

Enerjimiz, geleceğimiz...

akenerji
Elektrik Üretim A.Ş.

Faaliyet Raporu 2009



Akenerji Faaliyet Raporu 2009



akenerji
Elektrik Üretim A.Ş.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
Miralay Şefik Bey Sokak 15-17 Ak Han
Gümüşsuyu 34437 İstanbul/Türkiye
Tel: 0 212 249 82 82 Faks: 0 212 249 73 55
www.akenerji.com.tr

AKKÖK
CEZ GROUP

İÇİNDEKİLER

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
- 20** Misyon, Vizyon ve Değerler

BÖLÜM II

- 24** Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı
- 26** Yönetim Kurulu
- 28** Genel Müdür'ün Mesajı
- 30** Dünyada ve Türkiye'de Enerji Sektörü
- 35** 2009 Yılı Faaliyetleri
 - Üretim
 - Dağıtım
 - İnşası Devam Eden Yatırımlar
 - Yeni Yatırımlar
 - Gelecek Perspektifi
- 42** Akenerji Çalışanları
- 43** Çevre Uygulamaları
- 44** Sosyal Sorumluluk
- 46** Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

BÖLÜM III

- 54** Bağımsız Denetim Raporu
- 56** Konsolide Finansal Tablolara ve Dipnotları

Olağan Genel Kurul Gündemi

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ'NİN

06.05.2010 TARİHİNDE YAPILACAK 2009 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 kâr dağıtım politikasının ve kâr 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 TTK'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 Şirketin 2009 yılında yaptığı 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,

7- Sermaye Piyasası Kurulu'nun 09.09.2009 tarihli ve 28/780 sayılı kararı ile 06.11.2009 tarihli ve 13082 sayılı yazısı uyarınca; Şirketimizin Ana Sözleşmesi'nin "Amaç ve Konu" başlıklı 4. maddesinin tadiline, "Sermaye ve Hisse-Hisse Senetleri"ne ilişkin Bölüm II'nin başlığı ile "Hisse Senetlerinin Şekli-Tahvil"e ilişkin Bölüm III'ün başlığının tadiline, "Hisse Senetlerinin Şekli ve Kuponların Mülkiyeti" başlıklı 9. maddesinin iptaline, "Teminat Şartı" başlıklı 13. maddesi ile "Kanuni Hükümler" başlıklı 32. maddesinin tadiline ait tadil tasarınsının Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Sermaye Piyasası Kurumu ve Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından Genel Kurul toplantı tarihine kadar onaylanmış olması şartına bağlı olmak kaydı ile Genel Kurul'un onayına sunulması,

Yönetim Kurulu

KISALTMALAR

TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

TEDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.

SEDAŞ: Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.

TEK: Türkiye Elektrik Kurumu

EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

SPK: Sermaye Piyasası Kurulu

MKK: Merkezi Kayıt Kuruluşu

KAP: Kamuyu Aydınlatma Platformu

İMKB: İstanbul Menkul Kıymetler Borsası

İSO İstanbul Sanayi Odası

TTK: Türk Ticaret Kanunu

ÖİB Özelleştirme İdaresi Başkanlığı

OECD: Organisation for Economic Cooperation and Development (Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü)

UFRS: Uluslararası Finansal Raporlama Standartları

FVAÖK: Faiz, vergi ve amortisman öncesi kâr

S&P Standard & Poor's

BM Birleşmiş Milletler

AB Avrupa Birliği

DGS: Doğal Gaz Santrali

HES: Hidroelektrik Santrali

RES: Rüzgâr Enerji Santrali

İK: İnsan Kaynakları

VER: Voluntary Emission Reduction (Gönüllü Emisyon Azaltım)

DUY: Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği

İSG: İş Sağlığı ve Güvenliği

ÇED: Çevresel Etki Değerlendirmesi

TAP: Taşınabilir Pii Üreticileri ve İthalatçıları Derneği

GSYİH: Gayri safi yurtiçi hasıla

GSMH Gayri safi milli hasıla

CO₂: Karbondioksit

SO₂: Sülfür dioksit

NO_x: Nitrojen oksit türevleri

Kilo: Bin

Mega: Milyon

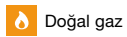
Giga: Milyar

kW: Kilowatt

MW: Megawatt

GW: Gigawatt

GWh: Gigawatt saat



Akenerji, Orta ve Doğu Avrupa'nın lider enerji şirketi CEZ ile oluşturduğu g¼c birliğinin ardından, beş yilda toplam 3 milyar ABD doları b¼y¼kl¼đ¼nde yatırım gerçekteştirerek, 3.000 MW kurulu g¼ce ulaşmayı hedeflemektedir.



373MW

Akenerji'nin inşası süren hidroelektrik santrallerinin toplam kapasitesi

Akenerji, inşası devam eden ve 2010-2011 yılları arasında kademeli olarak devreye girmesi planlanan sekiz hidroelektrik santrali tamamlandığında, her yıl 1 milyon tonu aşan CO₂ salınımını engellemiş olacaktır.





Kısaca Akenerji

Türkiye'nin en büyük özel sektör elektrik üreticilerinden biri olan Akenerji'nin başlıca rekabet üstünlüğü, Akkök ve CEZ gibi iki dev grubun desteğidir.

Özel sektör elektrik üretimi Akenerji ile 20 yaşında

Akenerji (Şirket), Türkiye'nin en büyük özel sektör elektrik üreticilerinden biridir. Akkök Şirketler Grubu'nun üyesi olan Şirket, 1989 yılında elektrik üretimi sektöründe otoprodüktör grubu olarak faaliyete başlamış, 2005 yılında statü değişikliğine giderek Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. unvanını almıştır. Türkiye enerji sektörünün öncü kuruluşu Akenerji, bugün 20 yılı aşkın bilgi birikimi ve toplam 372,2 MW elektrik üretim kapasitesiyle Türkiye'nin özel sektör elektrik üretim şirketlerinin en büyüklerinden biri konumundadır. Akenerji, İstanbul Sanayi Odası'nın belirlediği "Türkiye'nin En Büyük 500 Sanayi Kuruluşu" listesinde 1993 yılından bu yana aralıksız olarak yer almaktadır. 2008 yılında 607.056.048 TL olan üretimden net satış geliriyle İSO 500 içinde 74. sırada bulunan Akenerji, özel sektör sanayi kuruluşları arasında 68. sıraya, özel sektör elektrik üretim şirketleri arasında ise ilk sıraya yerleşmiştir.

Akenerji, liberalleşen enerji sektöründeki gelişmeleri yakından izleyen, proaktif bir yaklaşımla stratejik kararlar alan ve uygulayan bir şirkettir. Bu özellikler Akenerji'ye hız, esneklik ve rekabet üstünlüğü kazandırmaktadır. Akenerji, operasyonel yetkinlikleri ve vizyoner stratejisiyle "referans" bir şirket olarak sektördeki konumunu her geçen yıl güçlendirmektedir. Operasyonlarını, piyasa riskini düzenli bir biçimde önceden analiz ederek, doğru zamanda doğru

stratejiyi uygulamak üzerine kuran Akenerji, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin (DUY) Ağustos 2006'da devreye girmesiyle, satış portföyünün önemli bir kısmını Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasası'na yönlendirmiştir. Piyasa değişikliklerine uyum sağlayabilecek dinamik portföy stratejisi sayesinde, küresel mali kriz sonrası değişen arz-talep dengesinden minimum düzeyde etkilenen Akenerji, yatırım hedeflerine güvenle devam etmektedir.

Dağıtımda güç birliği

Türkiye'nin sanayileşmiş bölgelerinde faaliyette bulunan üç kojenerasyon ve kombine çevrim doğal gaz santralinde elektrik ve buhar üretimi, 2009 yılında devreye alınan bir rüzgâr santrali ile elektrik üretimi yapmakta olan Akenerji, Temmuz 2008'de Çek enerji şirketi CEZ ile dağıtım özelleştirmeleri için güç birliği oluşturmuştur. Böylece üretim ve dağıtımda entegre bir enerji şirketi olma yolunda önemli bir atılım yapmıştır. Akenerji, Akkök ve CEZ ile oluşturduğu konsorsiyum sonucu "AkCez" adıyla katıldığı Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (SEDAŞ) özelleştirme ihalesini 600 milyon ABD doları tutarında teklifle kazanmıştır. AkCez, 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 bir özel şirket konumuna gelmiştir.

Üretim kapasitesi

372,2 MW elektrik
417 ton buhar

Santraller*

Çerkezköy (98 MW)
Bozüyük (132 MW)
Kemalpaşa (127,2 MW)
Ayyıldız RES (15 MW)
Yalova (59,5 MW)
Yalova Akal (10,5 MW)

Faaliyetler

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

Çalışan sayısı

235

2009 yılı yatırımları

347 milyon TL

2009 yılı cirosu

464 milyon TL

* Yalova santralleri 30 Nisan 2009 tarihinde Akça Akrikil Kimya San. A.Ş.'ye devredilmiştir. Bu nedenle 2009 finansal tablolarına etkisi dört ay ile sınırlıdır.

Halka Açık Kısım

16.516.109 TL

%25,28

ÇEZ a.s.

24.411.946 TL

%37,36

Ortaklık Yapısı

2009

65.340.000 TL

Akkök Sanayi Yatırım ve
Geliştirme A.Ş.

13.350.834 TL

%20,43

Akarsu Enerji Yatırımları
San. ve Tic. A.Ş.

11.061.111 TL

%16,93

Bağlı Ortaklık ve İştirakler

AkCez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.

499.750.000 TL %45

Ak-EI Yalova Elektrik Üretim A.Ş.

7.000.000 TL %90,01

Aken BV

1.747.135 TL %100

Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Tic. A.Ş.

1.000.000 TL %90

Akka Elektrik Üretim A.Ş.

50.000 TL %90

Akkur Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.

42.300.000 TL %99

Egemer Elektrik Üretim A.Ş.

135.000.000 TL %98,99

Mem Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.

25.000.000 TL %99



Sermaye
Büyüklüğü (TL)



Ortaklık Payı
(%)

NOT: 11 Şubat 2009 tarihinde AkCez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından satın alınan Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş., Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin dolaylı iştirakidir ve özkaynak yöntemiyle konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir.

Stratejik ortaklık sonucunda Akkök ve CEZ gibi iki önemli gücü arkasına alan Akenerji, beş yıl içinde 3.000 MW üretim kapasitesine ulaşmayı hedeflemektedir.

Operasyon Haritası



Hedef: Beş yıl içinde 3.000 MW üretim kapasitesi

Akenerji, CEZ ile SEDAŞ ihalesi öncesinde başlayan güç birliğini Ekim 2008'de imzaladığı bir anlaşmayla, Akenerji bünyesinde eşit katılımlı bir stratejik ortaklığa dönüştürmüştür. Bu anlaşma kapsamında Şirket, halka açık olmayan hisselerinin %50'sini 303 milyon ABD doları karşılığında CEZ Grubu'na devretmiştir. Stratejik ortaklık sonucunda Akkök ve CEZ gibi iki önemli gücü arkasına alan Akenerji, beş yıl içinde 3.000 MW üretim kapasitesine ulaşmayı hedeflemektedir.

Yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırım

Akenerji, doğal gaza dayalı üretimin yanında, üretimde kaynak çeşitliliği sağlamak ve yakıt tedarik riskini yönetmek amacıyla, özel sektör elektrik üretim şirketleri arasında yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı yatırım faaliyetlerini başlatan ilk üretim şirketlerindedir. Şirket, bu alandaki yatırımlarına, 2005 yılında EPDK tarafından açılan ilk hidroelektrik kaynaklı üretim tesisi ihaleleriyle başlamıştır. İlk yenilenebilir üretim tesisini, Ayyıldız Rüzgâr Santrali'nin Eylül 2009'da devreye girmesiyle hayata geçiren Akenerji, yatırımları devam

etmekte olan hidroelektrik santrallerini de 2010-2011 yıllarında kademeli olarak devreye almayı planlamaktadır. Akenerji, yakıt portföyünü çeşitlendirip enerji maliyetlerini optimize ederek sektörde daha rekabetçi bir konuma ulaşmayı hedeflemektedir.


Akenerji, hedeflerine ulaşmak için, sektördeki liberalleşme sürecini yakından takip etmekte ve üretim özelleştirmeleri kapsamında yenilenebilir, termik ve nükleer santral ihalelerinin yanı sıra elektrik dağıtım ihaleleriyle de ilgilenmektedir.

Kurulu Güç (MW)

 Uluabat HES*
100_{MW}

 Feka 1 HES*
30_{MW}

 Feka 2 HES*
70_{MW}

 Akocak HES*
81_{MW}

 Bulam HES*
7_{MW}

 Gökkaya HES*
30_{MW}

 Burç HES*
28_{MW}

 Himmetli HES*
27_{MW}

 Egemer DGS**
900_{MW}

 Kemalpaşa DGS
127,2_{MW}

 Çerkezköy DGS
98_{MW}

 Bozüyük DGS
132_{MW}

 Ayyıldız RES
15_{MW}

Buhar Üretim Kapasitesi

 Çerkezköy DGS
144_{TON/S}

 Bozüyük DGS
141_{TON/S}

 Kemalpaşa DGS
132_{TON/S}

Mevcut Üretim Kapasitesi (Doğal gaz ve rüzgâr)

372,2 MW

Devam Eden Yatırımlar (Hidroelektrik)

373 MW

Yeni Yatırımlar (Doğal gaz)

900 MW

Lisans Aşamasındaki Yatırımlar (Rüzgâr)

170 MW

Jeotermal Arama Ruhsatı

5



* Devam eden yatırımlar

** Yeni yatırımlar

Finansal ve Operasyonel Göstergeler

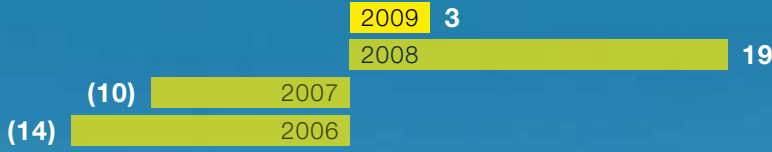
Akenerji, yakıt kaynakları bakımından dengeli bir portföy yapısını koruyarak 3.000 MW kurulu güce ulaşmayı hedeflemektedir.

Konsolide (Milyon TL)

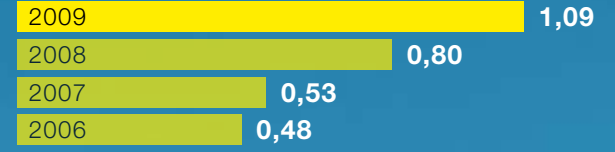
	2006	2007	2008	2009
Net Satışlar	434	452	607	464
Brüt Satış Kârı	(33)	14	100	67
Faaliyet Kârı	(57)	(56)	64	24
Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kâr	1	(5)	88	60
Net Kâr / (Zarar)	(60)	(40)	89	24
Toplam Dönen Varlıklar	209	196	238	355
Kısa Vadeli Yükümlülükler	65	57	111	417
İşletme Sermayesi	9	23	46	41
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıklar	400	361	498	812
Toplam Finansal Yükümlülükler	140	156	295	706
Toplam Varlıklar	637	595	861	1.501
Toplam Yükümlülükler	208	206	382	782
Toplam Özsermaye	428	388	479	719
Nakit ve Benzeri Varlıkların Dönem Sonu Değeri	140	88	101	188
Yatırım Harcamaları	42	70	127	347
Ortalama Personel Sayısı	269	208	217	235

Finansal Oranlar

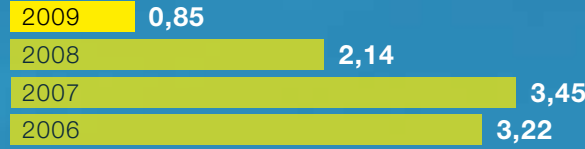
Özsermaye Kârlılığı (%)



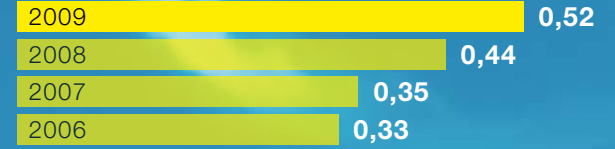
Toplam Yükümlülükler / Toplam Özsermaye



Cari Oran

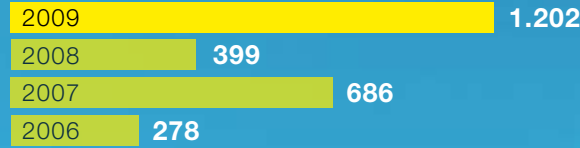


Toplam Yükümlülükler / Toplam Varlıklar

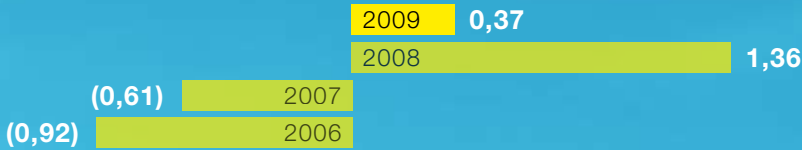


İMKB Performansı

Dönem Sonu Piyasa Değeri-İMKB (Milyon TL)



Hisse Başı Kâr/Zarar



Küresel mali krizin etkisini belirgin bir biçimde hissettirdiği 2009 yılında Akenerji hisseleri, İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda üstün bir başarı grafiği sergileyerek İMKB endeksinin üzerinde bir performans göstermiştir. İMKB 100 Endeksi, 2009 yılında %97 artarken, Akenerji hisseleri aynı dönemde %130 yükselmiştir.

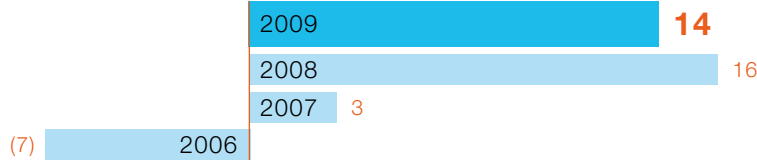
Finansal ve Operasyonel Göstergeler

Yatırımları devam eden toplam 373 MW kurulu güce sahip sekiz HES projesinin devreye girmesiyle Akenerji, elektrik üretim maliyetlerini önemli oranda azaltacaktır.

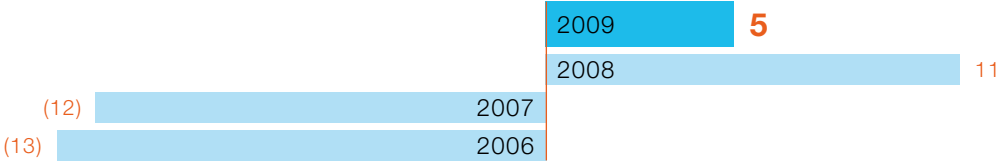
Net Satışlar (Milyon TL)



Brüt Kâr Marjı (%)



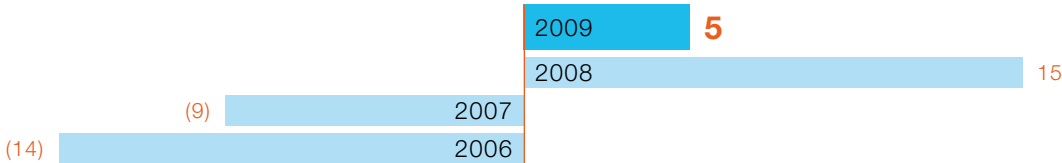
Faaliyet Kâr Marjı (%)



Faiz, Vergi ve Amortisman Öncesi Kâr Marjı (%)



Net Kâr Marjı (%)





Satışlar

ELEKTRİK (GWh)			
2006	2007	2008	2009
3.224	2.840	2.771	2.249

BUHAR (1000 ton)			
2.423	2.064	1.809	588

Elektrik Satışlarının Dağılımı (%)

DOĞRUDAN			
2006	2007	2008	2009
41	29	20	12

DOLAYLI			
42	3	1	10

DUY/DİĞER*			
17	68	79	78

* Diğer satışlar, DUY'un devreye girmesinden önce, elektrik piyasasındaki diğer oyunculara (üretim ya da toptan satış şirketlerine) yapılan elektrik satışlarını ifade etmektedir.



900MW

Akenerji'nin tek seferde yaptığı en büyük yatırım olan Egemer Santrali'nin üretim kapasitesi

Beş yıl içinde 3.000 MW kurulu güce ulaşmayı hedefleyen Akenerji, yenilenebilir kaynaklar haricinde yaptığı yatırımların da çevreye duyarlı olmasına özen göstermektedir. Şirket, bu doğrultuda yatırımlarını en temiz yakıt olan doğal gaza yönlendirmektedir.





Kilometre Taşları



Türkiye enerji sektörünün geleceğine yatırım yapan Akenerji, ülke ekonomisinin büyümesinde enerjinin taşıdığı önemin bilinciyle yarınları şekillendirmek çabasıdadır.

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 Akrilik 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. Akenerji, 1993'ten bu yana 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

- > 10,40 MW kurulu gücündeki Çorlu Santrali,
- > 5,08 MW kurulu gücündeki Orhangazi Santrali,
- > 15,60 MW kurulu gücündeki Denizli Santrali,
- > 15,24 MW kurulu gücündeki Uşak Santrali,
- > 10,40 MW kurulu gücündeki Yalova Akal Santrali ve
- > 10,40 MW kurulu gücündeki Gürsu Santrali'nin iki ünitesi devreye girdi.

2002

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



2003

- > 45 MW kurulu gücündeki İzmir-Batçım Santrali devreye girdi.

2005

- > Akenerji, 2005 yılı başında statü değişikliğine giderek, faaliyetlerini Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. unvanıyla sürdürmeye başladı.
- > Akenerji, 2005 yılı başında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından açılan hidroelektrik santral ihaleleri sonucunda, Uluabat Hidroelektrik Santrali (100 MW) ve 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 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 Projesi'ne (7 MW) ait lisansı bulunan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi T.A.Ş.'yi satın aldı.

2008

- > Batçım Santrali'nin Batçım Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ye satışı gerçekleştirilerek, lisansı devredildi.
- > Piyasa gelişmeleri neticesinde, Alaplı Santrali'nin lisansı iptal edildi.
- > Akenerji, Akkök ve Çek enerji şirketi CEZ ile bir konsorsiyum oluşturarak, AkCez adı altında katıldığı SEDAŞ ihalesini kazandı.



2009

- > SEDAŞ, 11 Şubat 2009 tarihinde Ankara'da düzenlenen devir teslim töreniyle AkCez konsorsiyumunun yönetimine geçti.
- > CEZ ile yapılan stratejik ortaklık sonrasında beş yıl içinde 3.000 MW kurulu güce ulaşmayı hedefleyen Akenerji, Hatay'da (Erzin) yaklaşık 900 MW kapasiteli bir doğal gaz elektrik santrali projesine sahip Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'yi 20 Mart 2009 tarihinde satın aldı. Akenerji-CEZ ortaklığının üretim alanındaki ilk yatırım kararı olan Egemer projesi, aynı zamanda Şirket'in bugüne kadar tek seferde yaptığı en büyük yatırım olma özelliğini kazandı.
- > Yalova Santrali'nin lisansı 30 Nisan 2009 itibarıyla Aksa Akriklik Kimya Sanayii A.Ş.'ye devredildi.
- > Türkiye'nin önde gelen sanayi kuruluşlarından Akkök Şirketler Grubu ile Orta ve Doğu Avrupa'nın lider enerji şirketi CEZ arasında, hisse devir işlemleri tamamlandı. Yapılan anlaşmayla birlikte CEZ, Akenerji'nin %37,36 hissesini 14 Mayıs 2009 tarihi itibarıyla devraldı.
- > 15 MW kurulu güce sahip Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Eylül 2009 itibarıyla devreye girdi.

Kısaca Akkök

Temelleri 1952 yılında, merhum Raif Dinçkök tarafından atılan Akkök Şirketler Grubu'nun, biri yurtdışında olmak üzere 20'yi aşkın ticaret ve sanayi şirketinin yanı sıra farklı sektörlerde toplam 15 üretim tesisi bulunmaktadır. Küreselleşme, uluslararası rekabet ve dünya ekonomisindeki entegrasyon süreci sonucunda Grup; kimya, enerji, tekstil, gayrimenkul ve liman işletmeciliği alanlarına odaklanmıştır.

Akkök Şirketler Grubu:

- > Aksa, 308.000 ton/yıl üretim kapasitesiyle, dünyada tek tesis içinde en yüksek akrilik elyaf üretimine sahip şirkettir. Akrilik elyaf üretiminde dünya pazarının %12,5'ini karşılayan Aksa, yeni ürünler geliştirme stratejisi kapsamında gerçekleştirdiği karbon elyaf yatırımıyla Türkiye'nin ilk ve tek, dünyanın dokuzuncu karbon elyaf üreticisi konumundadır.
- > Ayrıca, 2005 yılından bu yana Mısır-İskenderiye'de boyalı tov ve tops üretimi yapan ve kısa sürede Kuzey Afrika'da seçkin ve ayrıcalıklı bir konum edinen Aksa Egypt, Grubun yurtdışındaki tek tesisine sahiptir.
- > Türkiye'nin en büyük özel sektör elektrik üreticilerinden biri olan Akenerji, enerji üretiminde kaynak çeşitliliğine giderek rekabetçi konumunu güçlendirecek önemli yatırımlar gerçekleştirmektedir. Avrupa'nın lider enerji şirketi CEZ Grubu ile gerçekleştirdiği stratejik ortaklığın ilk meyvesi olarak, Sakarya, Kocaeli, Düzce ve Bolu illerinin elektrik ihtiyacını karşılayan SEDAS ile yılda yaklaşık 8,5 milyar kWh enerji dağıtımını gerçekleştirmektedir. Akenerji, 372,2

MW'lık aktif kurulu gücünü beş yılda 3.000 MW'a çıkarma hedefine sağlam adımlarla ilerlemektedir.

- > Ak-Kim, üretim portföyündeki 100'den fazla kimyasal ürünle dünya pazarına açılmış ve yurtdışında anahtar teslimi projeler gerçekleştirmektedir.
- > Küresel rekabet koşullarından oldukça fazla etkilenen tekstil sektöründe, birbiriyle sinerji oluşturacak şirketlerin birleştirilip, maliyetlerin aşağı çekilmesi, verimliliğin artırılması dolayısıyla şirketlere rekabet avantajı kazandırılması hedeflenmektedir. Kendi faaliyet alanının öncüleri olan Ak-AI ve Aksu şirketlerinin birleşmesi sayesinde, büyüme, verimlilik artışı ve Grubun stratejilerine uygun yeni ürünler geliştirilmesi mümkün olacaktır.
- > Gayrimenkul sektöründeki başarısını Akmerkez yatırımıyla tescillemiş olan Akkök, Akiş'in Akkoza ve Akasya projesiyle gayrimenkul sektöründe prestijli bir adım daha atmıştır. Akiş, başta şehir içi alışveriş merkezleri olmak üzere yepyeni, özgün ve büyük ölçekli gayrimenkul projelerini gerçekleştirmeyi hedeflemektedir.
- > Akport, Batı Anadolu ve Uzak Doğu'nun Avrupa'yla doğrudan bağlantısını kuracak bir konumda 3 milyon ton dökme yük general kargo ve 250 bin TEU konteyner kapasitesine sahiptir. Akport Tekirdağ Limanı, yeni yatırımlar sonunda, -14 m draft, 700 m boyunda rıhtım ve 20 dönüm terminal ilavesiyle toplam 2 km rıhtım uzunluğuna ve 130 dönüm terminal arazisine sahip, bölgenin ana limanı olarak hizmet veren yüksek kapasiteli, çağdaş bir liman haline dönüşmüştür.

Grup şirketlerinden Aksa, Akenerji ve Ak-Kim Kimya Sanayii A.Ş. 2008 yılında İstanbul Sanayi Odası'nca belirlenen, Türkiye'nin İlk 500 Sanayi Kuruluşu listesinde yer almıştır. 2008 yılı için açıklanan İSO 500 sıralamasında Aksa 47'nci, Akenerji 74'üncü ve Ak-Kim ise 332'nci büyük sanayi kuruluşu olarak belirlenmiştir.

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

Akkök Şirketler Grubu 4.013 çalışanıyla, 2009 yılında 2,2 milyar ABD doları tutarında kombine ciro gerçekleştirmiştir. Bu tutarın 332 milyon ABD dolarını 50'yi aşkın ülkeye yaptığı ihracat oluşturmaktadır.

Akkök Şirketler Grubu, 2009 yılında 332 milyon ABD doları ihracat olmak üzere toplam 2,2 milyar ABD doları kombine ciro gerçekleştirmiştir.

AKKÖK ŞİRKETLER GRUBU

KİMYA

AKSA

AKRİLİK KİMYA SAN. A.Ş.

AK-KİM

KİMYA SAN. VE TİC. A.Ş.

AKMELTEM

POLİÜRETAN SAN. VE TİC. A.Ş.

ENERJİ

AKENERJİ

ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

SEDAŞ

SAKARYA ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

TEKSTİL

AK-AL

TEKSTİL SANAYİİ A.Ş.

AK-TOPS

TEKSTİL SAN. A.Ş.

AKSA

EGYPT ACRYLIC FIBER INDUSTRY S.A.E.

GAYRİMENKUL

AKMERKEZ

GAYRİMENKUL YATIRIM ORTAKLIĞI A.Ş.

AK TURİZM

VE DIŞ TİC. A.Ş.

AKİŞ

GAYRİMENKUL YATIRIMI A.Ş.

HİZMETLER

AKMERKEZ

LOKANTACILIK GIDA SAN. VE TİC. A.Ş. (PAPER MOON)

AK-PA

TEKSTİL İHRACAT PAZARLAMA A.Ş.

AKPORT

TEKİRDAĞ LİMAN İŞLETMESİ A.Ş.

AKTEK

BİLGİ İLETİŞİM TEKNOLOJİSİ SAN. VE TİC. A.Ş.

DİNKAL

SİGORTA ACENTELİĞİ A.Ş.

Kısaca CEZ

Çek Cumhuriyeti'nin dinamik ve entegre enerji şirketi CEZ, ana çalışma alanlarını oluşturan elektrik ve ısı üretimi, dağıtım ve satışının yanı sıra kömür madenciliği alanında faaliyet göstermektedir. CEZ hisselerinin %63'üne sahip olan Çek Cumhuriyeti (Maliye Bakanlığı), CEZ'in en büyük ortağı konumundadır.

CEZ'in misyonu öncelikle hissedarlarına en yüksek katma değeri sağlamaktır. Kurumsal vizyonu doğrultusunda Orta ve Güneydoğu Avrupa enerji piyasasında liderliğe odaklanan CEZ, faaliyetlerini üç asli hedef çerçevesinde sürdürmektedir.

CEZ'in birinci asli hedefi, temel süreçlerdeki performansı artırmaya ve optimum maliyet verimliliği sağlamaya yöneliktir. Bu doğrultuda CEZ, 2012 itibarıyla Avrupa enerji sektörünün en önemli oyuncularından biri olmayı amaçlamaktadır.

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.

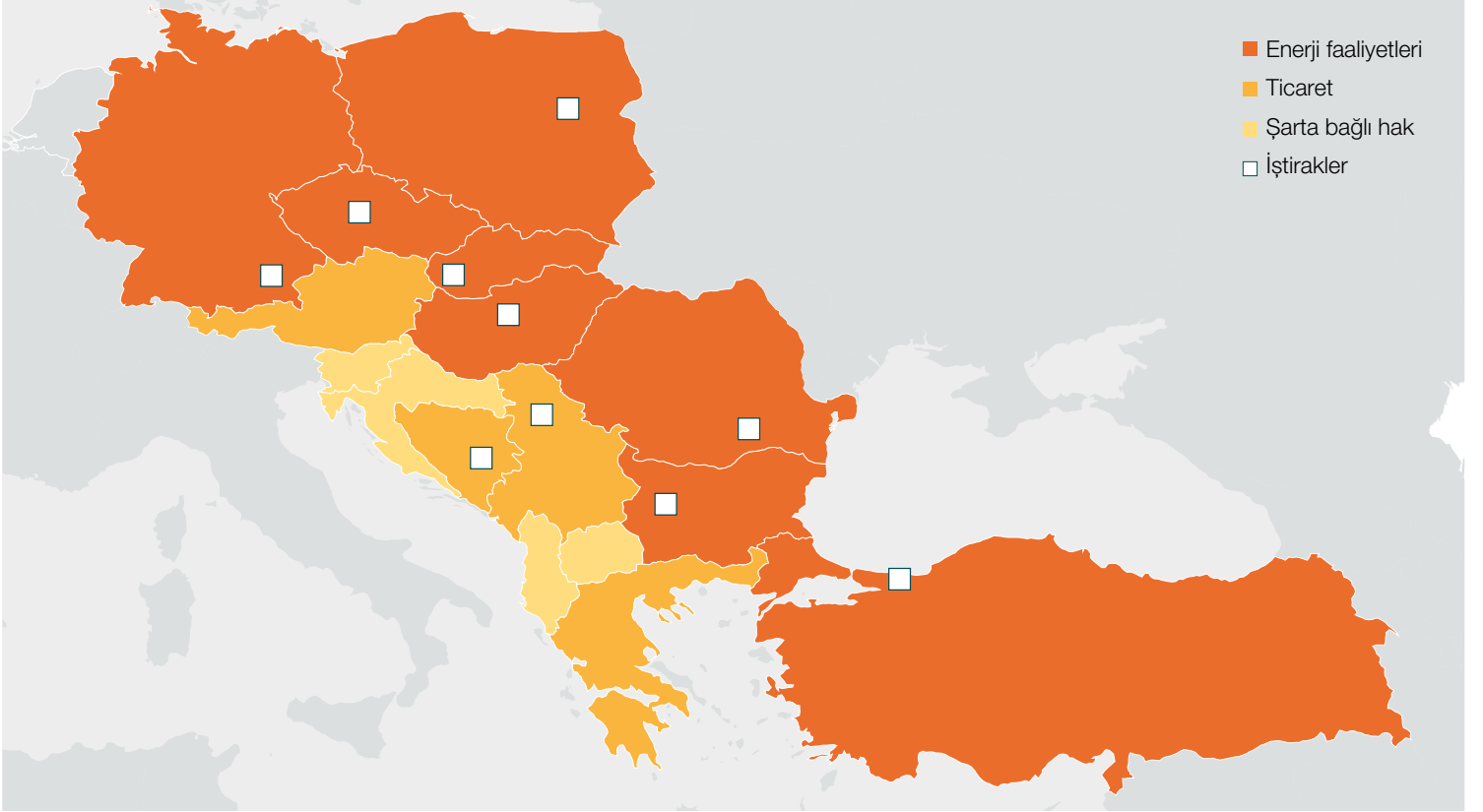
CEZ'in üçüncü asli hedefi, başarısını sürekli kılmak amacıyla santral portföyünü yenilemektir. CEZ, Çek Cumhuriyeti'nde linyit kömürü kullanan eski termik santrallerinin yenilenmesine ve yüksek verimliliğe sahip yeni santrallerin inşasına yönelik yatırım planları içindedir. Proje aşamasındaki bu yeni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

CEZ, 2009 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 santraliyle elektrik üretimi yapmaktadır. Romanya'da elektrik dağıtım ve satışı gerçekleştiren CEZ, Avrupa'nın en büyük rüzgâr santralleri olan Fântânele ve Cogeaşac'in yanı sıra Cernavodă Nükleer Enerji Santrali'nde iki yeni reaktör ünitesinin yapımına başlamıştır. CEZ, Polonya'da ise maden kömürüyle üretim yapan iki termik santralle faaliyet göstermektedir.

CEZ'in diğer ülkelerdeki varlıklarının önemli bir kısmını holding olarak faaliyet gösteren ya da finans sektöründe hizmet veren şirketler oluşturmaktadır. Geri kalan diğer şirketler ise ticaret şirketleri veya belirli bir ülkedeki gelişmeleri izleyerek satın alma fırsatlarını değerlendirmek amacıyla kurulan şirketlerdir.

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, çocuk bakımı ve sağlık alanlarına da özel bir önem vermektedir. Bu yaklaşımla CEZ, kâr amacı gütmeyen bir dizi kuruluşun ve kamu yararı güden çeşitli projelerin önemli bir destekçisidir.

CEZ, 2012 itibariyle Avrupa enerji sektörünün en önemli oyuncularından biri olmayı amaçlamaktadır.



Misyon, Vizyon ve Değerler

Vizyon

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

Misyon

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

Kurumsal Değerler

Güven: Güven ve istikrar, Akenerji'nin en çok önem verdiği değerlerin başında gelir. Enerji sektörünün temelinde güvenin 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. Bu doğrultuda 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 zamanında, doğru, anlaşılabilir, yorumlanabilir ve kolay erişilebilir bir şekilde 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 ilkeleri 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 çelişkiye düşmez. Hatalarını açıklıkla ve dürüstlikle 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 ve karşıt görüşlerine saygıyla yaklaşır. İşinin gerekleri çerçevesinde değişimi kolaylıkla kabul eder, öğrendiklerini işine uygular.



52 GWh

Bandırma'da faaliyete geçen Ayyıldız Rüzgâr Santrali'nin yıllık elektrik üretim miktarı

Özel sektör elektrik üreticileri arasında yenilenebilir enerjiye dayalı yatırım faaliyetlerini başlatan öncü şirketlerden olan Akenerji'nin, toplam 170 MW kapasiteli iki rüzgâr santrali lisans başvurusu ve beş jeotermal kaynak arama ruhsatı bulunmaktadır.





Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı



Değerleri Hissedarlarımız,

2008 yılına damgasını vuran küresel mali kriz, özellikle 2008'in üçüncü çeyreğinden itibaren dünya ekonomisinde ciddi bir daralmaya yol açmıştır. 2009 sonunda krizin bilançosuna bakıldığında, küresel ekonomide dengeleri değiştirebilecek nitelikte sonuçlar ortaya çıkmaktadır.

2009'da krizden en çok etkilenen ekonomiler ABD, Japonya ve AB gibi küresel piyasaların lokomotifleri olarak kabul edilen ülke ekonomileri olmuştur. Japonya, ancak 2009'un üçüncü çeyreğinde pozitif büyümeye geçerken ABD ve AB ülkelerinden sürdürülebilir nitelikte büyüme sinyalleri henüz gelmemiştir. Öte yandan başta Çin olmak üzere Brezilya, Rusya ve Hindistan gibi krize rağmen yüksek büyüme ivmesini koruyan ülkeler, gelecekte küresel piyasalara yön verecek ekonomiler olarak öne çıkmaktadır.

2009 yılında, kriz karşısındaki duruşuyla "pozitif" görünüm sergileyen 13 ülkeden biri olan Türkiye, bir yıl önce, kriz dalgasının yükseldiği koşullarda oluşan beklentilerin üzerinde bir performans sergileyerek kredi notunu yükseltmeyi başarmıştır. Moody's, Fitch Ratings ve Standard & Poor's (S&P) gibi uluslararası kredi derecelendirme kuruluşlarının 2009'un son çeyreğinde yaptığı açıklamalar, uluslararası sermayenin Türkiye'ye yönelik risk algısını da olumlu yönde etkilemiştir.

Türkiye ekonomisi, yılın ilk yarısında küresel gelişmeler paralelinde %10,6 oranında daralmasına rağmen, 2009'un son döneminde olumlu görünümünü korumuştur. Dış ticaret açığının ve cari açığın küçülmesi; gıda ve enerji fiyatlarındaki, dolayısıyla enflasyondaki gerileme, bu düzelmeye en önemli etkenleri arasında yer almıştır. Yılsonu itibariyle gayri safi yurtiçi hasıladaki (GSYİH) daralmanın %5-6 dolayına gerileyeceği, 2010 yılında ise yüksek bütçe açığı ve işsizlik oranının ekonomimizin önündeki en kritik sorunları oluşturacağı öngörülmektedir.

2008'in son çeyreğinde finansal piyasaları sarsan kriz, reel sektör üzerindeki asıl vurucu etkilerini 2009 yılında göstermiştir. Fabrikaların kapandığı ve üretimin uzun süre durduğu 2009 yılında sanayi talebinin daralması, elektrik talebinde de kayda değer bir düşüşe neden olmuştur. 2009 yılının son çeyreğinde küresel ekonominin toparlanmaya başlamasıyla ülkemizde sanayi üretimi ve buna bağlı elektrik talebinde artış gözlemlenmiştir. Tüm bu gelişmeler, 2009 yılsonu itibariyle elektrik talebine %2,4 oranında küçülme olarak yansımıştır.

2009 yılında etkilerini yoğun olarak hissettiğimiz konjonktürel gelişmeler nedeniyle elektrik talebinde yaşanan bu dalgalanmalara rağmen, orta ve uzun vadede enerji sektörünün Türkiye ekonomisinin geleceğine yön verecek bir potansiyele sahip olduğu yadsınamaz.

2009 yılında aldığımız stratejik kararlar sayesinde Akenerji tarihine büyük puntolarla yazılacak, parlak bir yılı geride bıraktık.

Akenerji, Türkiye enerji sektörüne yön veren kurumlardan biridir. Şirketimizin vizyonu, Türkiye ekonomisinin gücüne olan inancımız ve enerji sektörünün sahip olduğu güçlü potansiyele ilişkin değerlendirmemiz üzerine kuruludur. Bu vizyonla Akenerji, 2008 yılındaki büyük atılımlar ve 2009 yılında aldığı stratejik kararlar sayesinde, ekonomide ve sektörde yaşanan tüm olumsuz gelişmelere rağmen Şirket tarihine büyük puntolarla yazılacak parlak bir yılı geride bırakmıştır.

Şirketimizin 2008 yılında, SEDAŞ ihalesi için Orta ve Doğu Avrupa'nın en büyük elektrik üreticisi ÇEZ, a.s.'yle gerçekleştirdiği güç birliği, 2009 yılında bir adım öteye taşınarak Akenerji bünyesinde bir stratejik ortaklığa dönüşmüştür. Bu tarihi buluşma sayesinde Akkök ve CEZ gibi iki büyük grubun gücünü arkasına alan Akenerji, Türkiye'nin bir numaralı entegre enerji şirketi olma yolunda büyük bir hamle yapmıştır.

Akenerji, bu ortaklıktan aldığı ivmeyle, kısa vadeli gündemine Türkiye enerji sektörünün geleceğine yön verecek büyük yatırımları almıştır. Akenerji, önümüzdeki beş yıl içinde 3.000 MW kurulu güce ulaşmayı hedeflemektedir. Yatırım hazırlık çalışmalarına 2009 yılında başladığımız 900 MW kurulu güce sahip olan Egemer kombine çevrim doğal gaz santrali bu açıdan stratejik öneme sahiptir. CEZ ortaklığı sonrasında Akenerji'nin üretim alanındaki ilk yatırım kararı olan Egemer projesi, aynı zamanda, Şirket'in bugüne kadar tek seferde yaptığı en büyük yatırım olması nedeniyle de önemli bir projedir.

Türkiye'de çevreye duyarlı, verimli elektrik üretimi, gündemimizin en önemli konularından biridir. Akenerji, yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırım yapan ilk özel sektör elektrik üreticilerinden biridir. Rüzgâr santrali ve hidroelektrik santralleriyle bu yatırımlara hız kesmeden devam etmektedir.

Akenerji, 3.000 MW kurulu güce, yakıt kaynakları bakımından dengeli bir portföy yapısını koruyarak ulaşmak amacındadır. İnşası süren mevcut yatırımlarımızın, toplam 373 MW kurulu gücünde, sekiz hidroelektrik santralinden oluşması, Akenerji'nin üretim maliyetlerinde ciddi bir düşüş sağlayacak ve Şirket'e önemli bir rekabet üstünlüğü kazandıracaktır. Akenerji, bundan sonra gerçekleştireceği yatırımlarını da piyasayı ve sektörü aynı titizlikle analiz ederek, kaynak çeşitliliğini artırmak yönünde devam ettirecektir. Bu nedenle Akenerji, Türkiye'deki farklı potansiyel yatırım ve özelleştirme projelerini yakından izlemekte ve ortağımız CEZ'in kömür ve nükleer enerji kaynakları alanındaki deneyimlerinden de yararlanmayı ve portföyünü çeşitlendirerek büyümeyi hedeflemektedir.

Türkiye enerji sektörünün geleceğine yatırım yapan Akenerji, ülkemizin büyüme eğilimini ve ihtiyaçlarını göz önüne alarak, yarınları şekillendirmek çabasıdır. Küresel mali krizin tüm dünyada reel sektörü durma noktasına getirdiği 2009 yılında bu hedefimizden şaşmadık ve operasyon ve yatırımlarımızı hız kesmeden sürdürdük. Bundan böyle de Türkiye ekonomisinin büyüme azmini, enerji sektörünün güçlü potansiyelini ve ortaklarımızın desteğini arkamıza alarak, kararlılıkla yolumuza devam edeceğiz.

Sözlerimi bitirirken, Akenerji'nin başarı yolculuğunda en büyük paya sahip olan çalışanlarımıza, Yönetim Kurulumuz adına teşekkürü bir borç bilirim. Ayrıca, 20 yıllık büyüme serüvenimiz boyunca ve bir dönüm noktasından geçtiğimiz bugünlerde bizden desteğini esirgemeyen hissedarlarımıza, Akenerji'ye olan güvenlerini hiç yitirmeyen müşterilerimize; bugün olduğu gibi yarınların refahını da hep birlikte paylaşacağımızdan hiç kuşku duymadığım sosyal ve ekonomik paydaşlarımıza en içten dileklerle teşekkür ederim.

Saygılarımla,

Ömer Dinçkök
Yönetim Kurulu Başkanı

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 Başkan Vekili olarak görevini sürdürmektedir. Ayrıca Grup bünyesinde yer alan şirketlerin yönetim kurullarında başkan ve başkan vekili olarak görev yapmaktadır.



Dr. Martin Roman
Başkan Yardımcısı

1969 doğumlu 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.



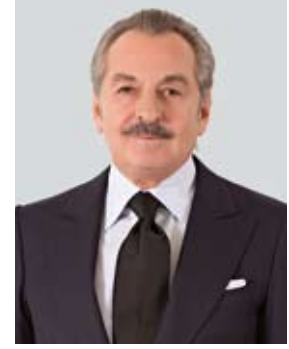
Mehmet Ali Berkman
Üye

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 Müdürlüğü görevini üstlendi. Ağustos 2000'de Koç Holding A.Ş. Stratejik Planlama Başkanlığı'na atandıktan 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.



Peter Bodnár
Üye

1960 doğumlu Peter Bodnár, 1984 yılı Slovak Teknoloji Üniversitesi (Bratislava) Makine Mühendisliği'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.



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 Başkanı olarak görevini sürdüren Ali Raif Dinçkök, Grup bünyesinde yer alan şirketlerin yönetim kurullarında başkan ve başkan vekili 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 arası Akenerji'de Koordinatör olarak görev aldı. Raif Ali Dinçkök, halen Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. Yönetim Kurulu ve İcra Kurulu Üyesi, Akiş Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yapmaktadır.



Hüsamettin Kavi
Üye

1950 Yılında İstanbul'da doğdu. 1972 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi İnşaat Fakültesi'nden İnşaat Yüksek Mühendisi olarak mezun oldu. Profesyonel çalışma hayatına atıldığı 1975 yılından bu yana birçok sektörde faaliyetlerde bulunan Kavi, aynı zamanda Türkiye Genç İşadamları Derneği'nin kurucularındandır. 2003-2005 yılları arasında Türk Telekom A.Ş.'de Yönetim Kurulu üyeliği yaptı ve Türk Telekom'un özelleştirilmesinde görev aldı. 2001 yılından bu yana Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'de Yönetim Kurulu Üyesi 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 Uluslararası Bölüm Müdürü ve Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı 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.



Petr Štulc
Üye

Petr Štulc, 1992 yılında Charles Üniversitesi'nde (Prag) Jeofizik dalında yüksek lisans derecesini aldı ve 1995'te doktorasını tamamladı. Eurelectric'in Orta Doğu Koordinatörü, OECD BIAC Enerji Komitesi Başkan Yardımcısı ve Vattenfall Europe PowerConsult Danışma Kurulu Üyesi olan Petr Štulc, 2004'te CEZ Grubu'na katıldı. Štulc, CEZ Strateji Bölüm Başkanı olarak piyasa stratejisinin geliştirilmesi, Avrupa genelinde satın alma hedeflerinin değerlendirilmesi, piyasa analizi ve geleceğe yönelik üretim portföyünün oluşturulması yönünde çalışmalar yapmaktadır.

Genel Müdür'ün Mesajı

Değerli Hissedarlarımız,

Küresel krizin bütün olumsuzluklarına rağmen 2009 yılının, Akenerji'nin tarihine kilometre taşı olarak geçecek, köklü bir dönüşüm yılı olduğunu ifade etmek isterim. Akenerji'nin adı, Türkiye enerji sektörünün tarihine "ilk özel sektör elektrik üretimi otoprodüktör grubu" olarak yazılmıştı. Ülkemizin en büyük entegre enerji şirketi olma vizyonu, stratejik hedefleri doğrultusunda hız kesmeden yoluna devam eden Şirketimiz, 2009 yılında yaptığı dev atılımlarla bu kez sektörün geleceğine adını yazdırmıştır.

Uluslararası derecelendirme şirketlerinin, onlarca ülkenin notunu düşürdüğü 2009 yılının zorlu koşullarında Türkiye, en hızlı büyüyen ülkelerden biri olarak umut vadeden görünümünü korumayı başarmıştır. Şirketimizin içinde bulunduğu enerji sektörü, gelecek 10 yıl süresince genç, dinamik ve büyüme azmi içindeki ülkemizin can damarını oluşturacaktır.

Türkiye'de hızla artan nüfus ve kentleşme sonucunda GSYİH son 25 yılda ortalama %4 civarında büyürken, elektrik tüketiminde yıllık ortalama %8 oranında artış gözlenmiştir. Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'nin (TEİAŞ) yaptığı projeksiyon çalışmasına göre talep artışının %7 oranında gerçekleşmesi durumunda, 2009 yılında yaklaşık 194.000 GWh civarında gerçekleşen yıllık tüketim miktarının, 2018 yılında 357.000 GWh seviyesine ulaşması beklenmektedir.

2009 yılında küresel krizin reel sektör üzerindeki etkileri, hızla büyüyen enerji talebindeki artışı kısa süreli de olsa yavaşlatmıştır. Sanayi üretiminde yaşanan durgunluk, elektrik tüketiminde yaklaşık %50 payla en büyük grubu oluşturan sanayinin elektrik talebini ciddi oranda düşürmüştür. Yaklaşık %25'le ikinci büyük grubu oluşturan meskenler ise krizin etkilerinden korunmak amacıyla 2009 yılı boyunca tasarruf tedbirleri çerçevesinde tüketimi azaltma eğilimi sergilemiştir. Küresel krizden çıkış sinyallerine paralel olarak, Türkiye ekonomisinin 2010 yılının ikinci yarısından itibaren toparlanması beklenmekte ve elektrik tüketiminin yeniden hızlı bir artış sürecine girmesi öngörülmektedir.

Talep artışına yönelik veriler, önümüzdeki 10 yıl içinde ciddi bir enerji açığı tehlikesine işaret etmektedir. Türkiye enerji sektörü, bu talebe karşılık verebilmek için 2020'ye kadar her yıl ortalama 4-5 milyar ABD doları değerinde yatırıma ihtiyaç duyacaktır. Akenerji, vizyonunu ve stratejik hedeflerini bu bulgular ışığında belirlemiştir.

2008 yılında Çek enerji devi ÇEZ, a.s. ile oluşturduğumuz konsorsiyum, SEDAŞ'ın Şubat 2009'da Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'ndan (ÖİB) devralınmasıyla fiilen hayata geçmiştir. Bu özelleştirme sonrasında, SEDAŞ bölgesinde elektrik dağıtım hakkını elde eden Şirketimiz, böylelikle elektrik dağıtımını da faaliyet alanına dahil ederek entegre bir enerji şirketi olma yolunda büyük bir hamle yapmıştır.

Akenerji-CEZ güç birliğini 2009 yılında daha da ileriye götürerek eşit katılımlı bir stratejik ortaklığa dönüştürdük. Bu ortaklık, CEZ'in Akenerji hisselerinin halka açık olmayan bölümünün yarısını Akkök Grubu'ndan devralması ile gerçekleşti. Türkiye enerji sektöründeki deneyim ve bilgi birikimini, Avrupa'nın yedinci büyük enerji şirketi CEZ'in know-how'ı ve gücü ile birleştiren Akenerji, böylece Türkiye'de enerji sektörünün öncü ve yönlendirici oyuncularından biri olduğunu yeniden göstermiş oldu.

Akkök-CEZ işbirliğinin önemli icraatlarından biri, 2009 yılında bünyemize kattığımız ve inşaatına 2010 yılının ikinci yarısında başlamayı planladığımız 900 MW kapasiteli Egemer Doğal Gaz Santrali projesidir. Yaklaşık 1 milyar ABD doları tutarında yatırım gerektiren projeyi 2013 yılında faaliyete geçirmeyi planlamaktayız.

2009 yılı operasyonlarımız içinde bir başka önemli gelişme de 16 yıldır işletmekte olduğumuz Yalova Santrali'nin, Nisan ayı itibarıyla Grup şirketlerimizden Aksa Akriklik Kimya Sanayii A.Ş.'ye devridir. Öte yandan, yapımı tamamlanan ve Eylül 2009'da devreye giren Ayyıldız Rüzgâr Santrali ise 15 MW'lık kurulu gücüyle Akenerji portföyüne katılmıştır. Bandırma'da bulunan Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Akenerji'nin 1 milyon ton CO₂ salınımını engelleme sözünün ilk basamağını oluşturmaktadır. Yapım aşamasında bulunan ve 2012 yılına kadar kademeli olarak faaliyete geçmesini planladığımız sekiz hidroelektrik santraliyle Akenerji, hem 1 milyon tonu aşan

2009 yılında Türkiye'deki toplam elektrik üretiminin %1'ini karşılayan Akenerji, büyüyen ekonomimizde enerji sektöründeki arz açığının kapatılmasında önemli bir misyon üstlenmiştir.

CO₂ salınımını engelleme sözünü yerine getirmiş hem de mevcut üretim kapasitesini 746 MW'a çıkarmış olacaktır.

Şirketimiz, Türkiye'de yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırım yapan ilk özel sektör elektrik üreticilerindendir. Sürdürülebilir büyümenin büyük önem taşıdığı enerji sektöründe yenilenebilir kaynaklara yaptığımız yatırımlarla temiz enerji üretim kapasitesini artırırken, aynı zamanda üretim maliyetlerinin optimize edilmesini hedeflemekteyiz.

Operasyonel açıdan köklü bir dönüşüm gerçekleştiren Şirketimiz, yüzyılın krizinin egemen olduğu 2009 yılını güçlü finansal yapısını koruyarak tamamlamıştır. Yine de küresel krizin etkilerinin daha yoğun hissedildiği yılın ilk yarısında elektrik tüketiminde yaşanan azalma ve buna bağlı olarak serbest piyasada elektrik fiyatlarının düşük seyretmesi, Şirketimizin yılsonu verilerini doğrudan etkileyen en büyük unsur olmuştur. Bu doğrultuda, Şirketimizin 2009 yılı faiz, amortisman ve vergi öncesi kârı (FAVÖK) 60 milyon TL, net kârı ise 24 milyon TL olarak açıklanmıştır. Net satış gelirlerimiz ise 2009 yılsonu itibarıyla geçtiğimiz yıla oranla %23,5 düşüşle 464 milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Kurumsal bir vatandaş olarak toplumsal sorumluluk alanındaki performansımızı operasyonel ve finansal sonuçlarımız kadar önemli buluyoruz. Akkök Şirketler Grubu, 2009 yılında, 2007'de imzaladığı BM Küresel İlkeler Sözleşmesi (UN Global Compact) kapsamında bir ilerleme raporu yayımlamıştır.

Akenerji'nin açıklık, dürüstlük ve şeffaflık ilkelerinden ödün vermeksizin sürdürdüğü çalışmaları da içeren bu rapor, hem Akkök Grubu'nun hem de Şirketimizin operasyonel faaliyetlerinde olduğu kadar kurumsal yönetim ve sosyal sorumluluk alanlarında da öncü ve yönlendirici bir rol üstlendiğini ortaya koymaktadır.

Var olan ve yapım aşamasındaki yatırımlarında çevreyle ilgili tüm gereklilikleri özenle yerine getiren Şirketimiz, faaliyetlerini Global Tan Energy ile işbirliği ve AB Çevre Mevzuatı ve Gönüllü Karbon Piyasası'yla (Voluntary Emission Reduction - VER) tam uyum içinde sürdürmektedir.

Bugün Türkiye'deki toplam elektrik üretiminin %1'ini tek başına karşılayan Akenerji, Akkök Grubu ve CEZ'den aldığı güçle ülke elektrik açığının kapatılmasında önemli bir misyon üstlenmiştir. Bu misyonun yerine getirilmesinde hissedarlarımızın yanı sıra en güçlü dayanağımız sahip olduğumuz nitelikli insan kaynağıdır. Bu vesileyle başta çalışanlarımız olmak üzere hissedarlarımıza, tedarikçilerimize, müşterilerimize ve Akenerji'nin başarı yolculuğunda her zaman yanımızda olacağına inandığımız tüm sosyal paydaşlarımıza teşekkürü bir borç bilirim.

Saygılarımla,

Ahmet Ümit Danışman
Genel Müdür



Dünyada ve Türkiye’de Enerji Sektörü

Dünyada fosil yakıt kaynaklarının azalması ve buna bağlı olarak enerji maliyetlerinin giderek yükselmesi, enerji üretiminde kaynak çeşitliliğinin ve yenilenebilir kaynakların önemini artırmaktadır.

Dünya

Dünya elektrik üretimi son 25 yıl içinde yıllık ortalama %3 oranında artış göstermiştir. Elektrik üretimi yakıt kaynakları içinde %41,5 ile kömür başı çekerken ikinci sırada da doğal gaz yer almaktadır.*

Elektrik üretim santrallerinin uzun vadeli ve büyük ölçekli yatırımlara ihtiyaç duyması nedeniyle, dünya 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 mali kriz ve küresel iklim değişikliği gibi dünya gündemini yoğun bir biçimde meşgul eden iki önemli etken, elektrik üretim sektöründe yenilenebilir enerji kaynaklarına eğilimi ciddi bir biçimde teşvik etmektedir. Özellikle enerji maliyetlerinin giderek yükselmesi ve karbon emisyon ticareti gibi teşvik edici faktörler, dünya enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payını artıracaktır.

2009 yılına damgasını vuran küresel mali kriz, günlük yaşamın birçok alanında olduğu gibi elektrik tüketim eğiliminde de etkili olmuştur. Krizle birlikte sanayi üretiminin azalması ve elektrik tüketimindeki yavaşlama eğilimi, elektrik tüketimi artış hızında 1981 yılından bu yana en büyük durgunluğun yaşanmasına neden olmuştur. Ancak, ekonomik iyileşmeyle birlikte elektrik tüketiminin 2010 yılı itibarıyla yeniden artış eğilimine girmesi beklenmektedir.

* Kaynak: International Energy Agency (IEA) 2007 yılı verileri

Türkiye

Elektrik sektörü, Türkiye ekonomisinin büyük ve hızla gelişmekte olan sektörlerinin başında gelmektedir. Türkiye elektrik sektörünün büyüme grafiği, diğer önemli sanayi dallarına ve ülke ekonomisindeki genel büyümeye oranla oldukça yüksek bir düzeyde seyretmektedir. Geçmişe yönelik veriler değerlendirildiğinde, bu eğilimin uzun bir zamana yayıldığı gözlenmektedir. Ekonomide dalgalanmaların yaşandığı dönemlerde bile istikrarını koruyan talep artışı, yakın zamanda ülkede enerji açığının ortaya çıkacağı sinyali vermektedir. TEİAŞ tarafından yapılan projeksiyon çalışmaları da bu senaryoyu destekler niteliktedir.

1980-2009 yılları arasında Türkiye’de, GSYİH yılda ortalama %4 oranında artarken bu dönemde, elektrik sektörünün tüketim artış hızı yaklaşık %8 olarak gerçekleşmiştir. Türkiye, elektrik talebindeki bu artış oranıyla dünyada dördüncü sırada bulunmaktadır. Küresel krizle birlikte 2009 yılında düşüş kaydetmiş olsa da ekonomi ve sanayideki toparlanmayla beraber, 2010 yılından itibaren elektrik tüketiminin yeniden hızla artmaya başlayacağı öngörülmektedir.

Gelişmiş ülkelerle kıyaslandığında Türkiye, düşük GSYİH ve kişi başı elektrik tüketim değerleriyle enerji sektöründe yüksek büyüme vadeden bir ülke konumundadır. Dünya genelinde kişi başı yıllık ortalama elektrik tüketimi 2,7 MWh iken, Türkiye’de bu oran 2,2 MWh değerindedir. Buna karşın ABD’de

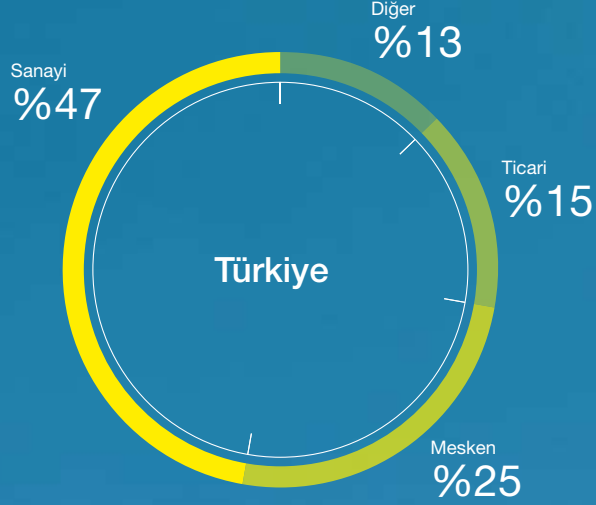
13,6 MWh, İsveç’te 15,2 MWh ve Avustralya’da 11,2 MWh olarak gerçekleşen kişi başı tüketim değerleri göz önüne alındığında, gelişmekte olan bir ülke olarak Türkiye’de enerji piyasasının GSYİH’nın üzerinde büyümeye kaydetmesi kaçınılmazdır.

Türkiye’de elektrik üretimi, dünyadaki genel eğilimin tersine, kaynak bazında kömür yerine doğal gaza yönelmiş durumdadır. Türkiye’nin yerel kaynaklarının kapasitesi ve stratejik önem taşıyan boru hatlarına ev sahipliği yapması nedeniyle, doğal gazın toplam elektrik üretimindeki payı yaklaşık olarak %50 düzeyindedir. Ülke elektrik üretimi kaynak portföyünün diğer önemli unsurları ise %28’lik payla kömür-linyit ve %18’lik payla hidroelektriktir. Küresel iklim değişikliğinin tetiklediği genel eğilime paralel olarak, yenilenebilir enerji kaynaklarının payı Türkiye’de de son yıllarda artış göstermektedir.

2009 yılında, Türkiye’deki brüt elektrik tüketimi yaklaşık 194 milyar kWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

TEDAŞ’ın 2008 yılı verilerine göre Türkiye’de toplam tüketimin yaklaşık yarısı sanayiye aittir; mesken tüketicileri ise %25’lik payla abone grupları arasında ikinci sıradadır. Üçüncü sırada yer alan ticari müşteriler grubunun toplam tüketimdeki payı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.

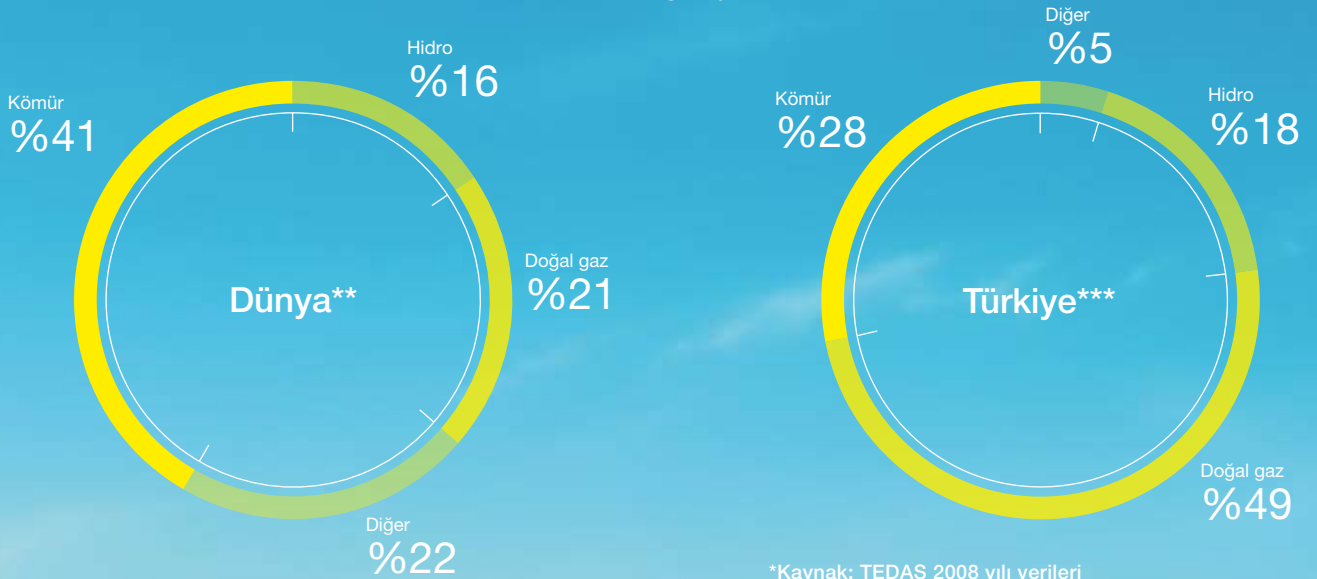
Türkiye'de Elektrik Tüketiminin Dağılımı (%)*



Kişi Başı Ortalama Elektrik Tüketimi (MWh)**



Elektrik Üretiminde Kaynak Çeşitliliği



*Kaynak: TEDAŞ 2008 yılı verileri

**Kaynak: International Energy Agency (IEA) 2007 yılı verileri

***Kaynak: TEİAŞ 2009 yılı verileri



8.414GWh

SEDAŞ'ın 2009 yılında gerçekleştirdiği toplam elektrik dağıtımı

Önemli bir sanayi merkezi konumunda bulunan ve Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illerini kapsayan bir bölgede elektrik dağıtım faaliyeti gösteren SEDAŞ, kaliteli ve kesintisiz dağıtım hizmetiyle ülke kaynaklarının en verimli bir biçimde değerlendirilmesi yönünde çalışmalarına hız kesmeden devam etmektedir.







2009 Yılı Faaliyetleri

Akenerji, yatırım hazırlık çalışmalarına başladığı 900 MW kapasiteli Egemer kombine çevrim doğal gaz santral projesinin yanı sıra faaliyette bulunduğu üç doğal gaz, bir rüzgâr santrali ve yapımı tamamlanmak üzere olan sekiz hidroelektrik santraliyle 2009 yılında da Türkiye'nin geleceğini şekillendiren yatırımları sürdürmüştür.

2009 Yılı Faaliyetleri

Üretim

Akenerji, 2009 yılında toplam 2.109 GWh elektrik üretimiyle sektörün en büyük oyuncularında yer almıştır.

Akenerji, Türkiye'nin sanayileşmiş bölgelerinde konuşlandığı Bozüyük (Bilecik - 132 MW), Çerkezköy (Tekirdağ - 98 MW) ve Kemalpaşa (İzmir- 127,2 MW) doğal gaz santrallerinde sürdürdüğü elektrik üretimini, Ayyıldız Rüzgâr Santrali'ni de (Balıkesir - 15 MW) üretim portföyüne dahil ederek pekiştirmiş ve kurulu güç kapasitesini 372,2 MW'a çıkarmıştır. Akenerji, 2009 yılında toplam 2.109 GWh elektrik üretimi gerçekleştirerek, sektörün en büyük oyuncularındaki yerini sağlamlaştırmıştır.

Bunun yanında Akenerji, 1993 yılında devraldığı ve 16 yıldır işlettiği, iki tesisten oluşan toplam 70 MW kapasiteli Yalova Santrali'nin lisansını, 30 Nisan 2009 itibarıyla, Akkök Şirketler Grubu'nun bir başka üyesi olan Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.'ye devretmiştir.

Bandırma'da rüzgâr Akenerji yönünde esiyor

Yenilenebilir enerji kaynaklarının öneminin her geçen gün artacağını öngören ve bu yöndeki yatırımlarına hız veren Akenerji, Balıkesir'in Bandırma ilçesinde 15 MW kurulu güce sahip bir rüzgâr santralini tamamlamıştır. Yıllık ortalama enerji üretimi 52 GWh olarak planlanan Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Eylül 2009'da üretime geçmiştir.

Özelleştirmeler yoluyla gelişen ve serbestleşen elektrik üretim piyasasına her geçen yıl daha çok oyuncu dahil olmaktadır. Özellikle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin (DUY) 2006 yılında devreye girmesiyle elektrik üretim piyasasında arz güvenliği sağlanmış ve yeni yatırımlar için güven ortamı oluşturulmuştur. Akenerji, CEZ ile oluşturduğu ortaklığın gücünü arkasına alarak, rekabet ortamının her geçen gün arttığı Türkiye enerji sektöründeki önemli konumunu korumak ve geliştirmek için, elektrik üretimi alanında yatırımlarına hızla devam etmektedir.



Yenilenebilir enerji kaynaklarının öneminin her geçen gün artacağını öngören ve bu yöndeki yatırımlarına hız veren Akenerji, Balıkesir'in Bandırma ilçesinde 15 MW kurulu güce sahip bir rüzgâr santralini tamamlamıştır. Yıllık ortalama enerji üretimi 52 GWh olarak planlanan Ayyıldız Rüzgâr Santrali, Eylül 2009'da üretime geçmiştir.



Akenerji, toplam kapasitesi 373 MW'ı bulan yapım aşamasındaki Uluabat HES (100 MW), Akocak HES (81), Feke I HES (30 MW), Feke II HES (70 MW), Burç Bendi HES (28 MW), Himmetli HES (27 MW), Gökkaya HES (30 MW), Bulam HES (7 MW) projelerinin devreye girmesiyle 1 milyon tonu aşan CO₂ salınımını engellemiş olacaktır.



Hatay'ın Erzin ilçesinde kurulması planlanan yaklaşık 900 MW kapasiteli doğal gaz santrali projesi, Akenerji'nin CEZ Grubu ile yaptığı stratejik ortaklığın 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.



2009 Yılı Faaliyetleri

Dağıtım

Özelleştirme ihalesini kazanan AkCez, 28 yıl için SEDAŞ'ın işletme hakkını elinde bulundurmaktadır.

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ), 1954 yılında enerji tesisi yapım ünitesine bağlı bir malzeme ambarı olarak kurulmuş ve zaman içinde Sakarya, Kocaeli, Zonguldak, Bolu ve Bilecik'i kapsayan geniş bir bölgede enerji tesislerinin yapımını üstlenen bir kuruluş olarak faaliyet göstermiştir. SEDAŞ, 1993 yılında Sakarya ve Bolu illerine hizmet vermek üzere TEDAŞ'a bağlı yedi genel müdürlükten biri olarak bugünkü adını almıştır.

SEDAŞ'ın ana faaliyetleri;

- > Elektrik dağıtımının yanı sıra dağıtım tesisleri yapmak, yaptırmak, işletmek ve işletirmek,
- > Elektrik tüketicileriyle bağlantı anlaşması yaparak perakende satış sözleşmesi kapsamında hizmet vermek ve
- > Elektrik dağıtımında verimli ve kesintisiz hizmet için gerekli çalışmaları yürütmek, enerjinin tüketim tespitini, tahakkukunu ve tahsilâtını yapmak olarak sıralanabilir.

Akenerji'nin elektrik dağıtım sektöründe ilk adımı

2004 yılında özelleştirme kapsam ve programına alınan SEDAŞ, 2005 yılında Körfez EDAŞ ile birleşerek Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illerini kapsayan 15'inci Dağıtım Bölgesi olarak yeniden yapılandırılmıştır. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nca, SEDAŞ'ın %100 oranındaki hissesi, blok satış yöntemiyle özelleştirilmek üzere ihaleye çıkarılmıştır. 1 Temmuz 2008

tarhinde 355 milyon ABD doları ile açılan ihaleyi Akkök-Akenerji-CEZ (AkCez) Konsorsiyumu, 600 milyon ABD doları değerinde teklifle kazanmıştır. Böylece SEDAŞ, 11 Şubat 2009 tarihinde Ankara'da düzenlenen devir teslim töreniyle AkCez konsorsiyumunun yönetimine geçmiştir. Şirket'in ortaklık yapısında Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin %45, Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'nin %27,5, CEZ Group a.s.'nin ise %27,5 oranında payı bulunmaktadır.

Sürekli aydınlığın yenilenen adı SEDAŞ

AkCez'in 28 yıl süresince işletme hakkını elinde bulundurduğu SEDAŞ, Türk sanayisinin kalbinin attığı ve gayri safi milli hasıla (GSMH) üretiminde tartışmasız lider konumda bulunan dört ilde "kamu hizmeti sunan özel işletme" statüsünde faaliyetlerine ve yatırımlarına devam edecektir. Özellikle, geçmişte ağır sonuçlar doğuran depremlerin meydana geldiği ve günümüzde hızla göç alan bir sanayi bölgesi durumundaki Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illerinin sürekli olarak kalkındırılması ve güçlü bir altyapıya kavuşturulması gerekmektedir. Yıldan yıla artan enerji ihtiyacının ve elektrik dağıtım hizmetinin sürekli ve kaliteli bir biçimde sağlanması açısından SEDAŞ'ın özelleştirilmesi büyük bir önem taşımaktadır.

SEDAŞ, görev ve sorumluluk bölgesinde 2009 yılsonu itibarıyla 1.347.806 müşteriye hizmet vermektedir. 2009 sonu itibarıyla personel sayısı 694 olan SEDAŞ, hizmet aldığı şirketlerin çalışanlarıyla birlikte toplam 2.090 kişiye istihdam sağlamaktadır.

2008 yılında 8.760.455.372 kWh büyüklüğünde satış gerçekleştiren SEDAŞ, 1.283.360.060 TL brüt hasılat elde etmiştir. SEDAŞ'ın 2009 yılsonu itibarıyla satış büyüklüğü 8.414.482.549 kWh, brüt hasılatı ise 1.477.874.053 TL'dir.

İnşası Devam Eden Yatırımlar

Akenerji, toplam kapasitesi 373 MW'ı bulan sekiz hidroelektrik santralinin devreye girmesiyle 1 milyon tonu aşan CO₂ salınımını engellemiş olacaktır.

Akenerji, yenilenebilir enerji kaynaklarına dönük yatırımlarına süratle devam etmektedir. Şirket, halen yapım aşamasında olan sekiz hidroelektrik santrali yatırımları için gerekli özkaynak ve finansman yapısını en rekabetçi koşullarla sağlamıştır. Bu santrallerin 2010-2011 yılları arasında kademeli olarak devreye alınması planlanmaktadır.

Sektördeki gelişmeleri yakından izleyen Akenerji, karbon ticareti olanağından yararlanmak için yenilenebilir enerjiye dayalı tüm yatırımları için karbon sertifikası çalışmalarına başlamıştır. Akenerji, toplam kapasitesi 373 MW'ı bulan yapım aşamasındaki Uluabat HES (100 MW), Akocak HES (81 MW), Feke I HES (30 MW), Feke II HES (70 MW), Burç Bendi HES (28 MW), Himmetli HES (27 MW), Gökkaya HES (30 MW), Bulam HES (7 MW) projelerinin devreye girmesiyle 1 milyon tonu aşan CO₂ salınımını engellemiş olacaktır.

Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli Hidroelektrik Santrali
Akenerji, 14 Mart 2005 tarihinde EPDK'nın özel sektöre açtığı ilk HES projesi ihalesi olan Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli HES projesine en yüksek teklifi vererek 49 yıllığına işletme hakkı kazanmıştır. Marmara Bölgesi, Susurluk Havzası'nda bulunan Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli HES projesi işletmeye alındığında, 100 MW kurulu güce ve yılda 422 GWh üretim kapasitesine sahip olacaktır. Projenin 2010 yılı içinde devre alınması planlanmaktadır.

Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali
Akenerji, 25 Nisan 2006 tarihli EPDK ihalesi sonucu aldığı Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali için su kullanım anlaşmasını 16 Haziran 2005 tarihinde imzalamıştır. Bu projelere yönelik üretim lisansı ise 23 Kasım 2005 tarihinde temin edilmiştir. Eylül 2006'da Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) "olumlu" görüşünü alan Akenerji, hızla saha çalışmalarına başlamıştır. Trabzon'un Araklı ilçesinde yer alan Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali tamamlandığında 81 MW kurulu güçle yılda 257 GWh

üretim yapacak ve Akenerji'nin ortalama elektrik üretim maliyetinin iyileştirilmesine önemli ölçüde katkıda bulunacaktır. Akenerji, Akocak HES projesini 2010 yılında devreye almayı planlamaktadır.

Akkur Enerji Üretim Ticaret ve San. A.Ş.
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 kurulması planlanan HES projeleri arasında Adıyaman'da Burç Bendi HES (28 MW) projesiyle Adana'da Feke I HES (30 MW) ve Feke II HES (70 MW) projeleri yer almaktadır. İnşaat çalışmaları hızla devam eden projelerden Burç Bendi'nin 2010 yılı içinde, Feke I ve Feke II santrallerinin ise 2011 yılında üretime geçmesi hedeflenmektedir.

Mem Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.
Akenerji'nin iştiraki olan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi, Adıyaman'da kurulması planlanan Bulam Regülatörü ve HES (7MW) ile Yamanlı III projelerinin lisanslarına sahiptir. Adıyaman'da bulunan Bulam projesinin inşaatına 2008 yılı sonunda başlanmıştır. Projenin 2010 yılı içinde devreye alınması hedeflenmektedir. Elektromekanik sözleşmeleri tamamlanmış durumda bulunan ve toplam 57 MW kurulu güce sahip olacak Yamanlı III (Himmetli-Gökkaya) projesinin inşaat işlerine ise 2010 yılı başında başlanması öngörülmektedir.

2009 Yılı Faaliyetleri

Yeni Yatırımlar

CEZ ortaklığı sonrasında Akenerji'nin üretim alanındaki ilk yatırım kararı olan yaklaşık 900 MW kapasiteli Egemer projesi, aynı zamanda Akenerji'nin bir seferde yaptığı en büyük yatırımı olma özelliği taşımaktadır.

Hatay'ın Erzin ilçesinde kurulması planlanan yaklaşık 900 MW kapasiteli doğal gaz santrali projesi, Akenerji'nin CEZ Grubu ile yaptığı stratejik ortaklığın 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.

Bölgeye çevre dostu ve yüksek verimliliğe sahip, çağdaş bir enerji santrali kazandırmayı amaçlayan bu proje, Türkiye'nin hızla artan enerji açığının giderilmesinde de kilit bir rol üstlenecektir. Yaklaşık olarak 1 milyar ABD doları büyüklüğünde bir yatırımla hayata geçirilmesi planlanan Egemer projesi, faaliyete geçeceği 2013 yılında enerji sektörüne rahat bir nefes alacaktır.

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, salınımın mümkün olan en düşük düzeye çekilmesi ve böylece bölgesel tarımın olumsuz etkilenmemesi sağlanacaktır. İleri teknoloji denetim sistemleri ve uzman bir kadroyla santralin baca gazı salınım değerleri aralıksız olarak takip edilecek ve AB Çevre Mevzuatı'nda yer alan sınır değerlerin altında olmasına özen gösterilecektir. Ayrıca, ses kirliliğinin önlenmesi, atık suların arıtılması ve atık maddelerin yok edilmesi gibi mevzuatın gerektirdiği tüm çevre kriterleri de yerine getirilecektir. Deniz suyuyla yapılacak soğutma işlemi sonucunda yüzey ve yeraltı su kaynakları korunacak; işlem sonunda kullanılan suyun deniz ekosistemine geri kazandırılması sağlanacaktır.

Üretim lisansı ve Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) olumlu belgesi alınan, arazi tahsisinde son aşamaya geline Egemer projesi inşaatıyla ilgili izinlerin büyük bir kısmı da tamamlanmış durumdadır. Ayrıca, inşaat aşamasında 500, işletme aşamasında ise 80 kişi olmak üzere, projenin ihtiyaç duyduğu iş gücü öncelikle çevre bölgeden sağlanacak, bu yolla önemli bir istihdam yaratılacaktır.

Egemer Doğal Gaz Elektrik Üretim Santrali Projesi'nin yapımına 2010'da başlanması ve 2013 yılında projenin tamamlanarak ticari işletmeye geçirilmesi öngörülmektedir.

Gelecek Perspektifi

Akenerji, önümüzdeki beş yıl için hedeflediği 3.000 MW kurulu güce ulaştığında, Türkiye'nin toplam elektrik üretimindeki %1 olan payını, %7-8 düzeyine çıkarmayı hedeflemektedir.

Türkiye enerji sektörü, sahip olduğu hızlı büyüme potansiyeliyle yerli ve yabancı yatırımcılar için güçlü bir çekim merkezi oluşturmaktadır. 2010-2016 yılları arasında Türkiye'deki enerji ihtiyacının her yıl %6-8 oranında artacağı, Avrupa Birliği'nde ise bu artışın %2-3 ile sınırlı kalacağı öngörülmektedir.

Akenerji, Türkiye'nin son yıllarda artan enerji ihtiyacının güvenilir, ekonomik ve çevreye duyarlı bir biçimde karşılanmasına katkıda bulunmayı hedeflemektedir. 30 milyar avro piyasa değeriyle Orta ve Doğu Avrupa'nın en büyük enerji şirketi CEZ'in Akenerji'deki ortaklığı, Türkiye'nin artan enerji ihtiyacının karşılanması ve sektörde yabancı yatırımcı güveninin sağlanması bakımından büyük önem taşımaktadır.

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

Akenerji, halen üretiminin büyük kısmını doğal gazla dayalı olarak gerçekleştirmektedir. Devam eden yenilenebilir enerji yatırımlarının 2010-2011 yılları arasında kademeli olarak devreye girmesiyle Şirket'in toplam üretimi içinde yenilenebilir enerjinin payı da artacaktır. Sektördeki gelişmeleri her zaman yakından izleyen Akenerji, yatırımlarında karbon ticareti olanaklarından yararlanmak için gerekli çalışmalara başlamış durumdadır.

Türkiye'de serbest üretim şirketleri tarafından üretilen elektriğin %7'sini tek başına karşılayan Akenerji ve Avrupa'nın en kârlı tam entegre enerji şirketi olan CEZ'in oluşturduğu konsorsiyum

anlaşması 2009'un en önemli kilometre taşlarından biri olmuştur. Konsorsiyumun SEDAŞ ihalesini kazanmasının ardından Akenerji, Türk sanayisinin kalbinin attığı bir bölgede 1 milyon 300 bin kullanıcıya hizmet vermeye başlamış ve sektörde özelleştirmelerin aktif bir oyuncusu olacağına sinyalini vermiştir.

Akenerji, önümüzdeki dönemde elektrik üretim yatırımlarına hız vermeyi planlamaktadır. Bu konuda CEZ'in kömür ve nükleer santral deneyimini değerlendiren Şirket, enerji sektöründe bu alanlardaki gelişme ve fırsatları da yakından takip etmektedir. Akenerji beş yılda 3 milyar ABD doları değerinde bir yatırımla 3.000 MW kurulu güce ulaşmayı ve Türkiye'nin toplam elektrik üretiminde %1 olan payını %7-8 düzeyine çıkarmayı hedeflemektedir. Akenerji, bu hedeflerine ulaşmak amacıyla, termik ve yenilenebilir alanlarda çeşitli fırsatları incelemekte ve yatırım fırsatlarında CEZ'in kömür ve nükleer santral deneyimini değerlendirmeyi planlamaktadır.

Entegre bir enerji şirketi olma vizyonuyla SEDAŞ dağıtım şirketini bünyesine katan Akenerji, önemli bir fırsat olarak gördüğü özelleştirme ihalelerini de yakından izlemektedir. Elektrik sektöründeki özelleştirmelere dağıtım ihaleleri ile devam edilirken 2010 yılında üretim özelleştirmelerine hız verilmesi öngörülmektedir. Akenerji, 3.000 MW hedefine paralel olarak açılacak üretim özelleştirme ihalelerini yakından takip edecektir.

Akenerji Çalışanları

Akenerji, sahip olduğu en önemli değerini insan kaynağı olduğunun bilincindedir.

İK süreçleriyle sektöründe örnek bir kurum

Akenerji, sahip olduğu en önemli değerini insan kaynağı olduğunun bilincindedir. Şirket'in insan kaynakları politikası, sahip olduğu nitelikli iş gücü ve çalışan memnuniyetine odaklı uygulamalarıyla sektöründe örnek bir kurum oluşturmak amacına yöneliktir. Bu amaç doğrultusunda, Akenerji stratejik bilince sahip, iyi eğitilmiş, çözüm üretebilen, sonuç odaklı ve Şirket hedef ve ilkeleri doğrultusunda hareket eden bir kadro yapısı kurmaya özen göstermektedir.

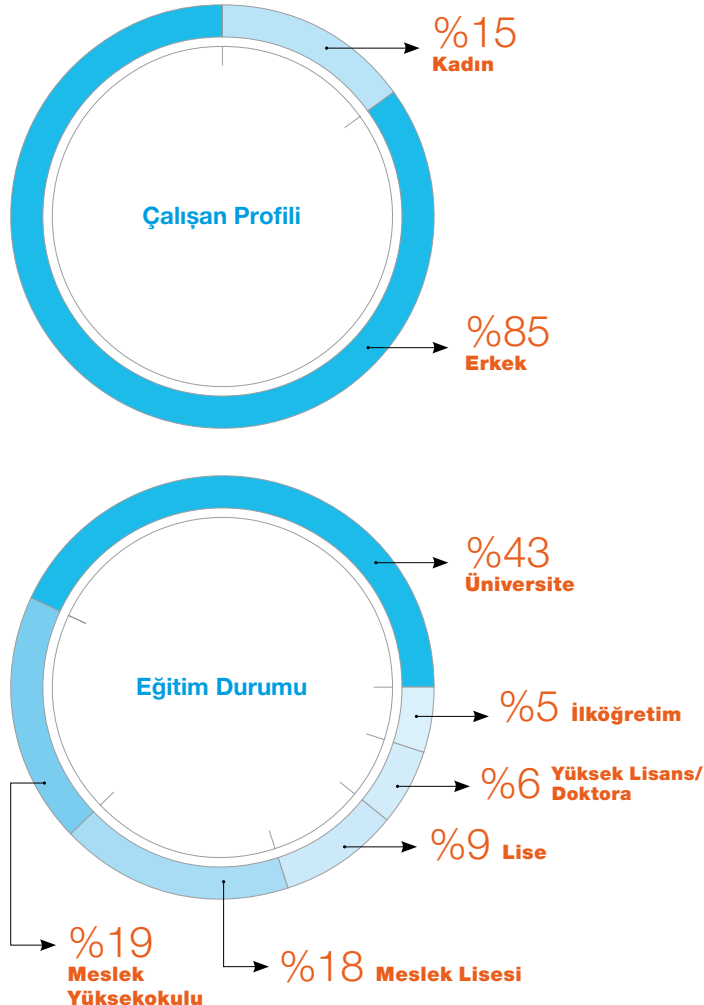
Akenerji, sürekli gelişim içinde, yenilikçi ve fark yaratan bir şirket olma vizyonuyla en büyük yatırımın insan kaynağına yapılan yatırım olduğuna inanmaktadır. Bu bakışla yaratıcı ve gelişime açık bir çalışma ortamı oluşturmayı ilke edinen Akenerji; çalışanlarının kişisel ve kariyer gelişimlerine katkıda bulunmak amacıyla kamu ve özel kuruluşların düzenlediği eğitim, sempozyum, panel, konferans, seminer, sergi, fuar ve sektörel toplantılara katılımlarını desteklemektedir.

Akenerji'de çalışanların kariyer planlaması, yıllık İnsan Kaynakları Planlama ve Performans Değerlendirme süreçlerinde edinilen veriler ışığında gerçekleştirilmektedir. Çalışanların ihtiyaçlarına yönelik olarak mesleki ve kişisel eğitim planları hazırlanmakta; bu kapsamda ISO Bilinçlendirme, Satış-Proje Yönetimi, Takım Çalışması, İletişim eğitimlerinin yanı sıra teknik, mesleki ve kişisel gelişim eğitimleri verilmektedir.

İşe alımda çağdaş uygulamalar

Mevcut insan kaynağına yatırım yapmanın yanı sıra Şirket'in dinamik yapısını korumak amacıyla, işe alım süreçlerinde de çağın gereksinimlerine uygun bir politika sergilenmektedir. 2009 yılında hem Akenerji hem de Şubat ayında devralınan SEDAS bünyesinde Yeni Mezun Programı başlatılmıştır. Program kapsamında çeşitli üniversitelerde derslere ve Kariyer Günleri seminerlerine konuşmacı olarak katılım sağlanmıştır. Bu çalışmaların sonucunda Akenerji, potansiyel insan kaynağı olarak tanımladığı mezun adaylarına ulaşmış, yeni mezun ve/veya 1-3 yıl arası deneyime sahip adaylara iş olanağı sağlamıştır.

Akenerji Çalışanları



Çevre Uygulamaları

Akenerji'nin karbondioksit salınımını engelleme sözü

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 öncülük etmektedir.

Şirket, yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin araştırılması, geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasına da büyük bir özen göstermektedir.

Yenilenebilir enerji projeleriyle salınımı yapılmayan CO₂ (karbondioksit) miktarının hesaplanarak sertifikalandırılması ve bu sertifikaların satışı, diğer bir deyişle salınımın azaltılmasına katkı sağlayan projelerin karbon kredisiyle desteklenmesi anlamına gelen emisyon ticaretinde Akenerji, sektörün öncüleri arasında yer almaktadır. Yenilenebilir enerji yatırımlarıyla dikkat çeken Akenerji, Global Tan Energy ile karbon kredisi satış anlaşması imzalamıştır. Bu anlaşma kapsamında Akenerji, her yıl 1 milyon tonu aşan CO₂ salınımını engelleme taahhüdünü vermiştir. Akenerji böylece Türkiye emisyon ticaretinde lider konuma yükselmeyi hedeflemektedir.

Akenerji'nin CO₂ salınımını azaltmak ve bunun beyanını yaparak yaygınlaşmasını sağlamak amacıyla attığı bir diğer adımsa Gönüllü Karbon Piyasası'na (Voluntary Emission Reduction - VER) yaptığı sertifika başvurularıdır. Gereklilik sertifikalandırma çalışmalarında aşama kaydeden Akenerji, bu anlaşmayla üretim yapan diğer kuruluşlara da örnek oluşturmaktadır.

Uygulamaya aldığı her yatırım projesinde AB Çevre Mevzuatı'yla tam uyum içinde hareket eden Akenerji, halen işletmekte olduğu

Akenerji, CO₂ salınımını azaltma yönünde önemli adımlardan biri olan emisyon ticaretinde sektörün öncüleri arasında yer almaktadır.

tüm termik santrallerinde gerekli çevresel önlemleri almaktadır. Akenerji'nin doğal gaz santrallerinin baca gazı emisyonlarında kayda değer miktarda SO₂ (kükürt dioksit) gazına rastlanmamıştır. Ayrıca, NO_x (nitrojen oksit) oluşumlarının engellenmesi amacıyla da türbinlerde buhar enjeksiyonu sistemleri kurulmuştur. Santrallerden çıkan atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri, Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerince lisanslı kuruluşlar tarafından yapılmaktadır.

Daha önce 2008 yılında 5 Haziran Dünya Çevre Günü'nde, Tekirdağ Çerkezköy'deki elektrik üretim santralinde yürüttüğü çevre dostu çalışmaları nedeniyle Tekirdağ Çevre ve Orman Müdürlüğü tarafından teşekkür belgesiyle onurlandırılan Akenerji, bu alandaki faaliyetlerini daha sistematik hale getirmek amacıyla Çevre Yönetim Sistemi (ISO 14001:2004) çalışmalarına başlamıştır.

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 santrallerinde kullanılacak türbinlerin yatırım planlarını da en son teknolojik gelişmeleri dikkate alarak yapmaktadır.

Akenerji Çalışanları ve Çevre

Sosyal sorumluluk bilincini artırmak amacıyla 2008 yılında Akenerji tarafından başlatılan ve merkez bina Akhan'daki tüm diğer Akkök Şirketler Grubu çalışanlarının da katıldığı Atık Kâğıt Geri Dönüşüm Projesi, 2009 yılında da sürdürülmüştür. Bu proje kapsamında, atık kâğıtların ayrı toplanması ve geri kazanımlarıyla ilgili bilinçlendirme sağlanmış ve 2009 yılı içinde yaklaşık 5.500 kg atık kâğıdın geri dönüşümü sağlanarak 96 ağaç, 225,5 kWh enerji ve 146 m³ su tasarrufu yapılmıştır.

2008 yılında başlatılan bir diğer sosyal sorumluluk hareketi olan Atık Pillerin Toplanması Projesi'ne ise merkez binadaki personelin yanı sıra tüm santral çalışanları da dahil olmuştur. Atık pillerin çöpe karışmaması ve ayrı olarak toplanması konusunda bilgilendirmenin yapıldığı proje, Taşınabilir PİL Üreticileri ve İthalatçıları Derneği'nin (TAP) katkılarıyla 2009 yılında da başarıyla sürdürülmüştür.

Ayrıca Akenerji, kendi personelinin ve hizmet aldığı firma çalışanlarının çevre duyarlılığını artırmak ve çevre bilincini geliştirmek amacıyla eğitim programları düzenlemektedir. Çevre bilincinin artırılması sayesinde atıkların kaynağında azaltılması sağlanmakta ve doğal kaynakların bilinçli tüketimine tüm çalışanlarca özen gösterilmektedir.

Sosyal Sorumluluk

Faaliyetlerini açıklık, şeffaflık ve dürüstlük ilkelerinden ödün vermeksizin sürdüren Akenerji, sosyal sorumluluk uygulamalarıyla da sektöründe örnek bir duruş sergilemektedir.

Akenerji, bağlı bulunduğu Akkök Şirketler Grubu'ndan gelen sosyal sorumluluk kültürünü, enerji sektöründe sürdürdüğü faaliyetleriyle devam ettirmektedir. Faaliyetlerini açıklık, şeffaflık ve dürüstlük ilkelerinden ödün vermeksizin sürdüren Akenerji, sosyal sorumluluk uygulamalarıyla da sektöründe örnek bir duruş sergilemektedir. 2007 yılında Birleşmiş Milletler Küresel İlkeler Sözleşmesi'ni (UN Global Compact) imzalayan Akkök Şirketler Grubu, 2008-2009 yıllarını kapsayan Küresel İlkeler Sözleşmesi İlerleme Raporu'na Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'yi de dahil etmiştir. Bu kapsamlı raporlamada, Akenerji'nin sosyal sorumluluk çalışmalarıyla içinde bulunduğu bölgelerde yaptığı ekonomik ve kültürel katkıya; çalışanlarına, topluma ve çevreye yönelik uygulamalarına geniş yer verilmiştir.

Santrallerin çevresinde yaşayanların Akenerji hakkındaki olumlu düşünceleri, Şirket'in sağladığı istihdam olanakları ve diğer toplumsal katkılar sayesinde her geçen gün daha da güçlenerek devam etmektedir.

1993 yılında Yalova'da kurulan ve Akenerji'nin de içinde bulunduğu AkÇevre organizasyonu, Akkök Grubu şirketlerinin çevre faaliyetlerinde birbirlerini desteklemeleri, çalışanların ve halkın çevre bilincinin artırılması yönünde çeşitli etkinlikler düzenlemektedir. AkÇevre Kurulu'nun Şirket çalışanları için düzenlediği ve ilki 1997 yılında verilen Çevre Duyarlılığı Ödülleri, çevresel proje ve faaliyetlerin teşvik edilmesi amacı taşımaktadır. Bölge okullarında öğrenim gören öğrenciler içinse 5 Haziran Dünya Çevre Günü etkinlikleri kapsamında çevre koruma konulu kompozisyon ve resim yarışmaları düzenlenmektedir.

Akenerji, Akkök Grubu'nun Ekim 2009'da Yalova'ya getirdiği Türkiye Eğitim Gönüllüleri Vakfı'nın Ateşböceği Gezici Öğrenim Birimi projesine de destek olmuştur. Vakfın 1999 yılında hayata geçirdiği Ateşböceği Gezici Öğrenim Birimi projesi Türkiye'nin geleceğini oluşturan çocukların kişisel gelişimine katkıda bulunmayı, daha bilinçli ve aydınlık bir neslin oluşmasına destek vermeyi amaçlamaktadır.

İçinde 12 bilgisayarlı bilişim ve teknoloji alanı, bir adet serbest etkinlik odası ve bir adet yaşam alanı barındıran tır dorselerinin oluşturduğu Ateşböceği Gezici Öğrenim Birimleri, eğitim parkı ve öğrenim birimleri olmayan bölgelerde yaşayan çocuklara eğitim desteği ulaştırmaktadır. Proje kapsamında, bugüne kadar yaklaşık 80 bin kilometre yol kat edilerek Türkiye'nin 81 ilinde 470 bini aşkın çocuğa eğitim desteği verilmiştir.

Ateşböceği Gezici Öğretim Birimi'nde öğrenciler bilgisayar okur-yazarlığının yanı sıra gönüllüler kanalıyla farklı birçok eğitim etkinliği gerçekleştirmektedir. 2009–2010 eğitim-öğretim döneminde Yalova'da 3.000'i aşkın ilköğretim öğrencisinin gezici öğrenim biriminden yararlanması hedeflenmektedir.

Akenerji, toplumsal sorumluluğunun öncelikle çalışanlarının iş sağlığı ve güvenliğini sağlamakla başladığının bilincindedir. Şirket, üretim tesislerinde teknolojinin kullanımından kaynaklanan risklerin çalışanların sağlığına ve güvenliğine, işyerine ve çevreye herhangi bir tehlike oluşturmadığını güvence altına almak amacıyla "Risk Değerlendirilmesi Prosedürü" ve "Çevre Boyutları, Çevre-İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) Amaç ve Hedeflerin Belirlenmesi Prosedürü" uygulamaktadır. Santrallerden çıkan atıkların bertaraf edilmesi ve geri kazanım işlemleri ise T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerince yapılmaktadır.

Akkök Grubu'nun sahip olduğu sosyal sorumluluk bilinciyle Akenerji iştiraki olan şirketler de bu alandaki projelerde etkin bir biçimde yer almak için her fırsatı değerlendirmektedir. 2008 yılını Enerji Verimliliği Yılı olarak ilan eden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bu çerçevede Enerji Verimliliği Hareketi'ni başlatmıştır. Bakanlığın bu girişimine aktif olarak katılan SEDAŞ, enerjinin verimli kullanımına yönelik bir dizi sosyal sorumluluk çalışmasında yer almıştır. Faaliyet alanında bulunan Sakarya, Kocaeli, Bolu, Düzce illeri valilikleri ve il milli eğitim müdürlükleriyle işbirliği içinde



çalışarak konuyla ilgili afişlerin basılmasını ve okul panolarında yer almasını sağlamış, ilköğretim ve lise öğrencilerine enerjinin verimli kullanımına yönelik sunumlar yapmıştır. Ayrıca, bu konuda kamu bilincini artırmak için enerji verimliliğinin önemini vurgulayan afişler hazırlanarak Şirket'in belirli birimlerinde kolay görünen noktalara asılmıştır.

Çalışanlarının çevre bilincini artırmak için eğitim ve bilgilendirme çalışmaları düzenleyen SEDAŞ, enerji dağıtım sisteminden çıkan hurda içindeki geri dönüşümü sağlanabilecek malzemeleri değerlendirerek, ülke ekonomisine katkı sağlamaktadır. Ayrıca, toprak ve yeraltı sularına karışmaması için trafo yağları depolanmakta, bu atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerince yapılmaktadır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

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. 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 yaparak ve/

veya elektronik 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. Bu amaçla, Şirket merkezinde 2009 yılında 50'ye yakın toplantı yapılmıştır. Aracı kurumlar ve yatırımcı kuruluşlardan gelen talepler değerlendirilerek, finansal raporların açıklanmasını takiben "Analist Toplantısı" düzenlenmektedir. Bu doğrultuda, 2009 yılında geniş katılımlı 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. 2009 yılı içinde Şirket, mevcut ve potansiyel hissedarlara detaylı bilgi aktarmak amacıyla yurtdışında iki organizasyona katılmış ve bu organizasyonlarda 20'ye yakın kuruluşla temasa geçmiştir. 17.03.2009 tarihi itibarıyla Şirket, paydaş ilişkilerini yürütmek üzere Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi'ni kurmuştur. Bu birime 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.

Dönem içinde veya önceki dönemlerde özel denetçi tayin talebi olmamıştır.

4. Genel Kurul Bilgileri

Şirket Genel Kurul ilanı, Genel Kurul tarihinden 15 gün önce iki gazetede yayımlanmakta ve İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na (İMKB) 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 bir hafta öncesine kadar başvurular alınmaktadır. Toplantı tutanağı ve hazırun cetvelleri istekte bulunan ortaklarımıza verilmektedir. Borsa, aracı kurum ve basın temsilcileri Genel Kurul'a katılmamaktadır. Toplantı

sonrasında toplantı evrakları SPK ve İMKB'ye ulaştırılmakta ayrıca web sitesinde yayınlanmaktadır. Mal varlığının alınıp satılıp kiralanmasına dair yetkiler Şirket Ana Sözleşmesi'nin 14. Maddesi'nde belirtilmiştir.

Şirket, 2009 yılı içinde bir adet Olağan Genel Kurul Toplantısı ve üç adet de Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı düzenlemiştir. 21 Nisan 2009 tarihinde düzenlenen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda, Şirket sermayesini temsil eden 6.534.000.000 adet hisseden 4.889.652.408 adet hisse (%74,83) temsil edilmiştir. 12 Mayıs 2009 tarihinde düzenlenen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda da Şirket sermayesini temsil eden 6.534.000.000 adet hisseden 4.894.982.636 adet hisse (%74,92) temsil edilmiştir. Ayrıca 18 Aralık 2009 tarihinde düzenlenen Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda ise Şirket sermayesini temsil eden 6.534.000.000 adet hisseden 4.899.506.608 adet hisse (%74,98) temsil edilmiştir. Her dört Genel Kurul Toplantısı'na da 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. 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.

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 2009 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. madde 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 Kurulunca 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 dahilinde 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 itibarı ile mevcut payların tümüne eşit olarak dağıtılır.

Şirket Ana Sözleşmesi'nin kâr dağıtımına ilişkin 27. madde hükmü çerçevesinde, Şirket'in genel masrafları ile muhtelif amortisman gibi Şirketçe 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 Kurulunca 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.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

- 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 verilmez.
- g- Birinci temettü dahil 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 Kurulunca anılacak karar ortakların bilgisine sunulacaktır."

Son beş yılın temettü dağıtım bilgileri aşağıdaki tabloda verilmiştir.

Son Beş Yıl Temettü Dağıtım Oranları				
Bilanço Dönemi	Toplam Dağıtım (%)	Bedelsiz	Dağıtılan Kâr	Ödenmiş Sermaye
2008	26,83	-	17.530.000	65.340.000
2007	-	-	-	65.340.000
2006	-	-	-	65.340.000
2005	-	-	-	65.340.000
2004	-	-	-	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.

BÖLÜM II-KAMUYU AYDINLATMA ŞEFFAFLIK

8. 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 Kamuyu Aydınlatma Platformu'na (KAP) 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.

9. Özel Durum Açıklamaları

Kamuyu aydınlatma ve şeffaflık ilkesi çerçevesinde, başta ortaklar olmak üzere menfaat sahipleriyle diğer ilgililerin zamanında bilgilendirilmesini temin etmek

amacıyla 2009 yılında 61 adet "Özel Durum Açıklaması" yapılmıştır. SPK düzenlemelerine uygun ve zamanında açıklanan Özel Durum Açıklamaları içinden bir tanesi için SPK veya İMKB tarafından ek açıklamaya ihtiyaç duyulmuştur. 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.

10. 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.

11. Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/ Sahiplerinin Açıklanması

SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri Bölüm II Madde 2.2 uyarınca Şirket'in doğrudan ortakları arasında ortaklık payı %5'i aşan gerçek kişi bulunmamaktadır. Ortaklık yapısı her yıl faaliyet raporunda yayımlanmaktadır.

Şirket'in 2009 yılsonu itibarıyla ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

ORTAKLIK YAPISI		
Ortaklar	Hisse Tutarı (TL)	Hisse Oranı (%)
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	13.350.834	20,43
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	11.061.111	16,93
ÇEZ, a.s.	24.411.946	37,36
Halka Açık Kısım	16.516.109	25,28
Toplam	65.340.000	100,00

12. 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, Muhasebe Grup Müdürü, Hukuk Müşaviri ve Bilgi İşlem Departmanı çalışanlarından oluşmaktadır.

BÖLÜM III-MENFAAT SAHİPLERİ

13. 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.

14. 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 kararını müteakip, 2009 yılında 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.

15. İnsan Kaynakları Politikası

Akenerji, insan kaynakları politikası doğrultusunda, çalışan memnuniyetine dayalı insan kaynakları uygulamaları ve sahip olduğu kaliteli iş gücüyle sektörde örnek teşkil eden, herkesin mensubu olmayı öncelikle tercih edeceği bir kurum olmayı amaçlamaktadır. Akenerji, kendi alanında uzman veya uzmanlaşmaya aday potansiyele sahip, iyi eğitilmiş ve Şirket'in hedefleri doğrultusunda hareket edecek bir kadro yapısı kurmaya özen göstermektedir. Akenerji, çalışanlarına tüm potansiyellerini sergileyebilecekleri dinamik ve geliştirici bir kültürü destekleyen çalışma ortamı sunmayı ilke edinmiştir. Bu anlamda Akenerji'nin yaklaşımı, Şirket ortak yetkinlikleriyle paralel olarak, değişim odaklı, stratejik bilince sahip, çözüm üretebilen, güçlü iletişim becerisiyle birlikte takım çalışmasına yatkın ve sonuç odaklı insan gücü sayesinde, sektörün değişen koşullarında rekabet avantajını devam ettirmektedir.

16. Müşteri İlişkileri Hakkında Bilgi

Türkiye'nin önde gelen sanayi ve ticarethane kuruluşlarına elektrik enerjisi tedarik eden Akenerji, satış ve pazarlama faaliyetlerini kalite ve müşteri memnuniyeti odaklı hizmet anlayışıyla yürütmektedir. Müşterilerinin bir kısmının elektrik enerjisi ihtiyacı, ulusal enerji şebekesi üzerinde TEİAŞ ve TEDAŞ hatları vasıtasıyla karşılanırken (transfer müşterileri), bara müşterilerinin enerji ihtiyacı, Akenerji santrallerinden, müşteriye bağlanan doğrudan hatlar vasıtasıyla karşılanmaktadır. Transfer müşterilerine tedarik edilen enerjinin teknik kalitesi TEDAŞ hatlarının kalitesiyle sınırlı olmakla beraber bara müşterilerine tedarik edilen enerji ise Akenerji'nin yüksek kalite standartlarında sunulmaktadır.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

Gerek transfer müşterilerine, gerekse bara müşterilerine verilen hizmet kalitesinin yüksek standartta sağlanabilmesi için periyodik olarak Müşteri Memnuniyet Anketi yapılmaktadır. Anket sonuçlarına göre, müşteri memnuniyetini ve hizmet kalitesini artıracak şekilde Akenerji'nin iş süreçlerinde gerekli değişiklikler yapılmaktadır. Ayrıca müşteri şikayetlerini değerlendirmek üzere Müşteri Şikayet Formu uygulaması yürütülmektedir. Müşterilerden gelen bildirimlerin sonucuna göre hizmetlerde gerekli iyileştirmeler yapılmaktadır.

17. 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.

1993 yılında Yalova'da kurulan AkÇevre organizasyonu, Akkök Grubu şirketlerinin, çevre konularındaki faaliyetlerinde birbirlerine destek olmaları, çalışanların ve halkın çevre bilincinin artırılması için eğitim ve bilgilendirme çalışmaları yapılması amacı ile faaliyet göstermektedir.

AkÇevre Kurulu, Şirket çalışanlarının yanı sıra bölge okullarında öğrenim gören öğrencilere yönelik çeşitli yarışmalar ve sosyal etkinlikler düzenlemektedir. Şirket çalışanlarına yönelik olarak her yıl düzenlenen ve ilki 1997 yılında verilen "Çevre Duyarlılığı Ödülleri," verildiği yıl içinde çalışanlarca geliştirilmiş çevresel proje öneri ve faaliyetlerin teşvik edilmesi ve ödüllendirilmesi amacıyla gerçekleştirilmektedir. Çevre bilincinin küçük yaşlarda oluşturulması ve geliştirilmesinin önemi ve etkinliği sebebiyle öğrencilere yönelik olarak "Çevre Koruma Konulu Kompozisyon ve Resim Yarışmaları"

5 Haziran Dünya Çevre Günü etkinlikleri kapsamında düzenlenmektedir. Akenerji'de İş Sağlığı ve Güvenliği hususu öncelikli konudur. İşçilerin sağlığını ve güvenliğini korumak için mesleki risklerin önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dahil gerekli her türlü önlem alınmakta, organizasyonlar yapılmakta, araç ve gereçler sağlanmakta, gerekli prosedür ve talimatlar hazırlanarak bu konuda çalışanlar bilgilendirilmektedir.

Akkök Acil Durum Denetleme Kurulu, Akkök Grubu'na bağlı şirketlerin, acil durum öncesinde, sırasında ve sonrasında, eş güdümlü olarak hareket etmeleri, tüm Akkök Grubu çalışanlarının iş sağlığı ve güvenliğinin en üst düzeyde tutulması, herhangi bir acil durum sonrasında çevreye zarar vermeden, üretimin aksamadan devam etmesini sağlamaya yönelik yapılacak çalışmaların kontrolü ve denetimi amacıyla kurulmuştur. Akkök Acil Durum Hazırlık, Yönetim, Denetim Prosedürü çerçevesinde Akkök Grubu'na bağlı şirketlerin denetimleri yapılmaktadır. Denetim sonucunda Grup kuruluşlarında saptanan kuvvetli yönler ile iyileştirilmeye açık alanlar hakkında bilgileri içeren raporlar ilgili kuruluşlara iletilmektedir. Kurulduğu günden bu yana, Akenerji'nin mevcut santralleri

çevresinde yaşayanların Akenerji hakkında olumlu algıları, sağlanan iş imkânları, ekonomik ve diğer katkılar sayesinde artarak devam etmektedir.

BÖLÜM IV-YÖNETİM KURULU

18. 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.

2009 yılı itibarıyla, Yönetim Kurulu üyelerinin isimleri ve görevleri aşağıda listelenmiştir.

Ömer DİNÇKÖK	Başkan
Martin ROMAN	Başkan Yardımcısı
Mehmet Ali BERKMAN	Üye
Peter BODNÁR	Üye
Ali Raif DİNÇKÖK	Üye
Raif Ali DİNÇKÖK	Üye
Hüsamettin KAVİ	Üye (Bağımsız Denetimden Sorumlu)
Tomáš PLESKAČ	Üye (Bağımsız Denetimden Sorumlu)
Vladimir SCHMALZ	Üye
Petr ŠTULC	Üye

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

19. Yönetim Kurulu Üyelerinin Nitelikleri

Şirket'in Yönetim Kurulu, en üst düzeyde etki ve etkinlik sağlayacak şekilde yapılandırılmıştır. Yönetim Kurulu üyeleri, SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkelerinin 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.

20. Şirket'in Misyon ve Vizyonu ile Stratejik Hedefleri

Vizyon:

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

Misyon:

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

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, ara amaç, 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, 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.

21. Risk Yönetim 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 kurulda, 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.

22. 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 ulaşabilmektedir. Şirket yöneticilerinin görev ve yetki sınırları yazılı iş çerçeveleri ve imza sirküleri ile belirlenmiştir ve yapılan görev değişikliklerine göre sürekli güncellenmektedir.

23. Yönetim Kurulu'nun Faaliyet Esasları

Yönetim Kurulu'nun görev ve yetkileri Şirket Ana Sözleşmesi'nde belirtilmiştir. Şirket içinde SPK Kurumsal Yönetim İlkeleri IV. 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. 2009 yılında gerçekleştirilen Yönetim Kurulu toplantılarının birinde bu türde farklı görüş beyan edilmiş ve bunun sonucunda Yönetim Kurulu üyelerinin kanaatleri oylama sonucunda beşte beş oranında ortaya çıkmış, bu farklı görüşe ilişkin gerekçeler de Yönetim Kurulu karar metninde belirtilmiştir.

Şirket içinde Yönetim Kurulu üyelerini bilgilendirmek ve iletişimi sağlamak üzere sekreteryaya bölümü görevlendirilmiştir.

24. 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.

Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu

25. Etik Kurallar

Akkök Grubu içinde görev alan herkesin sahip olması gereken ve hedeflenen Şirket kültürünün desteklenmesi için kritik olan temel yetkinlikler 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 soruları sormanın 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.

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.

26. 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 oluştuğuna ilişkin bilgiler Şirket'in Ana Sözleşmesi'nde yer almaktadır.

Denetim Komitesi, Hüsamettin Kavi 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.

27. Yönetim Kurulu'na Sağlanan Mali Haklar

Yönetim Kurulu üyelerine ve yöneticilere Şirket iç prosedürleri dahilinde 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**31 ARALIK 2009 VE 2008 TARİHLERİNDE
SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
DİPNOTLARI**



**Denet Bağımsız Denetim
Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.**

Avni Dilligil Sokak No: 6
Mecidiyeköy 34394 İstanbul / Turkey
Tel: +90 (212) 275 96 90
Fax: +90 (212) 272 33 23 / 272 62 16
E-mail: bdo.denet@bdodenet.com.tr
Web Site: www.bdodenet.com.tr

BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

**Yönetim Kurulu ve Hissedarlara
Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.**

Giriş

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (Ana Ortaklık) ve bağlı ortaklıkları ile iştiraklerinin 31 Aralık 2009 tarihli konsolide finansal durum tablosu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve önemli muhasebe politikalarının özetini ile dipnotları denetlemiş bulunuyoruz. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla aktif toplamı 387.036.062 TL, aynı tarihte sona eren yıla ait net satış tutarı 1.352.793.867 TL olan ve Ana Ortaklık'ın dolaylı olarak %45'ine iştirak ettiği Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ)'ın 31 Aralık 2009 tarihli finansal durum tablosu, aynı tarihte sona eren yıla ait kapsamlı gelir tablosu ve özkaynak değişim tablosu diğer bir bağımsız denetim kuruluşu tarafından denetlenmiştir. Denetim raporunda, bu rapordan aşağıya aynen alınan paragraflardaki hususlar sebebiyle, şartlı görüş bildirilmiştir.

"1. 31 Aralık 2008 ve 30 Nisan 2009 tarihli bilançolar üzerinde hazırlanmış olan 10 Ağustos 2009 tarihli özel amaçlı bağımsız denetim raporumuzda, 31 Aralık 2008 tarihli bilanço üzerinde aşağıda a) ile e) başlıklarında belirtilen hususlara ilişkin olarak şartlı görüş bildirilmiştir. 31 Aralık 2009 tarihli raporlama paketi üzerindeki denetimimize ilişkin sonucumuz da söz konusu şartlı görüş hususlarından etkilenmektedir.

a) Şirket'e denetçi olarak atanmamız 31 Aralık 2008 tarihinden sonra gerçekleştiğinden, 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla gerçekleştirilen envanter sayımına katılamamış bulunmaktayız. Dolayısı ile 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla 6.999 bin TL değer ile taşınan envanterin varlığı ve tamlığı konusunda tarafımızca yeterli kanaat oluşturulamamıştır.

b) Şirket'in muhasebe sistemi her bir envanter kalemi için miktar hareketlerini ve bu hareketlere karşılık gelen fiyat bilgilerini içeren stok kartlarını oluşturamamaktadır. Dolayısı ile 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla envanterin değerlemesi konusunda makul bir güvence sağlayabilmemiz için gerekli denetim prosedürleri uygulanamamıştır.

c) Şirket'in müşteri bazındaki alacak ve depozito detayları Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. 'ne (TEDAŞ-Kamuya ait elektrik dağıtım şirketi) ait bir sistemde takip edilmektedir. 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla, sistemden alınan alacak detayları ile muhasebe kayıtları arasında 18.425 bin TL tutarında mutabakatı sağlanamamış fark mevcuttur. Ayrıca, 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla bakiye toplamı 8.500 bin TL olan müşterilerden mutabakat yazıları alınamamıştır. Aynı tarih itibarıyla mutabakat yazıları alınmış müşteriler de ise nedeni analiz edilemeyen net tutarı 719 bin TL olan fark tespit edilmiştir.

d) 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla, depozitoların müşteri bazında detayı yukarıdaki paragrafta belirtilen sistemden alınamamış ve 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla 38.907 bin TL değer ile taşınmakta olan depozitoların varlığı ve tamlığı konusunda makul güvence sağlamaya yönelik denetim prosedürleri uygulanamamıştır. Ayrıca, Şirket, ilgili mevzuatta belirtildiği şekliyle, taşınmakta olduğu depozitoları cari değerlerine getirmek üzere düzeltmiştir. Söz konusu düzeltme test edilememiş ve depozitoların değerlemesine ilişkin olarak tarafımızca yeterli kanaat oluşturulamamıştır.

e) 31 Aralık 2008 tarihi ve öncesinde, Şirket 38.480 bin TL değerle taşınmakta olduğu maddi olmayan duran varlıklar için mali tablolarında itfa payı yansıtmamıştır. Söz konusu varlıkların aktifleşme tarihlerinin bilinmemesi sebebiyle, birikmiş itfa paylarının tutarı tespit edilememiştir.

2. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ticari alacakların detayı ile muhasebe kayıtları arasında mutabakatı sağlanamayan 6.455 bin TL tutarında fark mevcuttur.

3. 31 Aralık 2009 tarihli bilançoda 55.549 bin TL değer ile taşınan depozitoların müşteri bazında detayı sistemden alınamamış ve tarafımızca söz konusu depozitoların varlığı, tamlığı ve değerlemesini değerlendirebilmemize yönelik prosedürler yapılamamıştır."

Finansal Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

İşletme yönetimi konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (TMSK)'ca yayımlanan ve Uluslararası Muhasebe/ Finansal Raporlama Standartları (UMS/UFRS) ile uyumlu olan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS)'ye uygun olarak 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

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulunca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtır 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, işletmenin iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, işletme yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca işletme yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve 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.

Görüş

Görüşümüze göre, Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin finansal tablolarına ilişkin olarak yukarıda giriş bölümünde belirtilen hususlar hariç, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. (Ana Ortaklık), bağlı ortaklıkları ve iştiraklerinin 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, TMSK'ca yayımlanan TMS/TFRS çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

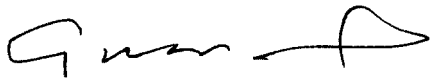
Görüşümüzü Etkilememekle Birlikte, Yapılan Açıklamalar

a) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın %100'üne sahip olduğu bağlı ortaklık Aken BV konsolide finansal tabloları önemli ölçüde etkilememesi nedeniyle, ilişikteki konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

b) İlişikteki konsolide finansal tablolarda görüleceği üzere, 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla kısa vadeli yabancı kaynaklar dönen varlıkları 61.398.536 TL aşmakta olup, bu durum, çalışma sermayesi eksikliğini göstermektedir. Ana Ortaklık'ın çalışma sermayesi eksikliğini gidermesi, nakit sermaye teminine ve/veya kısa vadeli finansman kaynakları yerine uzun vadeli finansman kaynakları sağlanmasına bağlıdır. Konsolide finansal tablolara ilişkin dipnot 30(m)'de de belirtildiği üzere, Ana Ortaklık 28 Aralık 2009 tarihinde Şirket sermayesinin 65.340.000 TL'den 375.814.000 TL'ye artırılmasına ve artırılan 310.474.000 TL'nin tamamının nakit olarak ödenmesine karar vermiştir.

İstanbul,
25 Şubat 2010

Denet Bağımsız Denetim
Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.
Member firm of BDO International



Ömür Günel
Sorumlu Ortak Başdenetçi

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerindeki Konsolide Finansal Durum Tabloları (TL)

	Dipnot	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	2,3	188.368.722	100.919.999
Ticari Alacaklar			
-Diğer Ticari Alacaklar	2,6	90.780.377	86.269.717
-İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	2,6,26	11.358.222	19.469.721
Diğer Alacaklar	7		
-Diğer Alacaklar		427.590	1.569.038
-İlişkili Taraflardan Alacaklar		12.220.518	-
Stoklar	2,8	3.876.275	5.831.547
Diğer Dönen Varlıklar	15	48.344.147	11.381.909
Ara Toplam		355.375.851	225.441.931
Satış Amacıyla			
Elde Tutulan Duran Varlıklar	2,23	-	12.608.000
Duran Varlıklar		1.145.494.184	622.744.754
Diğer Alacaklar	7	89.795	63.515
Finansal Yatırımlar	2,4	1.988.942	1.988.942
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	2,9	219.874.966	-
Maddi Duran Varlıklar	2,10	767.938.690	465.508.156
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	2,11	43.696.186	32.016.913
Şerefiye	2,12	36.758.891	36.758.891
Diğer Duran Varlıklar	15	75.146.714	86.408.337
TOPLAM VARLIKLAR		1.500.870.035	860.794.685

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerindeki Konsolide Finansal Durum Tabloları

(TL)

	Dipnot	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Finansal Borçlar	2,5	416.774.387	111.161.309
Ticari Borçlar		342.441.173	34.541.857
-Diğer Ticari Borçlar	2,6	57.464.134	52.808.645
-İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	2,6,26	7.577.672	12.988.578
Diğer Borçlar	7	6.067.188	4.734.078
Dönem Kârı Vergi Yükümlülüğü	2,13,24	1.216.092	976.755
Borç Karşılıkları	2,13	1.997.888	5.099.172
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	15	10.240	12.224
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Finansal Borçlar	2,5	365.244.225	270.428.208
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	2,14	363.278.347	260.447.398
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	2,24	1.364.922	1.460.409
		600.956	8.520.401
ÖZKAYNAKLAR		718.851.423	479.205.168
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		716.447.039	477.783.295
Ödenmiş Sermaye	16	65.340.000	65.340.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları	16	101.988.910	101.988.910
Hisse Senedi İhraç Primleri	16	48.869.596	48.869.596
Diğer Sermaye Yedekleri	30	231.994.931	-
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	16	11.071.608	8.045.482
Geçmiş Yıllar Kâr/(Zararları)	16	232.932.655	164.588.387
Net Dönem Kâr/(Zararı)		24.249.339	88.950.920
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	2,16	2.404.384	1.421.873
TOPLAM KAYNAKLAR		1.500.870.035	860.794.685

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Kapsamlı Gelir Tabloları

(TL)

	Dipnot	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Satış Gelirleri	17	463.746.016	607.056.048
Satışların Maliyeti (-)	17	(396.685.792)	(507.494.679)
BRÜT KÂR/(ZARAR)		67.060.224	99.561.369
Genel Yönetim Giderleri (-)	18	(32.774.375)	(34.366.376)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	18	(738.511)	(992.931)
Diğer Faaliyet Gelirleri	20	42.318.476	15.648.208
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	20	(52.289.317)	(12.647.668)
FAALİYET KÂRI/(ZARARI)		23.576.497	67.202.602
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kârındaki/(Zararındaki) Paylar	2,9	1.212.493	-
Finansal Gelirler	21	25.456.340	44.037.621
Finansal Giderler (-)	22	(31.456.046)	(12.176.856)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRI/(ZARARI)			
Dönem Vergi Gelir/(Gideri)	2,13,24	(1.813.258)	(1.390.237)
Ertelenmiş Vergi Gelir/(Gideri)	2,24	7.919.445	(8.520.401)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/(Gideri)	2,24	6.106.187	(9.910.638)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRI/(ZARARI)		24.895.471	89.152.729
DÖNEM KÂRI/(ZARARI)		24.895.471	89.152.729
DİĞER KAPSAMLI KÂR/(ZARAR)		-	-
TOPLAM KAPSAMLI KÂR/(ZARAR)		24.895.471	89.152.729
Dönem Kâr/(Zararının) Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		646.132	201.809
Ana Ortaklık Payları		24.249.339	88.950.920
Toplam Kapsamlı Kâr/(Zararının) Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		646.132	201.809
Ana Ortaklık Payları		24.249.339	88.950.920
Ana Ortaklığa Ait			
Hisse Başına Kazanç/(Kayıp)	2,25	0,37	1,36

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Özkaynak Değişim Tabloları

(TL)

	Sermaye		Hisse		Diğer		Kârdan		Geçmiş		Net Dönem		Ana		Kontrol	
	Dipnot	Sermaye	Düzeltilmesi	İhraç Primleri	Senedi	Sermaye	Sermaye	Kısıtlanmamış	Ayrılan	Yıllar Kâr/	Yıllar Kâr/	Kâr/ (Zarar)	Özsermaye	Özsermaye	Olmayan	Gücü
	Sermaye	Farkları		İhraç Primleri	Senedi	Sermaye	Sermaye	Yedekler	Ayrılan	(Zararları)	(Zararları)	Kâr/ (Zarar)	Özsermaye	Özsermaye	Paylar	Paylar
1 Ocak 2008 tarihi itibarıyla																
bakiye	65.340.000	101.988.910	48.869.596	-	8.045.482	204.126.975	(39.530.968)	388.839.995	1.209.268	390.049.263	16.250	-	-	-	-	-
Sermaye arttırımı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transfer	16	-	-	-	-	(39.530.968)	39.530.968	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Konsolidasyondaki bağlı ortaklığın oran değişikliğinin etkisi	16	-	-	-	-	(7.620)	-	(7.620)	-	-	-	(7.620)	-	(5.454)	-	(13.074)
Dönem kârı/(zararı)	25	-	-	-	-	-	-	88.950.920	-	-	-	88.950.920	201.809	89.152.729	-	-
31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla																
bakiye	65.340.000	101.988.910	48.869.596	-	8.045.482	164.588.387	88.950.920	477.783.295	1.421.873	479.205.168	-	-	-	-	-	-
2008 yılı kârının transferi	16	-	-	-	-	88.950.920	(88.960.920)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Yedeklere transfer	16	-	-	-	-	3.026.126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Temettü ödemesi	16	-	-	-	-	(17.530.000)	-	(17.530.000)	-	-	-	-	-	-	-	(17.530.000)
Sermaye Taahhüdü Ödemesi		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	335.869
Sermaye Avans Ödemesi		-	-	-	-	231.994.931	-	231.994.931	-	-	-	-	-	-	-	231.994.931
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi	16	-	-	-	-	(50.526)	-	(50.526)	-	-	-	(50.526)	-	510	-	(50.016)
Dönem kârı/(zararı)	25	-	-	-	-	-	-	24.249.339	-	-	-	24.249.339	646.132	24.895.471	-	-
31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla																
bakiye	65.340.000	101.988.910	48.869.596	231.994.931	11.071.608	232.932.655	24.249.339	716.447.039	2.404.384	718.851.423	-	-	-	-	-	-

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Nakit Akış Tabloları

(TL)

	Dipnot	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
A. ESAS FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
Vergi öncesi net kâr (+)/zarar (-)		18.789.284	99.063.367
Düzeltilmeler:			
Amortisman (+)	19	27.961.442	31.545.885
Kıdem tazminatı	14	(95.487)	(14.780)
Borç karşılıkları	13	(3.101.284)	359.410
Diğer karşılıklar	12	-	25.880
Şüpheli ticari alacak karşılığı, net	6.7	(649.698)	1.129.136
Reeskont gelir (-)/giderleri (+), net	21,22	153.685	155.206
Menkul kıymet veya uzun vadeli yatırımlardan elde edilen kazançlar (-)	21	(1.711.840)	(9.447.637)
Sabit kıymet satış (kârı)/zararı	20	16.545.672	(4.750.737)
Finansal yatırım satış zararı		-	20.350
Faiz gideri (+)	22	23.912.608	8.855.553
İşletme sermayesindeki değişikliklerden önceki faaliyet kârı (+)		81.804.382	126.941.633
Ticari alacaklardaki artış (-)/azalış (+)	6,26	4.356.158	(51.092.869)
Stoklardaki artış (-)/azalış (+)	8	1.955.272	1.583.906
Diğer alacaklardaki artış (-)/azalış (+)	7	(11.098.391)	(849.905)
Diğer varlıklardaki artış (-)/azalış (+)	15	(36.962.238)	5.107.029
Ticari borçlardaki artış (+)/azalış (-)	6,26	(1.021.682)	24.976.473
Diğer borçlardaki artış (+)/azalış (-)	7	1.333.110	2.805.716
Diğer yükümlülüklerdeki artış (+)/azalış (-)	15	(1.984)	(620.827)
Faiz ödemeleri (-)		(13.571.632)	(8.438.367)
Vergi ödemeleri (-)	13	(1.573.921)	(413.482)
Esas faaliyetlerden kaynaklanan net nakit		25.219.074	99.999.307
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
Mali varlık alımı, alış (-)/satış (+) tutarının neti	9	(219.874.966)	-
Mali varlık satışı nedeniyle elde edilen nakit girişleri (+)		-	199.650
Maddi duran varlık satın alımları (-)	10	(351.799.761)	(211.593.956)
Maddi olmayan duran varlık satın alımları (-)	11	(12.696.742)	(28.447)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışı nedeniyle elde edilen nakit girişleri (+)		18.487.582	19.178.764
Diğer duran varlıklardaki artış (-)/azalış (+)	15	11.261.623	(42.798.954)
Tahsil edilen faizler (+)	21	1.711.840	9.447.637
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit		(552.910.424)	(225.595.306)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI			
Kısa ve uzun vadeli borçlarla ilgili nakit girişleri/(çıkışları)	5	400.389.289	138.907.911
Ödenen temettüler (-)	16	(17.530.000)	-
Sermaye avansları		231.994.931	-
Konsolidasyondaki bağlı ortaklığın oran değişikliğinin etkisi		-	(13.074)
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim		336.379	16.250
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi		(50.526)	-
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit		615.140.073	138.911.087
Nakit ve nakit benzerlerinde meydana gelen artış/(azalış)		87.448.723	13.315.088
Dönem başındaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	2,3	100.919.999	87.604.911
Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	2,3	188.368.722	100.919.999

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

1. Organizasyon ve Faaliyet Konusu

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

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkları ile iştirakleri aşağıdaki şirketlerden oluşmaktadır :

Ana Ortaklık:

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.-Türkiye

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler:

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

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

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

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

Akka Elektrik Üretim A.Ş.-Türkiye **

Aken BV-Hollanda ***

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

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

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

* Tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

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

*** 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla varlık toplamı konsolide varlık toplamının %0,16'sını (31 Aralık 2008-%0,15) oluşturduğundan ve faaliyetiyle ilgili bir geliri bulunmadığından dolayı konsolidasyon dışında tutulmuş ve konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

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

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

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

Ana Ortaklık'ın merkez adresi aşağıdaki gibidir:

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

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

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

Adı	31 Aralık 2009 Pay Oranı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%20,43
ÇEZ a.s..	%37,36
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic.A.Ş.	%16,94
Diğer *	%25,27
	%100,00

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Adı	31 Aralık 2008 Pay Oranı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%40,86
Ömer Dinçkök	%11,57
Ali Raif Dinçkök	%11,57
Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.	%10,38
Diğer *	%25,62
	%100,00

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

Ortaklık yapısı içinde toplam hissenin %16,94'lük kısmına sahip olan hissedarlardan Ömer Dinçkök, Ali Raif Dinçkök ve Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin, Dipnot 29'da da belirtildiği üzere, hisselerinin devri, kuruluşu 2 Kasım 2009 tarihinde tescil edilmiş olan Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye gerçekleşmiştir.

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla çalışan personelin ortalama sayısı 235'dir (31 Aralık 2008-217).

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

i. Sunuma İlişkin Temel Esaslar :

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar ile iştirakler muhasebe kayıtlarını ve kanuni defterlerini yürürlükteki ticari ve mali mevzuatı esas alarak tutmaktadır. İlişikteki konsolide finansal tablolar, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK), Seri: XI, No: 29 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği"ne göre hazırlanmıştır. Bu Tebliğ, 1 Ocak 2008 tarihinden sonra sona eren ilk ara konsolide finansal tablolardan geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiş olup, 5. Maddesinde SPK'ya tabi işletmelerin Avrupa Birliği (AB) tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayacağı ve bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (TMSK) tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (TMS/TFRS)'nin esas alınacağı hükmü yer almaktadır.

Diğer taraftan, aynı Tebliğ'in Geçici 2. Maddesinde, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS'nin Uluslararası Muhasebe Kurulu (UMSK) tarafından yayımlananlardan farkları TMSK tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS'nin uygulanacağı ve bu kapsamda benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK'ca yayımlanan TMS/TFRS'nin esas alınacağı belirtilmektedir.

Ancak, Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (TMSK) henüz AB tarafından kabul edilen UMS/UFRS'nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) tarafından yayımlananlardan farklarını ilan etmediği için, ilişikteki konsolide finansal tablolar, UMS/UFRS'ye göre hazırlanmış olup, bu kapsamda, belirlenen standartlara aykırı olmayan, TMSK'ca yayımlanan TMS/TFRS'ler esas alınmıştır. TFRS 1 gereği, karşılaştırmalı finansal tablolar da aynı esaslara göre hazırlanmıştır. İlişikteki konsolide finansal tabloların hazırlanmasında aşağıda açıklandığı üzere, TMS/TFRS'ye uyum sağlamak amacıyla belli düzeltme ve sınıflandırma kayıtları yapılmıştır.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, SPK'nın 14-18 Nisan 2008 tarihli ve 2008-16 sayılı Haftalık Bülteni'nde yayımladığı duyuru ile uygulanması zorunlu kılınan, konsolide finansal tablo ve bazı dipnot gösterim esaslarına uygun olarak sunulmuştur. 1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerli olan TMS 1'deki değişikliklere uygun olarak bilanço, finansal durum tablosu adıyla ve kâr/zarar bölümleri tek bir kapsamlı gelir tablosunda sunulmuştur.

4 Nisan 2007 tarihli ve 2007/11963 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Yeni Türk Lirası ve Yeni Kuruşta yer alan "Yeni" ibareleri 1 Ocak 2009 tarihinden geçerli olmak üzere kaldırılmıştır. Buna göre, 1 YTL (Yeni Türk Lirası) = 1 TL (Türk Lirası) olacaktır.

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklarının fonksiyonel para birimi Türk Lirası (TL) olup, ilişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotlar Türk Lirası (TL) cinsinden sunulmuştur.

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların Seri: XI/29 nolu Tebliğ'e göre hazırlanan 31 Aralık 2009 tarihli konsolide finansal tabloları 19 Şubat 2010 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

ii. Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi:

TMS 29'a göre, yüksek enflasyon ekonomisinin hakim olduğu bir ülkenin para birimini kullanarak finansal tablolarını hazırlamakta olan kuruluşların bu tablolardaki kalemleri raporlama dönemi sonu itibarıyla endekslenen birim değerleri ile göstermeleri ve aynı uygulamayı geçmiş dönemlere de yansıtmaları gerekmektedir. Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, 2005 yılında finansal tabloların enflasyona göre düzeltilmesi uygulaması sona ermiştir. Bu nedenle, finansal tablolar, 31 Aralık 2004 tarihindeki Türk Lirası'nın satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir. Parasal olmayan kalemlere 1 Ocak 2005 tarihinden sonra yapılan girişler nominal değerleriyle gösterilmiştir.

iii. Konsolidasyon Esasları :

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

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler		
Ak-EI Yalova Elektrik Üretim A.Ş. *	%90,01	%90,01
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. *	%90,00	%90,00
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. *	%99,00	%99,00
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. *	%99,00	%99,00
Akka Elektrik Üretim A.Ş. *	%90,00	%90,00
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. *	%99,00	-
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. **	%45,00	%45,00
Aken BV ***	%100,00	%100,00
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ****	%45,00	-

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

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

*** İlişikteki konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

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

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında aşağıdaki prensipler uygulanmıştır:

Tam Konsolidasyon Yöntemi :

- Ana Ortaklık ile bağlı ortaklıkların ödenmiş sermayesi ve satın alma tarihindeki özkaynakları dışındaki finansal durum tablo kalemleri toplanır. Yapılan toplama işleminde, konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları karşılıklı indirilir.
- Ana Ortaklık'ın bağlı ortaklıklardaki payları; Ana Ortaklık'taki Uzun Vadeli Finansal Yatırımlar ve bağlı ortaklıklardaki Sermaye hesabından karşılıklı olarak elimine edilir.
- Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibarıyla ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların bağlı ortaklığın gerçeğe uygun değere göre değerlendirilmiş finansal durum tablosundaki özkaynağında temsil ettiği değerden mahsup edilir. Kayıtlı değer lehine oluşan fark, pozitif şerefiye olarak konsolide finansal durum tablolarının aktifinde ayrı bir kalemde gösterilir; kayıtlı değer aleyhine oluşan fark ise negatif şerefiye olarak belirlenir ve gelir tablosu ile ilişkilendirilir. Ana Ortaklık 20 Kasım 2006 tarihinde 5.000.000 TL sermayeli (sermayenin 4.541.600 TL'lik kısmı ödenmemiştir) Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu 15.592.500 ABD Doları'na satın almıştır. Satın alınan Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Adıyaman ilinde kurulması planlanan Burç Bendi ve Hidroelektrik Santrali kurulu gücü 18,84 MWm/17,52 MWe, üretim lisansına sahip Adana ilinde kurulması planlanan FEKE-I HES santralinin kurulu gücü 25,64 MWm/24,61 MWe ve FEKE -II HES santralinin kurulu gücü ise 149,57 MWm/143,58 MWe'dir. Ayrıca söz konusu santrallerin üretim lisansı başvurusu kapsamında Devlet Su İşleri (DSİ) ile Su Kullanım anlaşmaları bulunmaktadır. Her üç santralin de üretim lisansının süresi 49 yıldır. Ana Ortaklık 11 Mayıs 2007 tarihinde 2.000.000 TL sermayeli Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu 10.642.500 ABD Doları'na satın almıştır. Satın alınan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Adıyaman ilinde kurulması planlanan Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali'nin kurulu gücü 7,90 MWm/7,11 MWe'dir. Ayrıca satın alınan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Adana ilinde kurulması planlanan Yamanlı III projesi kurulu gücü 58,76 MWm/57 MWe'dir. Söz konusu santralin üretim lisansı kapsamında Devlet Su İşleri (DSİ) ile Su Kullanım Anlaşması bulunmaktadır. Santralin üretim lisansının süresi 49 yıldır. Ana Ortaklık 25 Mart 2009 tarihinde 650.000 TL sermayeli Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin hisselerinin %99'unu nominal bedelden 643.493 TL'ye satın almıştır. Satın alınan Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'nin üretim lisansına sahip Hatay ilinde kurulması planlanan doğal gaz yakıtlı, termik-kombine çevrim tipindeki Erzin DGKÇ Santrali'nin kurulu gücü 900 MWm/882 MWe'dir. Santralin üretim lisansının süresi 49 yıldır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

- Satın alınan bağlı ortaklıkların elde etme maliyeti, bağlı ortaklıkların satınalma tarihlerindeki TMS/TFRS'ye göre düzenlenmiş finansal durum tablolarındaki özkaynaklarından aldıkları payın değerinden yüksek olması sebebiyle, 36.758.891 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur (Dipnot 12). Şerefiye tutarına ilişkin herhangi bir değer düşüklüğü olması durumunda etkisi gelir tablosuna yansıtılır. Şerefiyenin değerinde bir değer düşüklüğü olup olmadığına yönelik olarak her yıl aynı zamanda değer düşüklüğü testi yapılır.
- Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün özkaynak hesap grubu kalemlerinden, Ana Ortaklık dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide finansal durum tablolarında Ana Ortaklığın özkaynaklardaki payından ayrı olarak özkaynaklar içerisinde ve konsolide gelir tablosunda 'Kontrol Gücü Olmayan Paylar' adıyla gösterilir.
- Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların birbirleri arasındaki satın alma ve satış işlemleri ve bu işlemlerden kaynaklanan kâr ve zararlar, konsolide gelir tablosunda iptal edilir. Bahse konu iptal edilen kâr ve zararlara, konsolidasyona tabi ortakların kendi aralarında alım-satıma konu olan, finansal yatırımlar, stoklar, maddi ve maddi olmayan duran varlıklar ve diğer aktifler dahildir.

Özkaynak Yöntemi:

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

iv. Düzeltmeler :

İlişikteki konsolide finansal tablolar TMS/TFRS'ye göre hazırlanmıştır ve kanuni kayıtlarda yer almayan aşağıdaki düzeltmeleri içermektedir.

- Vadeli çekler, alıcılar, satıcılar ve krediler için reeskont hesaplanması
- Amortisman düzeltmesi
- Kuruluş ve örgütlenme giderlerinin iptali
- Ertelenmiş vergi düzeltmesi
- Şüpheli alacaklara karşılık ayrılması
- Açılan tazminat davalarına karşılık ayrılması
- Maddi duran varlıklara değer düşüklüğü karşılığı ayrılması
- İştiraklere değer düşüklüğü karşılığı ayrılması
- Grup içi bakiyelerin ve işlemlerin konsolidasyon prosedürüne uygun olarak elimine edilmesi
- Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklara değer düşüklüğü karşılığı ayrılması
- Özkaynak yöntemi ile değerlemeden kaynaklanan etkilerin yansıtılması

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

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide finansal durum tabloları ve konsolide finansal durum tablolarına ilişkin dipnotlar ile aynı tarihlerde sona eren yıllara ait konsolide kapsamlı gelir, konsolide nakit akış ve konsolide özkaynak değişim tabloları ve ilgili dipnotlar karşılaştırmalı olarak sunulmuştur. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılmıştır.

• Netleştirme:

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

• Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar:

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

• Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları :

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, cari dönemde TMSK tarafından yayınlanan ve 1 Ocak 2009 ve 1 Temmuz 2009 tarihlerinden itibaren geçerli olan yeni ve revize edilmiş standartlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır.

2009 Yılında Yürürlüğe Giren Ancak Ana Ortaklık ve Bağlı Ortaklıkların Operasyonları ile İlgili Olmadığından Uygulanmayan Standartlar, Değişiklikler ve Yorumlar:

Aşağıda yer alan standartlar ile önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar 1 Ocak 2009 tarihinde ve 1 Temmuz 2009 tarihinde veya söz konusu tarihlerden sonra başlayan finansal dönemler için zorunlu olduğu halde Şirket'in faaliyetleri ile ilgili değildir veya uygulaması tercih edilmemiştir.

1 Ocak 2009 tarihinde veya söz konusu tarihten sonra başlayan dönemler için geçerli olan değişiklikler ;

- TFRS 8-"Faaliyet Bölümleri"
- TMS 16-"Maddi Duran Varlıklar-Geri Kazanabilir Tutar, Kiralama Amacıyla Elde Bulundurulmuş Varlıkların Satışı"
- TMS 19-"Çalışanlara Sağlanan Faydalar-Azaltma ve Negatif Geçmiş Hizmet Maliyeti, Plan Yönetim Maliyetleri, Vadesi Gelen Deyiminin Değiştirilmesi, Şarta Bağlı Yükümlülüklerle İlişkin Rehber"
- TMS 20-"Devlet Teşviklerinin Muhasebeleştirilmesi ve Devlet Yardımlarının Açıklanması-Piyasa Faiz Oranlarının Altında Faiz İçeren Devlet Kredileri"

1 Temmuz 2009 tarihinde veya söz konusu tarihten sonra başlayan dönemler için geçerli olan değişiklikler ;

- TFRS 1-"Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Kez Uygulanması"
- TMS 31-"İş Ortaklıklarındaki Paylar"
- TFRS Yorum 17-"Gayrinakdi Varlıkların Ortaklara Dağıtılması"

ix. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti ve Değerlendirme Yöntemleri:

(a) Finansal Araçlar :

Finansal araçlar aşağıdaki finansal varlık ve borçlardan oluşmaktadır :

i. Nakit ve nakit benzerleri

Kasa, bankalar ve alınan çekler, nakit ve nakit benzerlerini oluşturmaktadır.

Kasadaki paralar Türk Lirası ve dövizli bakiyelerden oluşmaktadır. Türk Lirası bakiyeler kayıtlı değerleriyle, dövizli bakiyeler ise raporlama dönemi sonundaki T.C. Merkez Bankası döviz kuru kullanılmak suretiyle Türk Lirası'na çevrilmiş değerleriyle kayıtlarda gösterilmektedir.

Banka mevduatları, vadeli ve vadesiz mevduatlardan ve bu mevduatların faizlerinden oluşmaktadır. Türk Lirası mevduatları maliyet değerleriyle, döviz tevdiat hesapları ise raporlama dönemi sonundaki T.C. Merkez Bankası döviz kuru kullanılmak suretiyle Türk Lirası'na çevrilmiş değerleriyle kayıtlarda gösterilmektedir.

Alınan çeklerin vadesi raporlama dönemi sonunu aşanlar ticari alacaklar içinde gösterilmiş olup devlet iç borçlanma senetleri için borsalarda veya teşkilatlanmış diğer piyasalarda oluşan faiz haddi dikkate alınarak reeskonta tabi tutulmuştur.

Gerçeğe Uygun Değer

Yabancı para cinsinden hazır değerlerin, raporlama dönemi sonundaki geçerli kurlardan Türk Lirası'na çevrilmiş olması sebebiyle, bu varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu kabul edilmektedir.

Banka mevduatları, kasa ve alınan çeklerin kayıtlı değerlerinin, bu varlıkların kısa vadelerde elden çıkarılmaları ve değer düşüklüğü riski olmaması nedeniyle, gerçeğe uygun değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

ii. Ticari Alacaklar

Ticari alacaklar, Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkları tarafından, alıcılara doğrudan mal satmak suretiyle yaratılan finansal varlıklardır. Ticari alacaklar ve vadeli çekler reeskonta tabi tutulmuştur. Şüpheli ticari alacaklara ilişkin karşılıklar, Şirket Yönetimince tahsil edilemeyen alacakların tutarı, alınan teminatlar, geçmiş tecrübeler ve mevcut ekonomik koşullar göz önünde bulundurularak ayrılır.

Gerçeğe Uygun Değer

Ticari alacakların iskonto edilmiş ve şüpheli alacak karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

iii. İlişkili Taraflar

İlişkili taraflar; Şirket'i doğrudan veya dolaylı olarak kontrol eden, Şirket ile ortak kontrol altında bulunan, Şirket üzerinde önemli etkileri bulunan, tüzel veya gerçek kişiler ile, Şirket'in bağlı ortaklığı, iştiraki veya Şirket'in ortak girişimci olduğu iş ortaklığındaki diğer ortaklardır. Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personeli, yukarıda tanımlanan tarafların herhangi bir yakın aile üyesi, ve Şirket ya da Şirket ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarını temsil eden taraflar da, ilişkili taraf olarak tanımlanmaktadır.

Şirket'in faaliyet konusu ile ilgili ilişkili taraflarla yapılan işlemler piyasa koşullarına uygun fiyatlarla gerçekleştirilmiştir.

iv. Ticari Borçlar

Ticari borçlar, satıcılardan doğrudan mal ve hizmet almak suretiyle oluşan finansal borçlardır. Ticari borçlar reeskonta tabi tutulmuştur.

Gerçeğe Uygun Değer

Ticari borçların iskonto edilmiş değerlerinin, borçların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

v. Kısa ve Uzun Vadeli Banka Kredileri

Kısa ve uzun vadeli banka kredileri, anapara ve raporlama dönemi sonu itibarıyla tahakkuk eden faiz giderlerinin toplanması sonucu oluşan değerlerin etkin faiz oranı yöntemi ile iskonto edilmiş tutarları ile kayıtlarda gösterilmektedir.

Gerçeğe Uygun Değer

Kısa ve uzun vadeli banka kredilerinin gerçeğe uygun değerinin; bahse konu finansal borçların maliyetine, etkin faiz oranı üzerinden hesaplanıp raporlama tarihleri itibarıyla tahakkuk etmiş faiz borçlarının eklenmesi suretiyle oluşturulan kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

vi. Türev Finansal Araçlar

Ana Ortaklık, kullanmış olduğu döviz cinsi kredilerden kaynaklanan faiz haddi riskine karşı korunmak amacıyla swap sözleşmeleri yapmaktadır.

(b) Stoklar:

Stokların değerlendirilmesinde elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değer düşük olanı esas alınmaktadır. Net gerçekleşebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış giderleri toplamının düşülmesiyle elde edilen tutardır. Maliyet, ağırlıklı ortalama maliyet yöntemi kullanılarak belirlenmektedir.

(c) Finansal Yatırımlar :

Ana Ortaklık finansal yatırımlarını satılmaya hazır finansal yatırımlar olarak sınıflandırmıştır.

Satılmaya hazır finansal yatırımlar, işletme kaynaklı krediler ve alacaklar, vadeye kadar elde tutulacak ve alım-satım amaçlı finansal yatırımlar dışında kalan finansal yatırımlardan oluşmaktadır. Satılmaya hazır finansal yatırımlar, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde rayiç (makul) değerle değerlendirilir. Ana Ortaklık'ın doğrudan ve dolaylı olarak toplam oy haklarının %20'nin altında olduğu veya %20'nin üzerinde olmakla birlikte önemli bir etkiye sahip olmadığı veya konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen, teşkilatlanmış piyasalarda işlem görmeyen ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir şekilde belirlenemeyen satılmaya hazır finansal yatırımlar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra gösterilir.

Finansal yatırımların borsa rayici olmayıp, 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla endekslenen birim değerleriyle, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra gösterilmiştir.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(d) Maddi Duran Varlıklar :

Maddi duran varlıklar, maliyet bedellerinden birikmiş amortismanların ve, eğer varsa, değer düşüklüğünün indirilmesi suretiyle gösterilmiştir.

Maddi duran varlıkların 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla endeksenerek raporlama dönemi sonundaki Türk Lirası'nın alım gücüne getirilmesinde aktifte ilk giriş tarihleri dikkate alınmıştır. 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımlar nominal değerleriyle gösterilmiştir. Maddi duran varlıklar için amortisman, enflasyon muhasebesine göre düzeltilmiş tutarları ve 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımların nominal değerleri üzerinden varlıkların tahmini faydalı ömürleri esas alınmak suretiyle normal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmıştır. Varlıkların tahmini faydalı ömürlerine ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Yerüstü ve yeraltı düzenleri	5-50 yıl
Binalar	19-50 yıl
Makine, tesis ve cihazlar	3-40 yıl
Taşıt araç ve gereçleri	5-8 yıl
Döşeme ve demirbaşlar	3-49 yıl

(e) Maddi Olmayan Duran Varlıklar :

Maddi olmayan duran varlıklar, maliyet bedellerinden birikmiş itfa paylarının ve, eğer varsa, değer düşüklüğünün indirilmesi suretiyle gösterilmiştir.

Maddi olmayan duran varlıkların 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla endeksenerek raporlama dönemi sonundaki Türk Lirası'nın alım gücüne getirilmesinde aktifte ilk giriş tarihleri dikkate alınmıştır. 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımlar nominal değerleriyle gösterilmiştir. Maddi olmayan duran varlıklar, enflasyon muhasebesine göre düzeltilmiş tutarları ve 1 Ocak 2005 tarihinden sonraki alımların nominal değerleri üzerinden, aşağıda belirtilen sürelerde faydalı ömürlerine göre itfa edilmişlerdir:

Haklar	2-49 yıl
Özel Maliyetler	5-46 yıl

(f) Yabancı Para Cinsinden Varlık ve Borçlar :

Finansal durum tablosunda yer alan yabancı paraya bağlı varlıklar ve borçlar raporlama dönemi sonundaki T.C. Merkez Bankası döviz kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Dönem içinde gerçekleşen yabancı paraya bağlı işlemler, işlem tarihindeki fiili kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Bu işlemlerden doğan kur farkı gelir ve giderleri kapsamlı gelir tablolarına dahil edilmektedir.

(g) Varlıkların Değer Düşüklüğü :

Varlıkların kayıtlı değerlerinin, geri kazanılabilir değerlerinden fazla olduğu durumlarda, değer düşüklüğü karşılığı ayırmak suretiyle, varlığın kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarına indirilir ve karşılık kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Diğer taraftan; nakit üreten varlıkların geri kazanılabilir tutarı, net satış fiyatları ile kullanım değerlerinden yüksek olanıdır. Bahse konu varlıkların kullanım değeri, bu varlıkların sürekli kullanımından ve satışlarından elde edilecek net nakit girişlerinin, uygun bir iskonto oranı ile iskonto edilmiş net bugünkü değerlerini ifade eder.

(h) Ertelenmiş Vergiler :

Ertelenmiş vergiler, yükümlülük metodu kullanılarak, varlıkların ve yükümlülüklerin indirilebilir vergi matrahı ile bunların finansal tablolardaki kayıtlı tutarları arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanmaktadır. Başlıca geçici farklar, gelir ve giderlerin TMS/TFRS ile vergi kanunlarına göre değişik finansal tablo dönemlerinde muhasebeleşmesinden kaynaklanmaktadır. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergiye tabi tüm geçici farklar için hesaplanırken, indirilecek geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi alacakları, Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların, gelecek dönemlerde vergiye tabi kazançlarının olacağı varsayımıyla hesaplanmaktadır.

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olmak şartıyla ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması durumunda ertelenmiş vergi varlıkları ve ertelenmiş vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir.

(i) Vergiler :

Türk Vergi mevzuatına göre, kanuni veya iş merkezleri Türkiye'de bulunan kurumlar, kurumlar vergisine tabidir.

Türk vergi sisteminde mali zararlar takip eden beş yıl içindeki mali karlar ile mahsup edilebilmekte olup, önceki yıllar kazançlarından (geriye dönük) mahsup mümkün değildir.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

Kurum kazançları %20 oranında kurumlar vergisine tabidir. İstisna kaynaklı olsun olmasın tam mükellef gerçek kişiler ile dar mükellef gerçek kişi ve kurumlara ve vergiden muaf olan kurumlara nakit olarak dağıtılan kâr payları üzerinden ayrıca %15 oranında gelir vergisi stopajı hesaplanmaktadır. Bununla birlikte kâr dağıtımının 1998 ve öncesi kârlar ile 1999, 2000, 2001 ve 2002 yıllarına ait istisna kaynaklı kârlardan veya üzerinden %19,8 stopaj yapılmış yatırım indirimlerine tekabül eden kârlardan yapılması durumunda gelir vergisi stopajı doğmaz. Cari yıl ve geçmiş yıl kârlarının sermayeye ilavesi suretiyle yapılan kâr dağıtımlarında da gelir vergisi stopajı hesaplanmaz. Diğer yandan tam mükellef kurumlara yapılan kâr dağıtımlarında da stopaj yapılmaz.

Ayrıca, kurumlar vergisine mahsup edilmek üzere yıl içinde ara dönemlerde beyan edilen matrahlar üzerinden %20 oranında geçici vergi ödenmektedir.

Gelir Vergisi Kanunu'nun geçici 69'uncu maddesine istinaden yatırım indiriminden yararlananlar için kurumlar vergisi ve kurum geçici vergi oranı %30 olarak uygulanır.

Vergi Usul Kanunu'nun 1 Ocak 2004 tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere 5024 sayılı Kanunla değiştirilen mükerrer 298 inci maddesine göre, kazançları bilanço esasına göre tespit edilen mükellefler, fiyat endekslerindeki artışın içinde bulunulan dönem dahil son üç hesap döneminde %100'den ve içinde bulunulan hesap döneminde %10'dan fazla olması halinde finansal tablolarını enflasyon düzeltmesine tabi tutarlar. 2009 ve 2008 hesap dönemlerinde de ÜFE'de %100 ve %10 şartları birlikte gerçekleşmediği için enflasyon düzeltmesi uygulaması yapılmamıştır.

8 Nisan 2006 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 5479 sayılı Kanun'la Gelir Vergisi Kanunu(GVK)'nun yatırım indirimine ilişkin düzenlemeleri 1 Ocak 2006 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yürürlükten kaldırılarak, yatırım indirimi uygulamasına son verilmiştir. Aynı Kanun'la GVK'na eklenen geçici 69'uncu madde ile, kazanılmış hakların kısmen korunmasına yönelik geçiş düzenlemeleri yapılmış olup, bu geçiş düzenlemesi ile;

- 2006 yılına devreden yatırım indirimi istisnası tutarlarının,
- 24 Nisan 2003 tarihinden önce yapılan müracaatlara istinaden düzenlenen yatırım teşvik belgeleri kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden sonra yapılan yatırımlar nedeniyle doğan yatırım indirimi istisnası tutarlarının,
- GVK md. 19 kapsamında 1 Ocak 2006 tarihinden önce başlanan yatırımlarla ilgili olarak, yatırımla iktisadi ve teknik bakımdan bütünlük arz edip bu tarihten sonra yapılan yatırım harcamaları üzerinden hesaplanacak istisna tutarlarının,

sadece 2006, 2007 ve 2008 yıllarına ait kazançlarından indirim konusu yapılmasına devam edileceği hükmüne bağlanmıştır.

Söz konusu geçici madde ile yatırım indiriminden yararlanma hakkının son olarak 2008 yılı kazançları ile sınırlandırılmış olması nedeniyle, 2008 yılı itibarıyla mevcut olduğu halde, kazancın yetersiz olması dolayısıyla kullanılmayan yatırım indirimi haklarının 2009 ve müteakip yıllarda uygulanması imkanı yasal olarak ortadan kaldırılmıştır.

Söz konusu GVK'nun geçici 69'uncu maddesinde yer alan;

- Kaldırılan yatırım indirimi istisnasının uygulama süresini üç yıla sınırlayıp 2008 yılı sonuna kadar kullanılmayan yatırım indirimi haklarının ortadan kalkması sonucunu doğuran "...sadece 2006, 2007 ve 2008 yıllarına ait..." ibaresi, Anayasa Mahkemesi tarafından iptal edilmiş olup, 8 Ocak 2010 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Yatırım indirimi uygulama hakkı yasal olarak 2008 yılında sona erdikten sonra, iptal kararı ile birlikte yeniden doğduğundan, Ana Ortaklık önceki yıllarda kullanamadığı yatırım indirimi tutarlarını 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ilişikteki finansal tablolarda yer alan vergi hesaplamalarında dikkate almıştır.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla vergi karşılığı yürürlükteki vergi mevzuatı çerçevesinde ayrılmıştır.

(j) Çalışanlara Sağlanan Faydalar :

İş Kanunu'na göre, Şirket, bir senesini doldurmuş olup, Kanun'un 25/II. Maddesinde belirtilen haklı nedenler olmaksızın şirketle ilişkisi kesilen, askere çağrılan, evlenip bir yıl içinde işten ayrılan (kadınlar için), emekli olan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. Ödenecek tazminat, çalışılan her sene için bir aylık maaş tutarı olup, bu tutar 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 2.365,16 TL ile sınırlandırılmıştır (31 Aralık 2008-2.173,19 TL).

Kıdem tazminatı yükümlülüğü ilişikteki konsolide finansal tablolarda Türkiye Muhasebe Standardı 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" da belirtilen finansal tablolara alma ve değerlendirme esaslarına göre hesaplanmıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüklerinin, özellikleri açısından, bu standartta tanımlanan 'Çalışma Dönemi Sonrasına İlişkin Belirli Fayda Planları'yla özdeş olması nedeniyle, bahse konu yükümlülükler, aşağıda açıklanan 'Öngörülen Birim Kredi Yöntemi' ve bazı varsayımlar kullanılarak hesaplanmış ve finansal tablolara alınmıştır.

- Çalışanların geçmiş yıllardaki personel hizmet süreleri dikkate alınarak, mevcut sosyal güvenlik yasalarına göre emeklilik haklarını kazanacakları tarihler belirlenir.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

• Çalışanların emekli olmaları veya işten çıkarılmaları durumunda gelecekte ödenecek yükümlülüğün bugünkü değeri hesaplanırken, çalışanların mevcut maaşları veya devlet tarafından saptanan kıdem tazminatı tavanından küçük olanı alınarak 31 Aralık 2009 değerinin, enflasyon etkisinden arındırılması amacıyla sabit kalacağı varsayılmış ve daha sonra bu değer Devlet İç Borçlanma Senetlerinin ortalama faiz oranı olarak öngörülen %11'in (31 Aralık 2008-%12), öngörülen enflasyon oranı %4,8'e (31 Aralık 2008-%5,4) oranlaması suretiyle hesaplanan yıllık %5,92 (31 Aralık 2008-%6,26) reel iskonto oranı ile indirgenerek kıdem tazminatı yükümlülüğünün raporlama tarihindeki net bugünkü değeri hesaplanmıştır.

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle, kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamak için kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
İskonto oranı	%5,92	%6,26
Geçmiş yıllarda kıdem tazminatına hak kazanan çalışanların toplam çalışanlara oranı	%100	%100

(k) Gelir ve Giderler :

Gelir ve gider kalemlerinin belirlenmesinde tahakkuk esası uygulanmaktadır. Buna göre hasılat, gelir ve kârlar aynı döneme ait maliyet, gider ve zararlarla karşılaştırılacak şekilde muhasebeleştirilmektedir.

Satış hasılatı, alınan veya alınacak bedelin gerçeğe uygun değeri ile ölçülmektedir.

Mal satışına ilişkin hasılat, malların sahipliğinden doğan risk ve getirilerin önemli ölçüde alıcıya devredilmiş olması, mallar üzerinde sahiplikten kaynaklanan yönetsel veya fiili kontrolün olmaması, hasılat tutarının güvenilir şekilde ölçülebilmesi, hasılatın doğacak ekonomik faydanın işletme tarafından elde edileceğinin kuvvetle muhtemel olması ve hasılatla ilişkin yüklenilen veya yüklenilecek maliyetin güvenilir biçimde ölçülebiliyor olması durumunda gelir olarak kaydedilmektedir.

Faiz gelirleri, etkin faiz oranı üzerinden hesaplanarak tahakkuk ettirilir. Kira gelir ve giderleri faaliyet kiralamalarından oluşmaktadır. Faaliyet kiralamasından doğan kira gelir/giderleri, doğrusal (eşit) olarak kiralama süresi boyunca gelir/gider olarak muhasebeleştirilerek finansal tablolara yansıtılır.

Temettü gelirleri, tahsil edilme hakkı ortaya çıktığında finansal tablolara alınmaktadır.

(l) Hisse Başına Kazanç/(Zarar) :

Hisse başına kazanç/(zarar), dönem net kârı veya zararının cari dönemde adi hisse senedi sahiplerine ait adi hisse senetleri adedinin ağırlıklı ortalamasına bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.

Türkiye'de şirketler, mevcut hissedarlarına birikmiş kârlardan ve özkaynak enflasyon düzeltme farklarından hisseleri oranında hisse dağıtarak (bedelsiz hisseler) sermayelerini arttırabilirler. Hisse başına kazanç/(zarar) hesaplanırken, bu bedelsiz hisseler çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kazanç/(zarar) hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse senedi ortalaması, bedelsiz hisseler açısından geriye dönük olarak uygulanmak suretiyle elde edilir.

(m) Muhasebe Tahminleri :

Finansal tabloların TMS/TFRS'ye göre hazırlanması sırasında Yönetim, raporlama dönemi sonu itibariyle finansal tablolarda yer alan varlıklar ve yükümlülüklerin defter değerini, finansal durum tablosu dışı yükümlülüklerle ilişkin açıklamaları, dönem içerisinde oluşan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımlarda bulunabilmektedir. Ancak, gerçek sonuçlar, bu sonuçlardan farklılık gösterebilmektedir.

(n) Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar:

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekte, raporlama döneminden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen olayların olması halinde ise önemli olması durumunda ilgili dönemde açıklamaktadır.

(o) Koşullu Varlık ve Yükümlülükler:

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 ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta, koşullu varlık ve yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(p) Borçlanma Maliyetleri :

Borçlanma maliyetleri gider olarak kaydedilmektedir. Özellikle varlıkla ilişkili borçlanma maliyetleri doğrudan ilgili bulunduğu özellikli varlığın maliyetine dahil edilir. Özellikle bir varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilgili 16.243.889 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Aralık 2008-57.951.564 TL).

(r) Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar :

Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar kayıtlı değerlerinin, kullanılmak suretiyle değil, satış işlemi sonucu geri kazanıldığı durumlarda satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar olarak sınıflandırılır ve amortisman ayrılması durdurulur. Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar kayıtlı değerleri ile gerçeğe uygun değerlerinden satış giderlerinin çıkarılması sonucu oluşan değerden düşük olanı ile değerlendirilir.

3. Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Kasa	26.697	38.815
Banka (Dipnot 27(i))	188.342.025	100.357.789
- vadesiz TL mevduat	93.777	524.594
- vadesiz döviz mevduat	10.989	626
- vadeli TL mevduat *	167.744.521	3.210.657
- vadeli döviz mevduat **	20.492.738	96.621.912
Alınan Çekler	-	523.395
Toplam	188.368.722	100.919.999

* 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla bankalarda bulunan vadeli TL mevduatların faiz oranları net %6,50 ile %7,00 arasında değişmektedir (31 Aralık 2008 %17,75 ile %22,50).

** 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla bankalarda bulunan vadeli Avro mevduatların faiz oranları net %0,75 ile %1,91 arasında değişmektedir. ABD Doları mevduatların faiz oranı net %0,75'tir (31 Aralık 2008 Avro net %4,38-%6,00, ABD Doları net %3,00-%7,50).

Kasa ve alınan çekler toplam Dipnot 27(i)'de yer alan Kredi Risk Tablosunda "Diğer" olarak belirtilmiştir.

4. Finansal Yatırımlar

Finansal yatırımlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	İştirak Oranı	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Aken BV	%100,00	1.988.942	1.988.942
		1.988.942	1.988.942

5. Finansal Borçlar

Finansal borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Kısa vadeli banka kredileri (Dipnot 27 (ii))	94.238.502	204.206
Uzun vadeli kredilerin anapara taksitleri ve faizleri *	64.232.160	34.337.651
İlişkili kuruluşlara finansal borçlar (Dipnot 26, 27 (ii))	183.970.511	-
Kısa vadeli finansal borçlar	342.441.173	34.541.857
Uzun vadeli finansal borçlar *	363.278.347	260.447.398

Uzun vadeli finansal borçların vadeleri 10.04.2012-31.08.2019 arasında değişmektedir.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla kısa vadeli banka kredilerinin 84.116.002 TL'lik kısmı spot kredilerden oluşmakta olup faiz yükümlülüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2008-204.206 TL). 10.122.500 TL'lik kısmı Türk Lirası kredinin anapara ve faizinden oluşmaktadır.

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla uzun vadeli Avro kredilerin faiz oranları %1,38 ile %5,72; ABD Doları kredilerin faiz oranları %0,99 ile %5,18 arasında değişmektedir (31 Aralık 2008-Avro: %6,18 ile %6,89- ABD Doları: %4,01 ile %5,40).

* 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla kısa vadeye düşen uzun vadeli kredilerin anapara taksitleri ve faizleri ile uzun vadeli kredilerin toplamı 427.510.507 TL'dir (31 Aralık 2008-294.785.049 TL) (Dipnot 27 (ii)).

6. Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Alıcılar	89.929.319	83.357.187
Alacak senetleri ve vadeli çekler	999.996	3.158.017
Alacak reeskontu (-)	(151.638)	(654.380)
Diğer kısa vadeli alacaklar	2.700	408.893
Şüpheli ticari alacaklar	993.885	1.644.433
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(993.885)	(1.644.433)
Diğer ticari alacaklar (Dipnot 27 (i))	90.780.377	86.269.717
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 26 ve 27 (i))	11.358.222	19.469.721
Toplam ticari alacaklar	102.138.599	105.739.438

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Açılış bakiyesi	1.644.433	515.297
Konusu kalmayan karşılık (Dipnot 20)	(650.548)	(189.594)
Vazgeçilen alacaklar	-	(133.194)
Cari dönemde ayrılan karşılık (Dipnot 18)	-	1.451.924
Kapanış bakiyesi (Dipnot 27 (i))	993.885	1.644.433

Ticari borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Satıcılar	57.658.668	53.269.036
Borç reeskontu	(194.534)	(460.391)
Diğer ticari borçlar	57.464.134	52.808.645
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 26)	7.577.672	12.988.578
Toplam ticari borçlar (Dipnot 27 (ii))	65.041.806	65.797.223

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

7. Diğer Alacaklar ve Borçlar

Diğer alacaklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Kısa vadeli diğer alacaklar	377.930	1.527.187
Verilen depozito ve teminatlar	49.660	49.660
Şüpheli diğer alacaklar	850	-
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı	(850)	-
Kısa vadeli diğer alacaklar reeskontu (-)	-	(7.809)
Diğer alacaklar	427.590	1.569.038
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 26)	12.220.518	-
Toplam	12.648.108	1.569.038

Uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Verilen depozito ve teminatlar	89.795	63.515

Kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar toplamı Dipnot 27 (i)'de yer alan Kredi Risk Tablosunda diğer taraflardan diğer alacaklar olarak belirtilmiştir.

Diğer borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	5.719.557	4.411.726
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	313.747	293.762
Personele borçlar	16.375	8.668
Diğer çeşitli borçlar	2.687	5.098
Alınan depozito ve teminatlar	14.822	14.824
Diğer Borçlar	6.067.188	4.734.078

8. Stoklar

Stoklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
İlk madde ve malzeme	3.876.275	5.831.547

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

9. Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	İştirak Oranı %	31 Aralık 2009	İştirak Oranı %	31 Aralık 2008
İştirakler ;				
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	45,00	226.099.992	45,00	112.500.000
İştiraklere sermaye taahhütleri;				
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.		(6.225.026)		(112.500.000)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımın tutarı		219.874.966		-

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla konsolide varlıklar toplamı 1.267.433.032 TL, konsolide yükümlülükler toplamı 778.832.044 TL olup konsolide net kârı 2.694.428 TL'dir. 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla varlıklar toplamı 2.379 TL, yükümlülükler toplamı 103.513 TL, net zararı 101.134 TL'dir. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla İştirakin konsolide kârından Ana Ortaklığa düşen pay 1.212.493 TL'dir.

10. Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;	Açılış 1 Ocak 2009	İlaveler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Transferler	Satışlar	Kapanış 31 Aralık 2009
Arazi ve arsalar	6.945.415	131.325	-	-	-	7.076.740
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	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 cihazlar	453.504.755	10.185	-	46.960.911	(89.420.814)	411.055.037
Taşıtlar	2.691.010	-	-	-	(35.523)	2.655.487
Döşeme ve demirbaşlar	6.599.860	287.684	-	-	(951.001)	5.936.543
Yapılmakta olan yatırımlar	317.993.841	347.217.970	16.243.889	(59.346.062)	-	622.109.638
Ara Toplam	827.645.534	347.703.025	16.243.889	(12.147.153)	(113.585.168)	1.065.860.127
Birikmiş amortismanlar ;						
Yeraltı ve 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 cihazlar	(324.381.222)	(24.919.839)	-	-	68.521.408	(280.779.653)
Taşıtlar	(2.403.232)	(92.116)	-	-	35.524	(2.459.824)
Döşeme ve demirbaşlar	(4.504.156)	(277.341)	-	-	947.491	(3.834.006)
Ara Toplam	(348.687.672)	(26.943.973)	-	-	83.439.648	(292.191.997)
Net Değer	478.957.862	320.759.052	16.243.889	(12.147.153)	(30.145.520)	773.668.130
Sabit kıymetler değer düşüklüğü karşılığı *						
	(13.449.706)	-	-	-	7.720.266	(5.729.440)
Genel Toplam	465.508.156	320.759.052	16.243.889	(12.147.153)	(22.425.254)	767.938.690

* 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla 13.449.706 TL olan değer düşüklüğü karşılığı tutarının 7.720.266 TL tutarındaki kısmı yapılan satışlardan dolayı iptal edilmiştir.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;	Açılış 1 Ocak 2008	İlaveler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Transferler	Satışlar	Kapanış 31 Aralık 2008
Arazi ve arsalar	3.902.701	-	-	3.042.714	-	6.945.415
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	35.789.496	32.000	-	-	-	35.821.496
Binalar	4.089.157	-	-	-	-	4.089.157
Makine ve cihazlar	471.520.470	1.507.296	-	(1.689.317)	(17.833.694)	453.504.755
Taşıtlar	2.691.010	-	-	-	-	2.691.010
Döşeme ve demirbaşlar	6.501.874	139.082	-	-	(41.096)	6.599.860
Yapılmakta olan yatırımlar	108.078.263	151.964.014	57.951.564	-	-	317.993.841
Ara Toplam	632.572.971	153.642.392	57.951.564	1.353.397	(17.874.790)	827.645.534
Birikmiş amortismanlar ;						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(14.298.689)	(2.766.198)	-	-	-	(17.064.887)
Binalar	(251.878)	(82.297)	-	-	-	(334.175)
Makine ve cihazlar	(313.869.749)	(27.300.315)	-	1.111.531	15.677.311	(324.381.222)
Taşıtlar	(2.276.933)	(126.299)	-	-	-	(2.403.232)
Döşeme ve demirbaşlar	(4.286.638)	(258.614)	-	-	41.096	(4.504.156)
Ara Toplam	(334.983.887)	(30.533.723)	-	1.111.531	15.718.407	(348.687.672)
Net Değer	297.589.084	123.108.669	57.951.564	2.464.928	(2.156.383)	478.957.862
Sabit kıymetler değer düşüklüğü karşılığı	(13.449.706)					(13.449.706)
Genel Toplam	284.139.378	123.108.669	57.951.564	2.464.928	(2.156.383)	465.508.156

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

11. Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;	Açılış 1 Ocak 2009	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2009
Haklar	37.044.864	174.713	-	(126.725)	37.092.852
Özel maliyetler	1.846.515	374.876	12.147.153	(692.295)	13.676.249
Ara toplam	38.891.379	549.589	12.147.153	(819.020)	50.769.101
Birikmiş itfa payları ;					
Haklar	(5.052.503)	(917.824)	-	126.725	(5.843.602)
Özel maliyetler	(1.821.963)	(99.645)	-	692.295	(1.229.313)
Ara toplam	(6.874.466)	(1.017.469)	-	819.020	(7.072.915)
Net Değer	32.016.913	(467.880)	12.147.153	-	43.696.186

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla;

Maliyet ;	Açılış 1 Ocak 2008	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2008
Haklar	37.016.417	28.447	-	37.044.864
Özel maliyetler	1.846.515	-	-	1.846.515
Ara toplam	38.862.932	28.447	-	38.891.379
Birikmiş itfa payları ;				
Haklar	(4.047.267)	(1.005.236)	-	(5.052.503)
Özel maliyetler	(1.815.037)	(6.926)	-	(1.821.963)
Ara toplam	(5.862.304)	(1.012.162)	-	(6.874.466)
Net Değer	33.000.628	(983.715)	-	32.016.913

12. Şerefiye

Şerefiye aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla;

	Açılış 1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2009
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.	22.548.997	-	-	22.548.997
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	14.209.894	-	-	14.209.894
	36.758.891	-	-	36.758.891

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla;

	Açılış 1 Ocak 2008	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2008
Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş.	22.548.997	-	-	22.548.997
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	14.209.894	-	-	14.209.894
	36.758.891	-	-	36.758.891

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla şerefiyenin kayıtlı değeri geri kazanılabilir değeri ile karşılaştırılarak değer düşüklüğü testine tabi tutulmuştur. Bu testin yapılması için Ana Ortaklık, yukarıda adı geçen bağlı ortaklıkları için düzenlenen bağımsız değerlendirme raporlarını kullanmıştır. Değerleme raporlarında geri kazanılabilir tutarın belirlenmesinde indirgenmiş nakit akımları yöntemi kullanılmıştır. Söz konusu çalışmanın sonucunda değer düşüklüğü tespit edilmemiştir. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla de şerefiyenin kayıtlı değeri gözden geçirilmiş ve değer düşüklüğüne neden olabilecek önemli bir değişikliğe rastlanılmamıştır.

13. Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Borç karşılıkları aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Maliyet giderleri karşılığı	1.235.545	4.049.492
Dava karşılıkları	762.343	1.049.680
	1.997.888	5.099.172

Dönem kârı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Cari dönem vergi karşılığı (Dipnot 24)	1.813.258	1.390.237
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(597.166)	(413.482)
	1.216.092	976.755

Koşullu varlık ve yükümlülükler aşağıdaki gibidir (TL) :

a) Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklarının kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatların toplam tutarı aşağıdaki gibidir (TL):

31 Aralık 2009	78.321.620
31 Aralık 2008	129.357.473

b) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

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

Şirket, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 Avro ve 79.000.000 ABD Doları tutarında kredinin, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere, MEM Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir (31 Aralık 2008-Yoktur).

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

31 Aralık 2009	300.000.000 ABD Doları
31 Aralık 2008	-

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla, Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların vermiş olduğu tüm teminat, rehin ve ipoteklerin özkaynaklarına oranı %114,38'dir (31 Aralık 2008-%26,99).

d) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla kısa vadeli ticari alacaklar için alınmış teminat tutarı 8.997.118'dir (31 Aralık 2008-4.620.111 TL, 832.724 ABD Doları).

e) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın üçüncü kişiler ve kurumlar aleyhine açmış olduğu ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 439.677.-TL ve 1.100.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2008-241.771 TL ve 1.110.000 ABD Doları). 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık aleyhine açılan ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 762.343 TL'dir (31 Aralık 2008-1.049.680 TL).

f) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Şirket'in kayıtlarında yer alan, vadesi geldiği halde tahsil edemediği alacaklar ve bu alacaklar için ayrılan karşılık tutarları 994.735 TL'dir (31 Aralık 2008-1.644.433 TL).

g) Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin satın alma bedelinin bakiye kısmı olan 300.000.000 ABD Doları'nın ödenmesinin teminat altına alınması için Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Akcez) lehine verilecek olan banka teminat mektuplarına ilişkin olarak ve kredi alan sıfatıyla Akcez, garantör sıfatıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ve ÇEZ a.s., kredi verenler ve amir banka sıfatıyla Akbank T.A.Ş. (Akbank) ve Türkiye İş Bankası (İşbank) arasında 300.000.000 ABD Doları tutarındaki Banka Teminatı Kredi Sözleşmesi, yine bu satın alma ile ilgili olarak doğacak diğer yükümlülüklerin teminat altına alınması için Akcez lehine verilecek olan banka teminat mektuplarına ilişkin olarak ve kredi alan sıfatıyla Akcez, garantör sıfatıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., kredi veren sıfatıyla İşbank arasındaki 1.030.000 ABD Doları tutarındaki Genel Kredi Sözleşmesi ve Akkök, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., ÇEZ 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 26.01.2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yatırılmıştır. Söz konusu ilk anapara taksit ödemesi, Akbank N.V. , Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. ve Yapı Kredi Nederland N.V. bankaları ile Akcez arasında akdedilen 1 yıl 1 hafta vadeli toplam 160.000.000 ABD Doları tutarında kredi sözleşmeleri kapsamında finanse edilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmelerine teminat teşkil etmek üzere, Akcez lehine kefil olmuş ve bu konuda ilgili bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. Söz konusu işlemle ilgili 9.786.663,09 ABD Doları tutarındaki faiz ödemesi ise 11 Şubat 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yapılmıştır.

14. Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin yükümlülükler kıdem tazminatı karşılığı ve izin karşılığından oluşmuş olup aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Uzun vadeli kıdem tazminatı karşılığı açılış bakiyesi	1.460.409	1.394.211
Cari dönem kıdem tazminatı gideri (Dipnot 18)	241.888	236.737
Cari dönem izin karşılığı gideri (Dipnot 18)	206.077	-
Konusu kalmayan karşılıklar (Dipnot 20)	(543.452)	(170.539)
Kıdem tazminatı karşılığı kapanış bakiyesi	1.364.922	1.460.409

15. Diğer Varlık ve Yükümlülükler

Diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Devreden KDV	36.265.095	9.257.470
Gelecek aylara ait giderler	2.236.300	1.517.911
Peşin ödenen vergi ve fonlar	7.883.322	26.173
Personel avansları	103.501	177.899
Verilen sipariş avansları	1.716.285	252.943
İş avansları	139.644	149.513
	48.344.147	11.381.909

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

Diğer duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Verilen sipariş avansları	71.301.086	86.181.951
Gelecek yıllara ait giderler	3.845.628	226.386
	75.146.714	86.408.337

Diğer yükümlülükler aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Alınan sipariş avansları	4.247	4.236
Gider tahakkukları	5.483	6.376
Ödenecek diğer yükümlülükler	510	1.612
	10.240	12.224

16. Özkaynaklar

(a) Ödenmiş Sermaye :

Ana Ortaklık'ın sermayesi aşağıdaki gibidir (TL):

Adı	31 Aralık 2009		31 Aralık 2008	
	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%20,43	13.350.834	%40,86	26.701.668
ÇEZ a.s..	%37,36	24.411.946	-	-
Ömer Dinçkök	-	-	%11,57	7.561.000
Ali Raif Dinçkök	-	-	%11,57	7.561.000
Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.	-	-	%10,38	6.783.392
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.*	%16,94	11.061.112	-	-
Diğer **	%25,27	16.516.108	%25,62	16.732.940
	%100,00	65.340.000	%100,00	65.340.000
Sermaye enflasyon düzeltme farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam düzeltilmiş sermaye		167.328.910		167.328.910

* Ortaklık yapısı içinde toplam hissenin %16,94'lik kısmına sahip olan hissedarlardan Ömer Dinçkök, Ali Raif Dinçkök ve Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin, Dipnot 29'da da belirtildiği üzere, hisselerinin devri, kuruluşu 2 Kasım 2009 tarihinde tescil edilmiş olan Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ye gerçekleşmiştir.

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

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın kayıtlı sermaye tavanı 1.500.000.000 TL'dir (31 Aralık 2008-150.000.000 TL). Ana Ortaklık'ın ödenmiş sermayesi 65.340.000 TL olup toplam sermaye 1 kr nominal değerli 6.534.000.000 adet hisseden oluşmaktadır.

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(b) Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler :

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

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

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

(c) Geçmiş Yıl Kâr/(Zararları):

Geçmiş yıl kâr/(zararlarının) dönemler itibarıyla hareketi aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Geçmiş yıl kârları/(zararları)	164.588.387	204.126.975
2008 yılı kârının transferi	88.950.920	-
2007 yılı zararının transferi	-	(39.530.968)
Yasal yedeklere transfer	(3.026.126)	-
Temettü ödemesi	(17.530.000)	-
Konsolidasyondaki oran değişikliğinin etkisi	-	(7.620)
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi	(50.526)	-
	232.932.655	164.588.387

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

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Geçmiş yıl kâr/(zararları)	(176.852.392)	(236.387.376)
Bağlı ortaklıklara ait yasal yedekler	503.314	171.979
Özsermaye enflasyon düzeltme farkları	318.073.409	318.073.409
Olağanüstü yedekler	91.208.324	82.730.375
	232.932.655	164.588.387

Enflasyon düzeltme farkları bedelsiz sermaye artırım ve zarar mahsubunda kullanılabilir. Ayrıca, üzerinde kâr dağıtımını engelleyici herhangi bir kayıt bulunmayan yedek kalemlerinden kaynaklanan enflasyon düzeltme farkları kâr dağıtımında kullanılabilir. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla kâr dağıtımına konu olabilecek diğer kaynakların toplam tutarı 97.348.445 TL' dir (Dipnot 25).

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

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla;

	Tarihi Değeri	Endekslenmiş Değeri	Enflasyon Düzeltmesi Farkları
Emisyon primi	48.869.596	173.250.498	124.380.902
Yasal yedekler	11.574.922	22.274.916	10.699.994
Olağanüstü yedekler	91.208.324	274.200.837	182.992.513
			318.073.409

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla;

	Tarihi Değeri	Endekslenmiş Değeri	Enflasyon Düzeltmesi Farkları
Emisyon primi	48.869.596	173.250.498	124.380.902
Yasal yedekler	8.217.461	18.917.455	10.699.994
Olağanüstü yedekler	82.730.375	265.722.888	182.992.513
			318.073.409

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

(d) Kontrol Gücü Olmayan Paylar :

Kontrol gücü olmayan paylar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Sermaye	2.322.970	1.247.623
Sermaye taahhüdü	(1.016.478)	(283.502)
Yasal yedekler	31.466	19.604
Olağanüstü yedekler	447.714	221.966
Öz sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	1.710.955	1.710.955
Birikmiş kâr/(zarar)	(1.738.375)	(1.696.582)
Cari dönem kârı/(zararı)	646.132	201.809
	2.404.384	1.421.873

17. Satışlar ve Satışların Maliyeti

Satış gelirleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Yurtiçi Satışlar	463.746.016	607.056.048

Satışların maliyetleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
İlk madde malzeme gideri	346.225.498	464.373.968
Amortisman gideri (Dipnot 19)	24.781.742	22.104.332
Genel üretim gideri	20.841.200	15.309.518
İşçilik gideri (Dipnot 19)	4.837.352	5.706.861
	396.685.792	507.494.679

18. Araştırma ve Geliştirme Giderleri, Genel Yönetim Giderleri

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

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Araştırma ve geliştirme giderleri	738.511	992.931
Genel yönetim giderleri	32.774.375	34.366.376
	33.512.886	35.359.307

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

Genel Yönetim Giderleri

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Personel giderleri (Dipnot 19)	8.758.859	7.329.907
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	8.309.569	4.094.179
Amortisman giderleri (Dipnot 19)	1.383.292	1.451.785
Büro giderleri	2.247.531	1.768.995
Sigorta giderleri	1.078.334	704.017
Kira giderleri	1.236.987	906.931
Çeşitli vergi giderleri	2.488.595	5.416.110
Güvenlik giderleri	547.170	712.701
Seyahat giderleri	1.242.418	999.831
Satış amacıyla elde tutulan varlıklar değer düşüklüğü karşılığı	-	25.880
İzin karşılığı giderleri (Dipnot 14,19)	206.077	-
Kıdem tazminatı karşılık giderleri (Dipnot 14,19)	241.888	236.737
Reklam giderleri	719.399	396.935
EPDK lisans gideri	72.524	65.342
Kanunen kabul edilmeyen giderler	2.271.907	3.404.927
Şüpheli ticari alacak karşılıkları giderleri (Dipnot 6)	-	1.451.924
Dava karşılıkları gideri	101.163	990.898
Kamulaştırma giderleri *	-	2.195.303
Diğer giderler	1.868.662	2.213.974
	32.774.375	34.366.376

* Yapımı devam eden Akocak ve Feke-1 hidro elektrik santralleri için ödenen, kamulaştırma bedellerini içermektedir.

19. Niteliklerine Göre Giderler

Amortisman ve itfa giderleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Genel üretim giderleri (Dipnot 17)	24.781.742	22.104.332
Genel yönetim giderleri (Dipnot 18)	1.383.292	1.451.785
Çalışmayan kısım giderleri (Dipnot 20)	1.796.408	7.989.768
	27.961.442	31.545.885

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Maddi duran varlıklar amortismanları (Dipnot 10)	26.943.973	30.533.723
Maddi olmayan duran varlıklar itfa payları (Dipnot 11)	1.017.469	1.012.162
	27.961.442	31.545.885

Çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Satışların maliyeti (Dipnot 17)	4.837.352	5.706.861
Genel yönetim gideri (Dipnot 18)	8.758.859	7.329.907
İzin karşılığı (Dipnot 18)	206.077	-
Kıdem ve ihbar tazminat karşılığı (Dipnot 18)	241.888	236.737
	14.044.176	13.273.505

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

20. Diğer Faaliyet Gelirleri ve Giderleri

Diğer faaliyet gelirleri aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
TRT gecikme faizinin iptali	-	2.547.798
Sabit kıymet satış kârı	18.809.247	4.750.737
Konusu kalmayan şüpheli ticari alacak karşılıkları (Dipnot 6)	650.548	189.594
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılıkları (Dipnot 14)	543.452	170.539
Önceki dönem gelir ve kârları	735.651	218.565
Vade farkı gelirleri *	20.364.303	-
Fuel-Oil satış geliri	-	3.968.039
Diğer gelirler ve kârlar	1.215.275	3.802.936
	42.318.476	15.648.208

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

Diğer faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Önceki dönem gider ve zararları	566.830	1.650.658
TRT payı matrah farkı ana para ve faizi (Dipnot 30 (d))	10.676.253	1.155.134
Sabit kıymet satış zararı	35.354.919	-
Çalışmayan kısım gideri (Dipnot 19)	1.796.408	7.989.768
İştirak satış zararı	-	20.350
Diğer giderler ve zararlar	3.894.907	1.831.758
	52.289.317	12.647.668

21. Finansal Gelirler

Finansal gelirler aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Kur farkı gelirleri	22.812.470	34.011.183
Faiz gelirleri	1.711.840	9.447.637
Reeskont faiz gelirleri	932.030	578.801
	25.456.340	44.037.621

22. Finansal Giderler

Finansal giderler aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Kısa vadeli borçlanma giderleri	23.912.608	8.855.553
Kur farkı giderleri	6.457.723	2.587.296
Reeskont faiz giderleri	1.085.715	734.007
	31.456.046	12.176.856

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

23. Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar

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

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

	Açılış 1 Ocak 2008	Girişler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2008
Maliyet	134.716.350	2.002.913	(103.747.230)	32.972.033
Birikmiş amortismanlar	(62.222.202)	(1.111.531)	47.078.644	(16.255.089)
Ara Toplam	72.494.148	891.382	(56.668.586)	16.716.944
Satış amacıyla elde tutulan maddi ve maddi olmayan duran varlıklar karşılık tutarı	(45.123.698)	(25.880)	41.040.634	(4.108.944)
Net Değer	27.370.450	865.502	(15.627.952)	12.608.000

Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar ilişkili taraflardan Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.'ye satılmış olup satış tutarı 12.608.000 TL'dir (Dipnot 30 (c)).

24. Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

a) Kurumlar vergisi ;

Türkiye'de kurumlar vergisi oranı 2009 yılı için %20'dir (31 Aralık 2008-%20). Bu oran, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna ve indirimlerin düşülmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır.

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

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Cari dönem Kurumlar Vergisi	(1.813.258)	(1.390.237)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	7.919.445	(8.520.401)
Toplam vergi geliri/(gideri)	6.106.187	(9.910.638)

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

Cari dönem kurumlar vergisi hesaplaması aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Ticari bilanço kârı	30.569.994	126.278.263
Kanunen kabul edilmeyen giderler	14.048.416	7.459.757
Vergiye tabi olmayan gelirler	(2.808.287)	(4.923.075)
Yatırım indirimi	(31.945.808)	(89.122.078)
Zarar mahsubu	(798.023)	(32.741.682)
Ara toplam	9.066.288	6.951.185
Vergi oranı (%)	20	20
Vergi karşılığı (Dipnot 12)	1.813.258	1.390.237

b) Ertelenmiş Vergi Varlık ve Yükümlülükleri ;

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

	Toplam Geçici Farklar		Ertelenmiş Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü)	
	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Sabit kıymetler değer düşüklüğü düzeltme kaydı	-	4.108.944	-	821.789
Kıdem tazminatı karşılığı kaydı	1.364.922	1.460.274	272.984	292.055
Şüpheli alacak karşılığı kaydı	801.376	1.451.924	160.275	290.385
Alacak reeskontu düzeltme kaydı	621.427	731.330	124.285	146.266
Tazminat davaları karşılık kaydı	762.343	156.680	152.469	31.336
Yatırım indirimi	25.280.959	-	5.056.192	-
Ertelenmiş Vergi Varlığı	28.831.027	7.909.152	5.766.205	1.581.831
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahlarındaki net fark	(24.957.741)	(48.303.686)	(4.991.548)	(9.660.737)
Kredi iskontosu düzeltme kaydı	(2.454.198)	(1.743.185)	(490.840)	(348.637)
Borçlanma maliyetleri düzeltme kaydı	(4.225.838)	-	(845.168)	-
Borç reeskontu düzeltme kaydı	(198.023)	(464.288)	(39.605)	(92.858)
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(31.835.800)	(50.511.159)	(6.367.161)	(10.102.232)
Ertelenmiş Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü) Net	(3.004.773)	(42.602.007)	(600.956)	(8.520.401)

Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri) (TL):

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Cari dönem ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(600.956)	(8.520.401)
Önceki dönem ertelenmiş vergi (yükümlülüğünün)/varlığının iptali	8.520.401	-
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	7.919.445	(8.520.401)

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

25. Hisse Başına Kazanç/(Zarar)

Hisse başına kazanç/(zarar) oluşumu aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Dönem kârı/(zararı) (TL)	24.249.339	88.950.920
Adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi (1 TL nominal değerdeki hisseye isabet eden)	65.340.000	65.340.000
Ana Ortaklığa ait hisse başına kazanç/(zarar) (TL)	0,37	1,36

Şirket'in 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ilişikteki finansal tablolara göre Ana Ortaklık kârı 24.249.339 TL ve Ana Ortaklık'ın kâr dağıtımına konu olabilecek diğer kaynakların toplam tutarı 97.348.445 TL' dir (Dipnot 16 (c)).

26. İlişkili Taraf Açıklamaları

İlişkili taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	8.504.296	8.489.648
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	189.574	3.054.940
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş. *	457.736	8.857
Aktops Tekstil San. A.Ş.	-	565.552
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	392.336	444.218
Aken BV	-	5.200
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	40.742	42.010
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fab. A.Ş.	-	695.041
Diğer **	2.243.327	6.236.073
Alacak reeskontu	(469.789)	(71.818)
Toplam (Dipnot 6)	11.358.222	19.469.721

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

** Şirket'in satış yaptığı kuruluşların Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan ve sayısı 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 10 olan ortakları (31 Aralık 2008-21) "diğer" olarak topluca gösterilmiştir.

İlişkili taraflardan finansal alacaklar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	8.245.775	-
ÇEZ a.s.	3.441.014	-
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	533.729	-
Toplam (Dipnot 7)	12.220.518	-

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

İlişkili taraflara ticari borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	288.145	803.468
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	553.121	292.175
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	54.268	58.687
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş.	202.249	84.417
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.	40.793	-
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.	-	-
Ortaklara borçlar	2.073	1.250
Diğer *	6.440.512	11.752.478
Borç reeskontu	(3.489)	(3.897)
Toplam (Dipnot 6)	7.577.672	12.988.578

* Şirket'in alım yaptığı kuruluşların Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan ve 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla sayısı 1 olan ortağı (31 Aralık 2008-21) "diğer" olarak gösterilmiştir.

İlişkili taraflara finansal borçlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	Para Birimi	Döviz Tutarı	Faiz Oranı	TL Tutarı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	ABD Doları	57.222.580	%6,13-%9	86.160.039
ÇEZ a.s.	ABD Doları	35.014.583	%5	52.721.457
Akal Tekstil San. A.Ş.	ABD Doları	16.593.000	%9	24.984.080
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	ABD Doları	13.352.550	%9-9,16	20.104.935
Toplam (Dipnot 5) **		122.182.713		183.970.511

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

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren yıllara ait ilişkili taraflara yapılan satışlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	50.350.619	86.808.303
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	10.834.280	28.880.625
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	4.980.172	8.955.511
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	171.370	200.525
Aktops Tekstil San. A.Ş.	2.482.866	7.826.987
Akpa Tekstil A.Ş.	80.078	61.641
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	3.342.114	4.274.447
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	163.199	131.715
Diğer *	18.168.609	25.369.821
	90.573.307	162.509.575

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

İlişkili taraflara yapılan satışlar, elektrik ve buhar satışlarından oluşmaktadır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihlerinde sona eren yıllara ait ilişkili taraflardan yapılan alışlar aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	1.202.962	5.735.807
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	12.028.046	2.099.606
Ak-Han Bakım Yön. Serv. Hizm.Güven. Malz. A.Ş.	493.073	295.904
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.	44.687	33.517
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	1.917.598	346.591
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	153.416	112.066
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	2.044.329	57.511
Aktek Bilgi İşlem Tekn.San.ve Tic.A.Ş.	1.586.293	595.016
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	2.436.609	1.677.356
Akpa Tekstil A.Ş.	146.087	-
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	57	-
Diğer*	76.019.791	69.764.754
	98.072.948	80.718.128

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

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

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkan ve üyeleriyle genel müdür, genel müdür yardımcısı gibi üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 4.389.332 TL'dir (31 Aralık 2008-3.404.134 TL).

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan alınan toplam 2.178.170 TL'lik teminat tutarının tamamı TL teminat mektubundan oluşmaktadır. 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan alınan toplam 5.233.956 TL'lik teminat tutarının 344.270 ABD Doları ve 4.126.941 TL'lik kısmı teminat mektubundan, 386.845 ABD Doları teminat senedinden ve geriye kalan 1.350 TL'lik kısmı ise nakit teminatlardan oluşmaktadır.

27. Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

Şirket'te maruz kalınan riskleri tanımlama, değerlendirme ve yönetmek üzere bir Risk Yönetim ve Takip Sistemi oluşturulmuş ve Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Risk yönetimini etkin gerçekleştirmek amacıyla ayda bir kez Finansman ve Risk Yönetimi Kurulu yapılır. Kurula Genel Müdür başkanlık eder. Diğer üyeler, iki icra Kurulu Üyesi, Genel Müdür Yardımcısı (Mali işler) ve Pazarlama Müdürü'nden oluşmaktadır. Bu kurulda Şirket'in mali performansını değerlendirmenin yanı sıra Şirket'in ticari ve finansal riskleri değerlendirilir. Özellikle alacak riski yönetiminde ne tür finansal enstrümanlar kullanılacağı, müşteri bazında risk seviyeleri değerlendirilir. Şirket'in net döviz pozisyonu takip edilerek kur riski taşımaması sağlanır.

Söz konusu finansal riskler kredi riski, likidite riski, faiz haddi riski ve yabancı para riskini kapsamaktadır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

i. Kredi Riski

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların kredi riski esas olarak ticari alacaklarından doğabilmektedir. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların yönetimi, ticari alacaklarını geçmiş tecrübeler, aldığı teminatlar ve cari ekonomik durumu göz önüne alarak değerlendirmekte ve gerekli görüldüğü durumlarda şüpheli alacak karşılığı ayırmaktadır. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların yönetimi ayrılan karşılıklar dışında ticari alacaklar ile ilgili ek risk öngörmemektedir.

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların alacaklarının ve nakit ve nakit benzerleri değerlerinin vade aşımı ve teminat yapısına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir (TL) :

	Alacaklar		Alacaklar		Bankalardaki Mevduat	Diğer **
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
31 Aralık 2009	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf *		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski *** (A+B+C) (Dipnot 3, 6 ve 7)	11.358.222	90.780.377	12.220.518	517.385	188.342.025	26.697
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı ****	2.178.170	6.818.948	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	8.483.151	38.623.248	12.220.518	517.385	188.342.025	26.697
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	2.875.071	52.157.129	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	20.956	71.666	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	993.885	-	850	-	-
- Değer düşüklüğü (-) (Dipnot 6, 7)	-	(993.885)	-	(850)	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

* Kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar bakiyeleri toplamından oluşmaktadır.

** Nakit ve nakit benzerleri içerisinde yer alan kasa ve alınan çeklere ait bakiyeler toplamından oluşmaktadır.

*** Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

**** Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmın; 7.880.474 TL'si teminat mektubundan ve geriye kalan 1.116.644 TL'lik kısmı teminat senedinden oluşmaktadır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların alacaklarının ve nakit ve nakit benzerleri değerlerinin vade aşımı ve teminat yapısına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir (TL) :

31 Aralık 2008	Alacaklar		Alacaklar		Bankalardaki Mevduat	Diğer **
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf *		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski *** (A+B+C) (Dipnot 3, 6 ve 7)	19.469.721	86.269.717	-	1.632.553	100.357.789	562.210
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı ****	5.233.956	645.483	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	15.249.441	44.315.403	-	1.632.553	100.357.789	562.210
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	4.220.280	41.954.314	-	-	-	-
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	5.233.956	645.483	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.644.433	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)(Dipnot 6)	-	(1.644.433)	-	-	-	-
- Net değerinin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

* Kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar bakiyeleri toplamından oluşmaktadır.

** Nakit ve nakit benzerleri içerisinde yer alan kasa ve alınan çeklere ait bakiyeler toplamından oluşmaktadır.

*** Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

**** Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmın; 361.970 ABD Dolar ve 4.616.261 TL'si teminat mektubundan, 386.845 ABD Dolar'lık kısmı teminat senedinden ve 83.909 ABD Doları kısmı teminat çeki ile 3.850 TL'si ise nakit teminattan oluşmaktadır.

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların yaşlandırılması aşağıdaki gibidir (TL):

	Ticari Alacaklar
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	24.612.849
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	29.617.975
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	800.011
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	1.365
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-
	55.032.200
Teminat ile güvence altına alınmış kısmı (-)	92.622

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların yaşlandırılması aşağıdaki gibidir (TL):

	Ticari Alacaklar
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	45.215.984
Vadesi üzerinden 1-3 ay geçmiş	958.610
Vadesi üzerinden 3-12 ay geçmiş	-
Vadesi üzerinden 1-5 yıl geçmiş	-
Vadesini 5 yıldan fazla geçmiş	-
	46.174.594
Teminat ile güvence altına alınmış kısmı (-)	5.879.439

ii. Likidite Riski

Likidite riski, yeterli ölçüde nakit veya menkul kıymet tutmayı, yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder. Ana Ortaklık mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riskini, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması ve uzun vadeli yatırım kredilerinin kullanılması suretiyle yönetmektedir.

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklarının likit varlıklarının (dönen varlıklar-stoklar), kısa vadeli yükümlülüklerinin üzerinde olan kısımları, 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla sırasıyla (65.274.811) TL ve 121.057.075 TL'dir.

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların finansal yükümlülüklerinin vade dağılımı aşağıdaki gibidir (TL):

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)				
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	427.510.507	485.303.570	-	77.795.165	349.654.990	57.853.415
Banka kredileri (Dipnot 5)	427.510.507	485.303.570	-	77.795.165	349.654.990	57.853.415
Beklenen Vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)				
		3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	349.318.007	350.752.931	297.581.904	53.171.027	-	-
Banka kredileri (Dipnot 5)	94.238.502	94.470.742	94.470.742		-	-
Diğer finansal borçlar (Dipnot 5)	183.970.511	184.975.172	131.804.145	53.171.027	-	-
Ticari borçlar (Dipnot 6)	65.041.806	65.239.829	65.239.829	-	-	-
Diğer borçlar (Dipnot 7)	6.067.188	6.067.188	6.067.188	-	-	-

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların finansal yükümlülüklerinin vade dağılımı aşağıdaki gibidir (TL):

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	294.785.049	346.459.784	1.853.669	48.694.325	259.895.749	36.016.041
Banka kredileri (Dipnot 5)	294.785.049	346.459.784	1.853.669	48.694.325	259.895.749	36.016.041
Beklenen Vadeler	70.735.507	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler						
Banka kredileri (Dipnot 5)	204.206	204.206	-	204.206	-	-
Ticari borçlar (Dipnot 6)	65.797.223	66.261.511	66.261.511	-	-	-
Diğer borçlar (Dipnot 7)	4.734.078	4.734.078	4.734.078	-	-	-

iii. Faiz Haddi Riski

Faiz riski, faiz oranlarındaki değişimlerin finansal tabloları etkileme olasılığından kaynaklanmaktadır. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların, finansal kredi sözleşmeleri ABD Doları ve Avro bazında olup, faiz oranı değişkendir. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, uzun vadeli piyasa dalgalanmaları, global belirsizlikler ve finansal riski, swap ürünleri kullanmak ve faiz oranını ileriye dönük güvence altına almak suretiyle yönetmektedir. Bu amaçla piyasa şartları takip edilerek, swap işlemlerinin en optimum şartlarda yapılmasına çalışılmıştır. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, bundan sonra da bu işlemlerle ilgili piyasayı yakından izlemekte ve fırsatları değerlendirmektedir. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, faiz riskinden korunmak amacıyla aşağıda belirtilen swap işlemlerini yapmıştır.

Banka	Kredi Tutarı ABD Doları	Sözleşme Tarihi	Vade	Faiz Oranı
Credit Europe.	13.750.000	13 Mart 2009	19 Ocak 2015	%2,70
Garanti Bankası A.Ş.	24.930.000	14 Nisan 2008	28 Haziran 2013	%3,20
Garanti Bankası A.Ş.	22.500.000	2 Mayıs 2008	30 Aralık 2013	%3,75
Garanti Bankası A.Ş.	2.736.258	21 Mayıs 2008	25 Nisan 2012	%3,64
Garanti Bankası A.Ş.	32.500.000	16 Eylül 2008	19 Ocak 2015	%3,57

Banka	Kredi Tutarı Avro	Sözleşme Tarihi	Vade	Faiz Oranı
Credit Europe.	6.000.000	27 Nisan 2009	19 Ocak 2015	%2,60
Credit Europe.	11.745.977	12 Mayıs 2009	7 Aralık 2015	%2,67
Credit Europe.	17.986.000	14 Nisan 2008	28 Aralık 2013	%2,50
Garanti Bankası A.Ş.	19.500.000	16 Mart 2009	28 Haziran 2013	%2,49
Credit Europe.	10.421.719	17 Mart 2009	10 Nisan 2012	%2,15
Credit Europe.	1.172.786	26 Haziran 2009	7 Aralık 2015	%2,79
Credit Europe.	836.783	26 Haziran 2009	7 Aralık 2015	%2,85

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

Faiz pozisyonu tablosu 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Sabit faizli finansal araçlar		
Vadeli TL mevduatlar	167.744.521	3.210.657
Vadeli döviz mevduatlar	20.492.738	96.621.912
Banka kredileri TL	10.122.500	-
Banka kredileri döviz	302.240.543	124.935.771
Diğer finansal borçlar	183.970.511	-
Değişken faizli finansal araçlar		
Banka kredileri döviz	125.269.964	169.849.278

31 Aralık 2009 tarihi itibariyle değişken faiz oranlı uzun vadeli kredilerin faiz oranları, %0,5 artsaydı/azalsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, aktifleşen finansman maliyeti sebebiyle aktif büyüklüğü 3.959 TL (31 Aralık 2008-400.118 TL) ve faiz giderlerinin değişmesi sonucu vergi öncesi kâr/(zarar) 7.097 TL (31 Aralık 2008- 197.708 TL) daha (düşük)/yüksek olacaktı.

iv. Yabancı Para Riski

İşletme, yatırım ve finansal faaliyetlerden doğan dövizli işlemlerin rapor tarihi itibariyle bakiyeleri aşağıdaki tabloda açıklanmıştır. Yabancı para riski, döviz cinsinden alacak ve borçların sürekli analiz edilmesi suretiyle sınırlandırılmaktadır. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2009 tarihi itibari ile net yabancı para pozisyonu (563.689.276) TL'dir (31 Aralık 2008-(155.352.232 TL)).

31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibariyle döviz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir :

	31 Aralık 2009					31 Aralık 2008				
	TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	3.400.690	899.910	946.950	-	-	199.257	131.757	-	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	21.518.381	7.410.752	4.795.630	3	3	96.789.813	37.324.327	18.845.395	4	3
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	1.920.997	1.097.929	123.985	-	-	330.331	121.968	68.142	-	-
3. Dönen Varlıklar (1+2a+2b)	26.840.068	9.408.591	5.866.565	3	3	97.319.401	37.578.052	18.913.537	4	3
4. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-	-	48.477.088	1.960.345	21.259.556	-	-
5. Duran Varlıklar (4)	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-	-	48.477.088	1.960.345	21.259.556	-	-
6. Toplam Varlıklar (3+5)	69.551.898	17.621.275	19.913.684	3	3	145.796.489	39.538.397	40.173.093	4	3
7. Ticari Borçlar	19.304.670	1.092.322	8.174.772	-	-	6.362.490	853.593	2.369.022	-	-
8. Finansal Yükümlülükler	250.656.869	141.855.149	17.157.604	-	-	34.337.652	8.449.411	10.070.818	-	-
9a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	686	-	-	-	473	576	381	-	-	-
9b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	602	400	-	-	-	605	400	-	-	-
10. Kısa Vadeli Yükümlülükler (7+8+9a+9b)	269.962.827	142.947.871	25.332.376	-	473	40.701.323	9.303.785	12.439.840	-	-
11. Finansal Yükümlülükler	363.278.347	137.292.990	72.469.700	-	-	260.447.398	88.018.220	59.481.243	-	-
12. Uzun Vadeli Yükümlülükler (11)	363.278.347	137.292.990	72.469.700	-	-	260.447.398	88.018.220	59.481.243	-	-
13. Toplam Yükümlülükler (10+12)	633.241.174	280.240.861	97.802.076	-	473	301.148.721	97.322.005	71.921.083	-	-
Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (6-13)	(563.689.276)	(262.619.586)	(77.888.392)	3	(470)	(155.352.232)	(57.783.608)	(31.747.989)	4	3
Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu (1+2a-7-8-9a-11)	(608.321.501)	(271.929.799)	(92.059.496)	3	(470)	(204.159.046)	(59.865.521)	(53.075.688)	4	3
İthalat *	103.505.303	2.211.127	48.375.111	-	-	39.511.741	7.879.331	13.706.172	2.300	-

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla tüm yabancı paralar, TL karşısında %10 değer kazansaydı/kaybetseydi ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, aktifleşen finansman maliyeti sebebiyle aktif büyüklüğü 31.122.069 TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2008-26.598.636 TL).

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

	31 Aralık 2009			
	Kâr/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(21.649.515)	21.649.515	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	(21.649.515)	21.649.515	-	-
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(3.597.275)	3.597.275	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	(3.597.275)	3.597.275	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer net varlık/yükümlülüğü	(69)	69	-	-
8- Diğer riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Net Etki (7+8)	(69)	69	-	-
TOPLAM (3+6+9)	(25.246.859)	25.246.859	-	-

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla döviz kuru duyarlılık analizi tablosu aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008			
	Kâr/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	5.553.703	(5.553.703)	-	-
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	5.553.703	(5.553.703)	-	-
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	5.509.706	(5.509.706)	-	-
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro Net Etki (4+5)	5.509.706	(5.509.706)	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
7- Diğer net varlık/yükümlülüğü	2	(2)	-	-
8- Diğer riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9- Diğer Net Etki (7+8)	2	(2)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	11.063.411	(11.063.411)	-	-

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

v. Sermaye Riski Yönetimi

Şirket'in sermaye yönetimindeki hedefleri;

- Faaliyetlerinin devamlılığını sağlayarak ortaklara getiri ve diğer hissedarlara fayda sağlayabilmek
- Hizmetleri risk seviyesine uygun bir şekilde fiyatlandırarak kârlılığını arttırmaktır.

Şirket sermaye miktarını risk düzeyi ile orantılı olarak belirlemektedir. Ekonomik koşullara ve varlıkların risk karakterine göre Şirket özkaynakların yapısını düzenlemektedir.

Şirket, sermaye yönetimini borç/sermaye oranını kullanarak izlemektedir. Bu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerinin toplam borç (finansal durum tablosunda belirtilen kısa vadeli ve uzun vadeli yükümlülükler toplamı) tutarından düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye, finansal durum tablosunda belirtilen özkaynakların toplamıdır.

Şirket'in genel stratejisi geçen yıla göre değişmemiştir. 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla toplam sermayenin net borçlara oranı aşağıdaki gibidir (TL) :

	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Toplam borç	782.018.612	381.589.517
Eksi: nakit ve nakit benzerleri	(188.368.722)	(100.919.999)
Net borç	593.649.890	280.669.518
Toplam sermaye	718.851.423	479.205.168
Borç/sermaye oranı	%83	%59

Borç/sermaye oranındaki değişimin nedeni, Şirket'in Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Santrali Üretim Tesisi, Araklı Karadere Projesi Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali Üretim Tesisi, Ayyıldız Rüzgar Enerjisi Santrali, FEKE I Barajı ve Hidroelektrik Santrali Üretim Tesisi, FEKE II Barajı ve Hidroelektrik Santrali Üretim Tesisi, Burç Bendi ve Hidroelektrik Santrali Üretim Tesisi, Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali Üretim Tesisi, Yamanlı III Hidroelektrik Santrali Üretim Tesisi olmak üzere toplamda 8 santrali için 2009 yılında yaptığı yatırımlar nedeniyle kullanmış olduğu kredilerden kaynaklanmaktadır.

28. Finansal Araçlar

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, finansal araçların kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerlerini yansıttığını düşünmektedir. Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir. Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklarının finansal araçlarla ilgili önemli muhasebe politikaları 2 numaralı "Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar" (a) "Finansal Araçlar" dipnotunda açıklanmaktadır.

29. Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

a) 31 Aralık 2009 tarihinde 2.365,16 TL olan kıdem tazminatı tavanı 1 Ocak 2010 tarihinden geçerli olmak üzere 2.427,04 TL'ye yükseltmiştir (31 Aralık 2008-2.173,19 TL).

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

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

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

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

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

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

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

a) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla aktif değerlerin toplam sigorta tutarı 763.995.873 TL'dir (31 Aralık 2008-817.350.034 TL).

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

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

- Davacının 'Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik' ile 'Elektrik Enerjisi Üretmek Amacıyla Aynı Bölge ve Aynı Kaynak İçin Yapılmış Birden Fazla Lisans Başvurusu Olması Halinde Seçim Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ'in iptali' istemi hakkında; 'dava konusu Yönetmelik kuralı ile Tebliğ'in aynı Daire'nin 26.02.2008 tarihli ve Esas No: 2005/6292 ve Karar No: 2008/2774 sayılı kararı ile iptaline karar verildiği' gerekçesi ile ayrıca karar verilmesine yer olmadığına;

- Davacının 'Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun Bursa ili, Mustafa Kemal Paşa ilçesi, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Santrali (HES) için Şirket'e 40 yıl süreli üretim lisansı verilmesine ilişkin 25.08.2005 tarihli ve 540/2 sayılı kararının iptali' istemi hakkında ise; 'Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun 4283 sayılı 'Yap-İşlet Modeli ile Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışlarının Düzenlenmesi Hakkında Kanun'un Geçici 3. maddesine 5625 sayılı Kanun'un 1. maddesi ile eklenen fıkra hükmü çerçevesinde 11.07.2007 tarih ve 26579 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan kararı ile; Şirket'e Bursa ili, Mustafa Kemal Paşa ilçesi, Uluabat Kuvvet Tüneli ve HES için 48 yıl 6 ay süreyle eskinin yerine kaim olmak üzere yeniden üretim lisansı verildiği ve davacı tarafından söz konusu Kurul kararının iptali istemi ile aynı Daire nezdinde Esas No: 2007/12033 sayılı dosya ile açılan davada davacının yürütmenin durdurulması isteminin reddine karar verildiği' gerekçesi ile davacının bu istemi ile ilgili olarak da karar verilmesine yer olmadığına hükmedilmiştir.

c) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 30 Nisan 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

"Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:VIII, No: 54 sayılı Tebliği uyarınca maddi duran varlık satışına ilişkin olarak yapılan kamu açıklamasıdır; Şirketimiz tarafından daha evvelce kamuya açıklandığı üzere; mülkiyeti şirketimize ait Yalova ili, Çiftlikköy ilçesinde kurulu ve işletmede olan T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 01.04.2005 tarihli ve EÜ-468- 6/529 no.lu üretim lisansını haiz 70.004-MW gücünde doğalgaz/nafta yakıtlı, termik-kojenerasyon tipindeki üretim tesisi (Yalova Santrali) T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 24.10.2008 tarihli ve 30500 sayılı devir izni ile 12.02.2009 tarihli ve 4628 sayılı lisans uygun bulma kararı çerçevesinde, mevcut barasına bağlı aboneliklerin muhafaza edilerek satışı suretiyle çalışır vaziyette ve halihazır durumu ile her türlü hukuki ve fiili takyidattan ari olarak grup şirketlerimizden Aksa Akriyelik Kimya Sanayi A.Ş.'ne devir ve teslim edilmiştir." (Dipnot 23)

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

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

e) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 6 Temmuz 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

"Şirketimizin yönetim kurulu tarafından 06.07.2009 tarihinde alınan karar uyarınca;

1) Şirketimizce; Kapital Karden Bağımsız Denetim ve YMM. A.Ş. tarafından Sermaye Piyasası Kurulunun Seri: IV No.41 sayılı Tebliğ uyarınca düzenlenen rapor ile adil ve makul bulunan; dönem sonunda faiz ödemeli, 6 (altı) ay vadeli ve yıllık %12 faiz oranı ile 33.251.625.-TL tutarında ödünç paranın grup içi ilişkili firmalarımızdan Egemer Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nden alınmasına,

2) Bu işlemin Sermaye Piyasası Kurulunun Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Tebliğ çerçevesinde Borsa bülteninde ilan edilmek üzere Borsaya bildirilmesine,

3) Yukarıda belirtilen işlemin 2009 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında ortaklarımızın bilgisine sunulmasına,

Toplantıya katılan üyelerin oy birliği ile karar verilmiştir. İşlemin hukuki niteliği, ödünç para alınmasıdır."

f) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 5 Ağustos 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

"Daha önce 07.05.2009 tarihinde yapmış olduğumuz özel durum açıklamasında belirttiğimiz, şirketimizin bağlı bulunduğu AKKÖK SANAYİ YATIRIM VE GELİŞTİRME ANONİM ŞİRKETİ'nden alınan 3 ay vadeli ve yıllık %6,50 faiz oranı ile 10.000.000 ABD Doları tutarında ödünç paranın vadesi 7 ay uzatılmıştır. Faiz oranı, ekte sunulan Kapital Karden Bağımsız Denetim ve YMM. A.Ş. tarafından Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: IV, No: 41 sayılı Tebliği uyarınca düzenlenen rapor ile adil ve makul bulunan %5,40 olarak belirlenmiştir."

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

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

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

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

h) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 16 Eylül 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Şirketimizin Bandırma'da inşa edilen ve yıllık net 52.000.000 KWH elektrik enerjisi üretmesi öngörülen Ayyıldız Rüzgar Santralimizin Bakanlık Geçici Kabulü yapılmış olup, Santral elektrik üretimine başlamıştır.”

i) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 18 Eylül 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

1. Şirketimizin 2009-2010 yılları için finansman ihtiyacı miktarının Şirketimizin kayıtlı sermaye tavanını aşması nedeniyle; Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemine tabi olan Şirketimizin 150.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanının 1.500.000.000 TL'ye yükseltilmesine,

2. Şirket ana sözleşmemizin 7. maddesinin ekli şekilde tadil edilmesine,

3. Kayıtlı sermaye tavanı artışı ile ilgili tadil tasarısının onay alınmak üzere Sermaye Piyasası Kurulu'na, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ve Sanayi ve Ticaret Bakanlığı'na sunulmasına,

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

• İşbu kararın kamuya açıklanmasına,oybirliği ile karar verilmiştir.”

j) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 3 Kasım 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

Hissedarlarımızdan Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.'nin (“Emniyet”) bölünmesi sureti ile Şirketimizin 09.07.2009 tarihli Özel Durum Açıklamasında yeni kurulacağı belirtilen “Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.” (“Akarsu”) 02.11.2009 tarihinde İstanbul Ticaret Sicili'ne tescil edilmiş;

• Emniyet, Şirketimiz toplam sermayesinin %5,35'ine tekabül eden sahibi olduğu Şirketimiz hisselerinin tamamını,

• Ali Raif Dinçkök Şirketimiz toplam sermayesinin %5,78'ine tekabül eden sahibi olduğu Şirketimiz hisselerinin tamamını,

• Ömer Dinçkök Şirketimiz toplam sermayesinin %5,78'ine tekabül eden sahibi olduğu Şirketimiz hisselerinin tamamını,

Akarsu'ya aynı sermaye olarak koymuştur. Anonim Şirketlerde zorunlu olan 5 ortak şartının yerine getirilebilmesi için, %0,000005 oranında pay ile Atlantik Holding A.Ş. ve %0,000005 oranında pay ile A.R.D. Holding A.Ş. de Akarsu'nun diğer hissedarları olmuşlardır.

Akarsu'nun Akenerji'deki toplam hissedarlık oranı %16,92'dir.

Emniyet, Ömer Dinçkök ve Ali Raif Dinçkök'ün birlikte veya ayrı ayrı olmak üzere dolaylı Akenerji hissedarlıklarında ise hiç bir değişiklik söz konusu olmamıştır.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

ŞİRKETİMİZİN AKARSU'NUN KURULUŞUNDAN ÖNCEKİ ORTAKLIK YAPISI:

Ortağın Adı ve Soyadı/Unvanı	Hissedarlık Oranı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%20,4328651
Emniyet Sanayi ve Ticaret A.Ş.	%5,356767
Ömer Dinçkök	%5,785889
Ali Raif Dinçkök	%5,785889
ÇEZ a.s.	%37,361410
Halka Açık kısım	%25,27718
Toplam	%100

ŞİRKETİMİZİN MEVCUT ORTAKLIK YAPISI:

Ortağın Adı ve Soyadı/Unvanı	Hissedarlık Oranı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%20,4328651
ÇEZ a.s.	%37,361410
Akarsu	%16,928545
Halka Açık kısım	%25,27718
Toplam	%100

AKARSU'NUN ORTAKLIK YAPISI

Ortağın Adı ve Soyadı/Unvanı	Hissedarlık Oranı
Emniyet Ticaret Ve Sanayi A.Ş.	%31,643486
Ali Raif Dinçkök	%34,178252
Ömer Dinçkök	%34,178252
A.R.D. Holding A.Ş.	%0,000005
Atlantik Holding A.Ş.	%0,000005
Toplam	%100

k) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 22 Aralık 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: VIII, No: 54 sayılı Tebliği uyarınca yapılan kamu açıklamasıdır.Yönetim Kurulumuzca alınan karar çerçevesinde; Şirketimizin %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 EUR ve 79.000.000 USD tutarında kredinin, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere Şirketimizce, MEM Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. lehine garantör olunarak, kredi sözleşmesi taraflar arasında imzalanmıştır.”

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

İ) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 28 Aralık 2009 tarihli özel durum açıklaması aşağıdaki gibidir :

Yönetim Kurulu Karar Tarihi	:	28.12.2009
Mevcut Kayıtlı Sermaye Tavanı (TL)	:	1.500.000.000,00
Mevcut Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye (TL)	:	65.340.000,00
Artırım Sonrası Ödenmiş/Çıkarılmış Sermaye (TL)	:	375.814.000,00
Bedelli Artırım Tutarı (TL)	:	310.474.000,00
Rüçhan Hakkı Kullandırılan Tutar (TL)	:	310.474.000,00
Rüçhan Hakkı Kısıtlanan Tutar (TL)	:	0
Rüçhan Hakkı Kullanım Oranı (%)	:	475,17
Rüçhan Hakkı Kullandırma Fiyatı (TL)	:	1,00
Rüçhan Haklarının Kullanımına İlişkin Kısıtlama	:	Yok
Rüçhan Haklarının Kısıtlanması Durumunda Bu Payların Satışına İlişkin Açıklama	:	-
Satılmayan Payların Taahhüdüne İlişkin Açıklama	:	-
Bedelsiz Artırım Tutarı (TL)	:	0
Temettüden (TL)	:	0
İç Kaynaklardan (TL)	:	0
-	:	0
Bedelsiz Artırım Oranı (%)	:	0
Ana Sözleşme Değişikliğine İlişkin Bilgi (varsa)	:	Ana Sözleşmenin 7.maddesi Tadil Edildi.

Şirket yönetim kurulumuzun 28.12.2009 tarih ve 47 no'lu kararı uyarınca;

1. Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili tebliğleri çerçevesinde, Şirketimizin 1.500.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanı dahilinde, 65.340.000 TL olan mevcut çıkarılmış sermayesinin 310.474.000 TL arttırılarak 375.814.000 TL'ye yükseltilmesine,
2. 310.474.000 TL tutarındaki artışın tamamının nakden ödenmesine,
3. Nakit karşılığı arttırılacak 310.474.000 TL sermayeyi temsilen ihraç edilecek paylara ilişkin olarak ortakların sahip olduğu rüçhan haklarının nominal değer üzerinden kullanımı için sirkülerde ilan edilecek tarihler arasında olmak üzere 15 gün süre tespit edilmesine;
4. Ortakların yeni pay alma haklarının kullanımından sonra kalacak olan payların bedeli nakden ve defaten ödenmek ve nominal bedellerinden az olmamak kaydıyla İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda oluşacak fiyatla 5 iş günü süreyle halka arzına,
5. Bu yolla arttırılan sermayeyi temsil eden payların nama yazılı olmasına,
6. Yeni pay alma ve tasarruf sahiplerine ilişkin sirkülerlerin, Şirketimizin hisse senetlerinin halka arz ve satışına ilişkin ilanların çıktığı günlük yayın yapan 2 (iki) ayrı gazetede yayımlanmasına,
7. Sermaye artışı sonucunda çıkarılacak hisselerin kayda alınması için Sermaye Piyasası Kurulu'na ve kote edilmesi için İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na başvurulmasına, Merkezi Kayıt Kuruluşu nezdinde gerekli olacak tüm işlemlerin yürütülmesine,
8. Bu sermaye artırımını ile ilgili tüm işlemlerin Şirketimiz imza sirkülerine göre belirlenmiş (A) GRUBU veya (C) GRUBU imza yetkililerinden herhangi biri ile (B) GRUBU veya (D) GRUBU imza yetkililerinden herhangi birinin müşterek imzası ile gerçekleştirilmesine,

Oybirliği ile karar verilmiştir.”

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

31 Aralık 2009 ve 2008 Tarihlerinde Sona Eren Yıllara Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

m) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 30 Aralık 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir :

“Şirket Yönetim Kurulumuzun 28.12.2009 tarih ve 47 no'lu kararı uyarınca Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili tebliğleri çerçevesinde, Şirketimizin 1.500.000.000 TL olan kayıtlı sermaye tavanı dahilinde, 65.340.000 TL olan mevcut çıkarılmış sermayesinin 310.474.000 TL arttırılarak 375.814.000 TL'ye yükseltilmesine 310.474.000 TL tutarındaki artışın tamamının nakden ödenmesine karar verilmiş; anılan karara ilişkin Özel Durum Açıklaması 28.12.2009 tarihinde yapılmış bulunmaktadır.

Ortaklarımızdan Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş., Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. ve ÇEZ, a.s. yukarıda anılan karar çerçevesinde doğan rüçhan haklarını kullanacaklarını şirketimize bildirmişler ve sermaye taahhütlerinin aşağıda yer alan tutardaki kısımlarını 29.12.2009 tarihi itibarı ile Şirketimize sermaye avansı olarak ödemişlerdir.

Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	56.283.734,00.-TL
Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	47.295.854,97.-TL
ÇEZ a.s.	115.997.465,26.-TL

Ortaklarımızdan Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından ödenmiş olan sermaye avansı tutarı Şirketimizin Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'den kullanmış olduğu yıllık %9 faizli 10.000.000 USD ve yıllık %6,125 faizli 68.400.000 USD grup içi kredilerin 56.283.734.-TL'sine tekabül eden kısmının 29.12.2009 tarihi itibarı ile kapatılarak bu tutarın sermaye taahhüdü avansı olarak muhasebeleştirilmesi sureti ile ödenmiş olup; Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin bakiye sermaye taahhüdü anılan Ortaklarımızın daha önce ödemiş olduğu sermaye avansı tutarlarından karşılanacaktır.”

Yukarıda yapılan açıklamaya göre sermaye avansının dağılımı aşağıdaki gibidir (TL);

Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	63.438.734
Akarsu Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.	52.558.732
ÇEZ a.s.	115.997.465
Toplam	231.994.93