü enerji şirketi" konumunu güçlendirmekte ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yaptığı yatırımlarla sektöre örnek olmaktadır. Faaliyetlerini entegre bir anlayışla sürdüren Akenerji, tüm operasyonlarını, piyasa riskini düzenli bir biçimde önceden analiz etmek ve doğru zamanda doğru stratejiyi uygulamak üzerine odaklanmaktadır. Şirket, 2009 yılının sonunda tamamen değişen piyasa yapısının 2010 yılında yaratacağı etkileri önceden fark ederek müşteri portföyünü hızla geliştirmiş ve sektörün en büyük müşteri portföylerinden birini oluşturmuştur. Akenerji, devreye giren yeni enerji santrallerinin yanı sıra çeşitli enerji firmaları ile yapmış olduğu enerji alım anlaşmaları çerçevesinde mevcut kapasitesinin çok daha üzerinde enerjinin yönetimini ve satışını gerçekleştirmektedir.

Ortaklık Yapısı

Akkök ve CEZ arasında, SEDAŞ ihalesi öncesinde kurulan güç birliği, 2008 yılının Ekim ayında imzalanan anlaşmayla eşit katımlı bir stratejik ortaklığa dönüşmüştür.



Bağlı Ortaklık ve İştirakler

- AkCez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.
- Ak-EI Yalova Elektrik Üretim A.Ş.
- Aken BV
- Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Tic. A.Ş.
- Akka Elektrik Üretim A.Ş.
- Akkur Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.
- Egemer Elektrik Üretim A.Ş.
- Mem Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.
- İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.
- Akenerji Doğalgaz İthalat-İhracat ve Toptan Tic. A.Ş.

11 Şubat 2009 tarihinde AkCez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından %100 hissesi satın alınan Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş., Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin dolaylı iştirakidir ve özkaynak yöntemiyle konsolide finansal tablolarla dâhil edilmektedir.

Güçlü stratejik ortaklık

Enerji üretimi ve ticareti konusunda sektörün öncü şirketi Akenerji, Akkök ve Çek enerji şirketi CEZ ile dağıtım özelleştirmeleri için oluşturduğu konsorsiyumun "AkCez" adıyla katıldığı Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (SEDAŞ) özelleştirme ihalesini 600 milyon ABD doları tutarında teklifle kazanmıştır. Akenerji, Şubat 2009 itibarıyla Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce'yi kapsayan ve ülke sanayisinin merkezi konumunda bulunan bu bölgede, elektrik dağıtımını devralarak faaliyet alanını genişletmiş ve nihai tüketiciye hizmet sağlayan entegre bir şirket konumuna gelmiştir. CEZ ile yapılan bu stratejik ortaklık sonrası üretim alanında yapılan ilk yatırım ise Hatay Erzin'de bulunan Egemer Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali projesi olmuştur. SEDAŞ'ın da katılımıyla, dağıtım, üretim, enerji ticareti, toptan ve perakende enerji satışı faaliyetlerinin tümünde aktif bir konuma geçen Akenerji, çalışmalarını özel sektör enerji şirketlerinin Türkiye'de faaliyet gösterebileceği tüm alanlara yayarak, entegre bir enerji şirketi olmuştur.

Katlanarak büyüyen enerji

Akkök ve CEZ arasında, SEDAŞ ihalesi öncesinde kurulan güç birliği, 2008 yılının Ekim ayında imzalanan bir anlaşmayla eşit katımlı bir stratejik ortaklığa dönüşmüştür. Bu anlaşma kapsamında, Akenerji'nin halka açık olmayan hisselerinin %50'si 303 milyon ABD doları karşılığında CEZ Grubu'na devredilmiştir. Bu stratejik ortaklıkla Akkök ve CEZ gibi iki önemli gücü arkasına alan Akenerji, yaklaşık 900 MW kapasiteli Egemer Doğal Gaz Çevrim Santrali projesinin de devreye girmesiyle kurulu gücünü iki katına çıkaracak ve sektördeki pozisyonunu daha da güçlendirecektir.

Temiz ve sürdürülebilir bir gelecek için yatırımlar

Enerji üretiminde Türkiye'nin lider şirketleri arasında olan Akenerji, toplum ve çevreye karşı taşıdığı sorumlulukla temiz ve sürdürülebilir bir enerji geleceğini desteklemektedir. Şirket, doğal gazla dayalı üretimin yanında, kaynak çeşitliliği sağlamak ve yakıt tedarik riskini yönetmek amacıyla, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı yatırım gerçekleştiren öncü özel sektör üretim şirketleri arasında yer almaktadır. Akenerji, bu alandaki yatırımlarına, 2005 yılında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından açılan ilk hidroelektrik kaynaklı üretim tesisi ihalelerine katılarak başlamıştır. İlk yenilenebilir enerji üretim tesisi olan Ayyıldız Rüzgâr Santrali'ni 2009 yılında devreye alan Akenerji, 2010 yılında da Akocak, Bulam, Burç Bendi, Fekeler II ve Uluabat hidroelektrik santrallerini devreye alarak yenilenebilir kaynaklı kurulu gücünü 301 MW'a çıkarmıştır. Böylece, toplam kurulu gücü içindeki yenilenebilir payını %46'ya yükselterek yakıt portföyü çeşitlendirme hedefine doğru büyük bir adım atmıştır. Yatırımı devam eden Fekeler I, Himmetli ve Gökçaya HES projelerinin 2012 yılında devreye alınması planlanmaktadır.

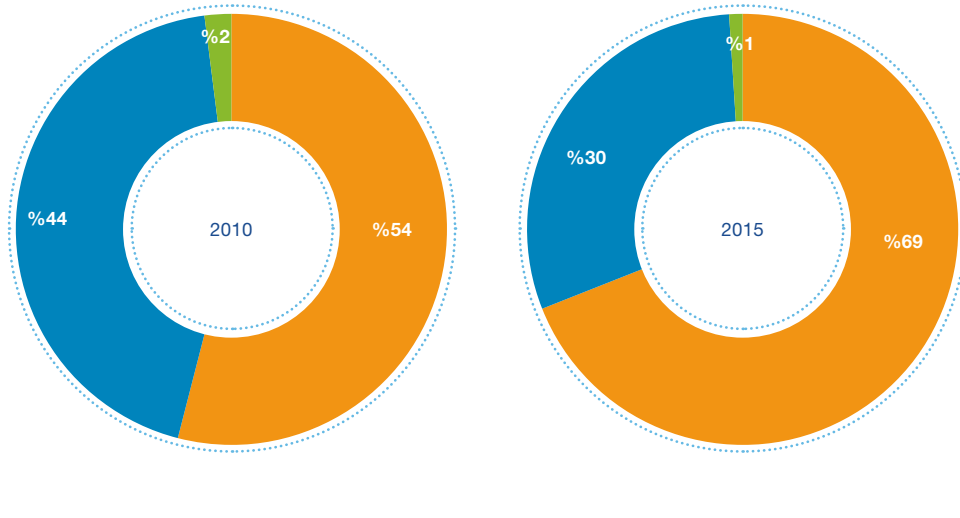
Yenilenebilir enerji alanındaki yatırımlarında hız kesmeyen Akenerji, 2010 yılında 160 MW kurulu güce sahip Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali lisansını bünyesinde bulunduran İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.'yi de satın almıştır. Akenerji portföyündeki en büyük HES projesi olma özelliği taşıyan Kemah Barajı ve HES projesinin 2015 yılında tamamlanarak ticari işletmeye geçirilmesi planlanmaktadır.

Operasyon Haritası

Yenilenebilir enerji yatırımlarına ağırlık veren Akenerji, toplum ve çevreye karşı taşıdığı sorumlulukla temiz ve sürdürülebilir bir enerji geleceğini desteklemektedir.

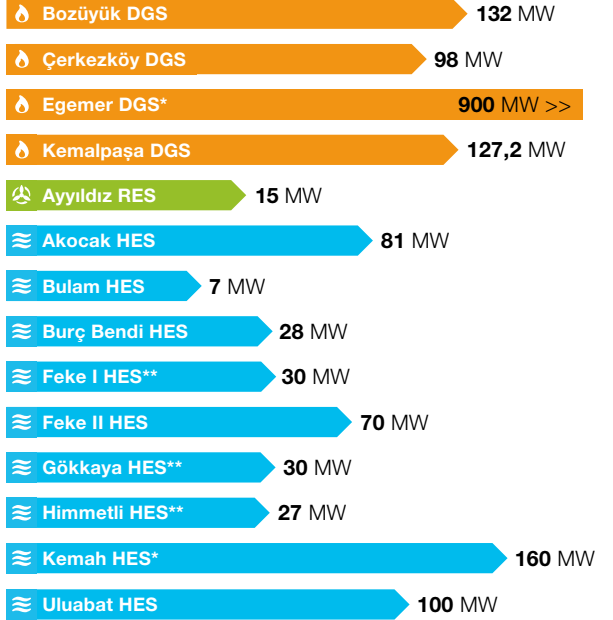


Kurulu Gücün Kaynaklara Göre Dağılımı 2010-2015





Kurulu Güç (MW)



* Proje aşamasındaki yatırımlar

** İnşaatı devam eden yatırımlar

Buhar Üretim Kapasitesi



Mevcut Üretim Kapasitesi

(Doğal gaz, hidroelektrik ve rüzgâr)

658,2 MW

İnşaatı Devam Eden Yatırımlar

(Hidroelektrik)

87 MW

Proje Aşamasındaki Yatırımlar

(Doğal gaz ve hidroelektrik)

1.060 MW

Lisans Aşamasındaki Yatırımlar

(Rüzgâr)

170 MW

Jeotermal Arama Ruhsatı

5 saha

Finansal ve Operasyonel Göstergeler

Güçlü özsermaye ve isabetli yatırımlar

Konsolide (Milyon TL)

	2007	2008	2009	2010
Net Satışlar	452	607	457*	428
Brüt Satış Kârı	14	100	65	43
Faaliyet Kârı	(55)	67	24	8
Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kâr	(4)	89	50	36
Net Kâr / (Zarar)	(40)	90	24	(26)
Toplam Dönen Varlıklar	196	238	353	275
Kısa Vadeli Yükümlülükler	57	116	426	472
İşletme Sermayesi	23	46	38	13
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıklar	361	537	852	1.353
Toplam Finansal Yükümlülükler	156	297	708	926
Toplam Varlıklar	595	863	1.506	1.913
Toplam Yükümlülükler	206	386	791	1.148
Toplam Özsermaye	388	478	715	765
Nakit ve Benzeri Varlıkların Dönem Sonu Değeri	88	101	188	40
Yatırım Harcamaları	70	130	364	466
Dönem Sonu Piyasa Değeri - İMKB	686	399	1.202	1.357
Ortalama Personel Sayısı	208	217	235	289

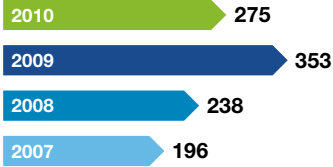
* Toplam 70 MW kurulu güce sahip Yalova santrallerinin 30 Nisan 2009 tarihinde Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.'ye devredilmesi satışlara düşüş olarak yansımıştır.

Planlamış olduğu yatırımlarına hız kesmeden devam eden Akenerji, sağlıklı büyümesini ara vermeden sürdürmektedir.

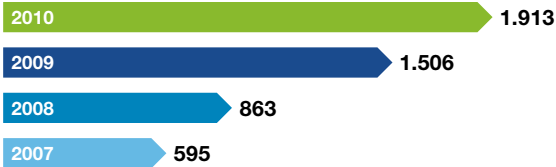
Net Satışlar (Milyon TL)



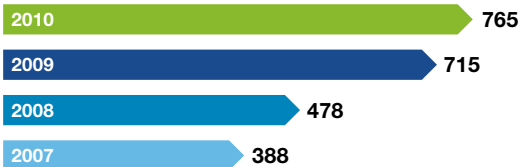
Toplam Dönen Varlıklar (Milyon TL)



Toplam Varlıklar (Milyon TL)

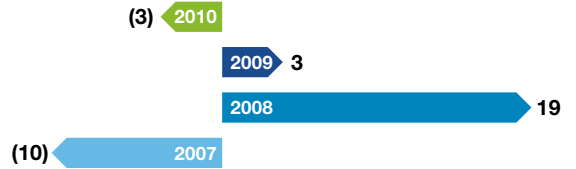


Toplam Özsermaye (Milyon TL)

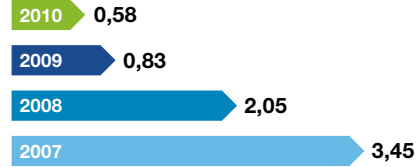


Finansal Oranlar

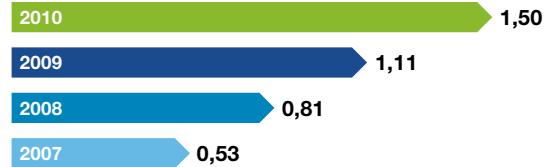
Özsermaye Kârlılığı (%)



Cari Oran



Toplam Yükümlülükler/Toplam Özsermaye



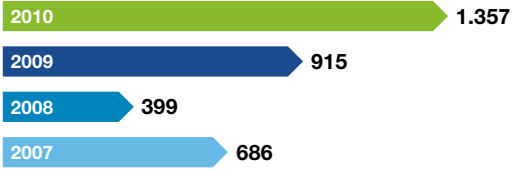
Toplam Yükümlülükler/Toplam Varlıklar



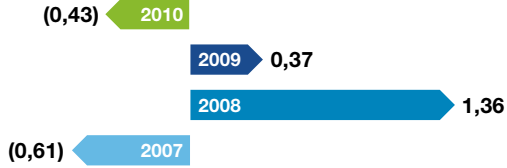
Yüksek hisse senedi performansı ve artan kârlılık

İMKB Performansı

Dönem Sonu Piyasa Değeri-İMKB (Milyon TL)

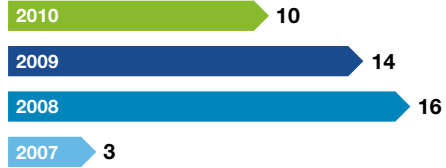


Hisse Başı Kâr/Zarar

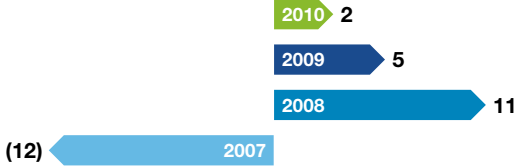


Kâr Marjları

Brüt Kâr Marjı (%)



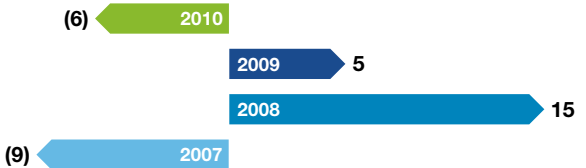
Faaliyet Kâr Marjı (%)



Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kâr Marjı (%)

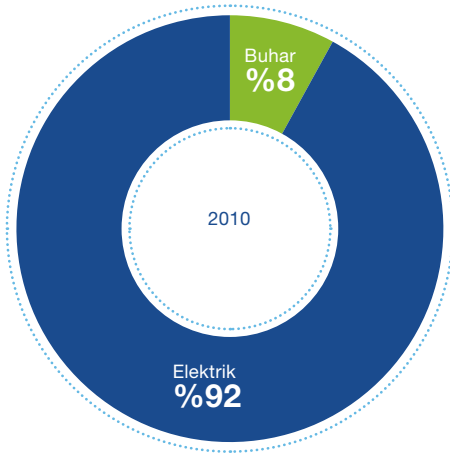


Net Kâr Marjı (%)



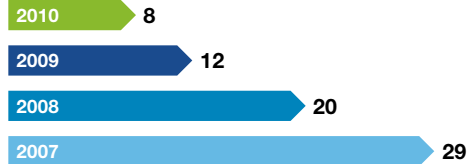
Finansman stratejisi “yatırımlarını sağlıklı bir yapı ile finanse etmek” olan Akenerji, bu kapsamda 2010 yılında uluslararası finans kuruluşlarıyla uzun dönemli kredi sözleşmeleri imzalamıştır. 24 Haziran 2010 tarihinde Dünya Bankası Grubu kuruluşu Uluslararası Finans Kurumu’ndan (IFC) 75 milyon ABD doları finansman sağlanmıştır. AkCez ve SEDAŞ da, Aralık ayında EBRD, IFC ve UniCredit Bank’la toplam 325 milyon ABD doları tutarında kredi sözleşmesine imza atmıştır.

Net Satışların Dağılımı

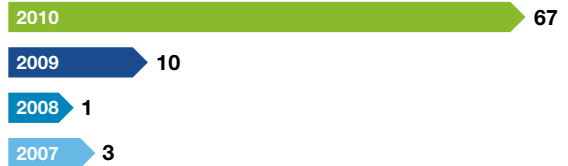


Elektrik Satışlarının Dağılımı (%)

Doğrudan



Dolaylı

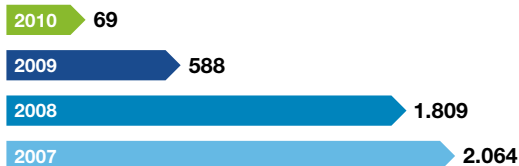


Satışlar

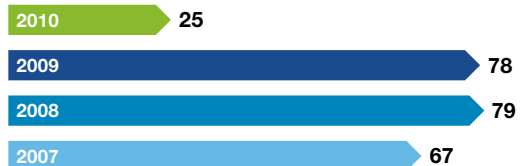
Elektrik (GWh)



Buhar (1.000 ton)



DUY



Yaklaşık **900 MW** üretim kapasiteli Egemer Doğalgaz Çevrim Santrali projesi ile Hatay ili ve çevresine doğa dostu ve yüksek verimliliğe sahip, çağdaş bir enerji santrali kazandırmayı amaçlayan Akenerji, Türkiye'nin hızla artan enerji açığının giderilmesinde de kilit bir rol üstlenecektir.





Kilometre Taşları



1989

- Akenerji, 1984 yılında yayımlanan 3096 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun kapsamında, Türkiye'nin ilk elektrik üretimi otoprodüktör grubu olarak 16 Mayıs 1989'da faaliyetine başladı.

1993

- 59,5 MW kurulu güce sahip Yalova Santrali, Aksa Akirlik Kimya Sanayi A.Ş.'den kademeli olarak devralındı.
- Akenerji, İstanbul Sanayi Odası (İSO) tarafından belirlenen "Türkiye'nin En Büyük 500 Sanayi Kuruluşu" listesinde 188. sırada yer aldı ve bu tarihten itibaren İSO 500 listesinde yükselişini sürdürdü.

1996

- Toplam 98 MW kurulu güce sahip Çerkezköy Santrali kademeli olarak devreye girdi.
- 6,3 MW kurulu güce sahip Alaplı Santrali devreye girdi.

1997

- 132 MW kurulu güce sahip Bozüyük Santrali devreye girdi.

2000

- Akenerji %25 oranındaki hisselerini halka arz etti. Akenerji hisseleri, "AKENR" koduyla İMKB'de işlem görmeye başladı.

2001

- Çorlu Santrali (10,40 MW), Orhangazi Santrali (5,08 MW), Denizli Santrali (15,60 MW), Uşak Santrali (15,24 MW), Yalova Akal Santrali (10,40 MW) ile Gürsu Santrali'nin iki ünitesi (10,40 MW) devreye girdi.

2002

- Gürsu Santrali'nin kapasitesi 15,60 MW'a çıkarıldı.

2003

- 45 MW kurulu güce sahip İzmir-Batıçım Santrali devreye girdi.

2005

- Akenerji, statü değişikliğine giderek, faaliyetlerini Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. unvanıyla sürdürmeye başladı.
- Akenerji, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından açılan hidroelektrik santral ihaleleri sonucunda, Uluabat Hidroelektrik Santrali (100 MW) ile Akocak Hidroelektrik Santrali'ni (81 MW) 49 yıl boyunca işletmeye hak kazandı.
- 127,2 MW kurulu güce sahip İzmir-Kemalpaşa Santrali devreye girdi.

2006

- Akenerji, Burç Bendi (28 MW), Feke I (30 MW) ve Feke II (70 MW) hidroelektrik santrallerinin lisansına sahip olan Akkur Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.'yi satın aldı.



2007

- Piyasa gelişmeleri neticesinde Orhangazi, Uşak, Gürsu, Çorlu ve Denizli santrallerinin operasyonları sonlandırılarak lisansları iptal edildi.
- Akenerji, Yamanlı III (Himmetli-Gökkaya 57 MW) projesine ait lisans başvurusu ve Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santral projesine (7 MW) ait lisansı bulunan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi T.A.Ş.'yi satın aldı.

2008

- Batıçim Santrali, Batıçim Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ye satılarak, lisansı devredildi.
- Piyasa gelişmeleri neticesinde, Alaplı Santrali'nin lisansı iptal edildi.
- Akenerji, Akkök Şirketler Grubu ve Çek enerji şirketi CEZ ile bir konsorsiyum oluşturarak, AkCez adı altında katıldığı SEDAS ihalesini kazandı.

2009

- SEDAS, 11 Şubat 2009 tarihinde Ankara'da düzenlenen devir teslim töreniyle AkCez konsorsiyumunun yönetimine geçti.
- Akenerji, Hatay, Erzin'de yaklaşık 900 MW kapasiteli bir doğal gaz elektrik santrali projesine sahip Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'yi 20 Mart 2009'da satın aldı. Akenerji-CEZ ortaklığının üretim alanındaki ilk yatırım kararı olan proje, aynı zamanda Şirket'in bugüne kadar tek seferde yaptığı en büyük yatırım oldu.
- Yalova Santrali'nin lisansı 30 Nisan 2009 itibarıyla Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.'ye devredildi.
- Akkök Şirketler Grubu ile CEZ arasında, hisse devir işlemleri tamamlandı. Yapılan anlaşmayla birlikte CEZ, Akenerji'nin %37,36 hissesini 14 Mayıs 2009 tarihinde devraldı.
- 15 MW kurulu güce sahip Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Eylül 2009 itibarıyla devreye girdi.

2010

- Akenerji, 160 MW kurulu güce sahip Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali lisansını elinde bulunduran İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş.'yi satın aldı.
- Polat Enerji'nin 100 MW kurulu güce sahip rüzgâr santrallerinin tüm üretim kapasitesini 2010 yılı sonuna kadar satın almak üzere bir anlaşma imzalandı. Yılsonunda yenilenen anlaşma ile işbirliğinin süresi 2011 yılsonuna kadar uzatıldı.
- 100 MW kurulu güce sahip Çınarcık Barajı ve Ulubat Kuvvet Tüneli Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 81 MW kurulu güce sahip Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 28 MW kurulu güce sahip Burç Bendi Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 7 MW kurulu güce sahip Bulam Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- 70 MW kurulu güce sahip Fekeler Hidroelektrik Santrali devreye girdi.
- Akenerji 2009 Faaliyet Raporu, Amerikan İletişim Profesyonelleri Ligi'nden (LACP) iki kategoride Altın ve Bronz Ödül aldı.
- Akenerji 2009 Faaliyet Raporu, 24. "The Academy Awards of Annual Reports" (ARC) yarışmasında Altın Ödül aldı.

Kısaca Akkök

40'ı aşkın şirketiyle dünyaya entegre bir yapı

Akkök Şirketler Grubu

Kimya

- **Aksa** Akrilik Kimya San. A.Ş.
- **Ak-Kim** Kimya San. ve Tic. A.Ş.

Enerji

- **Akenerji** Elektrik Üretim A.Ş.
- **SEDAŞ** Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.

Gayrimenkul

- **Akiş** Gayrimenkul Yatırımı A.Ş.
- **Akmerkez** Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.
- **Ak Turizm** ve Dış Ticaret A.Ş.

Tekstil

- **Ak-AI** Tekstil Sanayi A.Ş.
- **Ak-Tops** Tekstil Sanayi A.Ş.
- **Aksa** Egypt Acrylic Fiber Industry S.A.E.

Hizmetler

- **Akport** Tekirdağ Liman İşletmesi A.Ş.
- **Akmerkez** Lokantacılık Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş.
- **Ak-Pa** Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.
- **Aktek** Bilgi İletişim Teknolojisi Sanayi ve Ticaret A.Ş.
- **Dinkal** Sigorta Acenteliği A.Ş.

Temelleri 1952 yılında, merhum Raif Dinçkök tarafından atılan Akkök Şirketler Grubu'nun, biri yurtdışında olmak üzere 40'ı aşkın ticaret ve sanayi şirketinin yanı sıra farklı sektörlerde toplam 15 üretim tesisi bulunmaktadır. Grup, küreselleşme, uluslararası rekabet ve dünya ekonomisindeki entegrasyon sürecinin bir sonucu olarak faaliyetlerini kimya, enerji, gayrimenkul, tekstil ve liman işletmeciliği alanlarına odaklanmıştır.

Akkök Şirketler Grubu

Aksa, 308 bin ton/yıl kapasitesiyle dünyanın tek çatı altında üretim yapan en büyük elyaf üreticisidir. Akrilik elyaf üretiminde dünya pazarının %13,2'sini karşılayan Aksa, yeni ürünler geliştirme stratejisi doğrultusunda gerçekleştirdiği karbon elyaf yatırımıyla bugün Türkiye'nin ilk ve tek, dünyanın dokuzuncu karbon elyaf üreticisi konumundadır.

Türkiye'nin en büyük özel sektör elektrik üreticilerinden Akenerji, enerji üretiminde kaynak çeşitliliğine giderek rekabetçi konumunu güçlendirecek önemli yatırımlara imza atmaktadır.

Türk sanayisinin en köklü ve en istikrarlı gruplarından olan Akkök Şirketler Grubu, müşteri odaklı ve yenilikçi stratejileriyle Türkiye ekonomisine katkıda bulunmaya devam ediyor.

Şirket, Avrupa'nın lider enerji şirketi CEZ Grubu ile gerçekleştirdiği stratejik ortaklığın ilk meyvesi olan SEDAŞ ile yılda yaklaşık 7,5 milyar kWh enerji dağıtımını gerçekleştirmektedir.

Akenerji, 2010 yılsonu itibarıyla, 301 MW'ı yenilenebilir enerji kaynağına dayalı olmak üzere toplam 658,2 MW kurulu gücüne ek olarak, 2012 yılında devreye alacağı üç hidroelektrik santralinin yanı sıra yaklaşık 900 MW kapasiteli Egemer Doğal Gaz Çevrim Santrali ve 160 MW kurulu gücündeki Kemah HES projeleri tamamlandığında Türkiye'deki enerji üretiminin önemli bir bölümünü tek başına gerçekleştirir hale gelecektir.

580 bin tonluk üretim kapasitesine sahip tesislerinde 200'ü aşkın farklı kimyasal maddenin üretimini gerçekleştiren Ak-Kim, geniş ürün yelpazesıyla dünya pazarına açılmış ve yurtdışında anahtar teslimi projeler gerçekleştirmektedir.

Tekstil sektörünün öncü şirketlerinden olan Ak-Al, akrilik ve akrilik karışımı iplik üretimi yapmaktadır. Şirket, Ar-Ge çalışmalarına verdiği önem sayesinde ihracatta ve üretimde başarılı sonuçlar almaya devam etmektedir.

Gayrimenkul sektöründeki başarısını Akmerkez yatırımıyla tescillemiş olan Akkök Şirketler Grubu, Akiş'in Akkoza, Akasya, Akbatı Alışveriş ve Yaşam Merkezi projeleriyle sektördeki büyümesini sürdürmektedir. Akiş, başta şehir içi alışveriş merkezleri olmak üzere yeni, özgün ve büyük ölçekli gayrimenkul projelerini gerçekleştirmeyi hedeflemektedir.

Tekirdağ bölgesinin ana limanı olarak hizmet veren Akport, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'ndan devralınmasından sonra hayata geçirilen önemli yatırımlarla 130 bin m² konteyner alanı, 2 km rıhtım uzunluğu, 3 milyon ton dökme yük ve 300 bin TEU/yıl konteyner kapasitesine sahip, bölge sanayisine geniş olanaklar sunan örnek bir liman kompleksi haline dönüşmüştür.

2007 yılında Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni imzalayan Akkök Şirketler Grubu, başta çalışanları, müşterileri, tedarikçileri ve hissedarları olmak üzere tüm sosyal paydaşlarıyla ilişkilerini açıklık ve hesap verebilirlik ilkeleri çerçevesinde sürdürmektedir. Grup bünyesindeki tüm şirketler, finansal alandaki yükümlülüklerinin yanı sıra kurumsal bir yurttaş olarak sosyal, çevresel ve ekonomik yükümlülüklerinin bilincindedir.

Akkök Şirketler Grubu 3.868 çalışanıyla, 2010 yılında 2,7 milyar ABD doları tutarında kombine ciro gerçekleştirmiştir. Bu tutarın 417 milyon ABD dolarını 50'yi aşkın ülkeye gerçekleştirilen ihracat oluşturmaktadır.

Kısaca CEZ

Dinamik ve entegre enerji şirketi CEZ, 2012 yılında Avrupa enerji sektöründe faaliyet gösteren en verimli enerji şirketi olmayı hedeflemektedir.

Çek Cumhuriyeti'nin dinamik ve entegre enerji şirketi ČEZ a.s., ana çalışma alanlarını oluşturan elektrik ve ısı üretimi, dağıtım ve satışının yanı sıra kömür madenciliği, doğal gaz satışı ve karbon ticareti alanlarında da faaliyet göstermektedir. CEZ hisselerinin %70'ine sahip olan Çek Cumhuriyeti, CEZ'in en büyük ortağı konumundadır. CEZ'in misyonu öncelikle hissedarlarına en yüksek katma değeri sağlamaktır. Hisseleri, Prag ve Varşova Borsalarında işlem gören CEZ faaliyetlerini dört asli hedef çerçevesinde sürdürmektedir.

CEZ, 2010 yılı itibarıyla Çek Cumhuriyeti'nin yanı sıra Polonya, Bulgaristan, Romanya, Hollanda, Almanya, Macaristan, Sırbistan, Türkiye, Kosova, Bosna Hersek ve Slovakya'da faaliyet gösteren birçok bağlı şirkete sahiptir. Bulgaristan'ın batı bölgesinde elektrik dağıtım ve satışı, doğuda ise Varna yakınlarındaki termik santralinde elektrik üretimi yapmaktadır. Romanya'da elektrik üretim, dağıtım ve satış faaliyetlerine sahip olan CEZ, Haziran 2010'da Güney Doğu Romanya'daki Fântânele rüzgâr santralini de işletmeye almıştır.

Polonya'da ise maden kömürüyle üretim yapan iki termik santralle faaliyet gösteren CEZ'in, Almanya'da kömür madenciliği faaliyetleriyle ilgili ortaklığı ve üç adet santrali bulunmaktadır. CEZ, Arnavutluk'ta tek elektrik dağıtım şirketi olarak faaliyetini

sürdürmektedir. Slovakya'da ortağıyla birlikte Jaslovské Bohunice bölgesinde bir nükleer santral kurma çalışmaları devam etmektedir. Sözü geçen diğer ülkelerde de elektrik satışı faaliyetlerinde bulunan CEZ ayrıca bu ülkelerdeki fırsatları yakından takip etmektedir.

CEZ'in birinci asli hedefi, temel süreçlerdeki performansı artırmaya ve optimum maliyet verimliliği sağlamaya yöneliktir. CEZ bu hedefi doğrultusunda 2012 yılında Avrupa enerji sektöründe faaliyet gösteren en verimli enerji şirketi olmayı hedeflemektedir.

İkinci asli hedef, operasyonların Çek Cumhuriyeti dışında, belirli hedef ülkelerde yaygınlaştırılmasıdır. Bu çerçevede, liberal piyasaya geçiş sürecinde bulunan Orta ve Güneydoğu Avrupa, CEZ'in hedef pazarlarını oluşturmaktadır. Bölge ülkelerinde açılan özelleştirme ihalelerine katılarak bu pazarlara girmek, CEZ'in öncelikli hedefleri arasındadır.

CEZ'in üçüncü asli hedefi, başarısını sürekli kılmak amacıyla santral portföyünü yenilemektir. CEZ, Çek Cumhuriyeti'nde linyit kömürü kullanan eski termik santrallerinin yenilenmesine ve yüksek verimliliğe sahip yeni santrallerin inşasına yönelik yatırım planları yapmaktadır. Proje aşamasındaki bu yeni santraller arasında yenilenebilir enerji santralleri önemli bir paya sahiptir. CEZ, bu hedefi doğrultusunda Macaristan, Romanya, Bulgaristan, Polonya, Slovakya ve Türkiye'de de mevcut enerji santrallerini yenilemeyi ve yeni santraller kurmayı planlamaktadır.



CEZ'in dördüncü asli hedefi inovasyondur. CEZ, yeni enerji tasarruf teknolojileri, araştırma ve geliştirme aktiviteleri, çevre koruma faaliyetleri ve akıllı dağıtım şebekeleriyle yakından ilgilenmektedir.

CEZ'in faaliyetlerini belirleyen güçlü etik standartlar, topluma ve çevreye karşı sorumlu davranmayı da içermektedir. Sürdürülebilir büyüme politikası doğrultusunda faaliyetlerinin çevre üzerindeki yükünü sistemli biçimde azaltmakta olan CEZ, eğitim ve sağlık alanlarına da özel bir önem vermektedir. CEZ, kâr amacı gütmeyen bir dizi kuruluşun ve kamu yararı güden çeşitli projelerin önemli bir destekçisidir.

Misyon, Vizyon, Değerler ve Akenerji Çalışanı

Misyon

Enerji sektörü değer zincirinin her aşamasında kalite odaklı bir yaklaşımla faaliyet göstererek Türkiye'nin enerji ihtiyacına güvenilir ve uzun süreli katkı sağlamak.

Vizyon

Türkiye enerji sektöründeki öncü konumunu korumak ve sektörü yönlendiren en büyük entegre şirketlerden biri olmak.

Kurumsal Değerler

Güven: Güven ve istikrar, Akenerji'nin en çok önem verdiği değerlerin başında gelir. Enerji sektörünün temelinde güven yattığının bilinciyle Akenerji, müşterilerine, hissedarlarına, tedarikçilerine ve çalışanlarına açık, anlaşılır ve doğru bilgiler verir. Verdiği sözleri zamanında ve eksiksiz bir biçimde yerine getirmek için etkin bir çalışma anlayışı güder.

Dürüstlük: Akenerji, tüm faaliyetlerinde ve müşterileri, çalışanları, hissedarları, grup şirketleri, bankalar ve diğer kurum ve kuruluşlarla olan ilişkilerinde en yüksek etik ve mesleki değerlere ve dürüstlük ilkesine bağlı bir biçimde hareket eder.

Hesap Verebilirlik: Akenerji Yönetim Kurulu ve üst düzey yönetimi; Şirket'in kârlılığını ve pay sahiplerinin menfaatlerini ön planda tutarak görevlerini yerine getirir ve Şirket'in tüzel kişiliğine ve dolayısıyla pay sahiplerine hesap verme zorunluluğu taşır.

Şeffaflık: Akenerji, müşterilerinin, çalışanlarının, pay sahiplerinin, denetleyici kurumların ve kamunun; Şirket'in durumu hakkında bilgi sahibi olmalarını sağlayacak düzenlemeleri yapar. Ticari sır niteliğindeki ve henüz kamuya açıklanmamış bilgiler hariç olmak üzere, Şirket'le ilgili finansal ve finansal olmayan bilgileri doğru, anlaşılabilir, yorumlanabilir ve kolay erişilebilir bir şekilde eşzamanlı olarak tüm kamuoyuna duyurur. Müşterilerine, sunduğu ürünlere ilişkin açık ve net bir şekilde bilgiler verir.

Müşteri Memnuniyeti: Akenerji, kalite ve müşteri memnuniyetini her zaman ön planda tutar.

Sosyal Sorumluluk: Akenerji tüm yatırımlarında, operasyon mükemmeliyeti ve kârlılığın yanı sıra topluma katkı sağlamak ve çevreye karşı duyarlı olmak ilkelere doğrultusunda, sosyal ve kültürel etkinliklere destek olmaya özen gösterir. Dikkatli, istikrarlı ve güvene dayalı bir yönetim tarzı benimser.

Akenerji Çalışanı

Araştırma ve Bilgi Edinme: Akenerji çalışanı, en yeni uygulamalar konusunda güncel kalmak ve doğru kararlar alabilmek için sektöründeki ve ekonomik, sosyal ve politik çevrelerdeki gelişmeleri yakından takip eder. Rutin soruların ötesinde derinlemesine araştırmalar yaparak gelişmeleri yorumlar. Kurumun bütününe ve dışına bakarak, işe yönelik problemleri ve/veya fırsatları değerlendirir.

Dürüstlük ve Güvenilirlik: Akenerji çalışanı, duygu ve düşüncelerini her durumda açık ve doğru bir biçimde ifade eder. Davranışlarında ve sözlerinde gelişkiye düşmez. Hatalarını açıklıkla ve dürüstlükle kabul eder. Diğer şahısların da aynı biçimde hareket etmelerini bekler.

Ekip Çalışması ve İşbirliği: Akenerji çalışanı, bir ekibin parçası olarak ekip üyeleriyle dayanışma içinde, bölüm ve şirket hedeflerini kişisel hedeflerinin üstünde tutarak çalışır.

Müşteriye ve Çalışma Arkadaşlarına Duyarlılık: Akenerji çalışanı, müşterilerinin ve çalışma arkadaşlarının duygu, düşünce ve kaygılarını anlamaya çalışır; bu doğrultuda azami özen gösterir.

Özgüven: Akenerji çalışanı, sorumluluklarını en iyi şekilde yerine getirerek, karşılaştığı sorunlar karşısında en etkin yaklaşımı seçer; kararlarına güvenle sahip çıkar.

Sonuç Odaklılık: Akenerji çalışanı, her zaman daha iyisini yapma ve mükemmeli yakalama konusunda performansını geliştirir; kendine zorlayıcı hedefler koyar. Yaptığı işlerde yenilik ve farklılık yaratmak için çalışır.

Yaratıcılık ve Yenilikçilik: Akenerji çalışanı, bulunduğu ortamlarda farklı birey ve takımlarla uyum içinde çalışır; kişilerin farklı görüşlerine saygı duyar. İşinin gerekleri çerçevesinde değişimi kolaylıkla kabul eder, öğrendiklerini işine uygular.



Topluma ve çevreye karşı sorumluluğunun bilinciyle üretim yapan ve doğal kaynakları korumak için gerekli önlemleri alan Akenerji, **yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin araştırılması** ve uygulanmasına da büyük özen göstermektedir.



Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı

Ekonomik gelişmenin anahtarı kabul edilen enerji sektörünün sürdürülebilirliği, 2011'de küresel ekonominin en önemli parametreleri arasına girecektir.

Değerleri Hissedarlarımız,

Küresel krizin tüm dünyayı etkisi altına aldığı 2009 yılında %4,7 küçülen Türkiye ekonomisi, 2010 yılında gösterdiği yaraları sarma becerisiyle tüm dünyanın takdirini kazanmıştır.

2010 yılında büyüme trendine giren Türkiye ekonomisi, yılın ilk iki çeyreğinde sırasıyla %11,8 ve %10,2 ile yüksek oranlı bir büyüme kaydetmiş, üçüncü çeyreğini de %5,5 büyüyerek kapatmıştır. Büyümede sergilenen başarılı performans, işsizlik oranlarında da yansımaları bulmuş, TÜİK'in yılsonu verilerine göre işsizlik oranı 2,1 puan azalış ile %11,9 seviyelerinde gerçekleşmiştir.

Otomotiv, tekstil, perakende gibi ekonominin lokomotifleri konumundaki sektörler, 2010 yılında kriz kayıplarını büyük oranda telafi etmeyi başarmıştır. Tekstil ve otomotivde artan ihracatın da etkisiyle krizin izleri nispeten daha kolay silinirken, gayrimenkul ve beyaz eşya sektörlerinde önemli bir açılım kendini hissettirmiştir. Kamu maliyesindeki ciddi düzelme yılsonu itibarıyla bütçe açığında %25 azalma; bütçe gelirlerinde %17,9 artış ve vergi gelirlerinde ise %22,1 artış şeklinde kendini göstermiştir.

Bu verilerden hareketle krizin yıpratmış ekonomide hasar tespitiyle geçen 2010'un ardından, gerçek iyileşmenin 2011 yılında olacağına dair öngörüler ağır basmaktadır. 2010'u değerli TL ve kısa vadeli sıcak para girişlerini tartışarak geçiren ekonominin aktörleri, yeni yılda bir yandan ertelediği yatırımlara hız verecek, diğer yandan finansal yapısını sağlamlaştırmaya çalışacaktır.

2011'de ekonomi dünyasının gündemine, 40 milyar ABD dolarına dayanan cari açık ve enflasyonun yeniden yükseliş eğilimine girme ihtimali damgasını vuracaktır. Hükümetin hazırladığı Orta Vadeli Program'da, Türkiye'nin 2011 yılında 781 milyar ABD doları tutarında bir Gayri Safi Yurtiçi Hasıla'ya (GSYH) ulaşması öngörülmektedir. Bu beklenti doğrultusunda belirlenen büyüme tahmini ise %4,5'tir. Uluslararası Para Fonu'nun (IMF) tahminleri de Türk ekonomisinin, satın alma gücü paritesine göre 2011 yılında 1 trilyon ABD doları sınırını aşacağı yönündedir. Bütün bu beklentilerin gerçekleşmesi halinde enerji sektörü de şüphesiz olumlu yansımalarla büyüyecektir. Nitekim 2010 yılı Mart ayından itibaren kriz öncesi seviyelerini yakalayan elektrik talebi, aylık ortalama %8 artış

göstererek 2010 yılsonu itibarıyla yaklaşık 210.000 GWh seviyesine ulaşmıştır. TEİAŞ tarafından 2010 yılında yapılan projeksiyon çalışmalarına göre elektrik talebinin yıllık ortalama %7 oranında artması durumunda, 2019 yılında yaklaşık 390.000 GWh seviyesine ulaşması beklenmektedir. Sektörde arz güvenliğinin sağlanması, ihtiyaç duyulan ilave yatırımların zamanında devreye alınmasına bağlıdır. Bu çerçevede, sektörde liberalleşmenin hızlı biçimde gerçekleşmesi, kamu payının azaltılması ve ülke kaynaklarının etkin bir şekilde devreye alınabilmesi için çalışmaların hızlandırılması gerekmektedir.

Türkiye enerji sektörü, artan talebe karşılık verebilmek için 2030 yılına kadar elektrik üretim, iletim ve dağıtım sistemine yaklaşık 210 milyar ABD doları tutarında yatırım yapılmasına ihtiyaç duymaktadır. Akenerji, Türkiye enerji sektörüne yön veren kurumlardan biri olarak vizyonunu ve stratejik hedeflerini bu bulgular ışığında belirlemektedir. Şirketimiz, mevcut yenilenebilir enerji yatırım portföyü ve özelleştirme fırsatlarının yanı sıra farklı yakıt kaynaklarına dayalı yatırım imkânlarını da takip etmekte ve değerlendirmektedir.



Ömer Dinçkök

Yönetim Kurulu Başkanı

Sürdürülebilirlik, günümüzde iş süreçlerine yönelik kararların ana odağı haline gelmiş bir kavram olarak karşımıza çıkmaktadır. Küresel rekabeti etkileyen bir unsur olarak önemi giderek artarken, enerji sektörü için de vazgeçilmez ilkelerden biri haline gelmektedir. Ekonomik gelişmenin anahtarı kabul edilen enerji sektörünün sürdürülebilirliği, 2011'de küresel ekonominin en önemli parametreleri arasına girecektir.

Türkiye'de çevreye duyarlı, kesintisiz ve verimli elektrik üretimi, Akenerji gündeminin öncelikli maddeleri arasında yer almaktadır. Yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırım yapan ilk özel sektör elektrik üreticilerinden biri olan Akenerji, bu yatırımlarının meyvesini 2010 yılında almaya başlamıştır. 2010'da birbiri ardına beş yeni hidroelektrik santralin devreye alınması ve 160 MW kurulu güce sahip Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santralinin lisansını bünyesinde bulunduran İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.'nin

satın alınması, Akenerji'nin yenilenebilir enerjiye karşı hassasiyetinin somut göstergeleridir. Akenerji'deki Akkök-CEZ stratejik ortaklığının en önemli projelerinden biri olan yaklaşık 900 MW kapasiteli Egemer Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali projesinin Mühendislik Tedarik ve İnşaat (EPC) Sözleşmesi de bu yıl içinde imzalanmıştır.

Akenerji, yüksek verim ve düşük maliyet yaklaşımıyla Türkiye'nin artmakta olan enerji ihtiyacına önemli ölçüde katkı sağlayacak olan bu projeye, kurulu gücünü ikiye katlayacaktır. Krizin yaralarının henüz sarılmaya başlandığı bir döneme rastlamasına rağmen, önceden planlamış olduğu yatırımlarına hız kesmeden devam eden Akenerji, sağlıklı büyümesine ara vermeden devam edecektir.

Akenerji, bundan sonra gerçekleştireceği yatırımlarını da piyasayı ve sektörü aynı titizlikle analiz ederek, kaynak çeşitliliğini artırmak yönünde çaba sarf ederek, enerji sektörünün güçlü potansiyelini ve ortaklarının desteğini arkasına alarak sürdürecektir. Bu vesileyle, Akenerji'nin bir başarı hikâyesi yaratmasında emeği geçen tüm çalışanlarımıza Yönetim Kurulumuz adına şükranlarımı sunarım.

Ayrıca, bizlere gösterdikleri ilgi ve verdikleri değerli destekle her zaman "enerjimizin zirvede kalmasını sağlayan" hissedarlarımıza, müşterilerimize, tüm sosyal ve ekonomik paydaşlarımıza en içten dileklerle teşekkür ederim.

Saygılarımla.

Yönetim Kurulu



Ömer Dinçkök, Başkan

1948'de İstanbul'da doğdu. Robert Koleji Yüksek Okulu İş İdaresi ve Ekonomi Bölümü'nü bitiren Dinçkök, 1971 yılında İngiltere'de lisansüstü öğrenimini tamamladı. İş hayatına Akkök Şirketler Grubu'nda başlayan Dinçkök, halen Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkanı olarak görevini sürdürmektedir. Ayrıca, Grup bünyesinde yer alan şirketlerin yönetim kurullarında başkan ve başkan vekili olarak görev yapmaktadır.



Dr. Martin Roman, Başkan Vekili

1969 doğumlu Dr. Martin Roman, Charles Üniversitesi (Prag) Hukuk Fakültesi'nden mezun oldu. Profesyonel kariyerine 1992 yılında lisans öğrenimi sırasında başlayan Roman, 2004 yılına dek birçok özel şirkette üst düzey yöneticilik yaptı. Şubat 2004'te CEZ Grubu'nda Yönetim Kurulu Başkanı olarak göreve başlayan Dr. Martin Roman, halen CEZ Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdürü olarak görev yapmaktadır.



Ali Raif Dinçkök, Üye

1944'te İstanbul'da doğdu. Lise öğrenimini Avusturya Lisesi'nde tamamladı. 1969 yılında Aachen Üniversitesi Tekstil Mühendisliği Bölümü'nden mezun olmasının ardından Akkök Şirketler Grubu'nda iş hayatına başladı. Halen Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de Yönetim Kurulu Başkan Vekili olarak görevini sürdüren Ali Raif Dinçkök, Grup bünyesinde yer alan şirketlerin yönetim kurullarında başkan ve başkan vekili olarak görev yapmaktadır.



Mehmet Ali Berkman, Üye

1943'te Malatya'da doğdu. ODTÜ İdari Bilimler Fakültesi Sanayi Yönetimi Bölümü'nden mezun olduktan sonra burslu olarak gittiği ABD Syracuse Üniversitesi'nden Operations Research konusunda MBA derecesi aldı. 1972 yılında profesyonel iş hayatına başlayan Berkman, 1994-2000 yılları arasında Arçelik A.Ş. Genel Müdürü olarak görev yaptı. Ağustos 2000'de Koç Holding A.Ş. Stratejik Planlama Başkanlığı'na ve sonra Şubat 2001'de Koç Holding İnsan Kaynakları Başkanlığı görevine atandı. Mehmet Ali Berkman, Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi ve İcra Kurulu Başkanı olarak görev yapmaktadır.



Tomáš Pleskač, Üye

1966 doğumlu Tomáš Pleskač, 1989 yılında Mendel Tarım Üniversitesi (Brno) İşletme ve Ekonomi Fakültesi'nden mezun oldu. Prag Üniversitesi'nden MBA derecesini aldı. 1994 yılında CEZ Grubu'nda çalışmaya başlayan Pleskač, CEZ bünyesinde birçok farklı pozisyonda üst düzey yöneticilik yaptı. Tomáš Pleskač, 2008 yılından bu yana CEZ Grubu'nda Uluslararası Bölüm Müdürü ve Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı olarak görev yapmaktadır.



Raif Ali Dinçkök, Üye

1971 yılında İstanbul'da doğdu. 1993 yılında Boston Üniversitesi İşletme Bölümü'nden mezun olduktan sonra Akkök Şirketler Grubu'nda çalışmaya başladı. 1994–2000 yılları arasında Ak-Al Tekstil San. A.Ş.'de Satın Alma Bölümü'nde ve 2000–2003 yılları arasında Akenerji'de Koordinatör olarak görev aldı. Raif Ali Dinçkök, halen Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi, Akış Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yapmaktadır.



Vladimír Schmalz, Üye

1966 doğumlu Vladimír Schmalz, 1994 yılında Ekonomi Üniversitesi Uluslararası İlişkiler Fakültesi Dış Ticaret Ekonomisi Bölümü'nden mezun oldu. 2004–2005 yılları arasında Severoceska Energetika a.s.'nin Teftiş Kurulu'nda CEZ'in çıkarlarını temsil etti ve 2005–2006 yılları arasında Škoda Praha Denetleme Kurulu'nda görev aldı. Halen Bulgaristan'da bulunan dağıtım şirketi EAD Stolichno'nun Denetleme Kurulu Üyesi ve Rusya'daki ZAO TransEnergo'nun Genel Müdürü olarak görev yapmakta olan Schmalz, 2004 yılından bu yana CEZ Yönetim Kurulu Üyesi ve Birleşme ve Satın Alma Bölüm Müdürü olarak görev yapmaktadır.



Gamze Dinçkök Yücaoğlu, Üye

1981 yılında İstanbul'da doğdu. 2004 yılında Ekonomi ve Psikoloji dallarında eğitim aldığı Harvard Üniversitesi'nden mezun olduktan sonra Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'de çalışmaya başladı. 2004-2006 yılları arasında Finans, Muhasebe ve Bütçe birimlerinde görev aldı. 2006 -2009 yılları arasında Finans ve Muhasebe'den sorumlu Genel Müdür Yardımcılığı görevini üstlenen Gamze Dinçkök Yücaoğlu, Haziran 2009'dan bu yana Finansal Denetim ve Risk Yönetimi Direktörü olarak görev yapmaktadır.



Peter Bodnár, Üye

1960 doğumlu Peter Bodnár, 1984 yılında Slovak Teknoloji Üniversitesi (Bratislava) Makine Mühendisliği Bölümü'nden mezun oldu. 1992 yılından itibaren Istroenergo Group, Alstom ve Skoda Holding gibi şirketlerde üst düzey idari pozisyonlarda görev alan Peter Bodnár, Haziran 2007'de CEZ Grubu Kalite ve Süreç Geliştirme Bölüm Müdürü olarak atandı ve CEZ'in yeniden yapılandırma sürecini yönetti. Ocak 2008'de CEZ Grubu Yatırım Müdürü olan Peter Bodnár, Ağustos 2009'dan bu yana Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yapmaktadır.



Petr Štulc, Üye

Petr Štulc, 1992 yılında Charles Üniversitesi'nden (Prag) Jeofizik dalında yüksek lisans derecesini aldı ve 1995'te doktorasını tamamladı. Eurelectric'in Orta Doğu Koordinatörü. OECD BIAC Enerji Komitesi Başkan Yardımcısı olan Petr Štulc, 2004'te CEZ Grubu'na katıldı. CEZ Strateji Bölüm Başkanı olarak piyasa stratejisinin geliştirilmesi, Avrupa genelinde satın alma hedeflerinin değerlendirilmesi ve piyasa analizi yönünde çalışmalar yapan Štulc, 2010 yılından bu yana CEZ Prodej s.r.o. şirketinde Finans Direktörü ve Yönetim Kurulu üyeliği görevlerini de sürdürmektedir.

Genel Müdür'ün Mesajı

Üretim faaliyetlerini topluma ve çevreye duyarlı yaklaşımıyla sürdüren Akenerji, dağıtım ve satış alanında sahip olduğu bilgi birikimi ve deneyimle rekabet üstünlüğünü artırırken sektörün gelişimine de katkı sağlamaktadır.

Değerli Hissedarlarımız,

Dünyada enerji güvenliğinin yoğun olarak tartışıldığı ve ekonomide yaraların sarıldığı bir dönemden geçmekteyiz. Akenerji, bu zorlu süreçte de her zaman olduğu gibi önüne iddialı hedefler koyarak kendisiyle yarışmaya devam etmiştir. Türkiye'nin ilk özel sektör elektrik üretim şirketlerinden biri olarak, sektörde çeyrek asra yakın tecrübeye sahip olan Akenerji, Türkiye'nin geleceğini aydınlatacak yatırımlarına 2010 yılında hız kazandırmıştır.

Akenerji, bugün 658,2 MW kurulu gücüyle sanayi kuruluşları, ticarethaneler, organize sanayi bölgeleri ve DUY sistemine enerji sağlamakta; aynı zamanda serbest tüketici belgesi olan tüm müşterilerinin de ekonomik ve kaliteli enerji ihtiyacını karşılamaktadır. Şirketimiz, Akkök Grubu ile Orta ve Doğu Avrupa'nın lider enerji şirketi CEZ arasındaki stratejik ortaklık sayesinde, Türkiye enerji sektöründeki deneyim ve bilgi birikimini CEZ Grubu'nun Avrupa piyasalarındaki dağıtım tecrübesi ile birleştirmiştir.

2010 yılında da toptan elektrik satışı kapsamında serbest tüketicilerin ilk tercihi olmaya devam eden Akenerji, müşterilerine ekonomik koşullarla elektrik enerjisi sağlamaktadır. Sunduğu avantajları istikrarlı bir şekilde sürdürebilecek üretim kapasitesi ve piyasa öngörüsüne sahip

olan Akenerji'nin portföyünde 2010 yılsonu itibarıyla, sanayi, sağlık, iletişim, bilgi işlem, turizm, finans ve alışveriş merkezi sektörlerinde faaliyet gösteren 1.000'e yakın kurumsal müşteri ve yaklaşık 10.000 abone bulunmaktadır. Akenerji'nin hedefi, Türkiye'nin en etkin ve en büyük enerji ticaret platformu olmaktır.

Akenerji olarak, son dönemde hayata geçirdiğimiz yatırımların meyvelerini toplamaya başladığımız bir yılı geride bıraktık. İlk olarak, 2010 yılı Ağustos ayında, Trabzon'da Araklı-Karadere Havzası'nın orta kısmında inşa edilen 81 MW kurulu güce sahip ve yılda 257,44 GWh elektrik üretecek olan Akocak Hidroelektrik Santralimizin açılışını gerçekleştirdik. Karadeniz'in oldukça çetin doğa koşullarına karşı, azim ve kararlılıkla yürütülen bir çalışmanın eseri olarak yükselen Akocak, yerel halkın can ve mal güvenliğine en üst düzeyde hassasiyet gösterilerek, yaklaşık 48 ayda tamamlanmıştır.

Bursa'nın Nilüfer ilçesi Akçalar mevkiinde, Ekim ayında hayata geçen, Türkiye'nin tek taraftan açılan en uzun kuvvet tüneli olma özelliğine sahip Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Santrali 100 MW kurulu gücü ile yenilenebilir enerjiye geçiş ve üretimde kaynak çeşitliliğini sağlamak hedeflerimiz doğrultusunda bugüne kadar attığımız en büyük adım olmuştur.

2009 yılının Eylül ayında Balıkesir/ Bandırma'da devreye alınan 15 MW kurulu güce sahip Ayyıldız Rüzgâr Santrali de dâhil olmak üzere, 2010 yılının son çeyreğinde devreye aldığımız Bulam (Adıyaman - 7 MW), Burç Bendi (Adıyaman - 28 MW) ve Fekte II (Adana - 70 MW) hidroelektrik santralleriyle, yenilenebilir kaynaklı kurulu gücümüz 301 MW'a yükselmiştir.

Akenerji, yapımı devam eden ve 2012 yılında faaliyete geçmesi planlanan üç hidroelektrik santraliyle kurulu gücünü 746 MW'a çıkarmayı hedeflemektedir. Bugün toplam 658,2 MW kurulu güce sahip olan Akenerji, Egemer Doğal Gaz Çevrim Santrali (900 MW) ile Kemah HES (160 MW) projelerinin tamamlanmasıyla, Türkiye'deki enerji üretiminin önemli bir bölümünü tek başına gerçekleştiriyor olacaktır.

Enerji sektöründe atılımlarıyla örnek teşkil eden Akenerji, özelleştirme ihalesini kazanarak 2009 yılı Şubat ayında devraldığı Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) ile elektrik üretiminin yanı sıra dağıtımında da iddialı olacağını göstermiştir. Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illerini kapsayan, doğudan batıya 280 kilometrelik geniş bir coğrafyada yaklaşık 1,5 milyon aboneye hizmet



Ahmet Ümit Danışman

Genel Müdür

sağlayan SEDAŞ, müşteri memnuniyeti ve kaliteli hizmet anlayışı doğrultusunda, bilişim teknolojileri, müşteri hizmetleri ve çağrı merkezi gibi alanlarda 2010 yılında yaklaşık 24 milyon TL tutarında yatırım gerçekleştirmiştir.

Akenerji, her ölçekte üreticiye, sahip olduğu satış ve pazarlama gücünü kullanarak, ilkesi kazan-kazan olan bir işbirliğinin kapılarını açmaktadır. Bu çerçevede, ülkemizin önde gelen rüzgâr enerjisi üreticilerinden Polat Enerji ile 100 MW kurulu güce sahip rüzgâr santrallerinin 31 Aralık 2010 tarihine kadar gerçekleştireceği tüm üretim kapasitesini satın almak üzere bir anlaşma imzalamış ve bu anlaşmanın süresini 2011 yılı içinde devreye girecek yeni üretim kapasitelerini de kapsayacak şekilde bir yıl daha uzatmıştır.

Topluma ve çevreye karşı sorumluluğunun bilinciyle faaliyet gösteren ve doğal kaynakları korumak için gerekli önlemleri alan Akenerji, yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin araştırılması, geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasında sektöre örnek teşkil etmektedir.

Karbon emisyon ticaretinde de sektörün öncüleri arasında yer alan Akenerji, Global Tan Energy ile imzaladığı sözleşme kapsamında tüm yenilenebilir enerji yatırımları için karbon sertifikalandırma sürecini yürütmektedir. Şirketimiz bu kapsamda her yıl 1 milyon tonu aşan CO₂ salımını engelleme taahhüdü vermiştir. Doğaya yaklaşık 42,2 milyon ağacın sağladığı temiz havaya eşdeğer bir katkıda bulunacak olan Akenerji, bu anlaşmayla, üretim yapan diğer kuruluşlara da örnek oluşturmaktadır. 2010 yılında devreye giren hidroelektrik santralleriyle Akenerji, bu hedef doğrultusunda önemli bir aşama daha kaydetmiştir.

Finansal açıdan baktığımızda, Akenerji'nin yılsonu net satış geliri 428 milyon TL olurken faiz, amortisman ve vergi öncesi kâr (FAVÖK) 36 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Yeni devreye giren santrallerin amortismanı, yatırım projeleri sebebiyle oluşan finansal yükümlülüklerin kur ve faiz giderleri ile vergi ödemeleri bilançolara olumsuz yansımıştır. Ancak, elektriğe olan talep güçlendiğinden ve yeni hidroelektrik santralleri 2011 yılının tamamında operasyonel olacağından, önümüzdeki sene finansal performansımızla ilgili mutlak ve olumlu gelişmeler beklemekteyiz.

Entegre bir enerji şirketi olma hedefimiz paralelinde yatırımlarımıza devam ederken, aşılmakta olan kriz dönemi ortamında elde ettiğimiz sonuçlar, ileriye güvenle bakmamızı sağlayarak bize moral ve motivasyon desteği vermektedir. Aynı heyecanı korursak, aynı azimle yürürsek, ülkemizin ve çocuklarımızın güzel geleceğine katkıda bulunacak daha nice başarılı projeyi ülkemize hediye edebileceğimize yürekten inanıyorum.

Bu başarılı yolculuğa eşlik eden tüm çalışanlarımıza, hissedarlarımıza, tedarikçilerimize, müşterilerimize ve desteklerini bizden esirgemeyen tüm sosyal paydaşlarımıza teşekkürlerimi sunuyorum.

Saygılarımla.

Dünyada ve Türkiye’de Enerji Sektörü

Çevreye duyarlı yatırımlara eğilim artıyor.

Dünya

Dünya elektrik üretimi son 25 yıl içinde yılda ortalama %3 oranında artış göstermiştir. Bu dönemde talebi karşılayan temel yakıt %41’lik bir oranla kömür olmuştur. Kömürü takip eden doğal gaz, üretimde %21’lik paya sahipken, hidroelektrik santrallerinden elde edilen elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı yaklaşık %16’dır.*

Özellikle enerji maliyetlerinin giderek yükselmesi ve karbon emisyon ticareti gibi teşvik edici faktörler, dünya enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payını artıracaktır.

2009 yılına damgasını vuran mali kriz dünya ekonomisini, dolayısıyla elektrik talebini olumsuz yönde etkilemiştir. 2010 yılında gelişmekte olan ülkelerin krizin etkilerinden çabuk sıyrılmaları ve dünya ekonomisinde itici güç konumuna gelmeleri, elektrik talebindeki düşüş eğilimini de tersine çevirmiştir. Gelişmeler ve öngörüler de gelişmekte olan ülkelerin dünya enerji tüketiminde önümüzdeki dönemde daha fazla paya sahip olacağını doğrulamaktadır.

Türkiye

Son 20 yılda Türkiye elektrik talebi, ekonomik büyümeyi de geride bırakacak şekilde yıllık ortalama %7 oranında artış göstermiştir. Bununla beraber, 2009 yılında tüm dünyada etkili olan ekonomik krizin etkisiyle elektrik tüketiminde yaklaşık %2,4 oranında bir azalma görülmüştür. 2010 yılı Mart ayından itibaren kriz öncesi seviyelerini yakalayan elektrik talebi aylık ortalama %8 artış göstererek 2010 yılsonu itibarıyla yaklaşık 210.000 GWh seviyesine ulaşmıştır.

Türkiye elektrik sektörü hızlı bir serbestleşme süreci içindedir. 2010 yılı itibarıyla dağıtım özelleştirmeleri büyük ölçüde tamamlanmıştır. Üretim özelleştirmelerinde ilk adım olan EÜAŞ’a ait 50 adet küçük akarsu santralinin işletme hakkı devri yöntemiyle özelleştirme ihalelerine başlanmış ve bu ihalelerden yaklaşık 440 milyon ABD

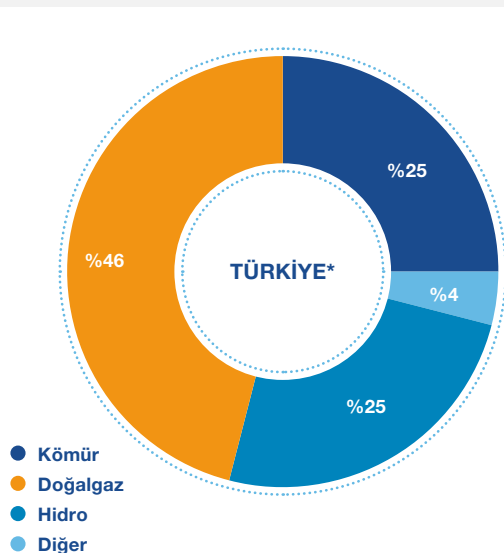
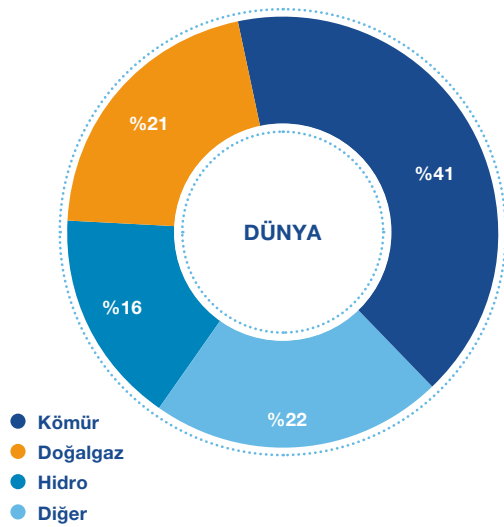
2010 yılı Mart ayından itibaren kriz öncesi seviyelerini yakalayan Türkiye elektrik talebi aylık ortalama %8 artış göstererek 2010 yılsonu itibarıyla yaklaşık 210.000 GWh seviyesine ulaşmıştır.

doları gelir elde edilmiştir. Önümüzdeki yıllarda da hız kesmeden devam edeceği öngörülen üretim özelleştirmeleri neticesinde, 2010 yılı itibarıyla %50’ye düşen kamu payının daha da gerilemesi beklenmektedir.

Türkiye’de elektrik üretimi, dünyadaki genel eğilimin tersine, kaynak bazında kömür yerine doğal gaza yönelmiş durumdadır. Elektrik üretiminde doğal gaz yaklaşık %46 pay ile birinci sırada yer alırken, hidroelektrik ve kömür %25 pay ile ikinci sırada yer almaktadır.

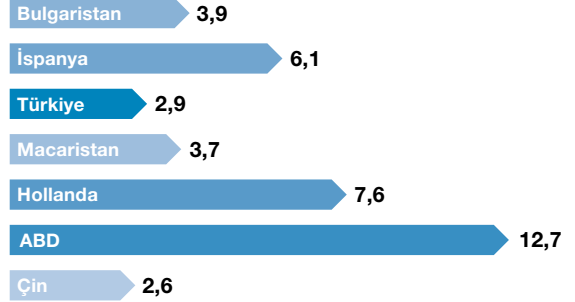
Elektrik Üretiminde Kaynak Çeşitliliği

Elektrik santrallerinin uzun vadeli ve büyük ölçekli yatırımlara ihtiyaç duyması nedeniyle, dünya çapında elektrik üretim sektöründe kısa vadede büyük bir dönüşüm beklenmemektedir. Termik üretime dayalı küresel enerji politikasında ciddi bir değişiklik olmaması halinde, elektrik üretiminin yüksek oranda fosil kaynaklara bağlı kalması kaçınılmaz görünmektedir. Buna rağmen küresel kriz ve küresel iklim değişikliği gibi dünya kamuoyu gündemini yoğun bir biçimde meşgul eden iki önemli etken, elektrik üretim sektöründe yenilenebilir enerji kaynaklarına eğilimi ciddi bir biçimde teşvik etmektedir.



* International Energy Agency (IEA), 2010 TEİAŞ 2010 yılı verileri

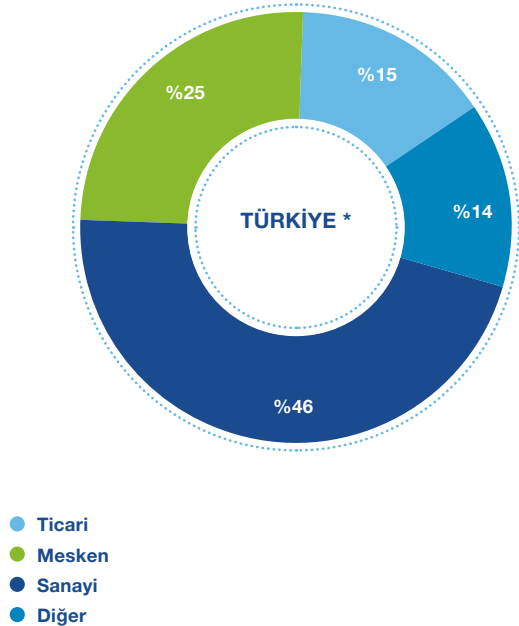
Kişi Başı Ortalama Elektrik Tüketimi* (MWh)



* CIA World Factbook, Eurostat, OECD, 2010

Türkiye'de Elektrik Tüketiminin Dağılımı

Türkiye'de toplam elektrik üretiminin %46'sı sanayi tarafından tüketilirken, mesken tüketimi %25'lik payla ikinci sırada yer almaktadır. Ticarethane tüketimi ise toplam elektrik tüketimi içinde yaklaşık %15'lik payla üçüncü sıradadır.



* TEDAŞ 2009 yılı verileri



Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce'de,
doğudan batıya 280 kilometrelik geniş bir coğrafyada
yaklaşık **1,5 milyon müşteriye ulaşan SEDAS**,
yüksek müşteri memnuniyeti ve kaliteli hizmet
anlayışıyla faaliyetlerini sürdürmektedir.



2010 Yılı Faaliyetleri

Üretim

Tüm enerjimizle
Türkiye için çalışıyoruz.

2010 Yılında Devreye Alınan Santraller

Devreye Giren Yeni Santraller	Kurulu Güç (MW)	İşletmeye Geçiş Tarihi
Akocak HES	81	Temmuz 2010
Bulam HES	7	Ağustos 2010
Uluabat HES	100	Ekim 2010
Burç Bendi HES	28	Kasım 2010
Feke II HES	70	Aralık 2010



Akenerji, arka arkaya devreye aldığı beş hidroelektrik santrali, yatırım portföyüne eklediği en büyük HES projesi olan 160 MW kurulu güce sahip Kemah Hidroelektrik Santrali ve yaklaşık 900 MW kapasiteli Egemer Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali projelerinin yanı sıra sahip olduğu üç doğal gaz ve bir rüzgâr santrali ile 2010 yılında da Türkiye'nin enerji geleceğini şekillendirmeye devam etmiştir.

Akenerji, Türkiye'nin sanayileşmiş bölgelerinde konuşlandığı Bozüyük (Bilecik - 132 MW), Çerkezköy (Tekirdağ - 98 MW) ve Kemalpaşa (İzmir - 127,2 MW) doğal gaz santralleri ile Ayyıldız Rüzgâr Santrali'nde (Balıkesir - 15 MW) sürdürdüğü elektrik üretimini, 2010 yılında devreye aldığı beş yeni hidroelektrik santrali ile önemli ölçüde artırmıştır. Şirket, toplam 286 MW kurulu güce sahip bu santrallerin devreye alınmasıyla sektörün en büyük oyuncular arasındaki yerini sağlamlaştırmıştır.

Rüzgâr

Yenilenebilir enerji kaynaklarının öneminin her geçen gün artacağını öngören ve bu yöndeki yatırımlarına hız veren Akenerji, ilk yenilenebilir enerji üretim tesisi olan Ayyıldız Rüzgar Santrali'ni 2009 yılında devreye almıştır.



Hidroelektrik

Akenerji, 2010 yılında da Akocak, Bulam, Burç Bendi, Feke II ve Uluabat hidroelektrik santrallerini devreye alarak yenilenebilir kaynaklı kurulu gücünü 301 MW'a çıkarmıştır. Böylece, toplam kurulu gücü içindeki yenilenebilir payını %46'ya yükselterek yakıt portföyünü çeşitlendirme hedefine doğru büyük bir adım atmıştır.



Doğalgaz

Hatay'ın Erzin ilçesinde kurulması planlanan yaklaşık 900 MW kapasiteli doğal gaz santrali projesi, Akkök-CEZ stratejik ortaklığının en önemli projelerinden biridir. Akenerji'ye bağlı Egemer Elektrik Üretim A.Ş. tarafından projelendirilen Egemer Doğal Gaz Elektrik Üretim Santrali'nin yıllık ortalama 6,7 milyar kWh elektrik üretmesi beklenmektedir.



Enerji Ticareti

İkili anlaşmalar yoluyla Türkiye genelinde serbest tüketicilere enerji tedariki, toptan enerji ticareti, elektrik dağıtım ve perakende satışı faaliyetlerini aktif bir şekilde yürütmekte olan Akenerji, mevcut lisansı kapsamında elektrik enerjisi ithalat ve ihracatı yapabilme imkânına sahip olup, bu alandaki fırsatları da takip etmektedir. Müşterilerine ekonomik koşullarla elektrik enerjisi sağlayan, sunduğu avantajları istikrarlı bir şekilde sürdürebilecek üretim kapasitesi ve piyasa öngörüsüne sahip olan Akenerji, sanayi, sağlık, iletişim, bilgi işlem, otelcilik, bankacılık, alışveriş merkezi vb. birçok sektörde faaliyet gösteren kurumsal şirketin elektrik enerjisini tedarik etmektedir.

Akenerji'nin benimsediği kazan-kazan ilkesinin ve müşteri odaklı büyüme stratejisinin bir sonucu olarak Akenerji'nin 2009 yılsonunda hayata geçen yeni piyasa yapısına yönelik öngörüsü, 2010 yılının ilk yarısında serbest tüketicilerin büyük bölümünün Akenerji'yi tercih etmesini sağlamıştır.

2010 yılı sonu itibarıyla Akenerji'nin ticari portföy büyüklüğü yaklaşık 1.000 kurumsal müşteri ve 10.000 aboneye ulaşmıştır.

Rekabetçi konumu ile piyasanın tercihi haline gelen Akenerji, diğer enerji şirketleri ile yapmış olduğu enerji tedarik sözleşmeleri sayesinde de enerji portföyünü büyütmektedir. Rüzgar ve hidroelektrik santrallerinde üretilen "Yeşil Enerji"nin satışını, bu kapsamda çevreci enerji politikasını benimsemiş şirketlerle ortaklaşa yürüten Akenerji, yatırımlarının çevreye olan katkısını da pekiştirmektedir.

Türkiye elektrik enerjisi sektörüne yön veren Akenerji, yapmış olduğu çalışmalar doğrultusunda Türkiye'nin en büyük enerji ticareti platformunu yaratmayı hedeflerken, üstün kalite ve müşteri memnuniyeti anlayışıyla, müşterilerinin ihtiyacı olan enerjiyi, "Akenerji güvencesi" ile sunmaya devam etmektedir.

Akenerji, Türkiye'deki en güçlü enerji ticareti platformunu yaratmak üzere çalışmaktadır.



Dağıtım

AkCez'in 28 yıl süresince işletme hakkını elinde bulundurduğu SEDAŞ'ın satış büyüklüğü yaklaşık 7,5 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ), temel görevi olan elektrik enerjisi dağıtımının yanı sıra perakende satış faaliyetleri de gerçekleştirmektedir. Dağıtım çalışmaları kapsamında, faaliyet gösterdiği bölgenin ihtiyacı olan teknik altyapının kurulmasını sağlayan SEDAŞ, yaklaşık 1,5 milyon abonesine ihtiyaç duydukları enerjiyi kaliteli, verimli ve kesintisiz şekilde ulaştırmaktadır.

Akkök-Akenerji-CEZ konsorsiyumunun (AkCez) 600 milyon ABD doları bedel ile kazanmış olduğu SEDAŞ özelleştirme ihalesi sonrasında devir işlemlerinin tamamlandığı 11 Şubat 2009 tarihinden itibaren, Şirket hızlı bir dönüşüm ve iyileştirme sürecine girmiştir. Şirket'in ortaklık yapısında Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin %45, Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'nin %27,5, ÇEZ Group a.s.'nin ise %27,5 oranında payı bulunmaktadır.

Türk sanayisi için sürekli değer yaratan bir kurum

AkCez'in 28 yıl süresince işletme hakkını elinde bulundurduğu SEDAŞ, Türk sanayisinin kalbinin attığı ve gelir üretiminde tartışmasız lider konumunda bulunan dört ilde kamu hizmeti sunan özel işletme statüsünde, faaliyetlerine ve yatırımlarına devam etmektedir. Geçmişte ağır sonuçlar doğuran depremlerin meydana geldiği, günümüzdeyse hızla göç alan bir sanayi bölgesi durumundaki Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illeri güçlü bir altyapıya ihtiyaç duymaktadır. Bu sorumluluk bilinciyle yatırımlarını gerçekleştiren SEDAŞ, faaliyet alanına giren bu bölgede 2010 yılsonu itibarıyla yaklaşık 1,5 milyon müşteriye hizmet vermektedir. 2010 yılsonu itibarıyla personel sayısı 740 olan SEDAŞ, hizmet aldığı şirketlerin çalışanlarıyla birlikte toplam 2.014 kişiye istihdam sağlamaktadır.

SEDAŞ'ın 2010 yılsonu itibarıyla satış büyüklüğü 7,47 milyar kWh, brüt hâsılatı ise 1,4 milyar TL'dir.



Yatırımlar

Akenerji, 2010 yılı boyunca kademeli olarak faaliyete geçen beş hidroelektrik santraliyle 373 MW olan kurulu gücünü 658,2 MW'a çıkarmış, böylelikle 581.444 ton CO₂ salımını engelleyerek, 1 milyon ton CO₂ salımını engelleme hedefine bir adım daha yaklaşmıştır. 2010 yılı Temmuz ayında Akocak, Ağustos ayında Bulam, Ekim ve Kasım aylarında sırasıyla Uluabat ve Burç Bendi, Aralık ayında ise Feke II hidroelektrik santrallerinin işletmeye alınmasıyla beraber çevreye 30 milyonu aşkın ağacın sağladığı temiz havaya eşdeğer bir katkıda bulunulmuştur.

Akenerji, yenilenebilir enerji kaynaklarına dönük yatırımlarını hızla sürdürmektedir. Yapımı devam eden Feke I HES, Himmetli HES ve Gökkaya HES santrallerinin 2012 yılında kademeli olarak devreye alınması planlanmaktadır.

Akenerji'nin, karbon ticareti olanağından yararlanmak üzere yenilenebilir enerjiye dayalı tüm yatırımlarına yönelik başlattığı karbon sertifikası çalışmaları da tamamlanma aşamasına gelmiştir. Bu kapsamda Akocak HES, Ayyıldız RES, Bulam HES, Burçbendi HES, Feke I-II HES, ve Uluabat HES için validasyon süreci tamamlanmıştır. Gökkaya HES ve Himmetli HES projeleri için sertifikasyon süreci devam etmektedir.

2010 Yılında Tamamlanan Yatırımlar

Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli Hidroelektrik Santrali

Akenerji, 14 Mart 2005 tarihinde EPDK'nın özel sektöre açtığı ilk hidroelektrik santrali projesi ihalesi olan Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli HES projelerine en yüksek teklifi vererek

49 yıllığına işletme hakkını kazanmıştır. 2010 yılı Ekim ayında ticari işletmeye alınan, Marmara Bölgesi, Susurluk Havzası'nda bulunan Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli HES 100 MW kurulu güce ve 422,63 GWh üretim kapasitesine sahiptir.

Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali

Akenerji, 25 Nisan 2006 tarihli EPDK ihalesi ile aldığı Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak HES için su kullanım anlaşmasını 16 Haziran 2005 tarihinde imzalamıştır. Trabzon'un Araklı ilçesinde yer alan ve inşaat işleri ile elektromekanik montaj işleri 2010 yılının ilk yarısında tamamlanan Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak HES Temmuz ayında devreye alınmıştır. 81 MW kurulu güçle yılda 257,44 GWh üretim yapması öngörülen Akocak HES, Akenerji'nin ortalama elektrik üretim maliyetinin iyileştirilmesine önemli ölçüde katkıda bulunacaktır.

Burç Bendi HES ve FEKE II HES

Akenerji, üretimde kaynak çeşitliliği ve büyüme stratejisine paralel olarak Adana ve Adıyaman'da hidroelektrik santral kurma iznine sahip olan Akkur Enerji'yi satın almıştır. Akkur Enerji'nin bünyesinde, Adıyaman'da Burç Bendi HES (28 MW) projesiyle Adana'da Feke I HES (30 MW) ve Feke II HES (70 MW) projeleri yer almaktadır. Elektromekanik montaj ve testleri tamamlanan projelerden Burç Bendi HES Kasım ayında, Feke II HES ise Aralık ayında ticari işletmeye alınmıştır. Burç Bendi HES'in, 28 MW kurulu güçle yılda 112,47 GWh, Feke II HES'in ise 70 MW kurulu güçle yılda 223,41 GWh üretim yapması planlanmaktadır.

Bulam Regülatörü ve HES

Akenerji'nin iştiraki olan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş., Adıyaman'da 2010 yılı Ağustos ayında üretime geçen Bulam Regülatörü ve HES (7MW) ile Himmetli HES ve Gökkaya HES (Yamanlı III HES) projelerinin lisanslarına sahiptir. Bulam Regülatörü ve HES (7MW), 2010 yılı Ağustos ayı itibarıyla ticari işletmeye alınmıştır.

İnşaatı Devam Eden Yatırımlar

Feke I HES

İnşaat çalışmaları hızla devam eden Feke I HES (30 MW) projesinin 2012 yılının ilk çeyreğinde tamamlanarak santralin üretime geçmesi hedeflenmektedir.

Himmetli ve Gökkaya HES

Toplam 57 MW kurulu güce sahip olacak Himmetli ve Gökkaya HES projelerinin inşaat çalışmalarına 2010 yılı ilk çeyreği itibarıyla başlanmış olup, projelerin 2012 yılında tamamlanarak santralin üretime geçmesi hedeflenmektedir.

Proje Aşamasındaki Yatırımlar

Egemen Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali

Hatay'ın Erzin ilçesinde kurulması planlanan yaklaşık 900 MW kapasiteli doğal gaz santrali projesi, Akenerji'deki Akkök-CEZ stratejik ortaklığının en önemli projelerinden biridir. Akenerji'ye bağlı Egemen Elektrik Üretim A.Ş. tarafından projelendirilen Egemen Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin yıllık ortalama 6,7 milyar kWh elektrik üretmesi beklenmektedir.

Elektrik üretiminin kombine çevrim yöntemiyle yapılacağı Egemer Doğal Gaz Santrali'nde, en ileri teknoloji kullanılarak yüksek verimliliğe ulaşılması hedeflenmektedir.

Bölgeye çevre dostu ve yüksek verimliliğe sahip, çağdaş bir enerji santrali kazandırmayı amaçlayan proje, Türkiye'nin hızla artan enerji açığının giderilmesinde de kilit bir rol üstlenecektir. Projenin yaklaşık 1 milyar ABD doları büyüklüğünde bir yatırımla hayata geçirilmesi planlanmaktadır.

Elektrik üretiminin doğal gaz kombine çevrim yöntemiyle yapılacağı Egemer Santrali'nde, en ileri teknoloji kullanılarak yüksek verimliliğe ulaşılması hedeflenmektedir. Proje kapsamında daha az kaynak tüketimiyle daha fazla enerji elde etmeye odaklı ve çevreye duyarlı bir sistem kurulması için, alanlarında uzman araştırma ve mühendislik şirketlerinden destek alınmaktadır. Egemer Santrali'nde, temiz bir yakıt olan doğal gazın kullanımıyla, CO₂ salımının mümkün olan en düşük düzeye çekilmesi ve böylece bölgesel tarımın olumsuz etkilenmemesi sağlanacaktır. İleri teknoloji denetim sistemleri ve uzman bir kadroyla santralin baca gazı salım değerleri aralıksız olarak takip edilerek Avrupa Birliği (AB) Çevre Mevzuatı'nda yer alan sınır değerlerin altında olmasına özen gösterilecektir. Bununla beraber ses kirliliğinin önlenmesi, atık suların arıtılması ve atık maddelerin bertaraf edilmesi de dâhil olmak üzere mevzuatın gerektirdiği tüm çevre kriterlerine uyum sağlanması planlanmaktadır. Deniz suyuyla yapılacak soğutma işlemi sonucunda yüzey ve yeraltı su kaynakları korunacaktır. Üretim lisansı ve Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) olumlu belgesi alınan, arazi tahsisinde son aşamaya gelen Egemer projesi inşaatıyla ilgili izinlerin büyük bir



kısmı tamamlanmıştır. İnşaat aşamasında 500, işletme aşamasında ise 80 kişilik işgücünün çevre bölgeden sağlanarak istihdama katkıda bulunulması beklenmektedir.

15 Aralık 2010 tarihinde Gama Güç Sistemleri-GE Energy-Gama Ltd.-General Elektrik A.Ş. Konsorsiyumu ile mühendislik, tedarik ve inşaat işlerinden oluşan anahtar teslim EPC mukavelesi imzalanmıştır. 2011 yılında proje finansmanı anlaşmasının sonuçlandırılarak projenin inşasına başlanması planlanmaktadır. Projenin finansmanına büyük önem veren Akenerji, finansal danışman olarak ING, hukuk danışmanları olarak Linklaters LLP ve Çakmak Avukatlık Bürosu ile sözleşme imzalamıştır. 2014 yılında üretime başlaması hedeflenen Egemer projesi ile Akenerji, mevcut kurulu gücünü ikiye katlayacaktır.

Kemah Barajı ve Hidroelektrik Santrali

Akenerji'nin proje aşamasındaki yatırımları arasında, 2010 yılı Mayıs ayında İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Tic. A.Ş.'den Akenerji'ye devri gerçekleştirilen ve Erzincan ili Kemah ilçesinde kurulması planlanan yaklaşık 160 MW kapasiteli bir HES projesi de bulunmaktadır. Fizibilite çalışmaları devam eden Kemah HES projesinin 2015 yılında tamamlanarak ticari işletmeye geçirilmesi öngörülmektedir. Üretim lisansı ve Çevresel Etki Değerlendirme olumlu belgesi alınan Kemah HES projesi, Akenerji portföyünde bulunan en büyük hidroelektrik santral projesi olma özelliğini taşımaktadır ve öngörülen ortalama yıllık üretim miktarı 527 GWh'dir.

Gelecek Perspektifi

Türkiye enerji sektörü, sahip olduğu hızlı büyüme potansiyeliyle yerli ve yabancı yatırımcılar için cazibe merkezidir. TEİAŞ tarafından yapılan projeksiyon çalışmalarına göre elektrik talebinin, yıllık ortalama %7 oranında artması durumunda 2019 yılında 390.000 GWh seviyesine ulaşması beklenmektedir. Sektörde arz güvenliğinin sağlanması, ihtiyaç duyulan ilave yatırımların zamanında devreye alınmasına bağlıdır. Enerji üretiminde gerçekleştirilecek yenilenebilir kaynakların oranının artması çevresel ve ekonomik devamlılığın sağlanması için gereklidir.

Özel sektör elektrik üreticileri arasında yenilenebilir enerjiye dayalı yatırım faaliyetlerini başlatan ilk şirketlerden olan Akenerji'nin devam eden hidroelektrik santral yatırımlarının yanı sıra Çanakkale'de toplam 170 MW kapasiteli iki rüzgâr santrali için de lisans başvurusu bulunmaktadır. Akenerji'nin, Ege Bölgesi'nde dört, Bursa'da bir sahada jeotermal kaynak arama ruhsatı bulunmakta ve bu sahalardaki etüt çalışmaları devam etmektedir. Akenerji, güneş enerjisi alanındaki gelişmeleri de yakından takip etmektedir.

2010 yılı, Akenerji için, yapılan yatırımların karşılığının alındığı verimli bir hasat zamanı olmuştur. 2010 yılı içinde 286 MW yenilenebilir enerji kaynaklı kurulu gücü devreye alan Akenerji, yenilenebilir enerji yatırımlarını sürdürmektedir.

Türkiye'de serbest üretim şirketleri tarafından üretilen elektriğin %4,2'sini tek başına karşılayan Akenerji, devreye giren yenilenebilir kaynaklı santralleriyle üretim portföyünü büyük ölçüde çeşitlendirmiştir. Sektördeki gelişmeleri her zaman yakından izleyen Akenerji, yatırımlarında karbon ticareti olanaklarından da yararlanmak üzere çalışmalarını devam ettirmektedir.

Özel sektör elektrik üreticileri arasında yenilenebilir enerjiye dayalı yatırım faaliyetlerini başlatan ilk şirketlerden olan Akenerji'nin devam eden hidroelektrik santral yatırımlarının yanı sıra Çanakkale'de toplam 170 MW kapasiteli iki rüzgâr santrali için de lisans başvurusu bulunmaktadır.

Akenerji Çalışan Profili

Motivasyonu yüksek, mutlu ve nitelikli insan gücü

Akenerji, insan kaynağına, sürekli gelişim içinde, yenilikçi ve fark yaratan bir şirket olma vizyonu ile yatırım yapmaktadır.

Yüksek standartlarda insan kaynakları yönetimi

Akenerji, sahip olduğu en önemli değer insan kaynağı olduğunun bilincindedir. Şirket'in insan kaynakları politikası, sahip olduğu nitelikli iş gücü ve çalışan memnuniyetine odaklı uygulamalarıyla sektöründe örnek bir kurum olma hedefi doğrultusunda şekillenmiştir. Akenerji stratejik bilince sahip, iyi eğitilmiş, çözüm üretebilen, sonuç odaklı ve şirket hedef ve ilkeleri doğrultusunda hareket eden bir kadro oluşturmaya özen göstermektedir.

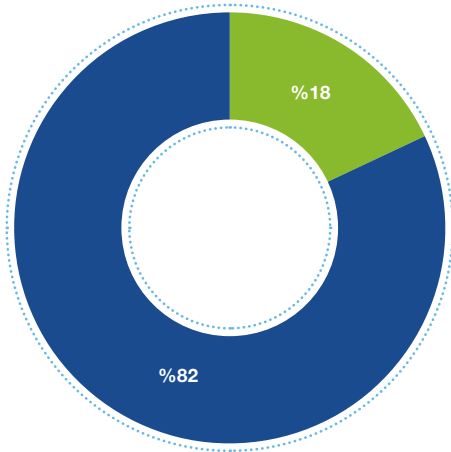
Akenerji, insan kaynağına sürekli gelişim içinde, yenilikçi ve fark yaratan bir şirket olma vizyonu ile yatırım

yapmaktadır. Yaratıcı ve gelişime açık bir çalışma ortamı oluşturmayı ilke edinen Akenerji, çalışanlarının kişisel ve kariyer gelişimlerine katkıda bulunacak eğitim, sempozyum, panel, konferans, seminer, sergi, fuar ve sektörel toplantılara katılımlarını desteklemektedir. Akenerji'de çalışanların kariyer ve gelişim planlamaları, yetkinlik değerlendirme, yetenek yönetimi, insan kaynakları planlama ve performans değerlendirme süreçleri kapsamında gerçekleştirilmektedir. Çalışanların gelişim ihtiyaçlarına yönelik olarak mesleki ve kişisel eğitim planları hazırlanmakta; teknik, mesleki ve kişisel gelişim eğitimleri verilmektedir.

Akenerji, geleceğin liderleriyle buluşuyor

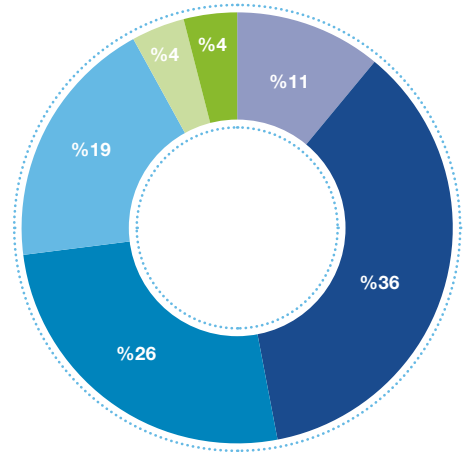
Akenerji'de mevcut insan kaynağına yatırım yapmanın yanı sıra Şirket'in dinamik yapısını korumak amacıyla, işe alım süreçlerinde de çağın gereksinimlerine uygun bir politika benimsenmiştir. Bir önceki yıl başlatılmış olan Yeni Mezun Programı ile çeşitli üniversitelerde Kariyer Günleri seminerlerine konuşmacı olarak katılımlar 2010 yılında da devam etmiştir. Bu çalışmaların sonucunda Akenerji, potansiyel insan kaynağı olarak tanımladığı adaylara ulaşarak yeni mezun ve/veya 1-3 yıl arası deneyime sahip adaylara iş olanağı sağlamıştır.

Cinsiyet



● Erkek
● Kadın

Eğitim Durumu



● Yüksek Lisans/Doktora
● Üniversite
● Meslek Lisesi
● Meslek Yüksekokulu
● Lise
● İlköğretim

Çevre Uygulamaları ve Sosyal Sorumluluk

Çevre



Hedef, emisyon ticaretinde Türkiye liderliği

Akenerji, topluma ve çevreye karşı olan sorumluluğunun bilinciyle çevre kirliliğini önlemek ve doğal kaynakları korumak için gerekli önlemleri almakta ve bu alanda verdiği taahhütlerle sektöre yol göstermektedir. Şirket, yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin araştırılması, geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasında da öncüdür. Akenerji, karbon salımının azaltılmasına katkı sağlayan projelerin karbon kredisiyle desteklenmesi anlamına gelen emisyon ticaretinde de sektörün öncü kuruluşları arasında yer almaktadır. Yenilenebilir enerji yatırımlarıyla dikkat çeken ve emisyon ticaretinde Türkiye liderliğini hedefleyen Akenerji, Global Tan Energy ile imzaladığı sözleşme kapsamında, tüm yenilenebilir enerji yatırımları için karbon sertifikalandırma

sürecini yürütmektedir. Tüm yenilenebilir enerji projeleri için Gönüllü Karbon Piyasası'nda (Voluntary Emission Reduction - VER) sertifika başvurularını yapan Akenerji, 2010 yılında karbon sertifikalandırma çalışmalarında büyük aşama kaydetmiştir.

Tüm yenilenebilir enerji yatırımları devreye girdiğinde, Akenerji her yıl 1 milyon tonu aşan CO₂ salımını engellemiş olacaktır. Uygulamaya aldığı her yatırım projesinde Avrupa Birliği Çevre Mevzuatı'yla tam uyum içinde hareket eden Akenerji, halen işletmekte olduğu tüm termik santrallerde de gerekli çevresel önlemleri almaktadır. Santrallerden çıkan atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri, Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerine uygun olarak lisanslı kuruluşlar tarafından yapılmaktadır. Akenerji, santrallerinde

General Electric ve Siemens gibi alanında lider şirketlerden tedarik ettiği, kendi sınıfında en yüksek teknolojiye ve verimliliğe sahip gaz ve buhar türbinlerini kullanmaktadır. Yatırım aşamasındaki santrallerde kullanılacak türbinlerin yatırım planları da en son teknolojik gelişmeler dikkate alınarak yapılmaktadır.

Akenerji ile çalışanları arasında kurulan yeşil köprü

Akenerji, bizzat katıldıkları ağaçlandırma faaliyetleriyle, çalışanların çevre bilincini yükseltmektedir. Dünya Çevre Günü kutlaması ve Hatıra Ormanı projelerini bir fırsat olarak değerlendiren Akenerji, 2010 yılında da geniş katımlı bilinçlendirme faaliyetlerini başarıyla sürdürmüştür.

Akenerji, 5 Haziran Dünya Çevre Günü'nü "Bir Ağaç Dikmek, Bir Umut Dikmektir." sloganı ile tüm çalışanlarına fidan armağan ederek kutlamıştır. Uluabat HES İşletme Müdürlüğü önderliğinde kenetlenen tüm Uluabat HES personeli, santralin çevresinde uygun görülen yerlere 2010 yılı Ağustos ayı içinde 600 adet çam fidanı dikmiş, Eylül ve Ekim aylarında da dikimine devam edilen 500 adet çam fidanı ile bu sayıyı 1.100'e çıkarmıştır. Akocak HES personeli, Kasım ayı boyunca santral çevresine 7.400 adet fidanın dikimini tamamlamıştır. Bulam HES'in kurulu olduğu Adıyaman Bulam'da 200 hektarlık arazide kurulan Akenerji Hatıra Ormanı, Şirket ile çalışanlar arasında kurulan yeşil köprüyü güçlendirmiştir.

Tüm yenilenebilir enerji yatırımları devreye girdiğinde, Akenerji her yıl 1 milyon tonu aşan CO₂ salımını engellemiş olacaktır.

Belge ve Sertifikalar

- ISO 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi Belgesi
- ISO 14001:2004 Çevre Yönetim Sistemi Belgesi
- OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Belgesi

Akenerji, Kalite Yönetim Sistemi (ISO 9001:2008), Çevre Yönetim Sistemi (ISO 14001:2004), İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi (OHSAS 18001:2007) belgeleri için çalışmalarına başlamış ve Kalite-Çevre-İSG yönetim sistemleri belgelendirme denetimleri 15-17 Haziran 2010 tarihlerinde başarıyla tamamlanmıştır.

IFC performans standartları Akenerji uygulamalarında

Uluslararası Finans Kurumu (IFC) ile Akenerji arasında imzalanan kredi sözleşmesi sonrasında oluşturulan aksiyon planı tüm hızıyla Akenerji uygulamalarına uyumlaştırılmaktadır. Bu kapsamda daha önce IFC ile üzerinde anlaşılan Yeniden Yerleşim Eylem Planı'na uygun olarak, hane halkı anketlerinin Adana çevresindeki projelere uygulanmasına ve sonuçların değerlendirilmesine başlanmıştır.

Kalite, çevre ve iş sağlığı ve güvenliği yönetim sistemlerine hazırlık ve çevre ve iş sağlığı ve güvenliği mevzuatına tam uyum çalışmaları kapsamında, Adana'daki HES projelerinde saha denetimi gerçekleştirilmiştir. Çevre ve iş sağlığı ve güvenliği konusunda belirlenen aksiyon planına uygun olarak mevcut durum değerlendirmesi yapılmış; Adana'daki tüm projeler için saha ziyaretleri gözlem raporu hazırlanarak IFC'ye sunulmuştur.

Etkin atık yönetimi

Topluma karşı taşıdığı sorumluluğun bilinciyle hareket eden Akenerji, çevre kirliliğini önlemek ve doğal kaynakları korumak üzere, atık yönetimi konusunda gerekli önlemleri almaya ve bu konuda farkındalık yaratmaya devam etmektedir.

Santrallerden ve Akenerji'nin merkez binası olan Akhan'dan çıkan tüm tehlikeli atıklar, Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yetkilendirilen lisanslı kuruluşlara gönderilerek bertaraf edilmektedir. 2010 yılında yaklaşık 134 kg tehlikeli atık bu yolla bertaraf edilmiş ve 174 ton atık geri kazanılmıştır. Akhan'da, tüm Akenerji ve diğer Akkök Grubu şirketleri çalışanlarının verdiği destekle atık pillerin diğer atıklardan ayrıştırılarak toplanmasına 2010 yılında da devam etmiştir.

Akenerji iştiraklerinden SEDAŞ enerji dağıtım sisteminden çıkan hurda içindeki geri dönüşümü sağlanabilecek malzemeleri değerlendirerek, ülke ekonomisine katkı sağlamaktadır. Toprak ve yeraltı sularına karışmaması için trafo yağları depolanmakta, bu atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerine uygun olarak yapılmaktadır. SEDAŞ işyerlerinde geri dönüşüm firmaları ile yapılan işbirliğiyle büro çalışmalarından geri dönüşümü sağlanacak kâğıt ve plastik malzemeler de değerlendirilmek üzere geri dönüşüm kutularında toplanmaktadır. SEDAŞ, TAP (Taşınabilir PİL İthalatçıları ve Üreticileri Birliği) ile işbirliği kapsamında işyerlerinde çalışanlarının gösterdiği duyarlılıkla çevrenin korunması konusunda faaliyetini sürdürmekte, çalışanların ve ailelerinin bilinçlenmelerine de katkı sağlamaktadır.



Sosyal Sorumluluk

Sosyal sorumluluklarını ticari kaygılarının önüne koyan Akenerji, çevre bilinci oluşturulması konusunda önemli uygulamalara imza atmaktadır.

Faaliyetlerini açıklık, şeffaflık ve dürüstlük ilkelerinden ödün vermeksizin sürdüren Akenerji, bağlı bulunduğu Akkök Şirketler Grubu'ndan gelen sosyal sorumluluk kültürünü enerji sektöründe sürdürdüğü faaliyetleriyle devam ettirmektedir. 2007 yılında Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni (UN Global Compact) imzalayan Akkök Şirketler Grubu, ilki 2008–2009 yıllarını kapsayan Küresel İlkeler Sözleşmesi İlerleme Raporu'na Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'yi de dâhil etmiştir. Bu kapsamlı raporlamada, Akenerji'nin çalışanlarına yönelik uygulamaları ile faaliyet gösterdiği bölgeler öncelikli olmak üzere Türkiye genelinde eğitim, çevre ve kültür-sanat alanlarında gerçekleştirdiği sosyal sorumluluk faaliyetlerine geniş yer verilmektedir.

Akenerji iştiraki olan şirketler de tüm Akkök Grubu şirketlerinin sahip olduğu sosyal sorumluluk bilinciyle bu alandaki projelerde etkin bir biçimde yer almak için her fırsatı değerlendirmektedir. Bu çerçevede 2010 yılında birçok sosyal sorumluluk faaliyeti hayata geçirilmiştir;

- Akenerji doğal yaşama verdiği büyük önemin göstergesi olarak, Bandırma'da faaliyet gösteren Ayyıldız Rüzgar Elektrik Santrali'ndeki türbinlerin, kuş sürülerinin göç yollarını etkilememesi için periyodik gözlem ve incelemelerini titizlikle sürdürmüştür.



- Çalışanlarının çevre bilincini artırmak için eğitim ve bilgilendirme çalışmalarını düzenleyen SEDAŞ, Kasım ayı içinde toplum merkezlerinde halka açık olarak düzenlediği enerji verimliliği konulu seminerlerle, bu eğitimi daha geniş kitlelere ulaştırmıştır.
- Akenerji ve iştiraki SEDAŞ, kültür ve sanat alanındaki sosyal sorumluluk faaliyetleri kapsamında Kocaeli Sanayi Odası (KSO), Oda Orkestrası ile işbirliği yaparak Orkestra'nın 2010–2011 sezonunda gerçekleştireceği yedi konserin sponsorluğunu üstlenmiştir. Bu işbirliği çerçevesinde düzenlenen ilk

konser, 27 Ekim akşamı Cumhuriyetin 87. yıldönümü şerefine Kocaeli/ Gölçük'teki Kazıklı Kervansaray Kültür Merkezi'nde gerçekleşmiştir.

- SEDAŞ'ın Sakarya Kan Merkezi iş birliğiyle hayata geçirdiği Kan Bağışı Kampanyası, 2010 Ocak ve Haziran dönemlerinde gerçekleştirilmiştir. SEDAŞ personeli ve yönetimi gönüllü kan bağışı ile kampanyaya destek vermiştir.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

Akenerji, faaliyetlerinde Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alan prensiplerin uygulanması için azami özen göstermektedir.

1. Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Beyanı

Müşterileri, çalışanları ve hissedarları için sürekli değer yaratmayı amaçlayan Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (Şirket), rekabetin ve değişimin hızlandığı bir dönemde, finansal performans kadar kurumsal yönetim uygulamalarının kalitesinin de önem kazandığının bilincindedir. Yüksek kurumsal yönetim kalitesinin, düşük sermaye maliyeti getirdiği; finansman imkânlarının ve likiditenin artmasını sağladığı bir gerçektir. Bu bağlamda Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) tarafından yayımlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alan prensiplerin uygulanması için azami özeni göstermektedir.

BÖLÜM I - PAY SAHİPLERİ

2. Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi

Pay sahipleri ile ilişkiler, Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı ve Finansal Denetim ve Risk Yönetimi Direktörlüğü bünyesinde yürütülmektedir. Hisse senetleriyle ilgili temettü ve sermaye artırım işlemleri SPK tebliğlerine uyularak Şirket'in anlaştığı bankalar ve takas saklama hizmeti veren aracı kurum eliyle yapılmaktadır. Anlaşma süresi bitince, Şirket merkezinde özel programla takip edilmekte ve hissedarların hakları yerine getirilmektedir. Şirket, tüm paydaşları ile erişilebilir ve şeffaf bir iletişim platformu oluşturmuş ve bu bağlamda periyodik olarak düzenlediği çeşitli bilgilendirme toplantılarının yanı sıra talep edilmesi durumunda toplantılar veya e-posta aracılığıyla soruları cevaplandırmaktadır. Aracı kurumlar, yatırımcı kuruluşlar ve bireysel

yatırımcılardan gelen talepler üçer aylık dönemlerde, periyodik ve ara dönemlerde, talep edilmesi halinde toplantı yapılarak ve/veya e-postayla cevaplanmaktadır. Kamuya açıklanmamış, gizli ve ticari sır niteliğindeki bilgiler hariç olmak üzere, pay sahiplerinin, potansiyel pay sahiplerinin, Şirket hakkında değerlendirme yapan analistlerin ve Şirket/ sektör hakkında araştırma yapan akademisyen ve öğrencilerin Şirket ile ilgili sözlü ve yazılı bilgi talepleri e-posta, telefon ya da toplantı yoluyla en kısa zamanda karşılanmaktadır. Şirket faaliyetleri ile ilgili detaylı bilgi aktarımı amacıyla 2010 yılında 110 adet yatırımcı ile görüşülmüştür. Aracı kurumlar ve yatırımcı kuruluşlardan gelen talepler değerlendirilerek, finansal raporların açıklanmasını takiben "Analist Toplantısı" düzenlenmektedir. Bu doğrultuda, 2010 yılında geniş katılımlı 1 (bir) adet toplantı düzenlenmiştir.

Ayrıca yatırımcı ilişkilerine proaktif yaklaşan Şirket, asgari yılda bir kez olmak üzere Şirket'in yurtiçi ve yurtdışındaki yatırımcılara tanıtımını gerçekleştirmek ve Şirket'in stratejik ve finansal durumuyla ilgili bilgi vermek amacıyla Yatırımcı Toplantıları/Sunuları düzenlemektedir. 2010 yılı içinde Şirket, mevcut ve potansiyel hissedarlara detaylı bilgi aktarmak amacıyla yurtiçi ve yurtdışında toplam 3 (üç) organizasyona katılmıştır. 17.03.2009 tarihi itibarıyla Şirket, paydaş ilişkilerini yürütmek üzere Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi'ni kurmuştur. Bu Birim'e ait detaylı iletişim bilgileri Şirket'in web sitesinde (www.akenerji.com.tr) Yatırımcı İlişkileri başlığı altında yer almaktadır.

3. Pay Sahipleri Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Şirket içinde bilgi alma ve inceleme hakkının kullanımında, pay sahipleri arasında ayırım yapılmamaktadır. Pay sahiplerinin çok sayıdaki bilgi talepleri yazılı, telefon ve elektronik ortamda azami bir hafta içinde cevaplanmaktadır. Şirket faaliyetlerinin yer aldığı kurumsal web sitesinde gerekli güncellemeler düzenli olarak yapılmakta ve gerekli durumlarda e-posta yoluyla Şirket veri tabanında kayıtlı bulunan kişilere yapılan güncellemeler hakkında bilgi verilmektedir. Ayrıca, pay sahipleri, kurumsal web sitesinde de bulunan Şirket e-posta adresine (info@akenerji.com.tr) mesaj göndererek bilgi alabilmektedir. Bunlara ilave olarak Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) kapsamında İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na (İMKB) gönderilmek zorunluluğu olan özel durum açıklamaları, mali tablolar ve Şirket hakkındaki diğer bilgiler de elektronik ortamda yazılı olarak gönderilmektedir. Şirket faaliyetleri, Genel Kurul tarafından seçilen denetim kuruluşu Başaran Nas, Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. ve Genel Kurul'da seçilen diğer denetçiler tarafından periyodik olarak denetlenmektedir.

Şirket Ana Sözleşmesi'nde özel denetçi atanmasına ilişkin bir düzenleme bulunmamaktadır. Dönem içinde veya önceki dönemlerde özel denetçi tayin talebi olmamıştır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

4. Genel Kurul Bilgileri

Şirket Genel Kurul ilanı, Genel Kurul tarihinden 15 gün önce 2 (iki) gazetede yayımlanmakta ve İMKB'ye bildirilmekte; ayrıca, Şirket'in web sitesi aracılığıyla duyurulmaktadır. Yayımlanan Genel Kurul ilanı; gündemi, Genel Kurul tarihini, saatini, yerini ve katılma şartlarını içermektedir. Genel Kurul toplantıları için, halka açık hisselerin hak sahiplerinden Türk Ticaret Kanunu (TTK) gereği Genel Kurul tarihlerinden 1 (bir) hafta öncesine kadar başvurular alınmaktadır. Genel Kurul öncesinde kendisini vekil vasıtasıyla temsil ettirecekler için vekâletname örnekleri ilan metninde yer almakta ve internet sitesinde bulunmaktadır. Yıllık Faaliyet Raporu, mali tablo ve raporlar, kâr dağıtım önerisi, Genel Kurul gündem maddeleri, Ana Sözleşme'de değişiklik yapılacak ise tadil edilecek maddelerin eski ve yeni hali; Genel Kurul Toplantısı'na davet tarihinden itibaren, Şirket merkezinde ve internet sitesinde, pay sahiplerinin en rahat şekilde ulaşabileceği yerlerde incelemeye açık bulundurulmaktadır.

Şirket, 2010 yılı içinde bir adet Olağan Genel Kurul Toplantısı düzenlemiştir. 6 Mayıs 2010 tarihinde düzenlenen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Şirket sermayesini temsil eden 6.534.000.000 adet hisseden 4.895.210.708 adet hisse (%74,91) temsil edilmiştir. Genel Kurul'a katılım sayısını artırmak ve kolaylaştırmak için, toplantının merkezi bir lokasyonda yapılmasına özen gösterilmiş ve tahmini katılımcı sayısına göre toplantı yeri seçilmiştir. Genel Kurul Toplantısı'na kanuni süresi içinde blokaj mektupları ile Şirket'e başvuran hissedarlar ve temsilcileri, Yönetim Kurulu üyeleri, denetçiler, Şirket yöneticileri ve Şirket'in Genel Kurul hazırlıklarını yapan personel katılmıştır. Borsa, aracı kurum ve basın temsilcileri Genel Kurul'a katılmamaktadır. Toplantılar esnasında Genel Kurul katılımcıları soru sorma haklarını kullanmışlardır ve katılımcılar

tarafından yöneltilen sorular Şirket yönetimi tarafından cevaplanmıştır. Pay sahipleri tarafından verilen öneriler genel kurulların onayına sunulmuş ve Şirket kuralları uyarınca oy çokluğuyla kabul edilmiştir. Toplantı sonrasında toplantı evrakları SPK ve İMKB'ye ulaştırılmakta ayrıca web sitesinde yayınlanmaktadır. Toplantı tutanağı ve hazırun cetvelleri istekte bulunan ortaklara verilmektedir.

Mal varlığının alınıp satılıp kiralınmasına dair yetkiler Şirket Ana Sözleşmesi'nin 14. Maddesi'nde belirtilmiştir.

5. Oy Hakları ve Azınlık Hakları

Şirket Ana Sözleşmesi'nde imtiyazlı oy hakkı yoktur. Her pay bir oy hakkına sahiptir. Ortaklar arasında Şirket'in iştiraki olan tüzel kişi yer almamaktadır. Şirket'in, azınlık paylarının yönetimde temsiline ve birikimli oy kullanma yöntemine ait uygulaması bulunmamaktadır.

6. Kâr Dağıtım Politikası

Şirket'in 2010 yılına ait kârını da kapsamak üzere kâr dağıtım politikası aşağıdaki gibidir.

Kâr dağıtımı, Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı, Vergi Mevzuatı ve diğer ilgili mevzuat hükümleri ile Ana Sözleşme'nin kâr dağıtımına ilişkin 27. maddesi hükmü çerçevesinde Şirket tarafından yapılmaktadır.

Kâr dağıtımının belirlenmesinde, Şirket'in, iştirak ve bağlı ortaklıklarının sermaye gereksinimleri, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu, sektörel ve ekonomik koşullar dikkate alınmaktadır.

İlke olarak, Şirket tarafından kâr dağıtımı, Sermaye Piyasası mevzuatının öngördüğü düzenlemeler çerçevesinde ve Yönetim Kurulu'nca Şirket'in, iştirak ve bağlı ortaklıklarının sermaye gereksinimleri, yatırım ve finansman politikaları, kârlılık ve nakit durumu, sektörel ve ekonomik koşullar göz önünde bulundurulmak sureti ile her yıl alınacak kararlar dâhilinde gerçekleştirilecektir.

Genel Kurul'da alınacak karara bağlı olarak dağıtılacak temettü, tamamı nakit veya tamamı bedelsiz pay şeklinde belirlenebileceği gibi kısmen nakit ve kısmen bedelsiz pay şeklinde de belirlenebilir.

Kâr payı, nakit olarak dağıtılacak ise, ilgili hesap dönemini izleyen en geç beşinci ayın sonuna kadar, bedelsiz pay şeklinde dağıtılacak ise en geç altıncı ayın sonuna kadar tamamlanır.

Kâr dağıtım politikası çerçevesinde, temettü, ilgili hesap dönemi itibari ile mevcut payların tümüne eşit olarak dağıtılır.

Şirket Ana Sözleşmesi'nin kâr dağıtımına ilişkin 27. maddesi hükmü çerçevesinde, Şirket'in genel masrafları ile muhtelif amortisman gibi Şirket'çe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler hesap senesi sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kâr, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sıra ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur:

a-%5'i kanuni yedek akçeye ayrılır.

b-Kalandan Sermaye Piyasası Kurulu'nca saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrılır.

c-Kalandan Genel Kurul en fazla %2,5'e kadar bir meblağı Yönetim Kurulu üyelerine dağıtılmak üzere ayırabilir. Ayrıca, Genel Kurul en fazla %1,5'e kadar bir meblağı da var olan veya yeni kurulacak eğitim ve sağlık ağırlıklı vakıf/vakıflara tahsil edilmek üzere ayırabilir (TTK.469/3).

d-Safi kârdan (a), (b), ve (c) bentlerinde belirtilen meblağlar düşüldükten sonra kalan kısmı Genel Kurul kısmen veya tamamen ikinci temettü hissesi olarak dağıtmaya, dönem sonu kârı olarak bilançoda bırakmaya, kanuni veya ihtiyari yedek akçelere ilave etmeye veya olağanüstü yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

e-Pay sahipleriyle kâra iştirak eden diğer kimselere dağıtılması kararlaştırılmış olan kısımdan ödenmiş sermayenin %5'i oranında kâr payı düşüldükten sonra bulunan tutarın onda biri Türk Ticaret Kanunu'nun 466. maddesinin 2. fıkrası 3. bendi uyarınca ikinci tertip kanuni yedek akçe olarak ayrılır.

f-Yasa hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ile Ana Sözleşme'de pay sahipleri için belirlenen birinci temettü ayrılmadıkça başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kâr aktarılmasına ve birinci temettü dağıtılmadıkça Yönetim Kurulu üyeleri ile eğitim ve sağlık ağırlıklı vakıf/vakıflara kârdan pay dağıtılmasına karar verilmaz.

g-Birinci temettü dâhil kârın dağıtım tarihi ve şekli Sermaye Piyasası Kurulu tebliğleri gözetilerek Yönetim Kurulu'nun önerisi üzerine Genel Kurul tarafından kararlaştırılır.

Şirket'in işbu kâr dağıtım politikası, yukarıda belirtilen hususlar ve koşullar dikkate alınmak sureti ile her yıl yeniden gözden geçirilecek ve değişiklik olması durumunda Yönetim Kurulu'nca anılacak karar ortakların bilgisine sunulacaktır.

Son beş yılın temettü dağıtım bilgileri aşağıdaki tabloda verilmiştir.

	Toplam Dağıtım (%)	Bedelsiz	Dağıtılan Kâr	Ödenmiş Sermaye
2009	-	-	-	65.340.000
2008	26,83	-	17.530.000	65.340.000
2007	-	-	-	65.340.000
2006	-	-	-	65.340.000
2005	-	-	-	65.340.000

7. Payların Devri

Şirket'in hisse senetleri nama olup Ana Sözleşme'de payların devrine ilişkin kısıtlayıcı bir hüküm bulunmamaktadır. Tamamı İMKB'ye kote olan hisse senetlerinin devri TTK, SPK ve EPDK mevzuatları ile Merkezi Kayıt Kuruluşu (MKK) düzenlemelerine göre yapılabilmektedir.

8. Bağış ve Sosyal Yardımlar

Şirket, Kurumsal Sosyal Sorumluluk İlkeleri çerçevesinde kaliteli ürün ve hizmet sunmanın yanı sıra toplumsal standartların yükseltilmesi sorumluluğunun da bilincindedir. Gelecek nesilleri göz ardı etmeden, toplumun ihtiyaçlarına karşı duyarlıdır. Bu bağlamda Şirket, faaliyet gösterdiği bölgelerde öncelikli olmak üzere eğitim, çevre, spor ve kültür-sanat gibi farklı alanlarda bağış ve sosyal yardımlarda bulunarak toplumsal zenginleşmeye katkı sağlamayı ilke edinmiştir.

Kurumsal Sosyal Sorumluluk İlkeleri çerçevesinde Şirket, 2010 yılında çeşitli kurum ve kuruluşlara toplam 147.318,00 TL tutarında bağış ve sosyal yardımda bulunmuştur.

Bunların belli başlıkları şöyledir:

Bağış ve Sosyal Yardımlar	(TL)
Dernek ve Vakıflar	122.318,00
Kamu Kuruluşları	25.000,00
Toplam	147.318,00

BÖLÜM II - KAMUYU AYDINLATMA ŞEFFAFLIK

9. Şirket Bilgilendirme Politikası

Şirket, paydaşları ile şeffaf ve etkin bir iletişim stratejisi benimsemiştir ve kolayca erişilebilir olmayı ön planda tutmaktadır. Bu bağlamda, aracı kurumlar ve bireysel yatırımcılardan Akenerji'nin finansal performansına yönelik soruların yazılı ve sözlü olarak cevaplandırılması, bu konuya ilişkin toplantılar düzenlenmesi ve düzenli bilgilendirme faaliyetleri Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı ve Finansal Denetim ve Risk Yönetimi Direktörü tarafından, Şirket'in kurumsal ilkeleri ve SPK mevzuatı gerekleri çerçevesinde aşağıda açıklandığı şekilde gerçekleştirilmektedir.

SPK mevzuatı gereğince, Şirket'in hisse fiyatını etkileyecek derecede öneme sahip bilgiler SPK, İMKB ve KAP'a bildirilmektedir. Buna müteakip gelen paydaş/aracı kurum soruları ve görüşme talepleri değerlendirilerek kurum temsilcilerine ve yatırımcılara Akenerji'nin son dönem mali performansı, yıllık ve stratejik hedefleri, pazardaki yeri ve rakipleri hakkında bilgiler sunulmaktadır. Şirket'in finansal performansının düzenli bir şekilde ve güncel olarak takip edilebilmesi için web sitesi üzerinde raporlar ve mali tablolar, hissedar hizmetlerinden oluşan "Yatırımcı İlişkileri" başlığı altında bir bölüm oluşturulmuştur. Her yıl yayımlanan faaliyet raporu düzenli olarak elektronik ortamda aracı kurumlara ve yatırımcılara gönderilmektedir.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

10. Özel Durum Açıklamaları

Kamuyu aydınlatma ve şeffaflık ilkesi çerçevesinde, başta ortaklar olmak üzere menfaat sahipleriyle diğer ilgililerin zamanında bilgilendirilmesini temin etmek amacıyla 2010 yılında 30 adet "Özel Durum Açıklaması" yapılmıştır. SPK düzenlemelerine uygun ve zamanında açıklanan Özel Durum Açıklamaları için SPK veya İMKB tarafından ek açıklamaya ihtiyaç duyulmamıştır. Şirket'in yurtdışı borsalarda kote sermaye piyasası aracı olmamasından dolayı İMKB dışında ilave Özel Durum Açıklaması yapma yükümlülüğü bulunmamaktadır. Tüm Özel Durum Açıklamaları, kanunun öngördüğü sürede yapıldığından SPK tarafından yaptırım uygulanmamıştır.

11. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

Şirket'in www.akenerji.com.tr adresinden ulaşılabilen bir internet sitesi mevcuttur. SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri 2. Bölüm Madde 1.11.5'te ifade edilen bilgilerin tamamı Şirket'in internet sitesinde yer almakta ve Türkçe ve İngilizce olarak kullanıma sunulmaktadır. İnternet sitesi, "Yatırımcı İlişkileri" bölümü başta olmak üzere, düzenli olarak güncellenmekte ve info@akenerji.com.tr adresinden Şirket'e ulaşan sorular yanıtlanmaktadır.

12. Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/Sahiplerinin Açıklanması

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin sermayesinde iki büyük ortak olan CEZ ve Akkök Grubu'nun (Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş. dâhil) ayrı ayrı 37,36% oranında pay sahibi oldukları, Şirket'le ilgili her türlü belgede açık olarak belirtilmektedir. Bu bakımdan, Akkök Grubu'nun adına Dinçkök ailesi bireylerinin "gerçek kişi nihai hakim pay sahibi" oldukları kamu tarafından bilinen bir husus olduğundan, ayrıca bir hesaplama yapılmamış ve kamuya açıklanmamıştır. Şirket'in 2010 yılsonu itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklık Yapısı

Ortaklar	Hisse Tutarı (TL)	Hisse Oranı (%)
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	76.789.566	20,43
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	63.619.842	16,93
ÇEZ, a.s.	140.409.408	37,36
Halka Açık Kısım	94.995.183	25,28
Toplam	375.814.000	100,00

13. İçeriden Öğrenebilecek Durumda Olan Kişilerin Kamuya Duyurulması

Akenerji'de içeriden öğrenebilecek konumda bulunan kişi ve bölümler Yönetim Kurulu ve İcra, Yatırım ve Denetim Komiteleri üyeleri, Genel Müdür, Genel Müdür Vekili, Genel Müdür Yardımcıları, Direktörler, Finans Grup Müdürü, Muhasebe Grup Müdürü, Hukuk Müşaviri ve Bilgi İşlem Departmanı çalışanlarından oluşmaktadır ve isim listesi aşağıda verilmektedir.

İçsel Bilgilere Erişimi Olanlar

Adı Soyadı, Unvanı

Ömer Dinçkök, Yönetim Kurulu Başkanı

Dr. Martin Roman, Yönetim Kurulu Başkan Vekili

Ali Raif Dinçkök, Yönetim Kurulu Üyesi

Mehmet Ali Berkman, Yönetim Kurulu ve Denetimden Sorumlu Komite Üyesi

Raif Ali Dinçkök, Yönetim Kurulu Üyesi

Gamze Dinçkök Yücaoğlu, Yönetim Kurulu Üyesi

Tomáš Pleskač, Yönetim Kurulu ve Denetimden Sorumlu Komite Üyesi

Peter Bodnár, Yönetim Kurulu Üyesi

Vladimír Schmalz, Yönetim Kurulu Üyesi

Petr Štulc, Yönetim Kurulu Üyesi

Ahmet Ümit Danışman, Genel Müdür

Vrastilav Domalip, Genel Müdür Vekili

Alişan Yücel Coşkun, Genel Müdür Yardımcısı

Selçuk Kulaç, Genel Müdür Yardımcısı

Roman Grunt, Finansman Genel Müdür Yardımcısı

Sevilay Uçar, İnsan Kaynakları Direktörü

Birol Ergüven, Satış ve Pazarlama Direktörü

M. Selim Güven, Stratejik Planlama ve İş Geliştirme Direktörü

Jindrich Weiss, Stratejik Planlama ve İş Geliştirme Direktör Vekili

Ali Fecri Bayüstün, Muhasebe Grup Müdürü

Özge Özen Aksoy, Finans Grup Müdürü

Nilüfer Aydoğan, Bütçe Müdürü

Serhat Ergin Baykara, Hukuk Müşaviri

Tevfik Ülker, Bilgi Sistemleri Müdür Yardımcısı

Ender Ferruh Arslan, Yatırım Komitesi Üyesi

BÖLÜM III - MENFAAT SAHİPLERİ

14. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Akenerji, ana ve ara amaçlarını, politika ve stratejilerini ve Şirket hedeflerini paydaşlarının mevcut ve gelecekteki beklentilerini dikkate alarak belirlemektedir. Bu bağlamda, Akenerji ile ilgili menfaat sahipleri; paydaşlar/ hissedarlar, çalışanlar, müşteriler, tedarikçiler, resmi kurumlar ve toplum olarak belirlenmiştir. Akenerji, tüm paydaşlarıyla şeffaf ve eş zamanlı bir bilgilendirme politikası izlemek amacıyla, çeşitli yöntemlerle bilgi paylaşımını gerçekleştirmektedir.

Akenerji insan kaynakları yönetiminin temelinde, tüm çalışanlar ile kuruluşun, açık ve dürüst iletişim kurma anlayışı ve çalışan memnuniyetinin sağlanması yatmaktadır. Akenerji'nin, yukarıdan aşağıya, aşağıdan yukarıya ve yatay iletişim kanallarının başlıca örnekleri olarak intranet veritabanı, üst yönetim bilgilendirme toplantıları, performans değerlendirme toplantıları sayılabilir. Bu iletişim araçları kullanılarak çalışanlara, Şirket faaliyetleri, prosedürleri, yönetmelikleri ve kalite politikası duyurulmakta, görüşleri alınarak süreçler iyileştirilmektedir.

Akenerji, tüm paydaşlarını eş zamanlı olarak faaliyetleri, finansal sonuçları, beklentileri ve Yönetim Kurulu kararları hakkında İMKB üzerinden bilgilendirmekte, ayrıca gelen yatırımcı ve aracı kurum ve kuruluşların sorularını da cevaplamaktadır.

Akenerji, tedarikçilerini Şirket'in ihtiyaçlarını rekabetçi koşullarda, kalite ve prensiplerden ödün vermeksizin karşılama yeteneğine göre seçmekte; yıllık bazda performans değerlendirmesi yapmak sureti ile süreci takip ve kontrol etmektedir. Akenerji, sunacağı hizmetin tedarik ettiği servis kalitesi ile bağlı olduğunun bilinciyle Tedarikçi Performans Sistemi kullanarak ölçümlene yapmaktadır. Bu sistem kapsamında değerlendirilen tedarikçilerle, iyileştirmeleri gereken alanlara ilişkin bilgiler paylaşılmaktadır. Ayrıca, Şirket politikası, teknik spesifikasyon/şartnameler ve sözleşmeler de tedarikçilerle paylaşılan bilgiler kapsamına girmektedir.

Akenerji, müşterilerini değişen mevzuat koşullarıyla ilgili periyodik olarak bilgilendirmektedir. Buna ek olarak TEDAŞ, TEİAŞ, EPDK gibi bağlı/tabii olunan ilgili kurum ve kuruluşların teknik gerekliliklerinin yerine getirilmesi için müşterilere destek verilmektedir.

Akenerji, santral ve yatırımlarının bulunduğu bölge halkıyla bir araya gelerek, toplam kalite faaliyetleri, çevre faaliyetleri ve Şirket politikaları gibi konularda bölge halkını, sunumlar ve el kitapçıkları aracılığıyla bilgilendirmektedir.

15. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Akenerji'nin faaliyette olan tüm santrallerini ve yatırımlarını kapsayacak şekilde, ISO 9001:2008 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2004 Çevre Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi belgelerinin alınması kararlaştırılmış ve Şirket bünyesinde bir Kalite Proje Ekibi kurulmuştur.

Bu ekip, ilgili belgelerin alınması için gerekli hazırlık, denetleme ve raporlama standartlarının oluşturulması için tüm birimlerle işbirliği yaparak, çalışanlardan gelen önerileri değerlendirmek sureti ile sonuçları yönetimin onayına sunmaktadır. Yapılan bu çalışma, tüm Akenerji çalışanlarının katkılarıyla şekillenen bir süreç olduğu için Akenerji'nin Şirket içi iletişiminde önemli bir yer tutmaktadır.

16. İnsan Kaynakları Politikası

Akenerji'nin İnsan Kaynakları Politikası'nın temeli, çalışanların ihtiyaç duyduğu desteği uygun ve adil bir şekilde almalarını sağlamak ve performanslarını artıracak öğrenme ve gelişim olanakları için fırsat eşitliğini sağlamaktır.

Akenerji'nin İnsan Kaynakları Politikası'nın diğer unsurları ise şunlardır:

Organizasyonel Gelişim

Herkese eşit fırsat tanımak

Seçme ve Yerleştirme

Doğru işe doğru insan almak ve atamak

Ücret Yönetimi

Eşit işe, eşit ücret ödemek/Performans ve yetkinlik etkisi

Performans Yönetimi

Başarıya bağlı değerlendirme yapmak

Ödüllendirme

Zamanında tanımak ve takdir etmek

Endüstri İlişkileri

Çalışma barışının sürekliliğini sağlayarak verimliliği artırmak

İletişim

Zamanında doğru bilgilendirmek, iş süreçlerini tanıtmak ve bunun için gerekli organizasyonları gerçekleştirmek

17. Müşteri İlişkileri Hakkında Bilgi

Akenerji, her türlü sanayi kuruluşunun, organize sanayi bölgelerinin, sağlık, iletişim, bilgi işlem, otelcilik, bankacılık ve alışveriş merkezi sektörlerinde faaliyet gösteren birçok kurumsal şirketin elektrik enerjisini tedarik etmektedir. Çok çeşitli sektörlerde faaliyet gösteren firmalar ile çalışmakta olan Akenerji, satış ve pazarlama faaliyetlerini kazan-kazan ilkesi çerçevesinde, kaliteli ve müşteri memnuniyeti odaklı yürütmektedir. Müşterilerine sunmakta olduğu avantajları, uzun vadeli ve sürekli sağlamayı amaçlayan Akenerji, sektörde standartların oluşması konusunda örnek teşkil etmektedir.

Her yıl müşterilerinin memnuniyet derecesini ölçmek amacıyla çeşitli araştırmalar yapan, müşterilerinin görüşlerini ve taleplerini toplayan Akenerji, gelişime açık yapısı ile gerekli değişiklikleri yapmakta ve müşteri memnuniyetini artırıcı faaliyetlere önem vermektedir.

18. Sosyal Sorumluluk

Akenerji, tüm faaliyetlerini topluma karşı olan sorumluluğunun bilinciyle çevre kirliliğini önlemek ve doğal kaynakları korumak felsefesi ile yürütmekte ve bu amaçla gerekli önlemleri almaktadır. Şirket, Kalite Politikası kapsamında çevresel etkileri ön planda tutarak yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin kullanımının geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasına öncelik vermektedir. Bu bağlamda, yeni yatırımların en yüksek teknolojik gelişmelerden faydalanması ön plandadır ve uygulanan her türlü yenilikçi projede çevre mevzuatına tam uyum, Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) aşamasından itibaren başlamaktadır. Akenerji santrallerinde çıkan atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri, T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerince yapılmaktadır.

Akenerji'de iş sağlığı ve güvenliği hususu öncelikli bir konudur. İşçilerin sağlığını ve güvenliğini korumak için mesleki risklerin önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dâhil gerekli her türlü önlem alınmakta, organizasyonlar yapılmakta, araç ve gereçler sağlanmakta, gerekli prosedür ve talimatlar hazırlanarak bu konuda çalışanlar bilgilendirilmektedir.

BÖLÜM IV - YÖNETİM KURULU

19. Yönetim Kurulu'nun Yapısı, Oluşumu ve Bağımsız Üyeler

Şirket'in Yönetim Kurulu, Başkan, Başkan Yardımcısı ve ikisi bağımsız denetimden sorumlu olmak üzere 10 üyeden oluşmaktadır.

Şirket'in Yönetim Kurulu'nda bağımsız üye bulunmamaktadır. Ancak, Yönetim Kurulu üyelerinin tamamı uzun yıllardan bu yana enerji sektöründe profesyonel olarak görev yapmış kişilerden oluşmaktadır.

Yabancı ortaklı bir şirket olması ve başta SEDAŞ olmak üzere enerji sektörünün çeşitli alanlarında iştiraklerinin bulunması sebebiyle Akenerji Yönetim Kurulu üyeleri, şirket dışında belirli kurallara bağlı olarak başka görev veya görevler almaktadırlar.

2010 yılı itibarıyla, Yönetim Kurulu üyelerinin isimleri ve görevleri aşağıda listelenmiştir.

Ömer Dinçkök, Başkan

Dr. Martin Roman, Başkan Vekili

Mehmet Ali Berkman, Üye (Denetimden Sorumlu)

Peter Bodnár, Üye

Ali Raif Dinçkök, Üye

Raif Ali Dinçkök, Üye

Gamze Dinçkök Yücaoğlu, Üye

Tomáš Pleskač, Üye (Denetimden Sorumlu)

Vladimir Schmalz, Üye

Petr Štulc, Üye

Ahmet Ümit Danışman, 26 Aralık 2007 tarihi itibarıyla üstlenmiş olduğu Genel Müdürlük görevini sürdürmektedir.

20. Yönetim Kurulu Üyelerinin Nitelikleri

Şirket'in Yönetim Kurulu, en üst düzeyde etki ve etkinlik sağlayacak şekilde yapılandırılmıştır. Yönetim Kurulu üyeleri, SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri'nin 4. Bölüm Madde 3.1.1., 3.1.2., 3.1.3 ve 3.1.5'te belirlediği nitelikleri taşımaktadır. Bunun dışında Şirket Ana Sözleşmesi'nde bu hususa yer verilmemiştir.

21. Şirket'in Misyon ve Vizyonu ile Stratejik Hedefleri

Misyon:

Enerji sektörü değer zincirinin her aşamasında kalite odaklı bir yaklaşımla faaliyet göstererek Türkiye'nin enerji ihtiyacına güvenilir ve uzun süreli katkı sağlamak.

Vizyon:

Türkiye enerji sektöründeki öncü konumunu korumak ve sektörü yönlendiren en büyük entegre şirketlerden biri olmak.

Misyon ve Vizyon, tüm Akenerji çalışanlarıyla, periyodik yapılan toplantılar, oryantasyon ve eğitim süreçlerinde paylaşılmaktadır. Şirket, tüm birimlerin katılımıyla her yılın başında o yıla ait Şirket hedeflerini belirlemekte, gerektiğinde revize etmekte, Şirket ve bölüm hedeflerini çalışanlarıyla paylaşmaktadır. Şirket hedefleri; ana amaç ve ara amaçlar, Şirket politika ve stratejilerine uygun olarak her yılın başında Genel Müdür ve üst yönetim tarafından istişare edilerek belirlenmektedir. Yıllık olarak belirlenen Şirket temel hedefleri ışığında Genel Müdür Yardımcıları ve Direktörler, kendi birimlerine ait bölüm hedeflerini hazırlamakta ve Genel Müdür'ün onayına sunmaktadır.

Bölüm hedefleri, aynı zamanda Kalite Yönetim Sistemi amaç ve hedefleridir. Bireysel hedefler, bölüm hedeflerine ulaşmak için organizasyonun belirlenen seviyelerinde oluşturulan alt hedeflerdir ve tüm çalışanlara paylaştırılmaktadır. Bu bağlamda, her yıl Temmuz ayı içinde her bir çalışan ve ilk amiri bir araya gelerek bireysel hedefleri izleme ve gözden geçirme toplantıları yapmaktadır. Belirlenen hedefler, yönetim tarafından gözden geçirme faaliyet toplantılarında, ara ve yılsonu dönemlerde değerlendirilmektedir.

22. Risk Yönetimi ve İç Kontrol Mekanizması

Şirket, risk yönetimini etkin bir biçimde gerçekleştirmek amacıyla ayda bir kez Finansman ve Risk Yönetimi Kurulu oluşturmaktadır. Genel Müdür'ün başkanlık ettiği Genel Kurul, iki İcra Kurulu üyesi, Genel Müdür Yardımcısı (Mali İşler) ve Satış ve Pazarlama Direktörü'nden oluşmaktadır. Bu Kurul'da, Şirket'in mali performansının değerlendirilmesinin yanı sıra Şirket'in ticari ve finansal riskleri de değerlendirilmektedir. Özellikle, risk alınacak finansal konularda, riskin ne tür finansal enstrümanlar ile minimize edileceği tespit edilmekte ve Şirket'in net döviz pozisyonu takip edilerek kur riski taşımaması sağlanmaktadır. Ayrıca, piyasa gelişmeleri ve beklentiler ışığında satış stratejisi ve müşteri bazında risk seviyeleri değerlendirilmektedir.

Bunun yanı sıra, Akenerji'de uygulanan teknolojilerin doğal bir sonucu olarak var olan risklerin; Şirket çalışanlarının sağlıklarına ve güvenliklerine, işyerine ve çevreye herhangi bir tehlike oluşturmayacak şekilde kontrol altında tutulmalarının izlenmesini sağlamak amacıyla tüm Şirket'i kapsayan "Risklerin Kontrol Altında Tutulmalarının İzlenmesi" prosedürü uygulanmaktadır.

23. Yönetim Kurulu Üyeleri ile Yöneticilerin Yetki ve Sorumlulukları

Şirket Yönetim Kurulu'nun yetkileri Ana Sözleşme'de belirlenmiştir. Şirket Ana Sözleşmesi'ne web sitesi aracılığıyla da ulaşılabilir. Şirket yöneticilerinin görev ve yetki sınırları yazılı iş çerçeveleri ve imza sirküleri ile belirlenmiştir ve yapılan görev değişikliklerine göre sürekli güncellenmektedir.

24. Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulu'nun görev ve yetkileri Şirket Ana Sözleşmesi'nde belirtilmiştir. Şirket içinde SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri 4. Bölümü'nün 2.17.4'üncü Maddesi'nde yer alan konularda Yönetim Kurulu toplantılarına fiilen katılım sağlanmıştır.

Yönetim Kurulu üyelerinin ağırlıklı oy hakkı yoktur, üyelerin olumsuz oy hakkı mevcuttur.

Yönetim Kurulu toplantılarında açıklanan farklı görüş ve karşı oy gerekçeleri karar zaptına geçirilmektedir. Karşı oy kullanan üyelerin ayrıntılı gerekçeleri kamuya açıklanır. Ancak 2010 yılında gerçekleştirilen Yönetim Kurulu toplantılarında bu türde bir muhalefet veya farklı görüş beyan edilmediğinden kamuya açıklama yapılmamıştır. Şirket içinde Yönetim Kurulu üyelerini bilgilendirmek ve iletişimi sağlamak üzere sekreteryaya bölümü görevlendirilmiştir.

25. Şirket'le Muamele Yapma ve Rekabet Yasağı

TTK'nın 334. ve 335. maddeleri gereğince Genel Kurul'da Yönetim Kurulu üyelerinin rekabet etme yasağı kaldırılmıştır. Bugüne kadar hiçbir Yönetim Kurulu üyesinin Şirket'le rekabetinden dolayı bir çıkar çatışması oluşmamıştır.

26. Etik Kurallar

Akkök Grubu içinde görev alan herkesin sahip olması gereken ve hedeflenen Şirket kültürünün desteklenmesi için kritik olan temel özellikler şöyledir:

Araştırma ve Bilgi Edinme: Akenerji çalışanı, en yeni uygulamalar konusunda güncel kalmak ve doğru kararlar alabilmek için sektöründeki ve ekonomik, sosyal ve politik çevrelerdeki gelişmeleri yakından takip eder. Rutin soruların ötesinde derinlemesine araştırmalar yaparak gelişmeleri yorumlar. Kurumun bütününe ve dışına bakarak işe yönelik problemleri ve/veya fırsatları değerlendirir.

Dürüstlük ve Güvenilirlik: Akenerji çalışanı, duygu ve düşüncelerini her durumda açık ve doğru bir biçimde ifade eder. Davranışlarında ve sözlerinde çelişkiye düşmez. Hatalarını açıklıkla ve dürüstlikle kabul eder. Diğer şahısların da aynı biçimde hareket etmelerini bekler.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

Ekip Çalışması ve İşbirliği: Akenerji çalışanı, bir ekibin parçası olarak ekip üyeleriyle dayanışma içinde, bölüm ve Şirket hedeflerini kişisel hedeflerinin üstünde tutarak çalışır.

Müşteriye ve Çalışma Arkadaşlarına Duyarlılık: Akenerji çalışanı, müşterilerinin ve çalışma arkadaşlarının duygu, düşünce ve kaygılarını anlamaya çalışır; bu doğrultuda azami özen gösterir.

Özgüven: Akenerji çalışanı, sorumluluklarını en iyi şekilde yerine getirerek, karşılaştığı sorunlar karşısında en etkin yaklaşımı seçer; kararlarına güvenle sahip çıkar.

Sonuç Odaklılık: Akenerji çalışanı, her zaman daha iyisini yapma ve mükemmeli yakalama konusunda performansını geliştirir; kendine zorlayıcı hedefler koyar. Yaptığı işlerde yenilik ve farklılık yaratmak için çalışır.

Yaratıcılık ve Yenilikçilik: Akenerji çalışanı, bulunduğu ortamlarda farklı birey ve takımlarla uyum içinde çalışır; kişilerin farklı ve karşıt görüşlerine saygıyla yaklaşır. İşinin gerekleri çerçevesinde değişimi kolaylıkla kabul eder, öğrendiklerini işine uygular.

27. Yönetim Kurulu'nda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Şirket'te, Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarının sağlıklı olarak yerine getirilmesi amacıyla Denetim Komitesi, İcra Komitesi ve Yatırım Komitesi faaliyet göstermektedir. İcra Komitesi ve Yatırım Komitesi'nin görev ve sorumluluklarına ve kaç kişiden oluştuklarına ilişkin bilgiler Şirket'in Ana Sözleşmesi'nde yer almaktadır.

Denetim Komitesi, Mehmet Ali Berkman ve Tomáš Pleskač olmak üzere iki kişiden oluşmaktadır. Denetim Komitesi, faaliyetlerini SPK Mevzuatı ve SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde öngörüldüğü üzere düzenli bir şekilde yürütmektedir. Söz konusu komitelerde görev alan üyeler bağımsız üye niteliğinde değildir. Kurumsal Yönetim Komitesi'nin oluşturulması ise planlanmaktadır.

28. Yönetim Kurulu'na Sağlanan Mali Haklar

Yönetim Kurulu üyelerine ve yöneticilere Şirket iç prosedürleri dâhilinde verilen avanslar hariç olmak üzere borç para verilmemekte, kredi kullanılmamaktadır. Bu kişiler lehine kefalet benzeri teminatlar da verilmemektedir. Yönetim Kurulu'na sağlanan maddi haklar, Şirket Ana Sözleşmesi'nde yazılı bulunmaktadır.

Yönetim Kurulu Kâr Dağıtım Önerisi

Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu toplanarak,

- 1)** Vergi Usul Kanunu ve Sermaye Piyasası Kanunu mevzuatı ve S.P.K. Seri:XI No:29 sayılı tebliğ uyarınca göre düzenlenen 2010 yılına ait mâli tablolarında zarar olduğu için kar dağıtımın söz konusu olmadığına,
- 2)** VUK hükümlerine göre kanunî defter kayıtlarımızda yer alan cârî dönem zararı ile SPK mevzuatı Seri:XI 29 sayılı tebliğe göre düzenlenen mali tablolarımızda yer alan cârî dönem zararının bünyede düzenlenen mali tablolarımızda muhafaza edilmesine,
- 3)** Bu hususların 09.05.2011 tarihinde yapılacak Şirketimiz Genel Kurulu'nun tasvibine sunulmasına katılanların oy birliği ile karar vermiştir.

Saygılarımızla,

Yönetim Kurulu

Denetçiler Raporu

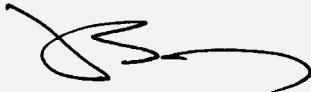
AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ 2010 YILI FAALİYET DÖNEMİ'NİN ORTAKLAR OLAĞAN GENEL KURULU'NA SUNULAN DENETÇİLER RAPORUDUR.

Şirket Ünvanı	:	Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
Şirket Merkezi	:	Miralay Şefik Bey Sk. No:15/17 Akhan Kat:3-4 Gümüşsuyu / İSTANBUL
Şirketin Sermayesi (Ödenmiş)	:	375.814.000.-TL
Faaliyet Konusu	:	Elektrik Enerjisi ve Buhar Üretimi
Denetçilerin Adları ve Görev Süresi	:	Bülent ÜSTÜNEL ve ÜMİT AK Görev süresi bir yıldır. Ortak değiller.
Katılan Yönetim Kurulu ve Yapılan Denetleme Kurulu Toplantılarının Sayısı	:	Üç Yönetim Kurulu Toplantısına katıldılar. Dört defa şirket defterlerini ve Muamelatını Denetleme toplantısı yaptılar.
Ortaklık Hesaplarının İnceleme Tarihleri Ve Kapsam Sonucu	:	Mart, Haziran, Eylül, Aralık aylarında yapılan denetlemelerde şirket defterlerinin yasalara uygun olarak tutulduğu ve doğrulayıcı belgelere dayandırıldığı görüldü.
Türk T.K.' nun 353.Maddesine Göre Ortaklık Veznelerinde Yapılan Sayımların Sayısı ve Sonuçları	:	İkişer ayda bir olmak üzere yılda 6 defa yapılan vezne sayımlarında mevcutların kayıtlara uygun olduğu görüldü.
Türk T.K.' nun 353/4 Maddesi Uyarınca Yapılan İnceleme Sonuçları	:	Ayda bir defa yapılan incelemelerde şirkete rehin ve teminat veya vedia olarak teslim edilen kıymetli evrakların mevzuata uygun olarak düzenlenmiş oldukları ve şirkette muhafaza ve kayıt altında bulunduruldukları tespit edilmiştir.
İntikal Eden Şikayet ve Yolsuzluklar	:	Şirket murakıplarına şikayet ve yolsuzluk müracaatı yapılmadı.

Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin 01.01.2010 -31.12.2010 dönemi hesap ve işlemlerini Türk Ticaret Kanunu; ortaklığın esas sözleşmesi ve diğer mevzuatı ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre benimsediğimiz ekli 31.12.2010 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilanço, ortaklığın anılan tarihteki gerçek mali durumunu ve 01.01.2010 - 31.12.2010 dönemine ait kar-zarar tablosu, anılan döneme ait gerçek faaliyet sonuçlarını yansıtmakta ve karın dağıtım önerisi yasalara ve ortaklık sözleşmesine uygun olup, bilanço ve kar-zarar cetvelinin onaylanmasını ve Yönetim Kurulunun aklanmasını teklif ederiz.

Saygılarımızla



Bülent ÜSTÜNEL



Ümit AK

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
1 OCAK - 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU



BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

1. Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Akenerji") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) ekte yer alan 31 Aralık 2010 tarihli konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide özkaynak değişim tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve önemli muhasebe politikalarının özeti ile dipnotlarını denetlemiş bulunuyoruz. Grup'un, detayları ekteki konsolide finansal tablo dipnotu 2.5'te belirtilen düzeltmeler öncesi, 1 Ocak - 31 Aralık 2009 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarının denetimi, başka bir bağımsız denetim firması tarafından yapılmış, Akenerji'nin dolaylı olarak %45'ine iştirak ettiği ve özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirildiği Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin ("SEDAŞ") denetim çalışmalarını sonucu ortaya çıkan çeşitli hususlar nedeniyle, 25 Şubat 2010 tarihli bağımsız denetim raporunda şartlı görüş verilmiştir.

Finansal Tablolara İlgili Olarak Grup Yönetiminin Sorumluluğu

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

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, 4. paragrafta bahsedilen husus dışında, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtıp yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

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

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

Şartlı Görüşün Dayanağı

4. SEDAŞ'ın muhasebe ile tahakkuk/tahsilat birimlerinde kullanılan ve birbiri ile entegre olmayan muhasebe sistemlerinden elde edilen ticari alacaklar bilgilerinde farklılıklar bulunmaktadır. 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla ticari alacakların detayı ile muhasebe kayıtları arasında mutabakatı sağlanamayan sırasıyla 12,220 bin TL ve 6.455 bin TL tutarında farklar mevcuttur. Tarafımızca, SEDAŞ'ın ticari alacaklarının denetimine yönelik prosedürler yapılamamıştır.

Şartlı Görüş

5. Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, 4. paragrafta açıklanan hususla ilgili gerekli denetim çalışmalarının yapılabilmesi durumunda belirlenebilecek muhtemel düzeltmelerin etkisi dışında, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve nakit akımlarını Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartları (bkz. Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Geçmiş Döneme Ait Konsolide Finansal Tabloların Yeniden Düzenlenmesi ile İlgili Paragraf

6. Detayları ilişikteki konsolide finansal tablo dipnotu 2.5'te belirtilen, 1 Ocak - 31 Aralık 2009 hesap dönemine ait konsolide finansal tabloları yeniden düzenlemek için yapılan düzeltmeleri de ayrıca denetledik. Görüşümüze göre, söz konusu düzeltmeler uygundur ve gerektiği gibi uygulanmıştır.

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

Ediz Günsel, SMMM
Sorumlu Ortak Başdenetçi

İstanbul, 28 Şubat 2011

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010, 2009 VE 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA

KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	Yeniden düzenlenmiş (*)		Yeniden düzenlenmiş (*)
		31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar:				
Nakit ve Nakit Benzerleri	3	40.099.092	188.368.722	100.919.999
Ticari Alacaklar				
- Diğer Ticari Alacaklar	5	75.009.878	90.780.377	86.269.717
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	22	31.618.733	8.706.779	19.469.721
Stoklar	7	4.388.873	3.876.275	5.831.547
Diğer Alacaklar				
- Diğer Alacaklar	6	6.963.333	427.590	1.569.038
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	22	26.875.685	12.220.518	-
Diğer Dönen Varlıklar	8	89.924.191	48.344.147	11.381.909
Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlıklar		-	-	12.608.000
Toplam Dönen Varlıklar		274.879.785	352.724.408	238.049.931
Duran Varlıklar:				
Uzun Vadeli İlişkili Taraflardan Alacaklar	22	-	2.651.443	-
Finansal Yatırımlar	9	1.988.942	1.988.942	1.988.942
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	10	226.437.578	219.874.966	-
Maddi Duran Varlıklar	11	1.226.195.882	783.520.646	468.006.879
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12	127.112.275	68.008.141	68.751.252
Ertelenen Vergi Varlıkları	17	7.401.847	1.588.070	-
Diğer Duran Varlıklar	8	49.157.619	75.236.511	86.471.852
Toplam Duran Varlıklar		1.638.294.143	1.152.868.719	625.218.925
Toplam Varlıklar		1.913.173.928	1.505.593.127	863.268.856

(*) Bakınız: Dipnot 2.5

1 Ocak - 31 Aralık 2010 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 28 Şubat 2011 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danışman ve Genel Müdür Vekili Vratislav Domalip tarafından imzalanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010, 2009 VE 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

Dipnotlar	31 Aralık 2010	Yeniden düzenlenmiş (*)	Yeniden düzenlenmiş (*)	
		31 Aralık 2009	31 Aralık 2008	
KAYNAKLAR				
Kısa Vadeli Yükümlülükler:				
Kısa Vadeli Finansal Borçlar	4	350.633.411	345.120.030	36.304.129
Ticari Borçlar				
- Diğer Ticari Borçlar	5	89.073.000	57.464.134	52.808.645
- İlişkili Taraflara Borçlar	22	8.536.666	7.577.672	12.988.578
Dönem Kârı Vergi Yükümlülüğü	17	302.047	1.216.092	976.755
Diğer Borçlar	6	14.213.951	6.067.188	4.734.078
Türev Finansal Araçlar	14	5.838.077	6.571.214	3.394.100
Borç Karşılıkları	13	2.490.993	1.997.888	5.099.171
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		480.723	216.317	12.224
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		471.568.868	426.230.535	116.317.680
Uzun Vadeli Yükümlülükler:				
Uzun Vadeli Finansal Borçlar	4	575.331.428	363.053.639	260.447.399
Uzun Vadeli Diğer Ticari Borçlar	5	98.540.567	-	-
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	17	2.265.685	572.991	7.494.449
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü	15	742.766	1.158.845	1.460.409
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		676.880.446	364.785.475	269.402.257
Toplam Yükümlülükler		1.148.449.314	791.016.010	385.719.937
ÖZKAYNAKLAR				
Sermaye	16	375.814.000	65.340.000	65.340.000
Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları	16	101.988.910	101.988.910	101.988.910
Sermaye Avansı		-	231.994.931	-
Hisse Senedi İhraç Primleri	16	49.955.227	48.869.596	48.869.596
Finansal Riskten Korunma Fonu		(3.919.731)	(4.500.669)	(2.709.258)
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	16	12.106.112	11.071.608	8.045.482
Geçmiş Yıllar Kârları		256.373.853	233.985.664	164.588.387
Net Dönem (Zararı)/Kârı		(26.369.923)	23.422.693	90.003.929
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		765.948.448	712.172.733	476.127.046
Azınlık Payları		(1.223.834)	2.404.384	1.421.873
Toplam Özkaynaklar		764.724.614	714.577.117	477.548.919
Toplam Kaynaklar		1.913.173.928	1.505.593.127	863.268.856
Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler	13			

(*) Bakınız: Dipnot 2.5

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE GELİR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	Yeniden düzenlenmiş (*)	
		2010	2009
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Satış gelirleri	18	428.354.752	457.255.749
Satışların maliyeti (-)	18	(384.994.697)	(391.991.933)
BRÜT KÂR		43.360.055	65.263.816
Genel yönetim giderleri (-)	19	(42.997.688)	(32.774.375)
Araştırma geliştirme giderleri (-)	19	(495.575)	(738.511)
Diğer faaliyet gelirleri	20	8.886.638	42.318.476
Diğer faaliyet giderleri (-)	20	(891.446)	(50.492.909)
FAALİYET KÂRI		7.861.984	23.576.497
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarındaki Paylar	10	6.562.612	1.212.493
Finansal gelirler	21	14.299.178	25.456.340
Finansal giderler (-)	21	(55.827.131)	(32.424.925)
VERGİ ÖNCESİ (ZARAR)/KÂR		(27.103.357)	17.820.405
Dönem vergi gideri	17	(2.822.152)	(1.813.258)
Ertelenen vergi geliri	17	4.260.973	8.061.678
NET DÖNEM (ZARARI)/KÂRI		(25.664.536)	24.068.825
Net dönem (zararının)/karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(26.369.923)	23.422.693
Azinlik payları		705.387	646.132
		(25.664.536)	24.068.825
1.000 adet hisse başına (zarar)/kazanç	23	(434)	358

(*) Bakınız: Dipnot 2.5

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	Yeniden düzenlenmiş (*)	
		2010	2009
NET DÖNEM (ZARARI)/KÂRI		(25.664.536)	24.068.825
Finansal riskten korunma fonundaki değişim	2.5	580.938	(1.791.411)
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER) (VERGİ SONRASI)		580.938	(1.791.411)
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/GELİR		(25.083.598)	22.277.414
Toplam kapsamlı (giderin)/gelirin dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(25.788.985)	21.631.282
Azınlık payları		705.387	646.132
		(25.083.598)	22.277.414

(*) Bakınız: Dipnot 2.5.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ana ortaklığa ait özkaynaklar									
	Sermaye	Sermaye	Sermaye avansı	Hisse senedi	Finansal riskten	Kârdan ayrılan	Geçmiş yıllar	Net dönem	Azınlık payları	Toplam
	enfilyasyon	düzeltilmesi	farkları	İhraç primleri	Korunma fonu	kıstlanmış	kârılan	karı/(zararı)		özkaynaklar
1 Ocak 2009 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	65.340.000	101.988.910	-	48.869.596	-	8.045.482	164.588.387	88.950.920	1.421.873	479.205.168
Düzeltilmelerin etkisi (Dipnot 2.5)	-	-	-	-	(2.709.258)	-	-	1.053.009	-	(1.656.249)
1 Ocak 2009 itibarıyla bakiyeler	65.340.000	101.988.910	-	48.869.596	(2.709.258)	8.045.482	164.588.387	90.003.929	1.421.873	477.548.919
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	(50.526)	-	510	(50.016)
Sermaye avansı ödemesi	-	-	231.994.931	-	-	-	-	-	-	231.994.931
Sermaye taahhüdü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	-	335.869	335.869
Transferler	-	-	-	-	-	3.026.126	86.977.803	(90.003.929)	-	-
Ödenen temettü	-	-	-	-	-	-	(17.530.000)	-	-	(17.530.000)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(1.791.411)	-	-	23.422.693	646.132	22.277.414
31 Aralık 2009 itibarıyla bakiyeler	65.340.000	101.988.910	231.994.931	48.869.596	(4.500.669)	11.071.608	233.985.664	23.422.693	2.404.384	714.577.117
1 Ocak 2010 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	65.340.000	101.988.910	231.994.931	48.869.596	-	11.071.608	232.932.655	24.249.339	2.404.384	718.851.423
Düzeltilmelerin etkisi (Dipnot 2.5)	-	-	-	-	(4.500.669)	-	1.053.009	(826.646)	-	(4.274.306)
1 Ocak 2010 itibarıyla bakiyeler	65.340.000	101.988.910	231.994.931	48.869.596	(4.500.669)	11.071.608	233.985.664	23.422.693	2.404.384	714.577.117
Sermaye artışı	310.474.000	-	(231.994.931)	-	-	-	-	-	-	78.479.069
Hisse senedi İhraç primleri	-	-	-	1.085.631	-	-	-	-	-	1.085.631
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.333.605)	(4.333.605)
Transferler	-	-	-	-	-	1.034.504	22.388.189	(23.422.693)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	580.938	-	-	(26.369.923)	705.387	(25.083.598)
31 Aralık 2010 itibarıyla bakiyeler	375.814.000	101.988.910	-	49.955.227	(3.919.731)	12.106.112	256.373.853	(26.369.923)	(1.223.834)	764.724.614

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	2010	Yeniden düzenlenmiş 2009
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Vergi öncesi (zarar)/kâr		(27.103.357)	17.820.405
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların itfa payları ve amortisman giderleri	11,12	28.472.618	27.961.145
Faiz geliri	21	(6.773.185)	(1.711.840)
Faiz gideri	21	27.372.227	24.881.487
Kıdem tazminatı karşılığı		(416.079)	(301.564)
Şüpheli alacak karşılıkları	5,6	-	(650.548)
Kullanılmamış izin karşılıkları		226.894	206.077
Borç karşılıkları		1.728.650	948.208
Tahakkuk etmemiş finansman geliri		415.021	153.685
Maddi duran varlık satış (kâr)/zararı - net	20	(2.166.853)	16.545.672
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net nakit		21.755.936	85.852.727
Ticari alacaklardaki değişim		(7.319.994)	7.007.601
Diğer alacaklardaki değişim		(21.190.910)	(11.079.070)
Stoklardaki değişim		(512.598)	1.955.272
Diğer dönen varlıklardaki değişim		(41.580.044)	(36.962.238)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki değişim		2.651.443	(2.651.443)
Diğer duran varlıklardaki değişim		26.078.892	11.235.341
Ticari borçlardaki değişim		32.331.378	(1.021.682)
Türev finansal araçlardaki değişim		(733.137)	3.177.114
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki değişim		37.512	(1.984)
Diğer borçlardaki değişim		8.146.763	1.333.110
Diğer uzun vadeli borçlardaki değişim		98.540.567	-
Ödenen borç karşılıkları	13	(1.235.545)	(4.049.492)
Ödenen vergiler		(3.736.197)	(1.573.921)
İşletme faaliyetlerinden sağlanan / (faaliyetlerinde kullanılan) net nakit		91.478.130	(32.631.392)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	11,12	(533.367.034)	(365.157.052)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan sağlanan kâr/(zarar)	10	(6.562.612)	(1.212.493)
İştirak alımı	10	-	(218.662.473)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		5.281.899	18.487.582
Konsolidasyon kapsamındaki değişim		(4.333.605)	285.853
Alınan faiz		6.835.908	1.711.840
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(532.145.444)	(564.546.743)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Finansal borçlardaki değişim		220.142.984	401.081.466
Finansal riskten korunma fonu		720.828	(3.200.634)
Hisse senedi ihraç primleri		1.085.631	-
Temettü ödemesi		-	(17.530.000)
Sermaye artışı		78.479.069	-
Sermaye avansı		-	231.994.931
Ödenen faiz		(29.724.041)	(13.571.632)
Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		270.704.471	598.774.131
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		(148.206.907)	87.448.723
Bloke mevduatlardaki değişim		(22.651.089)	(3.928.647)
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	3	184.440.075	100.919.999
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	3	13.582.079	184.440.075

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Akenerji") fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından kurulmuştur. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda ("İMKB") işlem görmektedir. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82'dir (31 Aralık 2009: %52,82).

1 Ocak - 31 Aralık 2010 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 28 Şubat 2011 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve Türkiye'de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir (Akenerji ile bağlı ortaklıkları "Grup" olarak adlandırılmıştır).

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Toptan")	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. ("Ak-el")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Mem Enerji")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akkur Enerji Üretim Ticaret A.Ş. ("Akkur Enerji")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akka Elektrik Üretim A.Ş. ("Akka Elektrik")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. ("Egemer")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("İçkale")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Aken BV	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda

İştirakler	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Akcez")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Sedaş")	Elektrik dağıtım	Sakarya

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Uygulanan Finansal Raporlama Standartları

Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

Grup'un konsolide finansal tabloları Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") tarafından yayımlanan finansal raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun olarak hazırlanmıştır. SPK, Seri: XI, No: 29 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu Tebliğ, 1 Ocak 2008 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerine ait ilk 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

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

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

Grup, 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. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak düzenlenmiştir. Konsolide finansal tablolar, makul değeriyle gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esasına baz alınarak Grup'un fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası ("TL") olarak hazırlanmıştır.

2.2 Konsolidasyon Esasları

a) Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak SPK Finansal Raporlama Standartları'na uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.

b) Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin (1) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla; (2) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Akenerji Toptan (1)	90,00	90,00
Ak-el (1)	90,01	90,01
Mem Enerji (1)	99,00	99,00
Akkur Enerji (1)	99,00	99,00
Akka Elektrik (1)	90,00	90,00
Egemer (1)	99,00	99,00
İçkale (1)	99,99	-
Akenerji Doğalgaz (1)	99,99	-
Aken BV (2)	100,00	100,00

(1) Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.

(2) Şirket'in doğrudan ve dolaylı oy hakkı %50'nin üzerinde olmakla birlikte konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen bağlı ortaklıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa değer kaybı düşüldükten sonra, konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gerekli görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili özkaynaklardan mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

c) Grup'un, önemli etkilere sahip olduğu ancak kontrolünün olmadığı iştirakleri üzerindeki oy hakları, genellikle %20 ile %50 aralığında olmaktadır. İştiraklerdeki yatırımlar, özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmektedir.

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla iştirakler ve iştiraklerdeki ortaklık efektif oranları gösterilmektedir:

İştirakler	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Akcez	%45	%45
Sedaş	%45	%45

d) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve kapsamlı gelir tablosunda “azınlık payları” olarak gösterilmektedir.

2.3 Standartlarda değişiklikler ve yorumlar

(a) 1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan UMS/UFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- UFRS 3 (Değişiklik), “İşletme Birleşmeleri” (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 27 (Değişiklik), “Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar” (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 38 (Değişiklik), “Maddi Olmayan Varlıklar” (1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerlidir);
- UFRS 5 (Değişiklik), “Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler” (1 Ocak 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 1 (Değişiklik), “Finansal Tabloların Sunumu” (1 Ocak 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 36 (Değişiklik), “Varlıklarda Değer Düşüklüğü” (1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerlidir);

(b) 1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan UMS/UFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- UFRYK 9, “Saklı Türev Ürünlerin Yeniden Değerlendirilmesi” (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRYK 16, “Yurtdışındaki İşletme ile İlgili Net Yatırımın Finansal Riskten Korunması” (1 Temmuz 2009 tarihinden itibaren geçerlidir);
- UFRS 2 (Değişiklik), “Nakit Olarak Ödenen Hisse Bazlı Ödeme İşlemleri” (1 Ocak 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRS Yorum 17, “Parasal Olmayan Varlıkların Hissedarlara Dağıtımı” (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRS Yorum 18, “Müşterilerden Varlık Transferleri” (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir).

(c) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- UFRS 9 “Finansal Araçlar” (1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 24 (Değişiklik), “İlişkili Taraf Açıklamaları” (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 32 (Değişiklik) “Finansal Araçlar: Sunum ve UMS 1 Mali Tabloların Sunumu” (1 Şubat 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRYK 19, “Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlarla Ödenmesi”
- UFRYK 14 (Değişiklik), “Tanımlanmış Fayda Varlığının Siniri, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi” (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti

a) Hasılat

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarını gösterir.

Faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle vadesine kalan süre içinde tahakkuk esasına göre kayıtlara yansıtılır.

b) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya hizmet tedariki (elektrik tedariki) ile oluşan Şirket kaynaklı ticari alacaklar, iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir.

Şüpheli alacak karşılığı, ancak bütün alacağın tahsil edilemeyeceği doğrultusunda objektif kanıt olduğunda ayrılmaktadır. Ayrılan karşılık, ticari alacağın ilk kayıt tutarı ile, alınan garanti ve teminatlar da dahil olmak üzere ileride tahsil edilebilecek nakit akımlarının bugünkü değerini ifade eden, tahsil edilebilecek tutarı arasındaki farktır.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek diğer gelirlere kaydedilir.

c) Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip, değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi 1 yıl veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 3).

d) İlişkili Taraflar

Bu konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yönetici personeli ve Yönetim Kurulu üyeleri, bunların yakın aile üyeleri ve kendileri tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar, ilişkili taraflar olarak kabul edilip gösterilmiştir (Dipnot 22).

e) Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilir. Stoklar, makine ve ekipmanların bakımı için gerekli olan yağ ve kimyevi maddelerden, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmakta, kullanıldıkça gider yazılmaktadır. Stokların birim maliyeti ağırlıklı ortalama yöntemi ile hesaplanmaktadır (Dipnot 7).

f) Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır (Dipnot 11). Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortismanına tabi tutulmamıştır. Amortisman, maddi varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Binalar	10-50
Yer altı ve yer üstü düzenleri	5-40
Makine ve teçhizat	3-40
Motorlu taşıtlar	4-10
Döşeme ve demirbaşlar	3-49
Özel maliyetler	3-46

Her bilanço tarihinde, varlıkların hurda değeri ve faydalı ömürleri gözden geçirilir ve gerekli düzenlemeler yapılır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Maddi duran varlıkların bakım ve onarım giderleri normalde gider hesaplarına kaydedilmektedir. Ancak, eğer varlıklarda genişletme veya önemli ölçüde geliştirme ile sonuçlanırsa aktifleştirilebilir ve ilişkilendirildiği sabit kıymetin kalan ekonomik ömrü üzerinden amortisman ayrılır.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılması sonucu oluşan kâr veya zarar, düzeltilmiş tutarlar ile tahsil olunan tutarların karşılaştırılması ile belirlenir ve cari dönemde ilgili gelir ve gider hesaplarına yansıtılır.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın tahmini geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir.

g) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar lisansları, hakları ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 12). Bunlar elde etme maliyetleriyle kaydedilmiş ve amortismanları doğrusal amortisman yöntemi ile elde etme tarihinden itibaren 3-49 yıllık ekonomik ömürleri baz alınarak hesaplanmıştır. Değer düşüklüğü oluşması durumunda maddi olmayan duran varlık geri kazanılabilir değerine indirilir.

h) Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıklarını da içeren her varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma uygun olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarındaki yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmasını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutarı geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

i) İşletme Birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, UFRS 3 kapsamında satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesi sırasında oluşan şerefiye itfa edilmez, bunun yerine yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulur.

İktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değeri içerisindeki iktisap edenin payının işletme birleşmesi maliyetini aşması durumunda fark gelir olarak kaydedilir.

Grup tarafından kontrol edilen işletmeler arasında gerçekleşen yasal birleşmelerde işletme birleşmelerine ait hükümler uygulanmaz. Dolayısıyla bu tip birleşmelerde şerefiye hesaplanmaz. Ayrıca, yasal birleşmelerde taraflar arasında ortaya çıkan işlemler konsolide finansal tabloların hazırlanması esnasında düzeltme işlemlerine tabi tutulur.

j) Alınan krediler ve borçlanma maliyetleri

Krediler, alındıkları tarihlere, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Grup'un bilanço tarihinden itibaren oniki ay için yükümlülüğü geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa krediler, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır. Ayrıca bilanço tarihi itibarıyla veya bilanço tarihi öncesinde, alınan kredinin temin eden finansal kuruluş tarafından geri çağırılmasına neden olabilecek; söz konusu kredi sözleşmelerindeki koşulların ihlali durumunda ilgili kredinin uzun vadeye düşen kısmı da kısa vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilir.

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikle varlıkların iktisabı veya inşası ile ilişkilendirildikleri takdirde, özellikli varlıkların maliyet bedeline dahil edilirler. Özellikli varlıklar amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkların ifade eder. Diğer kredi maliyetleri oluştuğu dönemde gelir tablosuna kaydedilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

k) Ticari borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

l) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabildiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler finansal tablolara dahil edilmemekte ve koşullu yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 13).

Koşullu varlıklar, genellikle, ekonomik yararların işletmeye girişi olasılığını doğuran, planlanmamış veya diğer beklenmeyen olaylardan oluşmaktadır. Koşullu varlıkların finansal tablolarda gösterilmeleri, hiçbir zaman elde edilemeyecek bir gelirin muhasebeleştirilmesi sonucunu doğurabileceğinden, sözü edilen varlıklar finansal tablolarda yer almamaktadır. Koşullu varlıklar, ekonomik faydaların işletmeye girişleri olası ise finansal tablo dipnotlarında açıklanmaktadır. Koşullu varlıklar ilgili gelişmelerin finansal tablolarda doğru olarak yansıtılmalarını teminen sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Ekonomik faydanın Grup'a girmesinin neredeyse kesin hale gelmesi durumunda ilgili varlık ve buna ilişkin gelir, değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarına yansıtılır.

m) Çalışanlara Sağlanan Faydalar/Kıdem Tazminatları

Kıdem tazminatı karşılıkları, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder (Dipnot 15).

n) Hisse Başına Kazanç

Hisse başına kazanç, net kârın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş kârlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kâr hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir (Dipnot 23).

o) Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Dönemin kâr veya zarar üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenen vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem kârının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir.

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenen vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğünün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

Ertelenen vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenen vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenen vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kâr elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenen vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kâr elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenen vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır. (Dipnot 2.6)

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olunması ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir (Dipnot 17).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

p) Nakit Akımının Raporlanması

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 1 yıl veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 3).

r) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar, dönem kârına ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir (Dipnot 25).

s) Sermaye ve Temettü

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettü, beyan edildiği dönemde birikmiş kârlardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 16).

t) Hisse senedi ihraç primleri

Hisse senedi ihraç primi Grup'un elinde bulunan bağlı ortaklık ya da iştirak hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden satılması neticesinde oluşan farkı ya da Grup'un iktisap ettiği şirketler ile ilgili çıkarmış olduğu hisselerin nominal değerleri ile makul değerleri arasındaki farkı temsil eder (Dipnot 16).

u) Türev finansal araçlar

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap işlemleri oluşturmaktadır.

Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda “finansal riskten korunma fonu” olarak göstermektedir. Finansal riskten korunma taahhüdün veya gelecekteki muhtemel işlemin bir varlık veya yükümlülük haline gelmesi durumunda özkaynak kalemleri arasında izlenen bu işlemlerle ilgili kazanç ya da kayıplar bu kalemlerden alınarak söz konusu varlık veya yükümlülüğün elde etme maliyetine veya defter değerine dahil edilmektedir. Finansal riskten korunma aracının elde etme maliyetine ya da defter değerine dahil edilen kazanç ve kayıplar, net kâr/zararı etkiliyorsa konsolide gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde gelir tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kâr veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır (Dipnot 14).

y) Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynak değişim tablosunu 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Grup ayrıca aşağıda açıklanan düzeltmeler sebebiyle Uluslararası Muhasebe Standartları 1 ("UMS 1")'e uygun olarak yeniden düzenlenmiş 31 Aralık 2008 bilançosunu karşılaştırmalı olarak sunmuştur.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

Grup, önceki dönemlerdeki konsolide finansal tablolarında "türev araçların muhasebeleştirilmesine" ilişkin uygulamayı UMS 8 "Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar" standardı uyarınca geriye dönük olarak düzeltmiştir. UMS 1 (Revize) "Finansal Tabloların Sunuluşu" standardı, önceki dönem finansal tabloların yeniden düzenlenmeleri halinde bilançonun üç dönem olarak sunulması gerektiğini belirtir. Bu nedenle, 31 Aralık 2010 tarihli konsolide bilanço, 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançoların yeniden düzenlenmiş halleri ile karşılaştırmalı olarak gösterilmiştir. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla bu düzeltmelerin konsolide finansal tablolardaki geçmiş yıl kârları, finansal risken korunma fonu, net dönem kâr ve toplam kapsamlı gelir üzerindeki etkileri aşağıdaki gibidir:

	Geçmiş yıllar kârları	Finansal risken korunma fonu	Net dönem kâr	Toplam kapsamlı gelir	Toplam özkaynaklar
31 Aralık 2008 (önceden raporlanan)	164.588.387	-	88.950.920	88.950.920	479.205.168
Türev araçların muhasebeleştirilmesi (a)	-	(2.709.258)	1.053.009	(1.656.249)	(1.656.249)
31 Aralık 2008 (yeniden düzenlenmiş)	164.588.387	(2.709.258)	90.003.929	87.294.671	477.548.919
	Geçmiş yıllar kârları	Finansal risken korunma fonu	Net dönem kâr	Toplam kapsamlı gelir	Toplam özkaynaklar
31 Aralık 2009 (önceden raporlanan)	232.932.655	-	24.895.471	24.895.471	718.851.423
Türev araçların muhasebeleştirilmesi 2008 etkisi (a)	1.053.009	(2.709.258)	-	-	(1.656.249)
Türev araçların muhasebeleştirilmesi 2009 etkisi (a)	-	(1.791.411)	(826.646)	(2.618.057)	(2.618.057)
31 Aralık 2009 (yeniden düzenlenmiş)	233.985.664	(4.500.669)	24.068.825	22.277.414	714.577.117

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

a) Türev finansal araçların muhasebeleştirilmesi:

Grup, uzun vadeli ve değişken faizli yatırım kredilerinin faiz oranı riskinden korunmak (hedge) amacıyla, 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren yıllar içerisinde çeşitli faiz oranı swap anlaşmaları yapmış ve 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren hesap dönemi içinde, bu türev araçların gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmemesine ilişkin hata tespit etmiştir. Grup, söz konusu hatanın etkilerini UMS 8 uyarınca geriye dönük olarak düzeltmiştir. Bu düzeltmelerin 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren yıllar üzerindeki etkileri ise aşağıdaki gibidir:

	Yeniden düzenleme etkisi	
	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Bilanço etkisi:		
Maddi duran varlıklardaki artış	3.135.020	2.474.171
Ertelenen vergi varlıklarındaki artış	1.616.037	1.025.952
Finansal borçlardaki artış	(2.454.149)	(1.762.272)
Türev finansal araçlardaki artış	(6.571.214)	(3.394.100)
Özkaynaklardaki net azalış	(4.274.306)	(1.656.249)

	Yeniden düzenleme etkisi	
	31 Aralık 2009	
Konsolide kapsamlı gelir tablosuna etkisi:		
Finansal giderlerdeki artış		(968.879)
Ertelenen vergi gelirlerindeki artış		142.233
Diğer kapsamlı gelirdeki vergi sonrası azalış		(1.791.411)
Toplam kapsamlı gelirdeki (azalış)/artış		(2.618.057)

(b) Diğer sınıflandırmalar:

Grup, 31 Aralık 2010 tarihli konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması için 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançosunda ve 31 Aralık 2009 tarihli konsolide kapsamlı gelir tablosunda gerekli sınıflandırma işlemlerini yapmıştır. Bu değişiklikler aşağıda açıklanmıştır:

- 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda “şerefiye” içerisinde sınıflandırılan, 36.758.891 TL tutarındaki lisans bedelleri “maddi olmayan duran varlıklar” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda “maddi olmayan duran varlık” içerisinde sınıflandırılan, sırasıyla, net defter değeri 12.446.936 TL ve 24.552 TL tutarındaki özel maliyetler “maddi duran varlıklar” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide gelir tablosundaki “satışlar” ve “satışların maliyeti” içerisinde sınıflandırılan, 6.490.267 TL tutarındaki müşterilere yansıtılan sistem kullanım bedeli tutarı netleştirilmiştir.
- 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide gelir tablosundaki “diğer faaliyet giderleri” içerisinde sınıflandırılan 1.796.408 TL tutarındaki çalışmayan kısım giderleri “satışların maliyeti” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda dönen varlıklar altında sınıflandırılan 2.651.443 TL tutarındaki “ticari alacaklar” duran varlıklar altında “uzun vadeli ticari alacaklar” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda uzun vadeli finansal borçlar altında sınıflandırılan 224.708 TL tutarındaki “kredi faiz tahakkukları” “kısa vadeli finansal borçlar” hesabına sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

- vii) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda "kıdem tazminatı yükümlülüğü" altında sınıflandırılan 206.077 TL tutarındaki kullanılmayan izin karşılığı "diğer kısa vadeli yükümlülükler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- viii) 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda "uzun vadeli diğer alacaklar" altında sınıflandırılan 89.795 TL ve 63.515 TL tutarındaki verilen depozito ve teminatlar "diğer duran varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xi) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda "ertelenen vergi yükümlülükleri" altında sınıflandırılan 1.588.070 TL tutarındaki ertelenen vergi "ertelenen vergi varlıkları" hesabına sınıflandırılmıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkları ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımları kullanmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kâr elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 60.096.994 TL'dir. Grup, yaptığı değerlendirmede bilanço tarihi itibarıyla 37.028.066 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplamıştır (Dipnot 17).

DİPNOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	2010	2009
Kasa	55.947	26.697
Bankalar		
- vadeli mevduatlar	38.683.288	188.237.259
- vadesiz mevduatlar	1.359.857	104.766
	40.099.092	188.368.722

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı %6,25'tir (2009: %7). 31 Aralık 2010, tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 yıldan kısadır. Grup'un 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla bloke mevduat tutarı 26.498.116 TL'dir (2009: 3.847.027 TL)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Kasa ve bankalar	40.099.092	188.368.722
Eksi: Bloke mevduat	(26.498.116)	(3.847.027)
Eksi: Faiz tahakkukları	(18.897)	(81.620)
Nakit ve nakit benzeri değerler	13.582.079	184.440.075

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Kısa vadeli banka kredileri	50.396.683	94.238.502
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	80.364.113	66.911.017
Kısa vadeli ilişkili taraflara finansal borçlar (Dipnot 22.d)	219.872.615	183.970.511
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	350.633.411	345.120.030
Uzun vadeli banka kredileri	575.331.428	363.053.639
Toplam finansal borçlar	925.964.839	708.173.669

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla kısa vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	10.223.766	-	2,94	-	15.805.944	-
TL	34.590.739	94.238.502	7,78	7,99	34.590.739	94.238.502
					50.396.683	94.238.502

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla, 5.815.289 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (2009: 8.167.103 TL).

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	28.112.343	19.821.672	2,52	2,35	43.461.683	29.845.492
Avro	18.009.092	17.157.582	2,82	2,72	36.902.430	37.065.525
					80.364.113	66.911.017

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	287.443.850	137.143.751	3,97	3,18	444.388.193	206.497.346
Avro	63.902.801	72.469.700	4,01	2,96	130.943.235	156.556.293
					575.331.428	363.053.639

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLAR (DEVAMI)

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kredilerinin anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Vadesi 1-2 yıla kadar	148.474.525	208.527.522
Vadesi 2-3 yıla kadar	167.875.042	63.879.879
Vadesi 3-4 yıla kadar	72.242.107	36.574.671
Vadesi 4-5 yıla kadar	76.113.477	28.440.658
Vadesi 5 yıldan uzun	110.626.277	25.630.909
	575.331.428	363.053.639

Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki gibidir:

	2010		2009	
	Kayıtlı değer	Makul değer	Kayıtlı değer	Makul değer
ABD Doları krediler	444.388.193	518.092.756	206.497.346	217.847.034
Avro Krediler	130.943.235	149.051.696	156.556.293	169.466.323
	575.331.428	667.144.452	363.053.639	387.313.357

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli diğer ticari alacaklar:

	2010	2009
Alıcılar	74.458.698	90.923.204
Alacak senetleri ve vadeli çekler	763.184	999.996
Diğer kısa vadeli alacaklar	298.703	2.700
Şüpheli Alacaklar Karşılığı (-)	(192.509)	(993.885)
	75.328.076	90.932.015
Vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri	(318.198)	(151.638)
	75.009.878	90.780.377

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla, ticari alacakların vadesi dört aydan kısa olup yıllık %6,62 (2009: %6,72) etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmişlerdir.

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Dönem başı - 1 Ocak	993.885	1.644.433
Tahsil edilen şüpheli ticari alacaklar	(801.376)	(650.548)
Dönem sonu - 31 Aralık	192.509	993.885

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (DEVAMI)

31 Aralık 2010 tarihi itibarı ile 6.394.138 TL (2009: 55.032.200 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
0-1 ay arası	3.556.335	24.612.849
1-3 ay arası	2.458.772	29.617.975
3-12 ay arası	379.031	801.376
	6.394.138	55.032.200

31 Aralık 2010 tarihi itibarı ile 192.509 TL (2009: 993.885 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
3-12 ay arası	-	801.376
12 ay üzeri	192.509	192.509
	192.509	993.885

b) Diğer ticari borçlar:

	2010	2009
Satıcılar	89.251.647	57.658.668
Vadeli alışlardan tahakkuk etmemiş finansman gideri	(178.647)	(194.534)
	89.073.000	57.464.134

c) Uzun vadeli diğer ticari borçlar:

	2010	2009
DSİ'ye borçlar (*)	98.540.567	-

(*) Grup, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Emet-Orhaneli Çınarcık Barajı Projesi kapsamında bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşma uyarınca Grup tarafından DSİ'den 'inşaatı devam etme aşamasında olup devralınan' projeye ilişkin ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla birlikte, ilgili yükümlülüğe ilişkin ödemeler işletmeye alım tarihinden 5 yıl sonra başlamaktadır. Anlaşma gereğince yükümlülükler TEFE ile endekslenerek hesaplanmakta ve ödemeler 10 eşit taksitte yapılacaktır. Bilanço tarihi itibarıyla bu proje tamamlanmış olup, ilk taksidi 2015 yılında ödenmek üzere 98.540.567 TL Grup'un uzun vadeli diğer ticari borçları altında kaydedilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ["TL"] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Diğer alacaklar:

	2010	2009
Vergi Dairesinden alacaklar	6.402.907	850
Kısa vadeli diğer alacaklar	509.966	377.930
Verilen depozito ve teminatlar	51.310	49.660
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı	(850)	(850)
	6.963.333	427.590

b) Diğer borçlar:

	2010	2009
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	13.358.559	5.719.557
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	407.339	313.747
Alınan depozito ve teminatlar	382.825	14.822
Personele borçlar	46.436	16.375
Ödenecek diğer yükümlülükler	5.671	-
Diğer çeşitli borçlar	13.121	2.687
	14.213.951	6.067.188

DİPNOT 7 - STOKLAR

	2010	2009
Yedek parçalar	4.120.665	3.573.362
Diğer hammadde	179.731	212.894
İşletme malzemeleri	88.477	90.019
	4.388.873	3.876.275

1 Ocak - 31 Aralık 2010 hesap döneminde satışların maliyeti içerisinde giderleştirilen stok maliyeti 2.285.534 TL'dir (2009:2.292.456 TL).

DİPNOT 8 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar:

	2010	2009
Devreden KDV	84.388.915	36.265.094
Peşin ödenen giderler	2.897.434	2.236.300
Peşin ödenen veriler ve fonlar	1.234.471	7.883.322
Verilen sipariş avansları	1.118.111	1.716.287
İş avansları	159.729	138.830
Personel avansları	125.531	104.314
	89.924.191	48.344.147

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 8 - DİĞER VARLIKLAR (DEVAMI)

b) Diğer duran varlıklar:

	2010	2009
Verilen avanslar (*)	45.513.673	71.301.086
Gelecek aylara ait giderler	3.474.016	3.845.630
Verilen depozito ve teminatlar	169.930	89.795
	49.157.619	75.236.511

(*) Verilen avanslar Grup'un yapılmakta olan yatırımlarına istinaden, sabit kıymet alımları için satıcılara verilen avansları kapsamaktadır.

DİPNOT 9 - FİNANSAL YATIRIMLAR

Bağlı ortaklıklar	2010	2009
Aken BV (Dipnot 2.2)	1.988.942	1.988.942

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir (Dipnot 2.2):

	2010	2009
1 Ocak itibariyle	219.874.966	-
İştiraklerin dönem kârlarından Grup'un payı	6.562.612	1.212.493
İştirak alımı (*)	-	218.662.473
31 Aralık itibariyle	226.437.578	219.874.966

(*) Akcez, Sedaş'ın %100 hissesini blok satış yöntemi ile 600.000.000 ABD Doları tutarında satın almış ve 11 Şubat 2009 tarihinde hisse devri gerçekleşmiştir.

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların konsolide finansal tablolarıyla ilgili bilgiler aşağıdaki gibidir:

	2010				
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem kârı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.269.780.120	766.585.502	1.329.359.693	14.583.581	45
	2009				
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem kârı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.267.433.032	778.821.997	1.352.793.504	2.694.428	45

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2010
Maliyet:					
Arsalar	7.076.740	-	-	(453)	7.076.287
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (***)	13.530.689	28.529	563.759.629	-	577.318.847
Binalar	3.495.991	33.205	55.756.389	-	59.285.585
Makine ve teçhizat (*)	399.214.006	11.009.082	191.744.589	(3.302.514)	598.665.163
Motorlu taşıtlar	2.655.487	624.201	-	(1.492.551)	1.787.137
Döşeme ve demirbaşlar	5.936.544	629.388	98.547	(111.040)	6.553.439
Özel maliyetler	13.676.250	42.046	-	-	13.718.296
Yapılmakta olan yatırımlar (**)	634.099.222	466.346.842	(814.802.131)	(2.637.227)	283.006.706
	1.079.684.929	478.713.293	(3.442.977)	(7.543.785)	1.547.411.460
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	4.800.765	4.602.637	-	-	9.403.402
Binalar	317.749	348.498	-	-	666.247
Makine ve teçhizat (*) (***)	283.522.626	23.698.886	-	(2.826.892)	304.394.620
Motorlu taşıtlar	2.459.824	128.600	-	(1.492.551)	1.095.873
Döşeme ve demirbaşlar	3.834.006	354.262	-	(109.296)	4.078.972
Özel maliyetler	1.229.313	347.151	-	-	1.576.464
	296.164.283	29.480.034	-	(4.428.739)	321.215.578
Net defter değeri	783.520.646				1.226.195.882

(*) Makine ve teçhizat içinde bulunan ve 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 5.729.440 TL değer düşüklüğü bulunan 3 adet türbin 2010 yılı içinde satılmıştır.

(**) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Uluabat, Feka 1, Feka 2, Akocak, Bulam, Gökkaya, Burç ve Himmetli Hidroelektrik Santralleri ve Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

(***) Maddî duran varlık amortisman girişlerinde bulunan 2.003.047 TL tutarındaki makine teçhizat amortismanı yer altı-yerüstü düzenlemelerinde yer alan başka bir varlığın yapımında kullanıldığından, ilgili varlığın maliyetine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

	1 Ocak 2009	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Maliyet:					
Arsalar	6.945.415	131.325	-	-	7.076.740
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	35.821.496	34.205	237.998	(22.563.009)	13.530.690
Binalar	4.089.157	21.656	-	(614.821)	3.495.992
Makine ve teçhizat (*)	426.268.270	10.185	46.960.911	(74.025.360)	399.214.006
Motorlu taşıtlar	2.691.010	-	-	(35.523)	2.655.487
Döşeme ve demirbaşlar	6.599.860	287.684	-	(951.001)	5.936.543
Özel maliyetler	1.846.515	374.876	12.147.153	(692.295)	13.676.249
Yapılmakta olan yatırımlar (**)	329.322.576	364.122.708	(59.346.062)	-	634.099.222
	813.584.299	364.982.639	-	(98.882.009)	1.079.684.929
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	17.064.887	1.579.690	-	(13.843.812)	4.800.765
Binalar	334.175	74.987	-	(91.413)	317.749
Makine ve teçhizat	319.449.007	24.919.842	-	(60.846.223)	283.522.626
Motorlu taşıtlar	2.403.232	92.116	-	(35.524)	2.459.824
Döşeme ve demirbaşlar	4.504.156	277.341	-	(947.491)	3.834.006
Özel maliyetler	1.821.963	99.645	-	(692.295)	1.229.313
	345.577.420	27.043.621	-	(76.456.758)	296.164.283
Net defter değeri	468.006.879				783.520.646

Cari dönem amortisman giderinin 26.908.421 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2009: 24.781.742 TL) satılan malın maliyetine, 1.564.197 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2009: 1.382.995 TL) genel yönetim giderlerine, 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 1.796.408 tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilgili 5.459.639 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Aralık 2009: 16.243.889 TL).

DİPNOT 12 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	İlaveler	Trasferler	31 Aralık 2010
Maliyet				
Haklar	1.830.507	2.968.419	3.442.977	8.241.903
Lisanslar	72.021.236	53.688.369(*)	-	125.709.605
	73.851.743	56.656.788	3.442.977	133.951.508
Birikmiş amortisman				
Haklar	1.425.642	126.831	-	1.552.473
Lisanslar	4.417.960	868.800	-	5.286.760
	5.843.602	995.631	-	6.839.233
Net defter değeri	68.008.141			127.112.275

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (DEVAMI)

	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Maliyet				
Haklar	1.782.819	174.413	(126.725)	1.830.507
Lisanslar	72.021.236	-	-	72.021.236
	73.804.055	174.413	(126.725)	73.851.743
Birikmiş amortisman				
Haklar	1.478.124	74.243	(126.725)	1.425.642
Lisanslar	3.574.679	843.281	-	4.417.960
	5.052.803	917.524	(126.725)	5.843.602
Net defter değeri	68.751.252			68.008.141

(*) 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla finansal tablolara ilave edilen lisanslar, İçkale Elektrik Üretim A.Ş.'nin elektrik üretim lisansının satın alınmasına ilişkindir.

DİPNOT 13 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

13.1 Karşılıklar

31 Aralık 2010 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülükler karşılıklı olarak ayırmaktadır. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 1.607.241 TL'dir (31 Aralık 2009: 762.343 TL).

	2010	2009
Maliyet giderleri karşılığı (*)	883.752	1.235.545
Dava karşılığı (**)	1.607.241	762.343
	2.490.993	1.997.888

(*) Maliyet giderleri karşılığı Grup'un ana faaliyetinden kaynaklanan satışlarına ilişkin sistem kullanım bedelleri, enerji alım maliyeti ve periyodik bakım maliyetlerinden oluşmaktadır.

(**) Grup aleyhine Toprak Kağıt Sanayi A.Ş. ve Toprak Seramik ve Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından 3.547.161 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile toplam 7.800 TL tutarında dava açılmıştır. Grup yönetimi, bilanço tarihi itibarıyla şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek azami yükümlülük tutarının 150.000 TL olacağını tahmin etmektedir ve 31 Aralık 2010 itibarıyla finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	1.235.545	4.049.492
Cari dönem maliyet gider karşılığı	883.752	1.235.545
Ödenen maliyet giderleri	(1.235.545)	(4.049.492)
	883.752	1.235.545

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ["TL"] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 13 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Dava karşılığı açılış bakiyesi	762.343	1.049.680
Cari dönem dava karşılığı	1.118.398	257.843
Konusu kalmayan dava karşılığı	(273.500)	(545.180)
	1.607.241	762.343

13.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

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

	Orijinal para cinsi	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para karşılığı	TL tutarı	Yabancı para karşılığı	TL tutarı
Verilen teminat mektupları	TL	86.023.171	86.023.171	61.586.636	61.586.636
Verilen teminat mektupları	Avro	25.894.021	53.059.438	7.746.602	16.734.984
			139.082.609		78.321.620

Verilen teminat mektupları, genel olarak Grup'un elektrik iletim ve dağıtım işlemlerine istinaden devlet kurumlarına (başlıca EPDK'ya ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan devlet kurumlarına) verilen ve doğalgaz alımına istinaden doğalgaz temin edilen firmalara verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır.

b. Alım taahhütleri

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2010 yılında yaptığı alım sözleşme miktarı 479.500.000 Sm3'dür. 2010 yılı asgari satın alma taahhüdü olan 368.600.000 Sm3'lük alım 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla gerçekleşmiştir.

Şirket, Polat Enerji'nin sahibi olduğu Doğal Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ile Soma Elektrik Üretim A.Ş.'nin rüzgar santrallerinde üreteceği tüm aktif enerjiji almak üzere 2011 yılı sonuna kadar elektrik enerjisi alım sözleşmesi yapmıştır. Sözleşmeye istinaden Şirket Polat Enerji'nin ürettiği tüm aktif elektrik enerjisini almayı taahhüt etmiştir. Şirket, Polat Enerji'nin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde dengeden sorumlu tarafı olmuş ve ilgili uzlaştırma aylarında tüm aktif elektrik enerjisini almayı ve ticaretini yapmayı hak kazanmıştır. Grup taahhüt ettiği alım miktarının tümünün ticaretini Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde yürütülen spot piyasada ve ikili anlaşmalarında yapmasından dolayı herhangi bir taahhüt riski doğmamaktadır.

13.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para karşılığı	TL tutarı	Yabancı para karşılığı	TL tutarı
Alınan teminat mektupları	TL	117.804.551	117.804.551	92.100.628	92.100.628
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	11.941.596	18.461.707	20.859.478	31.408.116
Alınan teminat mektupları	Avro	8.304.122	17.015.976	22.461.841	48.524.315
Alınan teminat mektupları	Sterlin	6.258	14.948	43.073	102.910
			153.297.182		172.135.969

Alınan teminat mektupları Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

13.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRI") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı	448.529.691	78.321.619
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı (*)	295.458.800	292.366.200
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRI'lerin toplam tutarı		
i. Diğer verilen TRI'lerin toplam tutarı (**)	479.260.000	451.710.000

(*) 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji, %99 oranında iştiraki bulunan Akkur Enerji tarafından "Burç Bendi" ve "Feke 1" Hes Projelerinin yatırım ihtiyaçlarının finansmanının sağlanması amacıyla ile söz konusu şirket ile National Bank of Greece S.A. London Subesi 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 lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. Akenerji, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji tarafından Himmekli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacıyla 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 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 hisseleri Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'ye kredi geri ödemeleri tamamlanmaya kadar rehin verilmiştir.

(**) Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu teminatların toplam tutarı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2010: 310.000.000 ABD Doları (31 Aralık 2009: 300.000.000 ABD Doları)

Sedaş'ın satın alma bedelinin bakiye kısmı olan 300.000.000 ABD Doları'nın ödenmesinin 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. ve CEZ a.s., kredi verenler ve amir banka sıfatıyla Akbank T.A.S. (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 Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ("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 kullanılabilir 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 Ocak 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yatırılmıştır. Söz konusu ilk anapara taksit ödemesi, Akbank N.V., Yapı ve Kredi Bankası A.S. ve Yapı Kredi Netherland 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 ABD Doları tutarındaki faiz ödemesi ise 11 Şubat 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yapılmıştır.

Akenerji ile International Finance Corporation ("IFC") arasında akdedilen 24 Haziran 2010 tarihli Kredi Sözleşmesi çerçevesinde Akenerji'nin IFC'ye olan kredi borcuna teminat teşkil etmek üzere 27 Ağustos 2010 tarihinde IFC lehine her biri 100.000.000 ABD Doları bedelle, İzmir İli, Kemalpaşa İlçesi, Ulucak Köyü, Kirovası Mevkii'nde vaki ve kain ve İzmir Kemalpaşa Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: L18B03C4A-L18B03D03DB, Ada No: 534, Parsel No: 11'de kayıtlı 51.078,79 m2 yüzölçümlü arsa niteliğindeki gayrimenkulün tamamı ile; Bilecik İli, Bozüyük İlçesi, yeni mahallesi, Yaftı Mevkii'nde vaki ve kain ve Bilecik Bozüyük Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: 30L1, Ada No: 45, Parsel No:21'de kayıtlı 11.923,64 m2 yüzölçümlü prefabrik fabrika binaları, karkas idari bina, sosyal tesisler, müştemilatı ve arsası niteliğindeki gayrimenkulün tamamı üzerinde birinci derece ve birinci sırada üst limit ipotek tesis edilmiştir.

IFC Kredi Sözleşmesi gereği bu ipotekleri Ulubat ve Akocak tesislerinin sürmekte olan kamulaştırmaları tamamlanması ve Ulubat ve Akocak Üst Hakkı İpotekleri'nin devreye girmesiyle birlikte kaldırılacaktır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	2010		2009	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	208.035.786	5.838.077	264.599.928	6.571.214

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap işlemleri oluşturmaktadır.

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kâr/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

Söz konusu türev finansal araçlar ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda “finansal riskten korunma fonu” altında göstermektedir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde gelir tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kâr veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır.

DİPNOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

	2010	2009
Kıdem tazminatı yükümlülüğü - uzun vadeli	742.766	1.158.845
Kullanılmayan izin yükümlülüğü - kısa vadeli	432.971	206.077
	1.175.737	1.364.922

Grup'un kıdem tazminatı yükümlülüğüne ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Uzun vadeli kıdem tazminatı karşılığı açılış bakiyesi	1.158.845	1.460.409
Cari dönem kıdem tazminatı gideri	24.685	241.888
Konusu kalmayan karşılıklar	(440.764)	(543.452)
	742.766	1.158.845

Grup'un kullanılmayan izin yükümlülüğüne ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
İzin karşılığı açılış bakiyesi	206.077	-
Cari dönem izin karşılığı gideri	432.971	206.077
Konusu kalmayan karşılıklar	(206.077)	-
	432.971	206.077

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki açıklamalar çerçevesinde ayrılmaktadır.

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup'la ilişkisi kesilen veya emekli olan, 25 hizmet (kadınlarda 20) yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 2.617,70 TL (2009: 2.365,15 TL) ile sınırlanmıştır.

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

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

UMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır:

	2010	2009
İskonto oranı (%)	4,66	5,92
Emeklilik olasılığı (%)	100,00	100,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için 1 Ocak 2011 tarihinden itibaren geçerli olan 2.517,01 TL (1 Ocak 2010: 2.427,03 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 31 Aralık 2010, 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	2010	2009
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	375.814.000	65.340.000

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

	Hisse %	2010	Hisse %	2009
CEZ a.s.	37,36	140.409.411	37,36	24.411.946
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	76.789.568	20,43	13.350.834
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	63.619.843	16,93	11.061.112
Halka açık kısım	25,28	94.995.178	25,28	16.516.108
	100	375.814.000	100	65.340.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		477.802.910		167.328.910

Hisse senetleri ihraç primleri

Konsolide finansal tablolarda yer alan hisse senetleri ihraç primleri, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 48.869.596 TL olan hisse senedi ihraç primleri, Mayıs 2010'da yapılan sermaye artışı ile hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu 1.085.631 TL artarak 49.955.227 TL olarak gerçekleşmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (DEVAMI)

Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl kârları

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 kârın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan kârın %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 "Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla kârdan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 12.106.112 TL'dir (31 Aralık 2009: 11.071.608 TL).

Sermaye artışı

Grup, 31 Aralık 2010 tarihi itibarı ile sermayesini 65.340.000 TL'den 375.814.000 TL'ye arttırmıştır. Bu artışın 231.994.931 TL tutarındaki kısmı geçmiş yılda ödenen sermaye avansından karşılanmış, geriye kalan 78.479.069 TL de 2010 yılı içerisinde nakden ödenmiştir.

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	2010	2009
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	2.822.152	1.813.258
Peşin ödenen vergiler	(2.520.105)	(597.166)
Vergi karşılığı	302.047	1.216.092
Ertelenen vergi varlıkları	7.401.847	1.588.070
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(2.265.685)	(579.991)
Ertelenen vergi varlıkları, net	5.136.162	1.015.079

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

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2010 ve 2009 yılları için %20'dir.

Türkiye'de şirketler üçer aylık mali kârları 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.

31 Aralık tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2010	2009
Cari dönem vergi gideri	(2.822.152)	(1.813.258)
Ertelenen vergi geliri	4.260.973	8.061.678
	1.438.821	6.248.420

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kâr üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Vergi öncesi (zarar) / kâr	(27.103.357)	17.820.405
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kârlarındaki payların etkisi	(6.562.612)	(1.212.493)
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	6.733.193	(3.321.582)
İstisnaların etkisi	88.238	561.657
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(167.082)	(2.809.682)
Yatırım indirimi	-	11.445.353
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan zararlar (*)	(4.548.520)	(299.791)
Diğer	(667.008)	672.465
Cari dönem vergi gideri	1.438.821	6.248.420

(*) Konsolidasyon kapsamına giren ve 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin Vergi Usul Kanunu gereğince vergi matrahı bulunmayıp cari yıl zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan şirketlerin etkisidir.

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 2009: %20).

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/ (yükümlülükleri)	
	2010	2009	2010	2009
İndirilebilir mali zarar	(37.028.066)	-	7.405.613	-
Yatırım indirimi	(25.280.959)	(25.280.959)	5.056.192	5.056.192
Türev finansal araçlar	(4.926.383)	(5.625.837)	985.277	1.125.167
Dava karşılıkları	(1.607.241)	(762.343)	321.448	152.469
Kıdem Tazminatı Karşılığı	(739.478)	(1.364.922)	147.896	272.984
Tahakkuk Etmiş Gelir Karşılığı	(442.887)	(621.444)	88.577	124.289
Kullanılmamış izin karşılığı	(50.196)	-	10.039	-
Maddi duran varlıklar	40.411.024	24.957.743	(8.082.205)	(4.991.521)
Kredi komisyonu	3.803.255	4.225.838	(760.651)	(845.168)
Tahakkuk Etmiş Gider Karşılığı	180.124	198.040	(36.024)	(39.608)
Şüpheli alacak karşılığı	-	(801.376)	-	160.275
Ertelenen vergi varlıkları - net			5.136.162	1.015.079

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)

Ertelenen vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak itibarıyla	1.015.079	(7.494.449)
Gelir tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	4.260.973	8.061.678
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen		
- Finansal riskten korunma fonu (net)	(139.890)	447.850
31 Aralık itibarıyla	5.136.162	1.015.079

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin analizi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Ertelenmiş vergi varlıkları:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	12.619.740	5.329.176
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	1.395.302	1.562.200
	14.015.042	6.891.376
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(796.676)	(884.776)
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(8.082.205)	(4.991.549)
	(8.878.881)	(5.876.325)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 60.096.994 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 37.028.066 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmede gereği ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2014	326.327
2015	22.742.601
	23.068.928

DİPNOT 18 - SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2010	2009
Satış gelirleri	429.037.135	457.255.749
Satışlardan iadeler (-)	(682.383)	-
Satış Gelirleri (Net)	428.354.752	457.255.749
Satışların Maliyeti (-)	(384.994.697)	(391.991.933)
Brüt Esas Faaliyet Kârı	43.360.055	65.263.816

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ["TL"] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 19 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	2010	2009
Direkt ilk madde malzeme gideri	323.478.780	337.442.775
Amortisman gideri	28.472.618	26.165.034
Genel üretim gideri	24.837.171	20.841.200
Personel giderleri	20.250.923	13.596.211
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	7.780.076	8.309.569
Çeşitli vergi giderleri	3.342.887	2.488.595
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	2.285.534	2.292.456
Kanunen kabul edilmeyen giderler	2.168.923	2.271.907
Büro giderleri	2.133.010	2.247.531
Sigorta giderleri	2.007.811	1.078.334
Bilgi işlem giderleri	1.669.119	852.731
Taahhüt araçları giderleri	1.602.794	1.030.170
Dava karşılıkları	1.118.398	-
Kira giderleri	956.689	1.236.987
Seyahat giderleri	918.030	1.242.418
Güvenlik giderleri	891.503	547.170
Sermaye Piyasası Kurulu giderleri	747.309	-
Araştırma ve geliştirme giderleri	495.575	738.511
EPDK lisans gideri	59.563	72.524
Çalışmayan kısım gideri	-	1.796.408
Diğer giderler	3.271.247	1.254.288
	428.487.960	425.504.819

DİPNOT 20 - DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Diğer faaliyet gelirleri

	2010	2009
Sigorta hasar bedeli	2.587.075	-
Vade farkı geliri (*)	1.536.678	20.364.303
Sabit kıymet satış kârı	2.166.853	18.809.247
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılığı	440.764	543.452
Konusu kalmayan şüpheli ticari alacak karşılığı	801.376	650.548
Diğer gelir ve kârlar	1.353.892	1.950.926
Diğer faaliyet gelirleri	8.886.638	42.318.476

(*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,95'dir (2009: %2,5).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ (DEVAMI)

b) Diğer faaliyet giderleri

	2010	2009
Önceki dönem gider ve zararları	692.438	566.830
TRT payı matrah farkı anapara ve faizi	-	10.676.253
Sabit kıymet satış zararı	-	35.354.919
Diğer gider ve zararlar	199.008	3.894.907
Diğer faaliyet giderleri	891.446	50.492.909

DİPNOT 21 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLERİ

a) Finansal gelirler:

	2010	2009
Kur farkı geliri	6.598.773	22.812.470
Faiz geliri	6.773.185	1.711.840
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	927.220	932.030
Finansal gelirler	14.299.178	25.456.340

b) Finansal giderler:

	2010	2009
Kur farkı gideri	27.942.705	6.457.723
Kredi faiz gideri	27.372.227	24.881.487
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	512.199	1.085.715
Finansal giderler	55.827.131	32.424.925

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan alacaklar

İlişkili taraflardan alacaklar - Kısa Vadeli

	2010	2009
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	27.486.558	5.681.896
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Sedaş")	1.233.131	-
BSH Ev Aletleri San. ve Tic. A.Ş. ("BSH")	965.237	1.045.814
Eczacıbaşı Yapı Gereçleri San. ve Tic. A.Ş. ("Eczacıbaşı")	771.593	716.829
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	376.911	392.336
Ak-Al Tekstil San. A.Ş.	-	457.736
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	202.936	189.574
Diğer	707.056	521.426
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(124.689)	(298.832)
	31.618.733	8.706.779

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 10 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %6,62'dir (2009: %6,72).

İlişkili taraflardan alacaklar - Uzun Vadeli

	2010	2009
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	-	2.822.400
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	-	(170.957)
	-	2.651.443

b) İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar

	2010	2009
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	22.721.362	8.245.775
CEZ a.s.	922.739	3.441.014
Sedaş	3.229.804	533.729
Akarsu Enerji Yatırımları San.ve Tic.A.Ş.("Akarsu")	890	-
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.("Akkök")	890	-
	26.875.685	12.220.518

İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık %4'dür. (31 Aralık 2009: %4,79).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

c) İlişkili taraflara borçlar

	2010	2009
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi (“ÇOSB”)	5.406.585	6.440.512
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	738.904	288.145
Akkök	513.606	553.121
Sedaş	1.520.909	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”)	390.784	202.249
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”)	77.548	54.268
Diğer	144.188	42.866
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(255.858)	(3.489)
	8.536.666	7.577.672

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %6,62’dir (2009: %7,07).

d) İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar

	2010	2009
CEZ a.s.	110.178.107	52.721.457
Akkök	59.548.448	86.160.039
Akarsu	50.146.060	-
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	-	24.984.080
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	-	20.104.935
	219.872.615	183.970.511

İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık %4,48’dir (31 Aralık 2009: %6,5).

ii) 1 Ocak - 31 Aralık 2010 ve 2009 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	2010	2009
Sedaş	29.225.177	738.996
BSH	9.456.581	10.007.708
Eczacıbaşı	7.020.757	5.759.846
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	3.122.969	4.980.172
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	3.903.820	3.342.114
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	2.457.909	10.834.280
Demirer Kablo Tesisleri San. ve Tic. A.Ş.	2.130.932	2.143.975
Aksa Akrylic Kimya Sanayi A.Ş.	20.879.153	50.350.619
Akkök	173.084	171.370
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	203.436	163.199
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	-	-
Aktops Tekstil Sanayi A.Ş.	-	2.482.866
Diğer	2.401.542	1.133.873
	80.975.360	92.109.018

İlişkili taraflara yapılan satışlar çoğunlukla elektrik satışını içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	2010	2009
ÇOSB	48.962.782	75.603.568
Sedaş	853.381	104.538
Akkök	7.091.966	12.028.046
CEZ a.s.	5.826.193	-
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	4.939.971	2.436.609
Aktek	3.119.078	1.586.293
Akarsu	1.053.403	-
Ak-Han	1.023.247	493.073
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	540.645	1.917.598
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş	122.541	1.202.962
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş	134.711	153.416
Diğer	331.235	2.546.845
	73.999.153	98.072.948

(*) Akenerji'nin doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

iii) 1 Ocak - 31 Aralık 2010 ve 2009 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	2010	2009
Çalışanlara Sağlanan Faydalar	4.298.675	4.389.332

DİPNOT 23 - HİSSE BAŞINA KAZANÇ

Konsolide gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, net kârın ilgili dönem içinde çıkarılmış hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

	2010	2009
Ana ortaklığa ait net dönem (zararı)/kâr	(26.369.923)	23.422.693
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	375.814.000	65.340.000
1.000 adet hisse başına (kayıp)/kazanç	(434)	358

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetlerinin her birinin nominal bedelinin 1 Kr olduğu öngörülmüştür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal risk yönetimi

Finansal risk faktörleri

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; likidite riski, piyasa riski (kur riski, faiz oranı riski), kredi riski ve fonlama riskidir.

Grup'un toptan risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülemesizliğine odaklanmakta olup, Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır. Grup maruz kaldığı çeşitli risklerden korunma amacıyla türev finansal araçlardan da yararlanmaktadır.

Finansal risk yönetimi Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde Akenerji'nin Finansman Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. Finansman Müdürlüğü, Grup'un diğer birimleri ile yakın işbirliği kurmakta, finansal risklerin tespit edilip değerlendirilmesi ve riskten korunmasını sağlamaktadır.

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

(a) Likidite riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik içeriğinden dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

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

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler(1)(2):

2010	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	925.964.839	1.016.487.966	162.745.241	210.449.879	573.563.027	69.729.819
Ticari borçlar	97.609.666	97.609.666	97.609.666	-	-	-
Diğer borçlar	112.754.518	112.754.518	13.831.126	-	10.236.882	88.686.510
	1.136.329.023	1.226.852.150	274.186.033	210.449.879	583.799.909	158.416.329

2009	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	708.173.669	764.749.484	226.274.887	130.966.192	349.654.990	57.853.415
Ticari borçlar	65.041.806	65.041.806	65.041.806	-	-	-
Diğer borçlar	6.067.188	6.067.188	6.067.188	-	-	-
	779.282.663	835.858.478	297.383.881	130.966.192	349.654.990	57.853.415

(1) Vade analizleri sadece finansal araçlara uygulanmış olup yasal yükümlülükler vade analizine dahil edilmemiştir.

(2) Belirtilen tutarlar kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlardır. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittirler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

b) Piyasa Riski

Faiz oranı riski

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir.

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

	2010	2009
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	38.683.288	188.237.259
Ticari alacaklar	106.628.611	102.138.599
Diğer alacaklar	26.875.685	12.220.518
Finansal borçlar	393.949.298	195.329.912
Ticari borçlar	79.790.627	65.239.829
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal borçlar	532.015.541	485.303.570
Ticari borçlar	98.540.567	-

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve risken korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre:

31 Aralık 2010 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 1 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem kârı yaklaşık 1.770.932 TL (2009: 687.640 TL) daha düşük/yüksek olacaktı.

Kur riski

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

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Varlıklar	73.209.740	69.551.898
Yükümlülükler	905.469.848	633.241.174
Net yabancı para pozisyonu	(832.260.108)	(563.689.276)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	2010				2009			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	242.304	36.898	90.411	-	3.400.690	899.910	946.950	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	36.840.444	7.154.761	12.580.729	3	20.500.733	7.320.045	4.387.784	6
Diğer Alacaklar	21.391.654	9.816.638	3.033.103	-	1.017.648	90.707	407.846	-
Diğer Dönen Varlıklar	2.288	1.480	-	-	1.920.997	1.097.929	123.985	-
Dönen Varlıklar	58.476.690	17.009.777	15.704.243	3	26.840.068	9.408.591	5.866.565	6
Diğer Duran Varlıklar	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
Duran Varlıklar	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
Toplam Varlıklar	73.209.740	21.445.279	19.547.766	3	69.551.898	17.621.275	19.913.684	6
Ticari Borçlar	13.005.273	2.498.231	4.164.758	254.962	19.304.670	1.092.322	8.174.773	-
Finansal Borçlar	314.222.546	37.158.798	18.009.092	-	66.686.356	19.672.435	17.157.603	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar		141.900.270	241.470		183.970.512	122.182.714	-	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	1.090.483	431.000	206.516	599	1.289	401	-	473
Kısa Vadeli Yükümlülükler	328.318.302	181.988.299	22.621.836	255.561	269.962.827	142.947.872	25.332.376	473
Finansal Borçlar	577.151.545	288.621.161	63.902.801	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	577.151.545	288.621.161	63.902.801	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
Toplam Yükümlülükler	905.469.847	470.609.460	86.524.637	255.561	633.241.174	280.240.861	97.802.076	473
Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu	(832.260.107)	(449.164.181)	(66.976.871)	(255.558)	(563.689.276)	(262.619.586)	(77.888.392)	(467)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro 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 kâr/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

	2010 Kâr/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(69.440.783)	69.440.783
ABD Doları Net Etki	(69.440.783)	69.440.783
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(13.724.231)	13.724.231
Avro Net Etki	(13.724.231)	13.724.231
Toplam Net Etki	(83.165.013)	83.165.013
	2009 Kâr/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(21.649.515)	21.649.515
ABD Doları Net Etki	(21.649.515)	21.649.515
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(3.597.275)	3.597.275
Avro Net Etki	(3.597.275)	3.597.275
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(69)	69
Toplam Net Etki	(25.246.859)	25.246.859

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası [“TL”] olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

(c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup'un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır.

(d) Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektedir.

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da takip edilmektedir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Ticari ve İlişkili Tarafalara Borçlar	196.150.233	65.041.806
Toplam Finansal Borçlar	925.964.839	708.173.669
Diğer Borçlar	14.213.951	6.067.188
Toplam borçlar	1.136.329.023	779.282.663
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 3)	(40.099.092)	(188.368.722)
Net borç	1.096.229.931	590.913.941
Toplam özkaynaklar	764.724.614	714.577.117
Net borç/toplam sermaye oranı	%143	% 83

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

(e) Kredi Riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır.

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı, ipotek ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

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

2010	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	31.618.733	75.009.878	26.875.685	6.963.333	-	40.043.145
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	2.155.614	22.711.384	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	31.579.337	68.655.136	26.875.685	6.963.333	-	40.043.145
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	39.396	6.354.742	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	39.396	3.142.277	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	192.509	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	192.509	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(192.509)	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

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

2009	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar(*)		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	11.358.222	90.780.377	12.220.518	427.590	-	188.342.025
<i>- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	<i>2.178.170</i>	<i>6.818.948</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	8.483.151	38.623.248	12.220.518	427.590	-	188.342.025
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	2.875.071	52.157.129	-	-	-	-
<i>- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	<i>20.956</i>	<i>71.666</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
<i>- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)</i>	<i>-</i>	<i>993.885</i>	<i>-</i>	<i>850</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>- Değer düşüklüğü (-)</i>	<i>-</i>	<i>(993.885)</i>	<i>-</i>	<i>(850)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

Finansal araçların makul değeri

Makul değer, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa kote edilen bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Grup, finansal araçların tahmini makul değerlerini, halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

Finansal araçların makul değerinin tahmini için kullanılan yöntem ve varsayımlar aşağıdaki gibidir:

Parasal varlıklar

Yabancı para cinsinden bakiyeler dönem sonunda yürürlükteki döviz alış kurları kullanılarak Yeni Türk Lirası'na çevrilmiştir. Bu bakiyelerin kayıtlı değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Nakit ve nakit benzeri değerlerin de dahil olduğu belirli finansal varlıklar maliyet değerleri ile taşınırlar ve kısa vadeli olmaları sebebiyle kayıtlı değerlerinin yaklaşık olarak makul değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili şüpheli alacak karşılıklarıyla beraber makul değeri yansıttığı öngörülmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Parasal yükümlülükler

Kısa vadeli olmaları sebebiyle banka kredileri ve diğer parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

Uzun vadeli döviz kredileri genellikle değişken faizli olduğundan makul değerleri kayıtlı değerlerine yakın olmaktadır. Uzun vadeli banka kredileri ilgili notlarda açıklanmak üzere saptanan gerçeğe uygun değerleri, sözleşmenin öngördüğü nakit akımlarının cari piyasa faiz oranı ile iskonto edilmiş değeridir (Dipnot 6).

Gerçeğe uygun değer tahmini:

1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Grup, bilançoda gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen finansal araçlar için UFRS 7'deki değişikliği uygulamıştır. Bu değişiklik, gerçeğe uygun değer hesaplamalarının aşağıdaki hesaplama hiyerarşisinde belirtilen aşamalar baz alınarak açıklanmıştır:

Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.

Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.

Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

Yıl sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri gibi maliyetten gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle makul değerlerini yansıttığı kabul edilmektedir.

Ticari alacak ve borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir (Seviye 2).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 25 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) EPDK 1 Şubat 2010 tarihi ve 3065 sayılı Kurul kararı ile “9/7/2008 tarihli ve 5784 sayılı kanun ile 4/12/1984 tarihli ve 3093 sayılı Türkiye Radyo-Televizyon Gelirleri Kanununun 4 üncü maddesinin (c) bendinde yapılan düzenleme ve 28 Aralık 2010 tarihli ve 2999 sayılı Kurul Kararı uyarınca, nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler tarafından; iletim, dağıtım, sayaç okumaya ilişkin perakende satış hizmeti ve kayıp enerjiye ilişkin bedeller hariç olmak üzere, net enerji ve sayaç okuma dışındaki perakende satış hizmet bedelleri toplamının TRT Payının hesaplanmasında dikkate alınmasına” karar vermiştir.
- b) Şirketimiz ve bağlı ortaklığımız Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Tic. A.Ş., 1 Ocak 2011 tarihinden itibaren müşterilerine düzenlediği enerji satış faturalarında EPDK Kurul kararına uymuş ve fakat TRT ile yapılan görüşmeler neticesinde Kurul Kararı dışında bir uygulama olması halinde Ocak ayından itibaren müşterilerine Kurul Kararı gereği yansıtmadığı TRT payı farkını Kuruma İhtirazı Kayıt ile beyan edip ödeyerek devamında hukuki süreç başlatma kararı almıştır.
- c) Grup’un 18 Şubat 2010 tarihinde yayınladığı özel durum açıklaması aşağıdaki gibidir:

“Son günlerde Şirketimizin aktiflerine yönelik ilgiye ilişkin olarak medyada yayınlanan haberleri de dikkate alan Akenerji A.Ş.’nin iki büyük hissedarı olan Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve Cez a.s.’nin Yönetim Kurulları, Akenerji A.Ş.’nin aktiflerine ilişkin ön teklifleri toplamak üzere Şirketimizi yetkilendirmiştir”.