

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
2008 Faaliyet Raporu



İÇİNDEKİLER

- 8 Kısaca Akenerji
- 9 Olağan Genel Kurul Gündemi
- 10 Akenerji Misyon, Vizyon ve Tarihçe
- 11 Türkiye’de Enerji Sektörü
- 12 Yönetim Kurulu Raporu
- 15 Genel Müdür’ün 2008 Yılı Değerlendirmesi
- 21 İnsan Kaynakları
- 22 Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Beyanı
- 31 Bağımsız Denetim Raporu,
Konsolide Finansal Tablolar ve Dipnotları

Akenerji, Türkiye’de bir ilk...

19 yılı aşkın bir süredir enerji sektöründe faaliyet gösteren Akenerji, Türkiye’nin ilk özel sektör elektrik üreticisidir. Türkiye’nin sanayileşmiş bölgelerinde dokuz santrali bulunan Akenerji, sektörde kaynak çeşitliliğine ulaşmak ve yakıt kaynağı riskini yönetmek amacıyla, yenilenebilir enerjiye dayalı yatırım faaliyetlerini başlatan ilk şirkettir.

Enerjide dev ortaklık

Akenerji, Ekim 2008’de, Avrupa’nın önde gelen enerji şirketi CEZ ile eşit ortaklığa dayalı bir stratejik ortaklık anlaşması imzalayarak sektördeki rekabetçi konumunu güçlendirmiştir.





Entegre enerji şirketi

Enerji üretiminde 19 yıldır atılımlarıyla sektöre öncülük eden Akenerji, CEZ ile oluşturduğu AkCez konsorsiyumuyla Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) ihalesini kazanarak, üretim ve dağıtım arasında dikey entegrasyon sağlamıştır.





Büyümede öncü

Sektörde sağlam finansal yapısı ve kurumsal itibarı ile tanının Akenerji, kurulu gücünü yeni yatırımlarla beş yıl içerisinde 3.000 MW'a çıkartmayı hedeflemiştir.





KISACA AKENERJİ

Üretim kapasitesi:	496MW elektrik, 1.040 ton buhar
Santraller:	Yalova I, Yalova II, Çerkezköy, Bozüyük, Gürsu, Uşak, Denizli, Çorlu, İzmir Kemalpaşa
Faal üretim kapasitesi:	427MW
Faal santraller:	Çerkezköy (98MW), Bozüyük (132MW), İzmir Kemalpaşa (128MW), Yalova I ve II (70MW)
Faaliyetler:	Elektrik üretimi Elektrik dağıtım* Buhar üretimi
Çalışan sayısı:	229
2008 yılı yatırımları:	142 milyon ABD doları
2008 cirosu:	467 milyon ABD doları

*2009 Şubat itibarıyla

19 yılı aşkın bir süredir enerji sektöründe faaliyet gösteren Akenerji, sektörün öncü kuruluşu olmanın verdiği üstünlükle önemli bir deneyime sahiptir. 1989 yılında, elektrik üretimi otoprodüktör grubu statüsünde faaliyete geçen Akenerji, Türkiye'nin ilk özel sektör elektrik üreticisidir. Şirket bugün, gerek tesis sayısı gerekse toplam üretim kapasitesiyle ülkemizdeki özel sektör elektrik üretim şirketlerinin en büyüklerinden biri konumundadır. Türkiye'nin sanayileşmiş bölgelerinde bulunan dokuz santraliyle, sanayi kuruluşlarının elektrik ve ısı enerjisi ihtiyaçlarını karşılamakta olan Akenerji, Ağustos 2006'da faaliyete geçen Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) çerçevesinde 2006 yılı sonu itibarıyla satış portföyünün önemli bir kısmını DUY'a yönlendirmektedir. Akenerji, global mali kriz sonrası sektördeki arz-talep dengesini dikkate alarak, yatırımlarına planladığı şekilde tüm hızıyla devam etmektedir. Yenilenebilir enerjiye dayalı santrallerin 2009 yılı ortası itibarıyla kademeli olarak devreye alınması planlanmaktadır. Böylelikle Akenerji, enerji maliyetlerini paçallayarak daha rekabetçi bir konuma ulaşacaktır.

Akenerji portföyündeki doğal gaz çevrim santralleri, kojenerasyon ve kombine çevrim yöntemiyle elektrik ve buhar enerjisi üretmektedir. Santrallerde kullanılan gaz ve buhar türbinleri, ağırlıklı olarak General Electric ve Siemens şirketlerinden tedarik edilmiştir. Kemalpaşa Santrali'nde kullanılan General Electric yapımı Frame 6C ağır sanayi tipi gaz türbinleri, kendi sınıfında dünyadaki en yüksek teknolojiye ve verimliliğe sahiptir.

Akenerji, global mali kriz sonrası sektördeki arz-talep dengesini dikkate alarak, yatırımlarına planladığı şekilde tüm hızıyla devam etmektedir. Yenilenebilir enerjiye dayalı santrallerin 2009 yılı ortası itibarıyla kademeli olarak devreye alınması planlanmaktadır. Böylelikle Akenerji, enerji maliyetlerini paçallayarak daha rekabetçi bir konuma ulaşacaktır.



Akenerji, sektördeki gelişmeleri yakından izleyen, proaktif bir yaklaşımla stratejik kararlar alan ve uygulayan bir şirkettir. Bu özellikler Şirket'e hız, esneklik ve dolayısıyla rekabet üstünlüğü kazandırmaktadır. Nitekim elektrik sektöründe son yıllarda sürekli artan üretim maliyetleri dikkate alındığında, piyasa riskini düzenli bir biçimde önceden analiz ederek doğru zamanda doğru tepkiyi vermek, kârlılık açısından stratejik önem taşımaktadır. Akenerji, operasyonel yetkinlikleri ve optimal satış portföyüyle sektörde referans bir şirket olma konumunu sürdürmektedir.

Öte yandan, enerji sektöründeki yatırımların yüksek sermaye ihtiyacı ve uzun geri dönüş süreleri nedeniyle yatırım kararlarının doğru verilmesi çok önemlidir. Akenerji, özel sektör elektrik üretim şirketleri içinde üretimde kaynak çeşitliliğine ulaşmak ve yakıt kaynağı riskini yönetmek amacıyla, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı yatırım faaliyetlerini başlatan ilk firmadır. Bu doğrultuda, Akenerji, 2005 yılında DSİ tarafından ihale edilen hidroelektrik kaynaklı üretim tesisi ihalelerinde başarı sağlamış ve yatırımlarına başlamıştır. Akenerji, ileri teknolojiyle

verimli üretim yapma stratejisi doğrultusunda, yatırım aşamasındaki hidroelektrik ve rüzgâr santrallerinde kullanılacak türbinlerin yatırım planlarını en son teknolojik gelişmeleri dikkate alarak yapmaktadır.

8 Ekim 2008 tarihi itibarıyla halka açık olmayan hisselerinin %37,4'ünü 303 milyon ABD doları karşılığında Çek Enerji Şirketi CEZ'e devredip, stratejik ortaklığa imza atan Akenerji, elektrik üretimi yatırımlarının yanı sıra elektrik dağıtım ihaleleriyle de ilgilenmektedir. Bu bağlamda CEZ ile birlikte konsorsiyum oluşturarak AkCez adı altında Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından TEDAŞ'a ait Dağıtım Bölgelerinin özelleştirmesi kapsamında Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) ihalesini kazanmıştır.

Akenerji, artan elektrik ihtiyacına cevap vermek amacıyla sektörel liberalleşmeyi yakından takip etmekte ve ülke kaynaklarının en etkin ve ekonomik şekilde devreye alınması yönündeki çalışmalarına hızla devam etmektedir. Yatay ve dikey büyüme stratejisi doğrultusunda Akenerji, özelleştirme kapsamında yenilenebilir, termik ve nükleer santral ihaleleri ile birlikte elektrik dağıtım ihalelerini de yakından izlemektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. OLAĞAN GENEL KURUL GÜNDEMİ

- 1- Açılış, divan teşekkülü ve toplantı tutanağının imzalanması hususunda Divan'a yetki verilmesi,
- 2- Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu, Denetçi ve Bağımsız Denetçi Raporları, bilanço ve gelir tablosu ile Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan kar dağıtım teklifinin okunması, müzakeresi ve tümünün onaya sunulması,
- 3- Yönetim Kurulu Üyelerinin ve Denetçilerin ibra edilmeleri,
- 4- Yönetim Kurulu üyelerinin ve Denetçilerin seçilmesi, görev sürelerinin, ücret ve huzur haklarının tespiti ile Yönetim Kurulu Üyelerine T.T.K.'nın 334 ve 335. maddelerinde yazılı yetkinin verilmesi,
- 5- Bağımsız Denetim Kuruluşunun seçimi ile ilgili Yönetim Kurulu kararının onaya sunulması,
- 6- Sermaye Piyasası mevzuatı gereğince Şirketin 2008 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,

Ömer Dinçkök

Yönetim Kurulu Başkanı

AKENERJİ...

Misyon

Türkiye enerji sektöründe, kalite odaklı yaklaşımıyla, azami verimle faaliyet gösteren, entegre ve öncü elektrik şirketi olmak.

Vizyon

Öncü konumunu her zaman muhafaza ederek, proaktif yaklaşımla Türkiye enerji sektörünü yönlendiren en büyük şirketlerden biri olmak.

Tarihçe

Akkök Şirketler Grubu'na bağlı olan Akenerji, 1989 yılında, Türkiye'nin ilk elektrik üretimi otoprodüktör grubu olarak faaliyetine başlamıştır. 2005 yılı başında statü değişikliğine giden Akenerji, o tarihten itibaren faaliyetlerini "Elektrik Üretim Şirketi" unvanıyla sürdürmektedir. Akkök Grubu bünyesindeki şirketlerin yanı sıra Türkiye'nin önde gelen grup ve şirketlerine elektrik enerjisi sağlayan Akenerji, 2005'ten bu yana yoğun olarak yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelmiş, bu amaçla 10 yatırım faaliyetini eş zamanlı olarak yürütmektedir.

Akenerji, 2008 yılının Temmuz ayında Çek firması CEZ ile birlikte konsorsiyum oluşturarak, "AkCez" adı altında katıldığı, Özelleştirme İdaresi'nin açtığı Elektrik Dağıtım Özelleştirme ihalelerinden, Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) ihalesini kazanmıştır. Sakarya, Bolu, Düzce ve Kocaeli bölgelerini içine alan ve 355 milyon ABD dolarlık teklifle açılan SEDAŞ ihalesini 600 milyon ABD dolarlık teklifiyle kazanan Akenerji-Akkök-CEZ Konsorsiyumu için Özelleştirme Yüksek Kurulu (ÖYK) tarafından da onay verilmiştir. Enerji sektöründe atılımlarıyla örnek teşkil eden Akenerji, SEDAŞ özelleştirmesi ile birlikte bölgedeki bir milyonun üzerinde nihai tüketiciye ulaşacak ve sektördeki öncü pozisyonunu güçlendirecektir.

2008 yılının bir diğer önemli atılımı ise, Akenerji'nin, 8 Ekim 2008 tarihinde Avrupa'nın en kârlı, tam entegre ve yedinci büyük enerji şirketi CEZ ile, eşit ortaklığa dayalı bir stratejik ortaklık anlaşması imzalamasıdır. Anlaşma uyarınca, Akenerji'nin halka açık olmayan %75'lik kısmında, 303 milyon ABD doları karşılığında %50-%50 stratejik ortaklık oluşturulmuştur. Akenerji, bu ortaklık sonrası sektördeki hedefini beş yıl içinde 3.000 MW üretim kapasitesine ulaşmak olarak belirlemiştir.

TÜRKİYE'DE ENERJİ SEKTÖRÜ

2008, dağıtım özelleştirmelerinin başladığı, maliyet bazlı fiyatlama sistemine geçildiği ve Kyoto'nun desteklendiği önemli bir yıl olmuştur.

Türkiye'de elektrik tüketimi, son 24 yılda hızla artan nüfus ve şehirleşme sonucu, GSMH'nin üzerinde, yıllık ortalama %8 oranında bir büyüme kaydetmiştir. Buna rağmen, ülkemizdeki kişi başı yaklaşık 2,5MWh tüketim seviyesi, gelişmekte olan ülkelerle karşılaştırıldığında, düşük seviyedir. 2008 yılında tırmanan mali krizle birlikte, sanayi üretimindeki düşüşe paralel olarak, elektrik tüketiminde de daralma gözlemlenmiştir. Bu düşüş eğiliminin en fazla 2009 yılı sonuna dek sürmesi, sonraki yıllarda ise tekrar yükselmeye başlaması öngörülmektedir.

Büyümekte olan Türkiye'de elektrik talebindeki artışı karşılamak için önümüzdeki yıllarda yeni üretim tesisleri kurmak gerekmektedir. Bu çerçevede, yıllık 4-5 milyar ABD doları tutarında bir yatırım sermayesine ihtiyaç duyulmaktadır.

2007 yılına kadar enerji sektöründeki kamu ağırlığı, şeffaf olmayan maliyet yapısı, enerji üzerindeki vergi, fon ve kesintilerin yükü, sektörün ihtiyacı olan yeni yatırımları cazip kılmaktan uzaktı. Bu bağlamda, Ağustos 2006 itibarıyla uygulamaya konulan DUY (Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği) mekanizması, üreticilere maliyete dayalı fiyatlandırma imkânı sağlayarak alternatif yaratmış ve sektörü biraz olsun rahatlatmıştır.

DUY piyasasının oluşmasından sonra, elektrik tarifelerinde kamuyla rekabet edemeyen özel sektör elektrik üreticileri, üretimlerinin çoğunu DUY'a yönlendirerek serbest piyasa yapısına geçme imkânı bulmuşlardır.

DUY piyasasına ek olarak, 1 Temmuz 2008'de elektrik ve doğal gaz fiyat tespitinde uygulamaya başlanan Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Sistemi ile döviz ve girdi maliyetindeki değişiklikler periyodik olarak fiyatlara yansıtılabilmektedir. Bu sayede, önümüzdeki dönemde piyasanın daha etkili işlemesi ve yatırımların önünün açılması beklenmektedir.

2008 yılında ayrıca, daha önce iki kez ertelenmiş olan Türkiye enerji sektörü elektrik dağıtım ihaleleri, Başkent ve Sakarya bölgeleri ihaleleriyle Haziran 2008'de başlamıştır. Dağıtımın özelleştirilmesi, liberal piyasanın oluşumu açısından büyük önem taşımakta, özel sektör tarafından yapılacak yatırımlarla, kayıp-kaçak oranının azalması ve arz-talep dengesinin iyileşmesi beklenmektedir.

31.12.2008 itibarıyla ihalesi tamamlanmış dağıtım bölgeleri ve satış bedelleri aşağıdaki gibidir:

- Menderes Dağıtım Bölgesi, 110 milyon ABD doları
- Sakarya Bölgesi (SEDAŞ), 600 milyon ABD doları
- Başkent Bölgesi (BEDAŞ), 1,225 milyar ABD doları
- Meram Bölgesi, 440 milyon ABD doları
- Aras Bölgesi, 128,5 milyon ABD doları

Kalan 15 dağıtım bölgesinin ihalelerinin de en kısa zamanda gerçekleşmesi beklenmektedir.

DUY piyasasına ek olarak, 1 Temmuz 2008'de elektrik ve doğal gaz fiyat tespitinde uygulamaya başlanan Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Sistemi ile döviz ve girdi maliyetindeki değişiklikler periyodik olarak fiyatlara yansıtılabilmektedir.



YÖNETİM KURULU RAPORU

Hissedarlarımıza, toplumsal paşdaşlarımıza ve ölkemize katma değeri yaratabilmek için...

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Ortaklar Genel Kuruluna Sunulan 2008 Yılı Faaliyetlerine İlişkin Yönetim Kurulu Raporudur.

Sayın Ortaklarımız,

Şirketimizin 2008 yılı hesaplarını incelemek ve Genel Kurulumuzun gündeminde yer alan konuları görüşüp, karara bağlamak üzere toplanmış bulunuyoruz. Toplantıya katılan tüm Ortaklarımızı saygıyla selamlarız.

SPK'nın kurumsal yönetim ilkelerinin tamamının uygulandığı Şirketimizin 01.01.2008-31.12.2008 dönemine ait faaliyet raporumuzu bilginize sunuyoruz.

Yönetim Kurulumuz

Ömer Dinçkök Başkan, **Ali Raif Dinçkök** Başkan Vekili, **Erol Lodrik** Üye, **Hüsamettin Kavi** Üye, **Ahmet Ümit Danışman** Üye ve Genel Müdür, **Zafer Tuncel** Üye, **Raif Ali Dinçkök** Üye

Yönetim Kurulu; 14.04.2008 tarihli Genel Kurul'da üç yıl süreyle görev yapmak üzere seçilmiştir

Denetim Kurulumuz

Bülent Üstünel, Ersin Başaran

Nominal ve Ödenmiş Sermayemiz ve Dönem Kâr/Zararımız

Sayın Ortaklarımız,
Şirketimizin kayıtlı sermaye tavanı 150.000.000 TL'dir.

Ödenmiş sermayemizi temsil eden 65.340.000 TL'lik hisse senetlerimiz pay sahiplerine dağıtılmıştır.

Ortak Sayımız, Hisse Senetlerimizin Değeri ve Son Üç Yılda Dağıtılan Kâr Payı Oranları Geçen yıl yapılan Olağan Genel Kurulumuza katılan ortak sayımız 6'dır.

Hisse senetlerimizin İMKB'de yılın son işlem günü olan 31.12.2008 tarihindeki kapanış fiyatı 6,10 TL'dir.

Şirketimizin son 3 senelik kâr dağıtımına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

2005 yılında kâr dağıtılmamıştır.
2006 yılında kâr dağıtılmamıştır.
2007 yılında kâr dağıtılmamıştır.

Başlıca Ortaklarımız

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla sermayenin %10 ve daha fazlasına sahip ortakların dökümü aşağıdaki gibidir.

Şirket	%	TL
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	40,86	26.701.668,00
Ömer Dinçkök	11,57	7.560.999,60
Ali Raif Dinçkök	11,57	7.560.999,60
Emniyet Tic. ve San. A.Ş.	10,38	6.783.391,72
Diğer	25,62	16.732.941,08

Şirketimizin yedi kuruluşa iştiraki mevcuttur.

1. Bu şirketlerden birincisi elektrik üretimi sanayi kolunda faaliyet göstermek üzere kurulmuş olan Ak-EI Yalova Elektrik Üretim A.Ş.'dir. Bu şirketin 7.000.000 TL olan sermayesinin %90,07'si oranında 6.305.050 TL iştirakimiz mevcuttur.

2. İkinci şirketimiz, yeni işler için şirketler kurmak, kurulmuş şirketlerden pay almak, yeni projelere finansman sağlamak ve danışmanlık hizmeti vermek alanında faaliyet gösteren 1.747.135 TL sermayeli Aken bV olup %100 oranında 1.747.135 TL iştirakimiz mevcuttur.

3. Üçüncü şirketimiz, serbest elektrik piyasasında toptan elektrik enerjisi alışı, satışı yapmak, serbest tüketici statüsündeki elektrik tüketicilerine satış yapmak, piyasa koşullarına göre yurt dışından elektrik ithal etmek ve/veya yurt dışına elektrik ihraç etmek üzere 1.000.000 TL sermaye ile kurulan Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. olup, %90 oranında 900.000 TL iştirakimiz mevcuttur.

4. Dördüncü şirketimiz, elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerjinin veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmek üzere kurulmuş olan ve Burç Bendi, Fekel I ve Fekel II HES projelerinin lisanslarını uhdesinde bulunduran 42.300.000 TL sermayeli Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.Ş. olup %99 oranında 41.877.000 TL iştirakimiz mevcuttur.

5. Beşinci şirketimiz ise, yine elektrik enerjisi üretimi, üretilen enerjinin veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerini gerçekleştirmek üzere kurulmuş olan ve Gökkaya, Himmetli, Saimbeyli ve Bulam HES lisanslarını uhdesinde bulunduran 25.000.000 TL sermayeli Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Tic. A.Ş. olup %99 oranında 24.750.000 TL iştirakimiz mevcuttur.

6. Altıncı şirketimiz, elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı ile iştigal eden, 50.000 TL sermayeli Akka Elektrik Üretim A.Ş. olup %90 oranında 45.000 TL iştirakimiz mevcuttur.

7. Yedinci Şirketimiz, elektrik enerjisi dağıtımı ve elektrik enerjisinin veya kapasitenin müşterilere satışı alanı olmak üzere enerji sektöründe proje geliştirme ve enerji sektörüne ilişkin faaliyetlerin ifası faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuş olan, dağıtım ve perakende satış lisansı olan Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'yi bünyesinde bulunduran 499.750.000 TL sermayeli AkCez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'dir ve %45 oranında 224.887,50 TL iştirakimiz mevcuttur.

Menkul Kıymet İhracı ile İlgili Bilgiler

Halka arza konu olan hisse senetleri satışı dışında menkul kıymet ihracı yapılmamıştır.

Finansal Yapı

31.12.2008 tarihli bilançomuz ile 01.01.2008-31.12.2008 dönemine ait gelir tablomuz bir önceki yıla ait mali tablolarımızla birlikte izleyen sayfalarda görüş ve onayınıza sunulmuştur. Bu tablolardan görüleceği üzere Şirketimiz güçlü bir mali yapıya sahiptir. Önceki yıllarda faaliyetten sağlanan kaynakların bünyede tutulmasının yanı sıra, 2000 yılı içinde yapılan halka arzdan elde edilen kaynak Şirketimize güçlü bir net nakit pozisyon sağlamıştır. Şirketimizin başlıca temel finansal oranları aşağıdaki gibidir:

	31.12.2007	31.12.2008
Cari Oran	3,45	2,14
Likidite Oranı	3,31	2,09
Brüt Kâr Marjı (%)	2,99	16,40
Toplam Borç/Toplam Aktifler	0,3457	0,4433



Ömer Dinçkök
Yönetim Kurulu Başkanı

Akenerji, içinde yaşadığı toplumun sorumlu bir bireyi olarak, toplumsal zenginleşmeye katkıda bulunmayı ilke edinmiştir.

Bağışlar ve Sosyal Yardımlar

Şirketimiz, Kurumsal Sosyal Sorumluluk İlkelerimiz çerçevesinde kaliteli ürün ve hizmetler sunmanın yanı sıra toplumsal standartların yükseltilmesi sorumluluğunun da bilincindedir. Gelecek nesilleri göz ardı etmeden, toplumun ihtiyaçlarına karşı duyarlıdır. Bu bağlamda Şirketimiz, yakın çevremizde öncelikli olarak eğitim, kültür ve sanat, spor faaliyetlerine bağış yaparak ve sosyal yardımlarda bulunarak toplumsal zenginleşmeye katkıda bulunmayı ilke edinmiştir.

Kurumsal Sosyal Sorumluluk İlkelerimiz çerçevesinde Şirketimiz 2008 yılında çeşitli kurum ve kuruluşlara toplam 295.613,12 TL tutarında bağış ve sosyal yardımlarda bulunmuştur.

Bunların belli başlıları şöyledir:

Bağış ve Sosyal Yardımlar	(TL)
Dernek ve Vakıflar	124.048,88
Kamu Kuruluşları	171.564,24
Toplam	295.613,12

Kâr Dağıtım Önerisi ve Sonuç

Değerli Ortaklarımız,

Geçtiğimiz yıla ilişkin faaliyet bilgilerimiz ile bilanço ve gelir tablolarımızı tarafınıza sunmuş bulunuyoruz. Faaliyet sonuçlarımızın tarafınızca olumlu karşılanacağı ümidindeyiz. Kâr dağıtımı ile ilgili olarak, Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri XI, No: 29 sayılı Tebliğ hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş konsolide finansal tablolarda yer alan net dönem karı 88.950.920-TL, Vergi Usul Kanunu hükümleri çerçevesinde düzenlenmiş mali tablolarda yer alan net dönem karı 120.730.270,59-TL'dir.

Yasal kayıtlarda yer alan 120.730.270,59-TL net dönem karından (vergi sonrası kar); yasal kayıtlarda yer alan 88.733.745,74-TL geçmiş yıl zararlarının düşülmesi sureti ile bulunan 31.996.524,85-TL'nin % 5'ine tekabül eden 1.599.826,24-TL'nin Türk Ticaret Kanunu'nun 466. maddesi ve Şirketimiz ana sözleşmesinin 27. maddesinin (a) bendi hükmü çerçevesinde birinci tertip yasal yedek akçe olarak ayrılmasını,

SPK'nın Seri XI No:29 Sayılı Tebliği gereğince hazırlanan mali tablolarda oluşan 88.950.920-TL net dönem karından birinci tertip yasal

yedek akçenin düşülmesi sureti ile hesaplanan 87.351.093,76-TL net dağıtılabılır dönem karına, yıl içinde yapılan 295.613,12-TL bağış tutarının eklenmesi neticesinde ulaşılan 87.646.706,88-TL'nin % 20'sine tekabül eden 17.530.000-TL tutarındaki birinci temettünün nakden (1-TL nominal değerli hisseye isabet eden brüt temettü tutarı 0,2683-TL; temettü oranı % 26,83'dir) ortaklarımıza dağıtılmasını,

Yönetim Kurulu Üyelerine temettü dağıtılmamasını,

Pay sahiplerine dağıtılan birinci temettü tutarından şirketimizin ödenmiş sermayesinin % 5'i düşüldükten sonra kalan tutarın % 10'una tekabül eden 1.426.300-TL'nin II.Tertip Yasal Yedek Akçe olarak ayrılmasını,

Kalan 68.394.793,76-TL'nin olağanüstü yedeklere eklenmesini,

Temettü dağıtımının 04.05.2009 tarihinde yapılmasını,

Değerlendirme ve onayınıza sunarız.

Ömer Dinçkök

Yönetim Kurulu Başkanı

GENEL MÜDÜR'ÜN 2008 YILI DEĞERLENDİRMESİ

Akenerji, 2008 yıl sonu itibariyle 467 milyon ABD doları ciro gerçekleştirerek, satışlarında, bir önceki yıla oranla yaklaşık %34'lük bir artış kaydetmiştir.

Değerli Hissedarlarımız,

2008 Yılı Türkiye Elektrik Sektörü

2008 yılı, Türkiye elektrik sektöründe liberal piyasaya geçişte önemli adımların atıldığı bir yıl olmuştur. Elektrik dağıtım ihalelerinin ilk bölümünün yapılması, maliyete dayalı fiyatlama mekanizmasının tanımlanması ve üretim alanındaki özelleştirmelerin devam etmesi, 2008'in en önemli gelişmeleri olarak öne çıkmaktadır.

1 Temmuz 2008'de elektrik ve doğal gaz fiyat tespitinde uygulamaya başlanan Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Sistemi ile döviz ve girdi maliyetindeki değişiklikler periyodik olarak fiyatlara yansıtılabildiğinden, önümüzdeki dönemde piyasanın daha etkili işlemesi ve yatırımların önünün açılması beklenmektedir. DUY sistemi ile birlikte bu adım, serbest piyasaya geçiş açısından büyük önem taşımaktadır.

Global ekonomik konjüktürde yaşanan gelişmeler ve mali krizin etkisi ile petrol fiyatlarındaki düşüş ve sanayideki yavaşlama, Türkiye'de 2009 yılında ortaya çıkması beklenen elektrik arz açığını geçici bir süre için ötelemiş görünmektedir. Ülkemizde 2006 ve 2007 yıllarında elektrik tüketimi %8,3 ve %8,9 artarken, 2008 yılında bu artış %4,3 düzeyinde kalmıştır. 2008 yılında elektrik tarifelerinde yapılan %50-60 civarındaki zam ve yılının ikinci yarısı itibari ile ülkemizde de hissedilen global mali kriz, elektrik tüketimine olumsuz olarak yansımıştır. Tüketimdeki yavaşlamada, Enerji Bakanlığı'nın başlattığı ENVER (Enerji Verimliliği) projesi kapsamında enerjinin daha verimli kullanılmaya başlanması da bir başka etken olmuştur.

Resmi TEİAŞ tahminlerinde 2009 için öngörölmüş olan enerji sıkıntısı bu nedenlerle belli bir süre için ertelenmiş olsa da, büyümekte olan Türkiye ekonomisi ve sanayisi göz önüne

alındığında, arz açığının 2010 itibari ile tekrar gündeme geleceği aşikârdır. Bu sebeple, kriz vesilesi ile "kazanılan" 2009 yılında, özel sektör yatırımlarını artıracak yatırım ikliminin bir an önce oluşturulması, gelecek yıllarda yaşanacak arz sıkıntısının önüne geçilmesinde büyük önem arz etmektedir.

2008 yılında linyit ve nükleer üretim kaynaklarında yapılan ihaleler, Türkiye enerji piyasasında özel sektör payının artırılmasına yönelik diğer önemli gelişmeler olarak öne çıkmaktadır.

Arz açısından büyük katkı sağlayacak olan Afşin Elbistan Termik Santral ihalesi 25 Ocak 2008'de tekrar açılmış, 26 Haziran 2008'de C sahası için iki ve D sahası için bir teklif alınmıştır. Ne var ki, alım garantileri için teklif edilen yüksek fiyatlar nedeniyle bu ihaleler iptal edilmiştir. İhalelerin en kısa sürede tekrar açılması beklenmektedir.

Ayrıca, 24 Mart 2008 tarihinde nükleer santral ihalesi ilanına çıkmıştır. Bu ihale için tek teklif 24 Eylül 2008 tarihinde verilmiş ve teklif edilen teknoloji TAEK tarafından Kurumun teknik kriterleri uygun bulunmuştur. Teklif zarfı 19 Ocak'ta açılmış ve TETAŞ tarafından değerlendirilmeye alınmıştır.

Bu ihalelerin sonuçlanması ve santrallerin önümüzdeki yıllarda faaliyete geçmesiyle Türkiye'nin arz-talep dengesi giderek iyileşecek, kamunun sektördeki etkinliği ve Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığı azalacaktır. Bu bağlamda, EÜAŞ'ın elindeki portföy üretim şirketlerinin de özelleştirmesine en kısa zamanda başlanması önem arz etmektedir.



Ahmet Ümit Danışman

Yönetim Kurulu Üyesi ve
Genel Müdür

Elektrik üretimi yatırımlarının yanı sıra elektrik dağıtım ihaleleriyle de ilgilenmekte olan Akenerji, AkCez ortak girişim grubu bünyesinde, Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) için açılan ihaleyi, 600 milyon ABD doları ile kazanmıştır.

2008 Yılı Faaliyetleri

2008 yılı başında Batıçim Santrali'ni satan ve Alaplı Santrali'ni kapatan Akenerji, şu an itibarıyla Bozüyük (Eskişehir), Çerkezköy (Çerkezköy), Kemalpaşa (İzmir), Yalova ve Yalova Akal (Yalova) santrallerinde üretime devam etmektedir. Bu tesislerden 2008 yılında gerçekleştirilen elektrik satışı yaklaşık olarak 2,8 milyar kWh ve buhar satışı 1,8 milyon tondur.

2008 yıl sonu itibarıyla, Şirketimizin cirosunun %85'i elektrik enerjisi satışlarından, %15'i ise buhar satışından oluşmaktadır. 2008 yılında Akenerji, 467 milyon ABD doları ciro gerçekleştirerek, satışlarında, 2007 yılının aynı dönemine oranla yaklaşık %34'lük bir artış kaydetmiştir. Aynı dönemde, EBITDA marjı %15'e yükselmiştir.

2006 yılında, DUY piyasasının devreye girmesinden sonra, Akenerji, yeni piyasa koşullarına uyumlu müşteri portföyü oluşturarak,

enerji piyasasının liberalleşmesi sürecine adaptasyonunu başlatmıştır. Şirketimiz, 2008 yılında, direkt bara müşterilerinin tüketimi dışındaki hemen hemen tüm üretimini DUY piyasasına yönlendirmiştir. Diğer iyileştirme ve tasarruf politikalarının da katkılarıyla, 2008 yılında Akenerji'nin kâr marjında belirgin iyileşme sağlanmıştır.

Elektrik üretimi yatırımlarının yanı sıra elektrik dağıtım ihaleleriyle de ilgilenmekte olan Akenerji, AkCez ortak girişim grubu bünyesinde, Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) için açılan ihaleyi 600 milyon ABD doları ile kazanmıştır. Şirketimiz, dağıtımın yanı sıra Afşin Elbistan C ve D sahaları ve nükleer enerji ihalelerini de incelemiş, ancak teklif vermemiştir. Şirketimiz bu alanlardaki gelişmeleri yakından takip etmektedir.

Akenerji, 8 Ekim 2008 tarihinde, Avrupa'nın önde gelen enerji şirketi CEZ ile eşit ortaklığa dayalı bir stratejik ortaklık anlaşması imzalamıştır.

Özet Finansal Göstergeler (TL)

	31.12.2007	31.12.2008
Toplam Varlıklar	595.774.823	860.794.585
Toplam Özkaynaklar	390.049.263	479.205.168
Toplam Satışlar	452.074.250	607.056.048
FAVÖK	(54.466.089)	99.063.367
Net Dönem Kârı/Zararı	(39.703.332)	89.152.729
Hisse Başına Kazanç	(0,61)	1,36

Sektörde sağlam finansal yapısı ve kurumsal itibarı ile tanınan Akenerji, kurulu gücünü beş yıl içerisinde 3.000 MW'a çıkartmayı hedeflemekte, aynı süreçte SEDAŞ dışındaki dağıtım bölgeleriyle de ilgilenerek dikey entegrasyonunu artırmayı planlamaktadır.

2008 Yılı Yatırımları

Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı santrallerimizin yatırımları devam etmektedir. Bu santrallerimiz: Uluabat HES, Akocak HES, Fekeli HES, Fekeli II HES, Burç Bendi HES, Himmetli HES, Gökkaya HES, Saimbeyli HES, Bulam HES ve Ayyıldız RES'tir.

Her zaman sektördeki gelişmeleri takip eden Akenerji, yatırımlarında karbon ticareti imkânlarından yararlanmak için gerekli çalışmalara başlamış durumdadır. Toplam kapasite olarak, 388 MW'ı bulan hidrolik ve rüzgâr santrali yapımı aşamasında olan Akenerji, santrallerin devreye girmesi ve temiz enerji üretimiyle bir milyon tonu aşan CO₂ salınımını engellemiş olacaktır.

Akenerji, halen inşaat aşamasında olan hidroelektrik santraller ve rüzgâr santralleri için toplam olarak 650 milyon ABD doları harcamayı öngörmektedir ve yatırımları için gerekli finansman yapısını hazırlamaktadır. Akenerji, global mali kriz sonrası sektördeki arz-talep dengesini dikkate alarak, yatırımlarına planladığı şekilde tüm hızıyla devam etmektedir.

Devam eden yenilenebilir enerji yatırımları dışında, Akenerji'nin Çanakkale bölgesinde toplam 170MW kapasiteli iki rüzgâr santrali başvurusu, İzmir'de dört ve Bursa'da bir adet jeotermal kaynak arama ruhsatı bulunmaktadır. Akenerji, CEZ ortaklığından aldığı yeni güçle, elektrik üretim yatırımlarına hız verecektir. Özellikle CEZ'in kömür ve nükleer santral tecrübesini göz önüne alan Akenerji, termik alanlarda büyümeye öncelik verecektir.

Sektörde sağlam finansal yapısı ve kurumsal itibarı ile tanınan Akenerji, kurulu gücünü bu yatırımlarla beş yıl içerisinde 3000MW'a çıkartmayı hedeflemiştir. Entegre enerji şirketi olma vizyonu ile Akenerji, SEDAŞ dışındaki dağıtım bölgeleriyle de ilgilenmektedir.

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 Projesi'ne en yüksek teklifi vererek 49 yıllığına işletmeye hak kazanmıştır.

Projenin en geç 2009 yılı ikinci yarısında tamamlanması planlanmaktadır. Projenin en önemli aktivitesi olan TBM (Tünel Delme Makineleri) ile tünel açma işinin %70'i bitmiştir. Bu proje için yaklaşık 127 milyon ABD doları tutarında bir yatırım yapılması öngörülmektedir. Marmara Bölgesi'nde Susurluk Havzası'nda bulunan Çınarcık Barajı ve Uluabat Kuvvet Tüneli HES Projesi işletmeye alındığında 100MW kurulu güce ve yılda 422 milyon kWh üretime sahip olacaktır.

Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali

Akenerji'nin 25.04.2006 tarihli EPDK ihalesi sonucu aldığı Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali için su kullanım anlaşmasını 16.06.2005 tarihinde imzalamıştır. Bu projelere yönelik üretim lisansı ise 23.11.2005 tarihinde alınmıştır. Eylül 2006'da Çevresel Etki Değerlendirmesi'nden (ÇED) olumlu görüşünü alan Akenerji, hızla saha çalışmalarına başlamıştır. Akenerji, 48 ayda bitirmeyi öngördüğü projeyi, 2009 yılı ikinci yarısında devreye sokmayı amaçlamaktadır. İnşaat işlerinin önemli bir kısmı biten projenin elektromekanik montajının 2009'da tamamlanması planlanmaktadır. Tesis için toplam 116 milyon ABD doları yatırım yapılacaktır. Trabzon ili Araklı ilçesinde yer alan Erikli, Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidroelektrik Santrali tamamlandığında 81MW kurulu güçle yılda 257 GWh üretim yapacak ve Akenerji'nin ortalama elektrik üretim maliyetinin iyileştirilmesine önemli katkıda bulunacaktır.



2008 yılı başında Batıçim Santrali'ni satan ve Alaplı Santrali'ni kapatan Akenerji şu an itibariyle Bozüyük, Çerkezköy, Kemalpaşa, Yalova ve Yalova Akal santrallerinde üretime devam etmektedir.



Akkur A.Ş. Fekeler I Hidroelektrik Santrali, Fekeler II Hidroelektrik Santrali ve Burç Bendi Hidroelektrik Santrali

Akenerji yapılanma stratejisini, üretim çeşitliliğinin yanı sıra kapasitesi ve verimliliği düşük santralleri kapatarak etkin bir biçimde yenilenebilir ve yerli kaynak üretimi üzerine kurmaktadır. Şirket, bu stratejisi çerçevesinde Adana ve Adıyaman'da hidroelektrik santral kurma iznine sahip olan Akkur Enerji'yi satın almıştır. 15.592.500 ABD doları bedel karşılığında satın alınan Akkur Enerji'nin bünyesinde Adıyaman'da kurulacak olan 28MW kurulu gücündeki Burç Bendi ve Hidroelektrik Santrali Projesi ile Adana'da kurulması planlanan 30MW gücündeki Fekeler I HES ve 70MW gücündeki Fekeler II HES Projesi yer almaktadır. Burç Bendi, Fekeler I ve Fekeler II projelerinde inşaat çalışmaları ivedilikle devam etmekte olup Burç Bendi'nin 2010'un ikinci çeyreğinde, Fekeler I ve Fekeler II'nin 2011'in ilk yarısında üretime geçmesi hedeflenmektedir.



Mem Enerji Himmetli Hidroelektrik Santrali, Gökkaya HES Bulam Regülatörü ve HES, Saimbeyli HES

Adıyaman'da kurulması planlanan Bulam Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali Projesi (7MW) lisansına sahip olan Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi'nin 10.642.500 ABD doları bedelle alınmasına 2007 yılında karar verilmiştir. Ayrıca, Mem Enerji'ye ait Yamanlı III (Himmetli-Gökkaya-Saimbeyli) (57MW) için üretim lisansı alınmış olup proje ve inşaat öncesi çalışmalar devam etmektedir. Bu amaçla, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na lisans tadil başvurusunda bulunulmuş ve lisans yenilenmiştir. Projenin mühendislik işleri devam etmekte olup, Santralin 2011'in ikinci çeyreğinde üretime geçmesi planlanmaktadır.

Ayyıldız RES

Hidroelektriğin yanı sıra, rüzgâr enerjisiyle ilgili yatırım fırsatlarını da yakından takip eden Akenerji, Balıkesir'in Bandırma ilçesinde 15MW kurulu gücünde bir rüzgâr santrali kurulması için EPDK'dan üretim lisansı almıştır. Söz konusu yatırımla ilgili bütün tasarım ve değerlendirme çalışmaları tamamlanmış olup türbin tedarikçisi belirlenmiş ve proje sahasında inşaat çalışmalarına başlanmıştır. 2009 yılı Temmuz ayında kurulum ve test çalışmalarının tamamlanmasından sonra aynı yıl içinde santralden üretilen enerjinin şebekeye verilmesine başlanacaktır.

Akenerji, belirtmiş olduğumuz tüm yenilenebilir enerjiye dayalı yatırımları için karbon sertifikası çalışmalarına başlamıştır.

Hedef: Beş yılda 3.000 MW kurulu güç.

Geleceğe bakış: Öngörüler ve beklentiler

Ülkemizde yıllık ortalama %8 oranında artış gösteren enerji ihtiyacına karşılık aynı oranda yatırım gerçekleştirilemiyor oluşu, enerji sektörünün stratejik değerini daha da öne çıkarmaktadır.

Elektirikteki arz-talep dengesizliği ve enerji sıkıntısının hızla sanayileşen Türkiye'nin büyüme ivmesine negatif etkisi açısından yaratacağı sıkıntılar, Akenerji'nin dikkat çekmek istediği en önemli konulardan biridir. Bugün itibarıyla, global finansal kriz, ülkemizdeki sanayi tüketimini de etkilemiş ve bu vesileyle 2009'da yaşanabilecek elektrik sıkıntısı bir nebze ertelenmiştir.

Önceki yıla oranla %4,3 talep artışının gözlemlendiği 2008 yılında, toplam elektrik tüketimi 198 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir. 2009'daki yavaşlamanın uzun süreli olmayacağı ve 2020'ye dek her yıl yaklaşık 4-5 milyar ABD doları değerinde yatırıma ihtiyaç duyulacağı öngörülmektedir.

Geçtiğimiz yıl doğal gaza yaklaşık %80, elektriğe ise yaklaşık olarak sanayide %50 ve konutta %60 zam gelmiştir. 2008 yılında petrol fiyatlarında gözlenen ani düşüşün etkisi doğal gaz birim fiyatlarına henüz tam olarak yansımamıştır. 2009 yılının ilk aylarında bu etkinin doğal gaz fiyatlarına yansımaları beklenmekte ve maliyetlerdeki düşüşün üretici ve tüketiciye olumlu yansımaları öngörülmektedir.

Bunların yanında 2009'da, geçtiğimiz yıl başlanmış bulunan TEDAŞ Elektrik Dağıtım Şirketleri özelleştirme ihalelerinin son hızla devam etmesi, Afşin Elbistan C-D, nükleer enerji santral ihalelerinin tamamlanması ve EÜAŞ Portföy Üretim Şirketlerinin özelleştirilmesine başlanması beklenmektedir.

Söz konusu ihale ve özelleştirmeleri yakından takip eden ve önümüzdeki beş yıl içerisinde 3.000 MW kurulu güce ulaşmayı hedefleyen Akenerji, devam eden yatırımlarına yenilerini eklemek üzere hazırlıklarını yapmaktadır.

Saygılarımla,

Ahmet Ümit Danışman

Yönetim Kurulu Üyesi ve
Genel Müdür





İNSAN KAYNAKLARI

Akenerji insan kaynakları yaklaşımı, Akkök Grubu stratejileriyle paralel olarak değişim odaklı, stratejik bilince sahip ve çözüm üretebilen bir takım olma yönündedir.

Akenerji'nin insan kaynakları politikası, çalışan memnuniyetine dayalı uygulamalar ve sahip olduğu kaliteli iş gücüyle sektörde örnek teşkil eden, herkesin mensubu olmayı öncelikle tercih edeceği bir kurum olmaktadır.

Akenerji, kendi alanında uzman veya uzmanlaşma potansiyeline sahip, iyi eğitilmiş ve Şirket'in hedefleri doğrultusunda hareket edecek bir kadro yapısı kurmaya özen göstermektedir.

Bu anlamda Akenerji insan kaynakları yaklaşımı, Şirket ve Holding stratejileriyle paralel olarak değişim odaklı, stratejik bilince sahip ve çözüm üretebilen bir takım olma yönündedir. Güçlü iletişim becerisiyle takım çalışmasına yatkın ve sonuç odaklı insan gücü sayesinde sektörün değişen koşullarında rekabet avantajını her zaman devam ettirmektedir.

Akenerji, çalışanlarına tüm potansiyellerini sergileyebilecekleri yaratıcı ve geliştirici kültürü destekleyen bir çalışma ortamı ve insan kaynakları araçları sunmayı ilke edinmiştir.



KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

1. Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Beyanı

Müşterilerimiz, çalışanlarımız ve hissedarlarımız için sürekli değer yaratmayı amaçlayan Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. rekabetin ve değişimin hızlandığı bir dönemde, finansal performans kadar kurumsal yönetim uygulamalarının kalitesinin de önem kazandığının bilincindedir. Şirketimiz kurulduğu günden bugüne kadar kurumsal yönetim anlayışı çerçevesinde; hissedarlarımız, müşterilerimiz, çalışanlarımız ve diğer kurum ve kuruluşlarla olan ilişkilerimizde uyguladığımız temel yönetim prensiplerimiz mevcuttur.

Bunlar;

Güven: Güven ve istikrar en önem verdiğimiz değerlerin başında gelmektedir. Enerji sektörünün temelinde güvenin yattığı bilinciyle müşterilere, hissedarlara ve çalışanlara, tedarikçilere, açık anlaşılır ve doğru bilgiler verilir. Zamanında, eksiksiz, verilen sözler doğrultusunda etkin bir çalışma içinde bulunmaktayız.

Dürüstlük: Çalışma ve faaliyetlerimizde, müşteriler, çalışanlar, hissedarlar, grup şirketleri, bankalar ve diğer kurum ve kuruluşlarla olan ilişkilerimizde dürüstlük ilkesine, ahlaki ve mesleki kurallara bağlı kalırız.

Hesap Verilebilirlik: Şirketimiz Yönetim Kurulu ve Üst Düzey Yönetimi Şirketimizin kârlılığını, pay sahiplerinin menfaatlerini ön planda tutarak görevlerini ifa ederler. Bu doğrultuda Şirket'in tüzel kişiliğine ve dolayısıyla pay sahiplerine hesap verme zorunluluğu taşır.

Müşteri Memnuniyeti: Kaliteyi ve müşteri memnuniyetini daima ön planda tutarız.

Şeffaflık: Müşterilerimizin, çalışanlarımızın, pay sahiplerinin, denetleyici kurumların kamunun Şirketimizin durumu hakkında bilgi sahibi olmalarını sağlayacak düzenlemeleri yaparız.

Ticari sır niteliğindeki ve henüz kamuya açıklanmamış bilgiler hariç olmak üzere, Şirket ile ilgili finansal ve finansal olmayan bilgileri zamanında, doğru, anlaşılabilir, yorumlanabilir ve kolay erişilebilir bir şekilde kamuya duyururuz.

Müşterilerimize, kendilerine sunulan ürünlerle ilişkin olarak açık ve net bir şekilde bilgiler veririz.

Sosyal Sorumluluk: Şirketimiz tüm yatırımlarında Şirket imajı ve kârlılığı ile birlikte toplumsal faydanın gözetilmesi ve çevreye saygı ilkeleri ışığında sosyal ve kültürel etkinliklere destek olmaya özen gösterir. Şirketimiz dikkatli, istikrarlı ve güvene dayalı bir yönetim tarzını benimsemiştir. Dünyadaki uygulamalara paralel olarak Sermaye Piyasası Kurulu'nun (SPK) oluşturduğu "Kurumsal Yönetim İlkeleri" mevcut ve potansiyel ortaklarımızın, çalışanlarımızın, müşterilerimizin, düzenleyici otoritenin, uluslararası ve ulusal kamuoyunun güvenini güçlendirmek ve artırmak amacını taşımaktadır.

Bu doğrultuda Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Kurumsal Yönetim İlkeleri'ni uygulayacağını ve bu ilkelerin gerektirdiği düzenlemeleri güncel uygulamalar çerçevesinde hayata geçireceğini beyan etmektedir.

BÖLÜM I-PAY SAHİPLERİ

2. Pay Sahipleri ile İlişkiler Birimi

Pay sahipleri ile ilişkiler Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcılığı bünyesinde yürütülmektedir. Hisse senetleriyle ilgili temettü ve sermaye artırım işlemleri SPK tebliğlerine uyularak Şirket'in anlaştığı banka şubeleriyle yapılmaktadır. Anlaşma süresi bitince şirket merkezinde özel programla takip edilmekte ve hissedarların hakları yerine getirilmektedir.

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. Ayrıca asgari yılda bir kez olmak üzere Şirket'in yurt dışındaki yatırımcılara tanıtımını gerçekleştirmek ve Şirket'in stratejik ve finansal durumuyla ilgili bilgi vermek amacıyla Road Show yapılmaktadır.

17.03.2009 tarihi itibarı ile bu görevi sürdürmek üzere Pay sahipleri ile İlişkiler Birimi kurulmuştur.

3. Pay Sahipleri Bilgi Edinme Haklarının Kullanımı

Pay sahiplerinin bilgi talepleri yazılı, telefon ve elektronik ortamda cevaplandırılmaktadır. Şirket'in faaliyetleri hakkında web sayfamız mevcut olup gerekli güncellemeler düzenli olarak yapılmaktadır. Ayrıca pay sahipleri web sayfamızda da bulunan şirket mail adresimize (info@akenerji.com.tr) mesaj göndererek bilgi alabilirler.

Dönem içinde veya önceki dönemlerde özel denetçi tayin talebi olmamıştır.

4. Genel Kurul Bilgileri

Genel Kurul ilanı Genel Kurul tarihinden 15 gün önce iki gazetede yayımlanır ve İMKB'ye bildirilir. Yayımlanan genel kurul ilanı; gündemi, genel kurul tarihi, saati, yeri ve katılma şartlarını içerir. Toplantı tutanağı ve hazırlan cetvelleri isteyen ortağa verilir. Borsa, aracı kurum ve basın temsilcileri Genel Kurul'a katılmamaktadır.

Toplantı sonrasında toplantı evrakları SPK ve İMKB'ye ulaştırılmaktadır. 2008 yılında yapılan Genel Kurul'da toplantı nisabı %74,72 olarak gerçekleşmiştir. Toplantı esnasında Genel Kurul katılımcılarından herhangi bir soru gelmemiştir. Pay sahipleri tarafından verilen öneriler Genel Kurul onayına sunulmuş olup oy çokluğuyla kabul edilmiştir. Mal varlığının alınıp satılıp kiralınmasına dair yetki Şirket Ana Sözleşmesi'nin 15. maddesi gereğince Yönetim Kurulu'na verildiği için Genel Kurul gündemine bu konular alınmamaktadır.

5. Oy Hakları ve Azınlık Hakları

Şirket Ana Sözleşmesi'nde imtiyazlı oy hakkı yoktur. Her pay bir oy hakkına sahiptir. Azınlık paylarının yönetimde temsiline ve birikimli oy kullanma yöntemine ait uygulamamız bulunmamaktadır.

6. Kâr Dağıtım Politikası ve Kâr Dağıtım Tavanı

Şirketimiz bugüne kadar Şirket'in finansal performansı sektörel konjonktür ve ülkemizin içinde bulunduğu ekonomik koşulları dikkate alarak SPK mevzuatına uygun olarak ortaklarına kâr dağıtımını nakit ve/veya senet olarak gerçekleştirmiştir. Gelecek yıllarda da SPK mevzuatının öngördüğü düzenlemeler çerçevesinde Şirketimiz ortaklarına kâr dağıtım kararını Şirket'in finansal performansını, öngörülen yatırım projelerini, sektörel ve ekonomik koşulları dikkate alarak oluşturacaktır. Son beş yılın temettü dağıtım bilgileri aşağıdaki tabloda verilmiştir.

7. Payların Devri

Şirketimizin hisse senetleri nama olup Ana Sözleşme'de payların devrine ilişkin kısıtlayıcı bir hüküm yoktur. Tamamı İMKB'ye kote olan hisse senetlerinin devri TTK, SPK, EPDK ve MKK kanunu hükümlerine göre yapılabilir.

Son Beş Yıl Temettü Dağıtım Oranları

Bil. Dön.	Top. Dağ.	Bed. Siz	Dağ. Kâr	Ödenmiş Ser.
2007	-	-	-	65.340.000
2006	-	-	-	65.340.000
2005	-	-	-	65.340.000
2004	-	-	-	65.340.000
2003	%20	-	8.442.799	59.400.000

BÖLÜM II-KAMUYU AYDINLATMA ŞEFFAFLIK

8. Şirket Bilgilendirme Politikası

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 tarafından, kurumsal ilkelerimiz ve SPK mevzuatı gerekleri çerçevesinde aşağıda açıklandığı şekilde gerçekleştirilir.

SPK mevzuatı gereğince, Şirket'in hisse fiyatını etkileyecek derecede öneme sahip bilgiler SPK ve İMKB'ye bildirildikten sonra aracı kurumlar ile paylaşılır.

Aracı kurumlardan gelen görüşme talepleri Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı katılımıyla gerçekleştirilir.

Aracı kurumlardan gelen sorular Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı'nın bilgisine ve onayına sunulur.

Şirketin hisse senedi fiyatını artırmak amacıyla aracı kurumlar aracılığıyla roadshow, yatırımcı toplantıları düzenlenir. Bu toplantılarda aracı kurum temsilcilerine ve yatırımcılara Akenerji'nin son dönem mali performansı, yıllık ve stratejik hedefleri, pazardaki yeri ve rakipleri hakkında bilgiler sunulur.

Genel Müdür ve/veya Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı bu tür toplantıları senede en az 1 kez gerçekleştirmeye gayret eder.

Kuruluşun 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 yayınlanan faaliyet raporu düzenli olarak elektronik ortamda aracı kurumlara ve yatırımcılara gönderilir.

9. Özel Durum Açıklamaları

Kamuyu aydınlatma ve şeffaflık ilkesi çerçevesinde, başta ortaklarımız olmak üzere menfaat sahipleriyle diğer ilgililerin zamanında bilgilendirilmesini temin etmek amacıyla 2008 yılında 33 adet "Özel Durum Açıklaması" yapılmıştır. Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine uygun ve zamanında açıklanan "Özel Durum Açıklamaları" için Sermaye Piyasası Kurulu veya İstanbul Menkul Kıymetler Borsası tarafından ek açıklamaya ihtiyaç duyulmamıştır.

10. Şirket İnternet Sitesi ve İçeriği

Kuruluşun www.akenerji.com.tr adresinden ulaşılabilen bir internet sitesi mevcuttur. İnternet sitemizde son durum itibarıyla ortaklık ve yönetim yapısı, periyodik mali tablo ve raporlar, şirket tarihçesi, şirket amacı, şirket ile ilgili önemli güncel gelişmeler, hisse senetlerimizin günlük borsa değeri gibi bilgiler bulunmakta olup SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri gereği sayılan tüm bilgiler tamamlanmak üzere sitemiz revize edilecektir. Ayrıca kuruluş hakkında daha fazla bilgi almak isteyenler info@akenerji.com.tr adresine mesaj gönderebilirler.

11. Gerçek Kişi Nihai Hakim Pay Sahibi/ Sahiplerinin Açıklanması

Şirket'in ana ortakları olan Akkök Sanayi ve Yatırım Geliştirme A.Ş.'de Dinçkök, Emniyet Ticaret A.Ş.'de Lodrik aileleri hakim pay sahipleridir. Ortaklık yapısı her yıl faaliyet raporunda yayınlanmaktadır.

12. İçeriden Öğrenebilecek Durumda Olan Kişilerin Kamuya Duyurulması

Akenerji'de içeriden öğrenebilecek konumda bulunan kişi ve bölümler Genel Müdür, Finansman ve Mali İşler Genel Müdür Yardımcısı, Muhasebe Müdürlüğü ve Bilgi İşlem Müdürlüğü'nden oluşmaktadır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

BÖLÜM III-MENFAAT SAHİPLERİ

13. Menfaat Sahiplerinin Bilgilendirilmesi

Akenerji ile ilgili menfaat sahipleri (paydaşlar) hissedarlar, çalışanlar, müşteriler, tedarikçiler, toplum ve resmi kurumlar olarak belirlenmiştir. Akenerji ana ve ara amaçlarını, politika ve stratejilerini ve Şirket hedeflerini paydaşlarının mevcut ve gelecekteki beklentilerini dikkate alarak belirlemektedir. Bu süreçte paydaşlarla çeşitli yöntemlerle bilgi paylaşımı gerçekleştirilmektedir.

Tedarikçilerimizin Şirketimiz şartlarını karşılayan ürün sağlama yeteneği temelinde seçilmesi ve yıllık performanslarının değerlendirilmesi amacıyla Tedarikçi Performans Sistemi kullanılmaktadır. 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.

Müşterilerimizin değişen mevzuat koşullarıyla ilgili periyodik olarak bilgilendirmekteyiz.

Buna ek olarak TEDAŞ, TEİAŞ, EPDK gibi kurum ve kuruluşların teknik gerekliliklerinin yerine getirilmesi için müşterilerimize destek verilmektedir.

Akenerji Yönetimi santrallerinin yerleşik bulunduğu bölge halkıyla zaman zaman sosyal etkinliklerle bir araya gelmekte ve bu faaliyetler esnasında Akenerji'nin toplam kalite faaliyetleri, çevre faaliyetleri ve şirket politikaları gibi konularda ziyaretçiler sunumlar ve el kitapçıkları aracılığıyla bilgilendirmektedir.

Akenerji'de çalışanlarla kuruluşun, açık ve dürüst iletişim kurma anlayışı ve çalışan memnuniyetinin sağlanması insan kaynakları yönetimi politikasının temelini oluşturmaktadır. Kuruluşumuzda yukarıdan aşağıya, aşağıdan yukarıya ve yatay iletişim kanallarının başlıca örnekleri olarak İntranet veritabanı, üst yönetim bilgilendirme toplantıları, performans değerlendirme toplantıları sayılabilir. Bu iletişim araçları kullanılarak çalışanlarımıza, şirket faaliyetlerimiz, prosedürlerimiz, yönetmeliklerimiz ve kalite politikamız duyurulmakta, onlarında görüşleri de alınmaktadır.

14. Menfaat Sahiplerinin Yönetime Katılımı

Akenerji'de ISO 9001-2000 belgesinin yenilenmesi amacıyla Kalite Proje Ekibi kurulmuştur. Bu ekibin amaçları arasında tüm birimlerle işbirliği yaparak çalışanlardan gelen önerileri yıl içinde değerlendirmek, sonuçları yönetimin onayına sunmak bulunmaktadır. Yapılan bu çalışma Akenerji'nin şirket içi iletişimde önemli bir yer tutar.

15. İnsan Kaynakları Politikası

İnsan kaynakları politikamız, çalışan memnuniyetine dayalı insan kaynakları uygulamaları ve sahip olduğu kaliteli işgücüyle sektörde örnek teşkil eden, herkesin mensubu olmayı öncelikle tercih edeceği bir kurum olmaktır.

Akenerji, kendi alanında uzman veya uzmanlaşmaya aday potansiyele sahip, iyi eğitilmiş ve Şirket'in hedefleri doğrultusunda hareket edecek bir kadro yapısı kurmaya özen gösterir.

Bu anlamda yaklaşımımız, Şirket ortak yetkinlikleriyle paralel olarak, değişim odaklı, stratejik bilince sahip, çözüm üretebilen, güçlü iletişim becerisiyle birlikte takım çalışmasına yatkın ve sonuç odaklı insan gücümüz sayesinde sektörün değişen koşullarında rekabet avantajlarımızı devam ettirmektedir.

Akenerji, çalışanlarına tüm potansiyellerini sergileyebilecekleri yaratıcı ve geliştirici bir kültürü destekleyen bir çalışma ortamı sunmayı ilke edinmiştir.

16. Müşteri İlişkileri Hakkında Bilgi

Türkiye'nin önde gelen sanayi ve ticarethane kuruluşlarına elektrik enerjisi tedarik eden Akenerji, satış ve pazarlama faaliyetlerini müşteri odaklı hizmet anlayışıyla yürütmektedir.

Müşterilerinin bir kısmının elektrik enerjisi ihtiyacı ulusal enerji şebekesi üzerinde TEİAŞ ve TEDAŞ hatları vasıtasıyla karşılanırken (transfer müşterileri), diğerlerinin enerji ihtiyacı ise Akenerji Santrallerinden müşteriye kadar tesis edilen direkt hatlar vasıtasıyla karşılanmaktadır (bara müşterileri).

Transfer müşterilere tedarik edilen enerjinin teknik kalitesi TEDAŞ hatlarının kalitesiyle sınırlı olup, bara müşterilerine tedarik edilen enerjinin teknik kalitesi ise Akenerji'nin yüksek kalite standartlarında sunulmaktadır. Gerek transfer müşterileri, gerekse bara müşterilerine verilen hizmet kalitesinin yüksek standartta sağlanabilmesi için periyodik olarak Müşteri Memnuniyeti Anketi yapılmaktadır. Anket sonuçlarına göre, gerekli durumlarda, müşteri memnuniyetini ve hizmet kalitesinin arttıracak 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, topluma karşı olan sorumluluğunun bilinciyle çevre kirliliğini önlemek ve doğal kaynakları korumak için faaliyetleri esnasında gerekli önlemleri alan bir kuruluştur.

Kuruluşumuzun "Kalite Politikası" kapsamına da giren yenilikçi ve çevreyle uyumlu teknolojilerin bulunması, geliştirilmesi, benimsenmesi ve uygulanmasına özen gösterilmektedir.

Uygulanan her türlü yenilikçi projelerde Çevre Mevzuatına tam uyum, Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) aşamasından itibaren başlamaktadır. Ayrıca santrallerimizden çıkan atıkların bertaraf ve geri kazanım işlemleri, T.C. Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından yayımlanan yönetmelik hükümlerince yapılmaktadır. Yalova'da kurulu bulunan Akkök Şirketler Grubu'na bağlı Akenerji, Aksa, Ak-Kim ve Ak-Tops şirketlerinin çevre konularındaki faaliyetlerinde birbirlerine destek olmaları, çalışanların ve halkın çevre bilincinin artırılması için eğitim ve bilgilendirme çalışmaları yapılması amacıyla 1993 yılında Akçevre organizasyonu kurulmuştur.

Akçevre Kurulu, şirket çalışanlarının yanı sıra bölge okullarda öğrenim gören öğrencilere yönelik olarak çeşitli yarışma ve sosyal etkinlikler düzenlemektedir. Şirket çalışanlarına yönelik olarak her yıl düzenlenen ve ilki 1997 yılında verilen “Çevre Duyarlılığı Ödülleri” değerlendirmesi, verildiği yıl içerisinde 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 konu olup, işçilerin sağlığını ve güvenliğini korumak için mesleki risklerin önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dahil gerekli her türlü önlemler alınmakta, organizasyonlar yapılmakta, araç ve gereçler sağlanmakta, gerekli prosedür ve talimatlar hazırlanarak bu konuda çalışanlar bilgilendirilmektedir.

Akkök Acil Durum Denetleme Kurulu, Akkök Grubuna 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 üretimin aksamadan devam etmesini sağlamaya yönelik yapılacak çalışmaların kontrolü ve denetimi amacıyla kurulmuştur. Akkök Acil Durum Hazırlık, Yönetim, Denetim Prosedürü çerçevesinde Akkök Grubuna bağlı şirketlerin denetimleri yapılmaktadır. Denetim sonucunda kuruluşlarımızda saptanan kuvvetli yönler ile iyileştirilmeye açık alanları içeren bilgilerle hazırlanan raporlar ilgili kuruluşlara iletilmektedir.

Kurulduğu günden bu yana, Akenerji’nin mevcut santralleri çevresinde yaşayanların Akenerji hakkında olumlu algılamaları, sağlanan iş imkânları, ekonomik ve diğer katkılar sayesinde artarak devam etmektedir.

BÖLÜM IV-YÖNETİM KURULU

18. Yönetim Kurulunun Yapısı, Oluşumu ve Bağımsız Üyeleri

Yedi kişiden oluşan Yönetim Kurulu, Başkan, Başkan Yardımcısı Üye, Üye, Üye, Üye (bağımsız denetimden sorumlu) iki kişi ve üye (genel müdür) olmak üzere teşkil etmiştir. Yönetim Kurulu’nda beş kişi icracı olarak bulunmaktadır.

Kendi aralarında işin nevine göre görev bölümü yapmışlardır. Yönetim Kurulu Üyeleri’nin Şirket dışında başka görev veya görevler alması belirli kurallara bağlanmamıştır.

19. Yönetim Kurulu Üyelerinin Nitelikleri

Yönetim Kurulu Üyelikleri’ne sektör bilgisine haiz, yönetim ve denetim tecrübesi sahibi, yüksek tahsilli ve nitelikli kişiler aday gösterilir ve seçilirler. Şirket Ana Sözleşmesi’nde Yönetim Kurulu Üyelikleri için nitelik özellikleri yer almamaktadır.

20. Şirketin Misyon ve Vizyonu ile Stratejik Hedefleri

Misyon

Türkiye enerji sektöründe, kalite odaklı yaklaşımıyla, azami verimle faaliyet gösteren, entegre ve öncü elektrik şirketi olmak.

Vizyon

Öncü konumunu her zaman muhafaza ederek, proaktif yaklaşımla Türkiye enerji sektörünü yönlendiren en büyük şirketlerden biri olmak.

Misyon ve Vizyon, tüm Akenerji çalışanlarıyla, toplantılar, oryantasyon gibi yöntemlerle sistematik olarak paylaşılmaktadır.

Şirketimiz, her yıl başında o yıla ait şirket hedeflerini belirlemede, gerektiğinde revize etmekte; şirket ve bölüm hedeflerini çalışanlarımızla paylaşmaktadır. Şirket hedeflerimiz; ana amaç, ara amaç, şirket politika ve stratejilerine uygun olarak her yıl 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 hedefler olup tüm çalışanlara paylaştırılmaktadır. Her yıl Temmuz ayı içerisinde her bir çalışan ve ilk amiri bir araya gelerek bireysel hedefleri izleme ve gözden geçirme toplantıları yapmaktadır.

Konulan hedefler, Yönetim tarafından Gözden Geçirme Faaliyet Toplantıları’nda ara ve yıl sonu dönemlerde değerlendirilmektedir.

21. Risk Yönetim ve İç kontrol Mekanizması

Şirketimizde, risk yönetimini etkin gerçekleştirmek amacıyla ayda bir kez Finansman ve Risk Yönetimi Kurulu yapılır. Kurula Genel Müdür başkanlık eder. Diğer üyeler, iki İcra 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.

Ayrıca Akenerji’de uygulanan teknolojilerin doğal bir sonucu olarak var olan risklerin; çalışanlarımızın sağlıklarına ve güvenliklerine, işyerimize ve çevreye herhangi bir tehlike oluşturmayacak şekilde kontrol altında tutulmalarının izlenmesini sağlamak amacıyla tüm fabrikayı kapsayan “risklerin kontrol altında tutulmalarının izlenmesi” prosedürü uygulanmaktadır.

22. Yönetim Kurulu Üyeleri ile Yöneticilerin Yetki ve Sorumlulukları

Şirket yöneticilerinin görevleri yazılı iş çerçeveleri ile belirlenmiş olup yapılan görev değişikliklerine göre devamlı güncellenmektedir. Şirket Yönetim Kurulu’nun yetkileri Ana Sözleşme’de belirlenmiştir. Yöneticilerin yetkileri her yıl yeniden düzenlenmektedir.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU

23. Yönetim Kurulunun Faaliyet Esasları

Şirket Yönetim Kurulu Üyeleri'ni bilgilendirmek ve iletişimi sağlamak üzere sekreteryaya görevini yapan bölüm Şirketimizde mevcuttur. Şirketin Ana Sözleşmesi'nde belirlenen yetkiler çerçevesinde Yönetim Kurulu faaliyetlerini icra etmekte olup bugüne kadar tüm kararlar oybirliğiyle alınmıştır. YK üyelerinin ağırlıklı oy hakkı yoktur olumsuz oy hakkı mevcut olup bugüne kadar kullanılmamıştır.

24. Şirketle Muamele Yapma ve Rekabet Yasağı

Türk Ticaret Kanunu'nun 334 ve 335. maddeleri gereğince Genel Kurul'da Yönetim Kurulu Üyeleri'nin rekabet etme yasağı kaldırılmış olup bugüne kadar hiçbir Yönetim Kurulu Üyesi'nin Şirket'le rekabetinden dolayı bir çıkar çatışması oluşmamıştır.

25. Etik Kuralları

Akkök Grubu içerisinde görev alan herkesin sahip olması gereken ve hedeflenen şirket kültürünün desteklenmesi için kritik olan temel yetkinlikler şöyledir.

1. Araştırma ve Bilgi Edinme: En iyi uygulamalar konusunda güncel kalmak ve işinde doğru kararlar alabilmek için kişinin kendi iş çevresi; içinde bulunduğu sektör/pazar ve ekonomik, sosyal, politik çevredeki gelişmeler hakkında daha fazla bilgi edinme isteğidir. Kişi, işi için gerekli olan rutin soruları sormanın ötesinde insanlar ve konular hakkında derinlemesine araştırma yapma ve gelişmeleri anlama; kurumun bütününe ve dışına bakarak işe yönelik problemler veya fırsatları anlama yeteneğine sahiptir.

2. Dürüstlük ve Güvenilirlik: Kişi duygu ve düşüncelerini her durumda açık ve doğru bir şekilde ifade eder; yani davranışları ve sözleri uyum içerisindedir. Hata yaptığında açıkça söyler; başkalarının da aynı açıklık ve dürüstlikle hareket etmelerini bekler.

3. Ekip Çalışması ve İşbirliği: Bir ekibin parçası olarak ekibin diğer üyeleri ile birlikte dayanışma içerisinde çalışma isteği ve becerisidir. Bu yetkinlik, başkaları ile rekabet halinde çalışmanın aksine; bölüm/şirket hedefleri doğrultusunda işbirliği yapma ve ortak hedefleri kişisel hedeflerin önünde tutmayı gerektirir.

4. Müşteriye ve Çalışma Arkadaşlarına

Duyarlılık: Başkalarını anlama isteğini içerir. Başkalarının dile getirmediği veya açıkça ifade etmediği duygu, düşünce ve kaygılarını doğru anlama ve duyarlı olma yeteneğidir. Bu yetkinlik aynı zamanda kültürler arası bir duyarlılığı da içerir.

5. Özgüven: Kişinin kendisine verilen işi en iyi şekilde yapabilmek ve sorunlar karşısında etkin yaklaşımı seçebilmek için gerekli bilgi ve beceriye sahip olduğuna inanmasıdır. Bu yetkinliğe sahip olan kişi, giderek zorlaşan veya üstleri/müşterileri ile fikir ayrılığına düştüğü durumlarda bile kendi yeteneklerine, fikirlerine ve kararlarına olan güvenini ifade eder.

6. Sonuç Odaklılık: Daha iyisini yapma, mükemmeli yakalama ve kendisinin veya başkalarının performansını geliştirecek zorlayıcı hedeflere ulaşma arzusu ve güdüsüdür. Bu yetkinlik, yenilikler yaratmayı ya da mevcut işleri farklı biçimde yapmayı da içerir.

7. Yaratıcılık ve Yenilikçilik: Kişinin çeşitli ortamlarda, farklı birey veya takımlarla etkin bir şekilde çalışma ve yeniliklere uyum sağlayabilme becerisidir. Kişi, farklı ve karşıt görüşleri anlar ve bunlara değer verir. Ayrıca çalıştığı ortam veya yaptığı iş değişimi gerektiriyorsa, bunun gerçekleşmesini sağlar veya yapılan değişikliği kolaylıkla kabul ederek kişisel yaklaşımını yeni duruma göre uyarlar.

26. Yönetim Kurulunda Oluşturulan Komitelerin Sayı, Yapı ve Bağımsızlığı

Bu bölümde Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarını sağlıklı olarak yerine getirmek amacıyla Denetimden Sorumlu Komite yanında Kurumsal Yönetim Komitesi veya başkaca komiteler oluşturup oluşturmadığı, komitelerin başkan ve üyeleri ve nitelikleri, toplanma sıklığı ve ilgili dönemdeki faaliyetleri ile bu faaliyetleri yerine getirirken takip edeceği prosedürlerin olup olmadığı belirtilecek, Kurumsal Yönetim Komitesi oluşturulmaması halinde gerekçesi açıklanacaktır.

Ayrıca, Yönetim Kurulu'nda oluşturulan her bir komite bazında komite başkanlarının bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri arasından seçilip seçilmediği, komitelerin iki üyeden oluşması halinde her ikisinin, ikiden fazla üyesinin bulunması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan üyelerden oluşup oluşmadığı, bir Yönetim Kurulu üyesinin birden fazla komitede görev alıp almadığı, söz konusu prensiplere uyulmaması halinde gerekçesi ile bu prensiplere tam olarak uymama dolayısıyla meydana gelen çıkar çatışmalarına yer verilecektir.

Şirket Yönetim Kurulu 5 icracı 2 bağımsız denetimden sorumlu üyelerden olmak üzere 7 kişidir. Her üç ayda bir mali tablolar Denetim Komitesi'nin onayından geçtikten sonra Yönetim Kurulu'nun görüşlerine sunulur.

27. Yönetim Kuruluna Sağlanan Mali Haklar

Bu bölümde Yönetim Kurulu Üyeleri'ne sağlanan her türlü hak, menfaat ve ücret ile bunların belirlenmesinde kullanılan kriterler, Yönetim Kurulu Üyeleri'nin mali haklarının tespitinde Yönetim Kurulu Üyeleri'nin performansına dayalı olacak ve Şirket'in performansını yansıtacak bir ödüllendirmenin uygulanıp uygulanmadığı belirtilecektir.

Bu bölümde ayrıca Şirket, herhangi bir Yönetim Kurulu Üyesi'ne ve yöneticilerine borç verip vermediği, kredi kullandırıp kullandırmadığı, verilmiş olan borçların ve kredilerin süresini uzatıp uzatmadığı, şartlarını iyileştirip iyileştirmede, üçüncü bir kişi aracılığıyla şahsi kredi adı altında kredi kullandırıp kullandırmadığı veya lehine kefalet gibi teminatlar verip vermediği, eğer bu hususlardan birisi yada birden fazlası uygulanmış ise bunun gerekçesi ile bundan doğan çıkar çatışmaları açıklanacaktır.

Şirket Yönetim Kurulu'na sağlanan maddi haklar Şirket Ana Sözleşmesi'nde yazılıdır. Şirket Ana Sözleşmesi'ni 7.maddesine göre her yıl genel kurulda tespit edilen aylık ücretler ile yine Ana Sözleşme'nin 27/3 maddesindeki safi kârdan %2,5 nispetinde SPK mevzuatına göre dağıtılan kârdan tefrik olur. Bunun dışında Şirket Yönetim Kurulu Üyelerine herhangi bir mali hak sağlanmaz.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ
2008 YILI FAALİYET DÖNEMİ'NİN ORTAKLAR OLAĞAN
GENEL KURULU'NA SUNULAN DENETÇİLER RAPORUDUR

Şirket Unvanı	: Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.
Şirket Merkezi	: Miralay Şefik Bey Sk. No: 15/17 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu/İSTANBUL
Şirketin Sermayesi (Ödenmiş)	: 65.340.000.-TL
Faaliyet Konusu	: Elektrik Enerjisi ve Buhar Üretimi
Denetçilerin Adları ve Görev Süresi	: Bülent ÜSTÜNEL ve Ersin BAŞARAN Görev süresi bir yıldır. Ortak değildir.
Katılan Yönetim Kurulu ve Yapılan Denetleme Kurulu Toplantılarının Sayısı	: Üç Yönetim Kurulu Toplantısına katıldılar. Dört defa şirket defterlerini ve Muamelatını Denetleme toplantısı yaptılar.
Ortaklık Hesaplarının İnceleme Tarihleri ve Kapsam Sonucu	: Mart, Haziran, Eylül, Aralık aylarında yapılan denetlemelerde şirket defterlerinin yasalara uygun olarak tutulduğu ve doğrulayıcı belgelere dayandırıldığı görüldü.
Türk T.K.' nun 353. Maddesine Göre Ortaklık Veznelerinde Yapılan Sayımların Sayısı ve Sonuçları	: İkişer ayda bir olmak üzere yılda 6 defa yapılan vevne sayımlarında mevcutların kayıtlara uygun olduğu görüldü.
Türk T.K.' nun 353/4 Maddesi Uyarınca Yapılan İnceleme Sonuçları	: Ayda bir defa yapılan incelemelerde şirkete rehin ve teminat veya vedia olarak teslim edilen kıymetli evrakların mevzuata uygun olarak düzenlenmiş oldukları ve şirkette muhafaza ve kayıt altında bulunduruldukları tespit edilmiştir.
İntikal Eden Şikayet ve Yolsuzluklar	: Şirket murakıplarına şikayet ve yolsuzluk müracaatı yapılmadı.

Akenerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin 01.01.2008-31.12.2008 dönemi hesap ve işlemlerini Türk Ticaret Kanunu; ortaklığın esas sözleşmesi ve diğer mevzuatı ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre benimsediğimiz ekli 31.12.2008 tarihi itibarıyla düzenlenmiş bilanço, ortaklığın anılan tarihteki gerçek mali durumunu ve 01.01.2008-31.12.2008 dönemine ait kâr-zarar tablosu, anılan döneme ait gerçek faaliyet sonuçlarını yansıtmakta ve kârın dağıtım önerisi yasalara ve ortaklık sözleşmesine uygun olup, bilanço ve kâr-zarar cetvelinin onaylanmasını ve Yönetim Kurulunun aklanmasını teklif ederiz.

Saygılarımızla

Bülent ÜSTÜNEL

Ersin BAŞARAN





**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

**31 ARALIK 2008 VE 2007 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@bdodcnct.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'nın 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan konsolide bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide özkaynak değişim tablosunu ve konsolide nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolara 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/IFRS)'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 yansıtmayı 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 yansıtıp yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, konsolide finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hileden ve usulsüzlükten kaynaklanıp kaynaklanmadığı hususu da dahil olmak üzere önemli yanlışlık içerip içermediğine dair risk değerlendirmesini de kapsayacak şekilde, mesleki kanaatimize göre yapılmıştır. Bu risk değerlendirmesinde, 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 konsolide finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

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

Görüş

Görüşümüze göre, ilişikteki konsolide finansal tablolar, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları'nın 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu, aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal performansını ve nakit akımlarını, TMSK'ca yayımlanan TMS/IFRS çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Görüşümüzü etkilememekle birlikte yapılan açıklama aşağıdaki gibidir;

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin %100'üne sahip olduğu bağlı ortaklık Aken BV'nin henüz faaliyete geçmemesi ve konsolide finansal tabloları önemli ölçüde etkilememesi nedeniyle, adı geçen şirket ilişikteki konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

İstanbul,
17 Mart 2009

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

Ömür Günel
Sorumlu Ortak Başdenetçi

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31.12.2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE BİLANÇO (TL)

		Bağımsız Denetim'den	
	Dipnot Referansları	Geçmiş 31.12.2008	Geçmiş 31.12.2007
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		238.049.931	196.027.874
Nakit ve Nakit Benzerleri	2,3	100.919.999	87.604.911
Finansal Yatırımlar		0	0
Ticari Alacaklar	2,6,25	105.739.438	56.395.108
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar		0	0
Diğer Alacaklar	7	1.569.038	753.012
Stoklar	2,8	5.831.547	7.415.453
Canlı Varlıklar		0	0
Diğer Dönen Varlıklar	14	11.381.909	16.488.938
(Ara Toplam)		225.441.931	168.657.422
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	2,22	12.608.000	27.370.452
Duran Varlıklar		622.744.754	399.746.949
Ticari Alacaklar		0	0
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar		0	0
Diğer Alacaklar	7	63.515	29.727
Finansal Yatırımlar	2,4	1.988.942	2.208.942
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar		0	0
Canlı Varlıklar		0	0
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller		0	0
Maddi Duran Varlıklar	2,9	465.508.156	284.139.378
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	2,10	32.016.913	33.000.628
Şerefiye	2,11	36.758.891	36.758.891
Ertelenmiş Vergi Varlığı		0	0
Diğer Duran Varlıklar	14	86.408.337	43.609.383
TOPLAM VARLIKLAR		860.794.685	595.774.823

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31.12.2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE BİLANÇO (TL)

		Bağımsız Denetim'den	
	Dipnot Referansları	Geçmiş 31.12.2008	Geçmiş 31.12.2007
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		111.161.309	56.877.292
Finansal Boçlar	2,5	34.541.857	8.210.101
Diğer Finansal Yükümlülükler		0	0
Ticari Borçlar	2,6,25	65.797.223	41.285.038
Diğer Borçlar	7	4.734.078	1.928.362
Finans Sektörü Faal.den Borçlar		0	0
Devlet Teşvik ve Yardımları		0	0
Dönem Kârı Vergi Yükümlülüğü	2,12,23	976.755	0
Borç Karşılıkları	2,12	5.099.172	4.820.740
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	14	12.224	633.051
(Ara toplam)		111.161.309	56.877.292
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler		0	0
Uzun Vadeli Yükümlülükler		270.428.208	148.848.268
Finansal Borçlar	2,5	260.447.398	147.454.057
Diğer Finansal Yükümlülükler		0	0
Ticari Borçlar		0	0
Diğer Borçlar		0	0
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar		0	0
Devlet Teşvik ve Yardımları		0	0
Borç Karşılıkları		0	0
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (veya Kıdem Tazminatı Karşılığı)	2,13	1.460.409	1.394.211
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	2,23	8.520.401	0
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler		0	0
ÖZKAYNAKLAR		479.205.168	390.049.263
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		477.783.295	388.839.995
Ödenmiş Sermaye	15	65.340.000	65.340.000
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	15	101.988.910	101.988.910
Hisse Senedi İhraç Primleri	15	48.869.596	48.869.596
Değer Artış Fonları		0	0
Yabancı Para Çevrim Farkları		0	0
Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	15	8.045.482	8.045.482
Geçmiş Yıllar Kâr/Zararları	15	164.588.387	204.126.975
Net Dönem Kârı/Zararı	24	88.950.920	(39.530.968)
Azınlık Payları	2,15	1.421.873	1.209.268
TOPLAM KAYNAKLAR		860.794.685	595.774.823

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31.12.2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE GELİR TABLOSU (TL)

		Bağımsız Denetim'den	
	Dipnot Referansları	Geçmiş 31.12.2008	Geçmiş 31.12.2007
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Satış Gelirleri	16	607.056.048	452.074.250
Satışların Maliyeti (-)	16	(507.494.679)	(438.553.247)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kâr (Zarar)		99.561.369	13.521.003
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Gelirler		0	0
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Giderler (-)		0	0
Finans Sektörü Faaliyetlerinden brüt kâr (zarar)		0	0
BRÜT KÂR/ZARAR		99.561.369	13.521.003
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)		0	0
Genel Yönetim Giderleri (-)	17	(34.366.376)	(68.672.252)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	17	(992.931)	(262.935)
Diğer Faaliyet Gelirleri	19	15.648.208	3.755.022
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	19	(12.647.668)	(3.437.658)
FAALİYET KÂRI/ZARARI		67.202.602	(55.096.820)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kâr/Zararlarındaki Paylar		0	0
(Esas Faaliyet Dışı) Finansal Gelirler	20	44.037.621	15.187.976
(Esas Faaliyet Dışı) Finansal Giderler (-)	21	(12.176.856)	(14.557.245)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRI/ZARARI		99.063.367	(54.466.089)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/Gideri		(9.910.638)	14.762.757
-Dönem Vergi Gelir/Gideri	2,12,23	(1.390.237)	0
-Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	2,23	(8.520.401)	14.762.757
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KÂRI/ZARARI		89.152.729	(39.703.332)
DURDURULAN FAALİYETLER		0	0
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Kârı/Zararı		0	0
DÖNEM KÂRI/ZARARI		89.152.729	(39.703.332)
Dönem Kâr/Zararının Dağılımı		0	0
Azınlık Payları		201.809	(172.364)
Ana Ortaklık Payları		88.950.920	(39.530.968)
Hisse Başına Kazanç	2,24	1,36	-0,61
Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0	0
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç		0	0
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0	0

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31.12.2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI (TL)

	Dipnot	Sermaye	Sermaye Düzeltmesi Farkları	Hisse Senedi İhraç Primleri	Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kâr/ (Zararları)	Net Dönem Kâr/ (Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özsermaye	Azınlık Payları	Toplam
1 Ocak 2007 tarihi itibarıyla bakiye	15	65.340.000	101.988.910	48.869.596	8.045.482	263.886.458	(59.713.368)	428.417.078	1.283.805	429.700.883
Sermaye arttırımı		-	-	-	-	-	-	-	97.248	97.248
Transfer	15	-	-	-	-	(59.713.368)	59.713.368	-	-	-
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi	15	-	-	-	-	(46.115)	-	(46.115)	579	(45.536)
Dönem kârı/(zararı)	15,24	-	-	-	-	-	(39.530.968)	(39.530.968)	(172.364)	(39.703.332)
31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla bakiye	15	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
Sermaye arttırımı		-	-	-	-	-	-	-	16.250	16.250
Transfer	24	-	-	-	-	(39.530.968)	39.530.968	-	-	-
Konsolidasyondaki bağlı ortaklığın oran değişikliğinin etkisi	15	-	-	-	-	(7.620)	-	(7.620)	(5.454)	(13.074)
Dönem kârı	15,24	-	-	-	-	-	88.950.920	88.950.920	201.809	89.152.729
31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla bakiye	15	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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31.12.2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI (TL)

	Dipnot	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
A. ESAS FAALİYETLERDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI			
Vergi öncesi net kâr (+)/zarar (-)		99.063.367	(54.466.089)
Düzeltilmeler:			
Amortisman (+)	18	31.545.885	51.403.840
Kıdem tazminatı	13	(14.780)	151.374
Borç karşılıkları	12	359.410	184.941
Diğer karşılıklar	22	25.880	45.123.698
Şüpheli ticari alacak karşılığı, net	6	1.129.136	79.028
Reeskont gelir (-)/giderleri (+), net	20,21	155.206	39.740
Menkul kıymet veya uzun vadeli yatırımlardan elde edilen kazançlar (-)		(9.447.637)	(9.836.901)
Sabit kıymet satış (kâr)/zararı	19	(4.750.737)	(795.718)
Finansal yatırım satış zararı		20.350	-
Faiz gideri (+)	21	8.855.553	2.768.707
İşletme sermayesindeki değişikliklerden önceki faaliyet kârı (+)		126.941.633	34.652.620
Ticari alacaklardaki artış (-)/azalış (+)		(51.092.869)	(9.961.285)
Stoklardaki artış (-)/azalış (+)		1.583.906	(174.290)
Diğer alacaklardaki artış (-)/azalış (+)		(849.905)	(441.635)
Diğer varlıklardaki artış (-)/azalış (+)	14	5.107.029	(884.456)
Ticari borçlardaki artış (+)/azalış (-)		24.976.473	(4.300.858)
Diğer borçlardaki artış (+)/azalış (-)		2.805.716	723.165
Diğer yükümlülüklerdeki artış (+)/azalış (-)	14	(620.827)	609.748
Faiz ödemeleri (-)		(8.438.367)	(739.270)
Vergi ödemeleri (-)	12	(413.482)	-
Esas faaliyetlerden kaynaklanan net nakit		99.999.307	19.483.739
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI			
Mali varlık alımı, alış (-)/satış (+) tutarının neti		-	-
Finansal yatırım satış tutarı		199.650	2.758.437
Şerefiyedeki artış (-)/azalış (+)	13	-	(14.209.894)
Maddi duran varlık satın alımları (-)	9	(211.593.956)	(72.900.860)
Maddi olmayan duran varlık satın alımları (-)	10	(28.447)	(49.082)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışı nedeniyle elde edilen nakit girişleri (+)		19.178.764	1.250.800
Diğer duran varlıklardaki artış (-)	14	(42.798.954)	(11.584.885)
Tahsil edilen faizler (+)		9.447.637	9.836.901
Tahsil edilen temettüler (+)		-	-
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit		(225.595.306)	(84.898.583)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIMLARI			
Hisse senedi ihracı nedeniyle elde edilen nakit girişleri (+)		-	-
Kısa ve uzun vadeli borçlarla ilgili nakit girişleri/çıkışları		138.907.911	13.451.247
Finansal kiralama borçları ile ilgili ödemeler (-)		-	-
Ödenen temettüler (-)		-	-
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi		-	(45.536)
Konsolidasyondaki bağlı ortaklığın oran değişikliğinin etkisi		(13.074)	-
Yabancı para çevirim farkları		-	-
Bağlı ortaklıklardaki sermaye artışının azınlık payları üzerindeki etkisi		16.250	97.248
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit		138.911.087	13.502.959
Nakit ve nakit benzerlerinde meydana gelen artış/(azalış)		13.315.088	(51.911.885)
Dönem başındaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	2,3	87.604.911	139.516.796
Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	2,3	100.919.999	87.604.911

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

1. Organizasyon ve Faaliyet Konusu

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin (Ana Ortaklık) 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:

Ak-Eİ 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 ****

* Tam konsolidasyon yöntemi ile konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir.

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

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

**** 27 Kasım 2008 tarihinde kurulmuş olup 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 ve bağlı ortaklıklar Akkök Grubu şirketleridir.

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

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık'ın ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Adı	Pay Oranı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%40,86
Ömer Dinçkök	%11,57
Ali Dinçkök	%11,57
Diğer *	%36,00
	%100,00

* Sermayenin %10'undan daha azına sahip ortakların toplamını göstermektedir.

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla çalışan personelin ortalama sayısı 217'dir (31 Aralık 2007-2008).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

2. Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar

i. Sunuma İlişkin Temel Esaslar:

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar 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/IFRS)’nin esas alınacağı hükmü yer almaktadır. Diğer taraftan, aynı Tebliğ’in Geçici 2. Maddesinde, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/IFRS’nin Uluslararası Muhasebe Kurulu (UMSK) tarafından yayımlananlardan farkları TMSK tarafından ilan edilinceye kadar UMS/IFRS’nin uygulanacağı ve bu kapsamda benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK’ca yayımlanan TMS/IFRS’nin esas alınacağı belirtilmektedir.

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

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 2008 tarihli konsolide finansal tabloları 9 Mart 2009 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.

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 bilanço tarihi itibarıyla endekslenen birim değerleri ile göstermeleri ve aynı uygulamayı geçmiş dönemlere de yansıtması 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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 2008		31 Aralık 2007	
Bağlı Ortaklıklar				
Ak-Eİ Yalova Elektrik Üretim A.Ş. *	%	90,01	%	89,95
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	-	
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve				
Ticaret A.Ş. **	%	45,00	-	
Aken BV ***	%	100,00	%	100,00

* 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.

	31 Aralık 2008		31 Aralık 2007	
İştirak				
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ****		-		%33,00

**** 16.07.2008 tarihinde Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'ye satılmış olup, ilişikteki 31 Aralık 2007 tarihli konsolide finansal tablolarda maliyet bedeliyle gösterilmiştir.

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 bağlı ortaklık ve iştirakler satılmaya hazır finansal yatırımlar olarak sınıflandırılır ve maliyet bedelleri üzerinden, varsa, değer kaybı ile ilgili karşılık düşüldükten sonra gösterilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında aşağıdaki prensipler uygulanmıştır:

Tam Konsolidasyon Yöntemi:

- Ana Ortaklık ile bağlı ortaklıkların ödenmiş sermayesi ve satın alma tarihindeki özkaynakları dışındaki bilanço 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 bilançosundaki özkaynağında temsil ettiği değerden mahsup edilir. Kayıtlı değer lehine oluşan fark, pozitif şerefiye olarak konsolide bilançonun aktifinde ayrı bir kalemden 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.
- Satın alınan bağlı ortaklıkların elde etme maliyeti, bağlı ortaklıkların satınalma tarihlerindeki TMS/TFRS'ye göre düzenlenmiş bilançolarındaki özkaynaklarından aldıkları payın değerinden yüksek olması sebebiyle, 36.758.891 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur (Dipnot 11). 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 bilançoda Ana Ortaklığın özkaynaklardaki payından ayrı olarak özkaynaklar içerisinde ve gelir tablosunda 'Azınlık Payları' 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-satımına konu olan, finansal yatırımlar, stoklar, maddi ve maddi olmayan duran varlıklar ve diğer aktifler dahildir.

Özkaynak Yöntemi:

- Özkaynak yöntemine göre, iştirak yatırımı başlangıçta elde etme maliyeti ile kaydedilir. İktisap tarihinden sonra ise, 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 iştirakteki toplam payına eşit ya da bu payın üstünde ise, Ana Ortaklık kendi payının üzerindeki zarar tutarını finansal tablolara yansıtmamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihli konsolide bilançolar ve bilançolara ilişkin dipnotlar ile aynı tarihlerde sona eren yıllara ait konsolide gelir, konsolide nakit akım 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. TMS/TFRS'ye uygun olarak iptal edilen şerefiye itfa paylarının 31 Aralık 2007 tarihinde sona eren yıla ait dönem zararı üzerindeki etkisi, 653.516 TL azaltıcı yönde olup 31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar kârı üzerindeki etkisi ise 76.697 TL artırımcı yöndedir.

vi. 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.

vii. Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar:

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

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

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, cari dönemde TMSK tarafından yayınlanan ve 1 Ocak 2008 tarihinden itibaren geçerli olan yeni ve revize edilmiş standartlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır.

2008 Yılında Yürürlüğe Giren Ancak Şirket'in Operasyonları ile İlgili Olmadığından Uygulanmayan Standartlar, Değişiklikler ve Yorumlar:

Aşağıda yer alan standartlar ile önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar 1 Ocak 2008 tarihinde veya söz konusu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için zorunlu olduğu halde Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların faaliyetleri ile ilgili değildir veya uygulaması tercih edilmemiştir.

- TFRS Yorum 11, "TFRS 2-Grup İçi ve İşletmenin Geri Satın Alınan Kendi Hisselerine İlişkin İşlemler"
- TFRS Yorum 13, "Müşteri Sadakat Programları"
- TFRS Yorum 14, "TMS 19-Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi",

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Henüz Yürürlüğe Girmemiş ve Şirket Tarafından Erken Uygulanması Benimsenmemiş Standartlar ile Mevcut Önceki Standartlara Getirilen Değişiklikler ve Yorumlar:

Aşağıdaki Standartlar, Standartlardaki değişiklikler ve Yorumlar 31 Aralık 2008 tarihinde sona eren dönemden sonrası için geçerli olmak üzere yayınlanmış ve erken uygulamaya da izin verilmiş olmakla birlikte Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar, sözkonusu standart ve yorumların erken uygulanmasını benimsememiştir.

TFRS 1	Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması - TFRS'lerin İlk Kez Uygulanmasında Yatırım Maliyetlerine İlişkin Değişiklik	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TFRS 2	Hisse Bazlı Ödemeler - Hakediş Koşulları ve İptallerine İlişkin Değişiklik	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TFRS 3	İşletme Birleşmeleri - Satın Alma Yönteminin Uygulamasında Kapsamlı Revizyon	1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TFRS 5	Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler - Bağlı Ortaklıktaki Kontrol Payının Satışına İlişkin Plan	1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TFRS 8	Faaliyet Bölümleri	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 1	Finansal Tabloların Sunuluşu - Kapsamlı Gelir Tablosu Oluşturulmasına İlişkin Kapsamlı Değişiklikler - Geri Satın Alma Opsiyonlu Finansal Araçlar ve Nakde Çevrilmelerinde Doğacak Yükümlülüklerin Açıklanması Hakkında Değişiklik - Türev Araçların Cari/Cari Olmayan Olarak Sınıflandırılması	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 16	Maddi Duran Varlıklar - Geri Kazanabilir Tutar, Kiralama Amacıyla Elde Bulundurulanan Varlıkların Satışı	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 19	Çalışanlara Sağlanan Faydalar - Azaltma ve Negatif Geçmiş Hizmet Maliyeti, Plan Yönetim Maliyetleri, Vadesi Gelen Deyiminin Değiştirilmesi, Şarta Bağlı Yükümlülüklerle İlişkin Rehber	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 20	Devlet Teşviklerinin Muhasebeleştirilmesi ve Devlet Yardımlarının Açıklanması - Piyasa Faiz Oranlarının Altında Faiz İçeren Devlet Kredileri	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 23	Borçlanma Maliyetleri - Doğrudan Giderleştirmeyi Engelleyen Kapsamlı Değişiklikler - Borçlanma Maliyetinin Unsurları	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 32	Finansal Araçlar: Sunum - Geri Satın Alma Opsiyonlu Finansal Araçlar ve Nakde Çevrilmelerinde Doğacak Yükümlülüklerin Açıklanması Hakkında Değişiklik	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 39	Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme - Riskten Korunmaya Konu Olabilecek Kalemlerle İlgili Değişiklikler	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TMS 27, 28 ve 31	Konsolide Bireysel Finansal Tablolar, İştiraklerdeki Yatırımlar, İş Ortaklıklarındaki Paylar-Satın Alma Yönteminin Uygulanması Hakkında Kapsamlı Değişiklik	1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TFRS YORUMLARI		
TFRS Yorum 15	Gayrimenkul İnşaat Anlaşmaları	1 Ocak 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.
TFRS Yorum 17	Gayrinakdi Varlıkların Ortaklara Dağıtılması	1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir.

Ana Ortaklık yönetimi, yukarıdaki standart ve yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıkların finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağını düşünmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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 bilanço tarihindeki 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 mevduatlar maliyet değerleriyle, döviz tevdiat hesapları ise bilanço tarihindeki T.C. Merkez Bankası döviz kuru kullanılmak suretiyle Türk Lirası'na çevrilmiş değerleriyle kayıtlarda gösterilmektedir.

Alınan çeklerin vadesi bilanço tarihini 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, bilanço tarihindeki 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.

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.

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

v. Kısa ve Uzun Vadeli Banka Kredileri

Kısa ve uzun vadeli banka kredileri, anapara ve bilanço tarihi 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 bilanço 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. 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.

(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 endekslenerek bilanço tarihindeki Türk Lirası'nın alım gücüne getirilmesinde aktive 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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT

KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(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 endekslenerek bilanço tarihindeki Türk Lirası'nın alım gücüne getirilmesinde aktive 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	5-10 yıl

(f) Yabancı Para Cinsinden Varlık ve Borçlar:

Bilançoda yer alan yabancı paraya bağlı varlıklar ve borçlar bilanço tarihindeki 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 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 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(i) Vergiler:

Kurum kazançları %20 oranında kurumlar vergisine tabidir. Yatırım indirimi istisnası uygulanması halinde diğer Kurumlar Vergisi'nden istisna kazançlarda olduğu gibi bu kârlar dağıtılmadıkça stopaj hesaplanmaz. Bununla birlikte yararlanılan yatırım indirimi, GVK'nun 4842 sayılı Kanunla kaldırılan Ek 1 ila Ek 6'ncı maddelerine dayanıyorsa aynı Kanun'un Geçici 61'nci ve 69'ncü maddeleri uyarınca, yararlanılan yatırım indirimi tutarı üzerinden dağıtılsın, dağıtılmasın %19,8 oranında gelir vergisi stopajı hesaplanır. İstisna kaynaklı olsun olmasın tam mükellef gerçek kişiler ile dar mükellef gerçek kişi ve 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 ve yukarıda belirtilen %19,8 stopaj yapılmış yatırım indirimlerine tekabül eden kârlardan yapılması durumunda gelir vergisi stopajı doğmayacaktır. Cari yıl ve geçmiş yıl kârlarının sermayeye ilavesi suretiyle yapılan kâr dağıtımlarında da gelir vergisi stopajı hesaplanmamaktadır. Diğer yandan tam mükellef kurumlara yapılan kâr dağıtımlarında da stopaj yapılmamaktadır.

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 Kanununun 5024 sayılı Kanunla değiştirilen mükerrer 298 inci maddesi uyarınca, bilanço esasına göre defter tutan mükellefler, TEFE deki artışın, Mart 2005 itibarıyla son 36 ayda %100 den ve son 12 ayda %10 dan düşük olması nedeniyle 2004'te başlayan enflasyon düzeltme uygulaması sona ermiştir. 2008 ve 2007 hesap dönemlerinde de ÜFE'de %100 ve %10 şartları birlikte gerçekleşmediği için enflasyon düzeltmesi uygulaması yapılmamıştır.

Türk vergi sisteminde mali zararlar takip eden beş yıl içindeki mali kârlar (matrah) ile mahsup edilebilmekte olup, önceki yıllar matrahlarından mahsup mümkün değildir.

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihleri itibarıyla vergi karşılığı yürürlükteki vergi mevzuatı çerçevesinde ayrılmıştır.

(j) Kıdem Tazminatı Karşılığı:

İş Kanunu'na göre, Şirket, bir senesini doldurmuş olup, Kanun'un 25/II. Maddesinde belirtilen haklı nedenler olmaksızın şirkete 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 2008 tarihi itibarıyla her hizmet yılı için 2.173,19 TL ile sınırlandırılmıştır (31 Aralık 2007-2.030,19 TL).

Şirket, ilişikteki finansal tablolarında kıdem tazminatı yükümlülüğünü Türkiye Muhasebe Standardı 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar"da belirtilen finansal tablolara alma ve değerlendirme esaslarına göre hesaplamıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüklerinin, özellikleri açısından, bu kısımda 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.
- 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 2008 değerinin, enflasyon etkisinden arındırılması amacıyla sabit kalacağı varsayılmış ve daha sonra bu değer Devlet İç Borçlanma Senetlerinin ortalama faiz oranı olarak öngörülen %12'in (31 Aralık 2007-%11), öngörülen enflasyon oranı %5,4'e (31 Aralık 2007-%5) oranlaması suretiyle hesaplanan yıllık %6,26 (31 Aralık 2007- %5,71) reel iskonto oranı ile indirgenerek kıdem tazminatı yükümlülüğünün bilanço tarihindeki net bugünkü değeri hesaplanmıştır.

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı yükümlülüğü hesaplamak için kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
İskonto oranı	%6,26	%5,71
Geçmiş yıllarda kıdem tazminatına hak kazanan çalışanların toplam çalışanlara oranı	%100	%100

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(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.

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 özsermaye 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, bilanço tarihi itibarıyla finansal tablolarda yer alan varlıklar ve yükümlülüklerin bilanço değerini, bilanço dışı yükümlülüklerle ilişkin açıklamaları, dönem içerisinde oluşan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımlarda bulunabilmektedir. Ancak, gerçek sonuçlar, bu sonuçlardan farklılık gösterebilmektedir.

(n) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar:

Ana Ortaklık ve bağlı ortaklıklar bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekte, bilanço tarihinden 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.

(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 2008 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilgili 57.951.564 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Aralık 2007-(8.019.558) 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 değerlenir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

3. Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Kasa	38.815	26.557
Banka (Dipnot 26(ii))	100.357.789	86.757.245
-vadesiz TL mevduat	524.594	337.937
-vadesiz döviz mevduat	626	1.465
-vadeli TL mevduat *	3.210.657	19.424.879
-vadeli döviz mevduat **	96.621.912	66.992.964
Alınan Çekler	523.395	821.109
	100.919.999	87.604.911

* 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla bankalarda bulunan vadeli TL mevduatların faiz oranları net %17,75 ile %22,50 arasında değişmektedir (31 Aralık 2007 net %16 ile %19).

** 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla bankalarda bulunan vadeli Avro mevduatların faiz oranları net %4,38 ile %6,00; ABD Doları mevduatların faiz oranları net %3,00 ile %7,50 arasında değişmektedir (31 Aralık 2007 Avro net %3,1-%5,2, ABD Doları net %5,4-%5,65, GBP %5,60).

Kasa ve alınan çekler toplam Dipnot 26(ii)'de yer alan Kredi Risk Tablosunda "Diğer" olarak belirtilmiştir.

4. Finansal Yatırımlar

Finansal yatırımlar aşağıdaki gibidir (TL):

	İştirak Oranı	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
İştirakler;			
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. *	%33,00	-	220.000
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. ***	%45,00	112.500.000	-
İştiraklere sermaye taahhütleri;			
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.		(112.500.000)	-
Bağlı Ortaklıklar;			
Aken BV	%100,00	1.988.942	1.988.942
		1.988.942	2.208.942

* 16 Temmuz 2008 tarihinde Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'ye 199.650 TL'ye satılmış olup 20.350 TL satış zararı oluşmuştur (Dipnot 19).

** 27 Kasım 2008 tarihinde kurulmuş olup, 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla varlıklar toplamı 2.379 TL, yükümlülükler toplamı 103.513 TL, net zararı 101.134 TL'dir. İştirakin zararından Ana Ortaklığa düşen pay 45.510 TL olup söz konusu iştirakteki toplam payın üzerinde olduğundan ilişikteki finansal tablolara yansıtılmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

5. Finansal Borçlar

Finansal borçlar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Kısa vadeli banka kredileri (Dipnot 26 (ii))	204.206	159.225
Uzun vadeli kredilerin anapara taksitleri ve faizleri **	34.337.651	8.050.876
Kısa vadeli finansal borçlar	34.541.857	8.210.101
Uzun vadeli finansal borçlar **	260.447.398	147.454.057

Uzun vadeli finansal borçların vadeleri 10.04.2012-05.12.2015 arasında değişmektedir.

Kısa vadeli banka kredileri spot kredilerden oluşmakta olup faiz yükümlülüğü bulunmamaktadır.

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla uzun vadeli Avro kredilerin faiz oranları %6,18 ile %6,89; ABD Doları kredilerin faiz oranları %4,01 ile %5,40 arasında değişmektedir (31 Aralık 2007-Avro: %5,09 ile %6,52-ABD Doları: %5,25 ile %6,47).

** 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla kısa vadeye düşen uzun vadeli kredilerin anapara taksitleri ve faizleri ile uzun vadeli kredilerin toplamı 294.785.049 TL'dir (31 Aralık 2007-155.504.933 TL) (Dipnot 26(ii)).

6. Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Alicılar	83.357.187	39.929.304
Alacak senetleri ve vadeli çekler	3.158.017	2.917.091
Alacak reeskontu (-)	(654.380)	(106.795)
Diğer kısa vadeli alacaklar	408.893	3.796
Şüpheli ticari alacaklar	1.644.433	515.297
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(1.644.433)	(515.297)
Diğer ticari alacaklar (Dipnot 26 (i))	86.269.717	42.743.396
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot 25 ve 26 (i))	19.469.721	13.651.712
Toplam ticari alacaklar	105.739.438	56.395.108

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihleri itibariyle şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Açılış bakiyesi	515.297	436.269
Konusu kalmayan karşılık (Dipnot 19)	(189.594)	(87.085)
Vazgeçilen alacaklar	(133.194)	-
Cari dönemde ayrılan karşılık (Dipnot 17)	1.451.924	166.113
Kapanış bakiyesi (Dipnot 26 (i))	1.644.433	515.297

Ticari borçlar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Satıcılar	53.269.036	36.208.403
Borç reeskontu	(460.391)	-
Diğer ticari borçlar	52.808.645	36.208.403
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 25)	12.988.578	5.076.635
Toplam ticari borçlar (Dipnot 26 (ii))	65.797.223	41.285.038

7. Diğer Alacaklar ve Borçlar

Diğer alacaklar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Kısa vadeli diğer alacaklar	1.527.187	711.070
Verilen depozito ve teminatlar	49.660	49.660
Kısa vadeli diğer alacaklar reeskontu (-)	(7.809)	(7.718)
Toplam	1.569.038	753.012

Uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Verilen depozito ve teminatlar	63.515	29.727

Kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar toplamı Dipnot 26(i)'de yer alan Kredi Risk Tablosunda diğer taraflardan diğer alacaklar olarak belirtilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Diğer borçlar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	4.411.726	1.681.098
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	293.762	240.634
Personele borçlar	8.668	5.462
Diğer çeşitli borçlar	5.098	590
Alınan depozito ve teminatlar	14.824	578
Toplam (Dipnot 26 (ii))	4.734.078	1.928.362

8. Stoklar

Stoklar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
İlk madde ve malzeme	5.831.547	7.415.453

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

9. Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL):

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla;

Maliyet:	Açılış 1 Ocak 2008	İlaveler	Transferler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Satılmaya Hazır Sabit Kıymetler	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	127.278.601	24.685.413	57.951.564	-	-	317.993.841
Ara Toplam	632.572.971	128.956.979	24.685.413	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	98.423.256	24.685.413	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	98.423.256	24.685.413	57.951.564	2.464.928	(2.156.383)	465.508.156

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla;

Maliyet;	Açılış 1 Ocak 2007	İlaveler	Transferler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Satılmaya Hazır Sabit Kıymetler	Satışlar	Kapanış 31 Aralık 2007
Arazi ve arsalar	7.259.011	-	-	-	(3.356.310)	-	3.902.701
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	48.100.194	6.841	-	-	(12.317.539)	-	35.789.496
Binalar	4.414.074	8.672	-	-	(333.589)	-	4.089.157
Makine ve cihazlar	638.598.995	2.040.823	5.747.526	-	(116.483.629)	(58.383.245)	471.520.470
Taşıtlar	3.252.887	333.881	-	-	(137.821)	(757.937)	2.691.010
Döşeme ve demirbaşlar	8.496.038	121.531	-	-	(2.087.462)	(28.233)	6.501.874
Yapılmakta olan yatırımlar	43.436.676	78.408.671	(5.747.526)	(8.019.558)	-	-	108.078.263
Ara Toplam	753.557.875	80.920.419	-	(8.019.558)	(134.716.350)	(59.169.415)	632.572.971
Birikmiş amortismanlar;							
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(16.649.923)	(3.680.591)	-	-	6.031.825	-	(14.298.689)
Binalar	(213.110)	(87.104)	-	-	48.336	-	(251.878)
Makine ve cihazlar	(380.345.368)	(45.911.224)	-	-	54.006.479	58.380.364	(313.869.749)
Taşıtlar	(2.526.053)	(217.517)	-	-	127.145	339.492	(2.276.933)
Döşeme ve demirbaşlar	(5.969.494)	(351.738)	-	-	2.008.415	26.179	(4.286.638)
Ara Toplam	(405.703.948)	(50.248.174)	-	-	62.222.200	58.746.035	(334.983.887)
Net Değer	347.853.927	30.672.245	-	(8.019.558)	(72.494.150)	(423.380)	297.589.084
Sabit kıymetler değer düşüklüğü karşılığı	(13.449.706)	-	-	-	-	-	(13.449.706)
Genel Toplam	334.404.221	30.672.245		(8.019.558)	(72.494.150)	(423.380)	284.139.378

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

10. Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL):

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

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla;

Maliyet;	Açılış 1 Ocak 2007	İlaveler	Satılmaya Hazır Sabit Kıymetler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2007
Haklar	37.124.859	17.614	(126.056)	-	37.016.417
Özel maliyetler	2.070.605	31.468	(255.558)	-	1.846.515
Ara Toplam	39.195.464	49.082	(381.614)	-	38.862.932
Birikmiş itfa payları;					
Haklar	(3.019.738)	(1.121.884)	94.355		(4.047.267)
Özel maliyetler	(2.036.813)	(33.782)	255.558	-	(1.815.037)
Ara Toplam	(5.056.551)	(1.155.666)	349.913	-	(5.862.304)
Net değer	34.138.913	(1.106.584)	(31.701)	-	33.000.628

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

11. Şerefiye

Şerefiye aşağıdaki gibidir (TL):

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 2007 tarihi itibarıyla;

	Açılış 1 Ocak 2007	İlaveler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2007
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
	22.548.997	14.209.894	-	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 değerleme raporlarını kullanmıştır. Değerleme raporlarında geri kazanılabilir tutarın belirlenmesinde indirgenmiş nakit akımları yöntemi kullanılmıştır. Söz konusu çalışmanın sonucunda değer düşüklüğü tespit edilmemiştir.

12. Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Borç karşılıkları aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Maliyet giderleri karşılığı	4.049.492	1.926.511
Kıdem tazminatı karşılığı (Dipnot 13)	-	80.978
Dava karşılıkları	1.049.680	58.782
TRT payı karşılığı	-	2.754.469
	5.099.172	4.820.740

Dönem kârı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Cari dönem vergi karşılığı (Dipnot 23)	1.390.237	-
Peşin ödenen vergi ve fonlar	(413.482)	-
	976.755	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Koşullu varlık ve yükümlülükler aşağıdaki gibidir (TL):

a) 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla pasifte yer almayan taahhüt tutarı 35.830.751 TL, 2.298.177 ABD Doları ve 2.646.555 Avro'dur (31 Aralık 2007-26.119.671 TL, 9.316.475 ABD Doları, 3.008.466 Avro'dur).

b) 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla kısa vadeli ticari alacaklar için alınmış teminat tutarı 4.620.111 TL, 832.724 ABD Doları'dır (31 Aralık 2007-22.115.850 TL, 3.249.652 ABD Doları, 7.467.866 Avro ve 12.945 GBP).

c) 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık'ın üçüncü kişiler ve kurumlar aleyhine açmış olduğu ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 241.771 TL ve 1.110.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2007-700.074 TL). 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Ana Ortaklık aleyhine açılan ve devam etmekte olan hukuki ihtilafların toplam tutarı 1.049.680 TL'dir (31 Aralık 2007-86.835 TL).

d) 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Şirket'in kayıtlarında yer alan, vadesi geldiği halde tahsil edemediği alacaklar ve bu alacaklar için ayrılan karşılık tutarları 1.644.433 TL'dir (31 Aralık 2007-515.297 TL).

13. Çalışanlara Sağlanan Faydalar

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

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Uzun vadeli kıdem tazminatı karşılığı açılış bakiyesi	1.394.211	1.323.815
Kısa vadeye düşen kıdem tazminatı karşılıkları (Dipnot 12)	-	(80.978)
Cari dönem kıdem tazminatı gideri (Dipnot 17)	236.737	264.068
Konusu kalmayan karşılıklar (Dipnot 19)	(170.539)	(112.694)
Kıdem tazminatı karşılığı kapanış bakiyesi	1.460.409	1.394.211

14. Diğer Varlık ve Yükümlülükler

Diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Devreden KDV	9.257.470	13.704.780
Gelecek aylara ait giderler	1.517.911	1.122.916
Peşin ödenen vergi ve fonlar	26.173	942.152
Personel avansları	177.899	444.278
Verilen sipariş avansları	252.943	269.615
İş avansları	149.513	5.197
	11.381.909	16.488.938

Diğer duran varlıklar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Verilen sipariş avansları	86.181.951	43.548.687
Gelecek yıllara ait giderler	226.386	60.696
	86.408.337	43.609.383

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Diğer yükümlülükler aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Alınan diğer sipariş avansları *	-	585.150
Gider tahakkukları	6.376	41.150
Alınan sipariş avansları	4.236	4.315
Ödenecek diğer yükümlülükler	1.612	2.436
	12.224	633.051

* Satış amacıyla elde tutulan duran varlıklar için alınan avanstır.

15. Özkaynaklar

(a) Ödenmiş Sermaye:

Ana Ortaklık'ın sermayesi aşağıdaki gibidir (TL):

Adı	Pay Oranı	Pay Tutarı
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	%40,86	26.701.668
Ömer Dinçkök	%11,57	7.561.000
Ali Dinçkök	%11,57	7.561.000
Diğer *	%36,00	23.516.332
	%100,00	65.340.000
Sermaye düzeltme farkları		101.988.910
Toplam düzeltilmiş sermaye		167.328.910

* Sermayenin %10'undan daha azına sahip ortakların toplamını göstermektedir.

Ana Ortaklık'ın kayıtlı sermaye tavanı 150.000.000 TL'dir. Ana Ortaklık'ın ödenmiş sermayesi 65.340.000 TL olup toplam sermaye 1 kr nominal değerli 6.534.000.000 adet hisseden oluşmaktadır.

(b) Kârdan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler:

Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler, yasal yedeklerden oluşmuş olup, Türk Ticaret Kanunu (TTK)'na 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(c) Geçmiş Yıl Kâr/(Zararları):

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

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Geçmiş yıl kârları/(zararları)	204.126.975	(137.089.305)
Özsermaye enflasyon düzeltme farkları	-	318.073.409
Bağlı ortaklıklara ait yasal yedekler	-	171.979
Olağanüstü yedekler	-	82.730.375
Dönem zararının transferi	(39.530.968)	(59.713.368)
Konsolidasyondaki oran değişikliğinin etkisi	(7.620)	-
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi	-	(46.115)
	164.588.387	204.126.975

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

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Geçmiş yıl kâr/(zararları)	(236.387.376)	(196.848.788)
Bağlı ortaklıklara ait yasal yedekler	171.979	171.979
Özsermaye enflasyon düzeltme farkları	318.073.409	318.073.409
Olağanüstü yedekler	82.730.375	82.730.375
	164.588.387	204.126.975

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

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

	Tarihi Değeri	Endekslenmiş Değeri	Enflasyon Düzeltilmesi 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(d) Azınlık Payları

Azınlık payları aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Sermaye	1.247.623	1.246.500
Sermaye taahhüdü	(283.502)	(294.752)
Yasal yedekler	19.604	19.732
Olağanüstü yedekler	221.966	223.455
Öz sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	1.710.955	1.720.152
Birikmiş kâr/(zarar)	(1.696.582)	(1.533.455)
Cari dönem kâr/(zarar)	201.809	(172.364)
	1.421.873	1.209.268

16. Satışlar ve Satışların Maliyeti

Satış gelirleri aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Yurtiçi Satışlar	607.056.048	452.074.250

16. Satışlar ve Satışların Maliyeti (devam)

Satışların maliyetleri aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
İlk madde malzeme gideri	464.373.968	372.558.822
Amortisman gideri	22.104.332	49.670.471
Genel üretim gideri	15.309.518	11.100.042
İşçilik gideri (Dipnot 18)	5.706.861	5.223.912
	507.494.679	438.553.247

17. Araştırma ve Geliştirme Giderleri, Genel Yönetim Giderleri

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

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Araştırma ve geliştirme giderleri *	992.931	262.935
Genel yönetim giderleri	34.366.376	68.672.252
	35.359.307	68.935.187

* Çanakkale'de kurulması planlanan rüzgâr çiftliği projesi için ödenen müşavirlik hizmetleri bedellerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir (TL);

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Personel giderleri	7.329.907	9.124.929
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	4.094.179	3.255.727
Amortisman giderleri (Dipnot 18)	1.451.785	1.733.369
Büro giderleri	1.768.995	1.418.439
Sigorta giderleri	704.017	990.049
Kira giderleri	906.931	834.830
Çeşitli vergi giderleri	5.416.110	1.709.560
Güvenlik giderleri	712.701	652.149
Seyahat giderleri	999.831	687.948
Satış amacıyla elde tutulan varlıklar değer düşüklüğü karşılığı (Dipnot 22)	25.880	45.123.698
Kıdem tazminatı karşılık giderleri (Dipnot 13,18)	236.737	264.068
Reklam giderleri	396.935	144.449
EPDK lisans gideri	65.342	78.734
Kanunen kabul edilmeyen giderler	3.404.927	1.151.050
Şüpheli ticari alacak karşılıkları giderleri (Dipnot 6)	1.451.924	166.113
Dava karşılıkları gideri	990.898	58.782
Kamulaştırma giderleri *	2.195.303	-
Diğer giderler	2.213.974	1.278.358
	34.366.376	68.672.252

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

18. Niteliklerine Göre Giderler

Amortisman ve itfa giderleri aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Genel üretim giderleri	22.104.332	49.670.471
Genel yönetim giderleri (Dipnot 17)	1.451.785	1.733.369
Çalışmayan kısım giderleri (Dipnot 19)	7.989.768	-
	31.545.885	51.403.840
	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Maddi duran varlıklar amortismanları (Dipnot 9)	30.533.723	50.248.174
Maddi olmayan duran varlıklar itfa payları (Dipnot 10)	1.012.162	1.155.666
	31.545.885	51.403.840

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

Çalışanlara sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Satışların maliyeti (Dipnot 16)	5.706.861	5.223.912
Genel yönetim gideri	7.566.644	9.388.997
	13.273.505	14.612.909
	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Personel giderleri	13.036.768	14.348.841
Kıdem ve ihbar tazminat karşılığı (Dipnot 17)	236.737	264.068
	13.273.505	14.612.909

19. Diğer Faaliyet Gelirleri ve Giderleri

Diğer faaliyet gelirleri aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
TRT gecikme faizinin iptali	2.547.798	-
Sabit kıymet satış kârı	4.750.737	995.368
Konusu kalmayan şüpheli ticari alacak karşılıkları (Dipnot 6)	189.594	87.085
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılıkları (Dipnot 13)	170.539	112.694
Önceki dönem gelir ve kârları	218.565	223.642
Fuel-Oil satış geliri	3.968.039	-
Diğer gelirler ve kârlar	3.802.936	2.336.233
	15.648.208	3.755.022

Diğer faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Önceki dönem gider ve zararları	1.650.658	234.657
TRT payı	1.155.134	1.980.272
Sabit kıymet satış zararı	-	199.650
Çalışmayan kısım gideri (Dipnot 18)	7.989.768	-
İştirak satış zararı (Dipnot 4)	20.350	-
Diğer giderler ve zararlar	1.831.758	1.023.079
	12.647.668	3.437.658

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

20. Finansal Gelirler

Finansal gelirler aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Kur farkı gelirleri	34.011.183	5.196.822
Faiz gelirleri	9.447.637	9.836.901
Reeskont faiz gelirleri	578.801	154.253
	44.037.621	15.187.976

21. Finansal Giderler

Finansal giderler aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Kısa vadeli borçlanma giderleri	8.855.553	2.768.707
Kur farkı giderleri	2.587.296	11.674.025
Reeskont faiz giderleri	734.007	114.513
	12.176.856	14.557.245

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

22. Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar

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

	Açılış 1 Ocak 2008	Girişler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2008
Maliyet	135.097.964	2.002.913	(103.747.230)	32.972.033
Birikmiş amortismanlar	(62.572.113)	(1.111.531)	47.078.644	(16.255.089)
Ara Toplam	72.525.851	891.382	(56.668.586)	16.716.944
Satış amacıyla elde tutulan maddi ve maddi olmayan duran varlıklar karşılık tutarı (Dipnot 17)	(45.155.399)	(25.880)	41.040.634	(4.108.944)
Net Değer	27.370.452	865.502	(15.627.952)	12.608.000

	Açılış 1 Ocak 2007	Girişler	Çıkışlar	Kapanış 31 Aralık 2007
Maliyet	-	135.097.964	-	135.097.964
Birikmiş amortismanlar	-	(62.572.113)	-	(62.572.113)
Ara Toplam	-	72.525.851	-	72.525.851
Satış amacıyla elde tutulan maddi ve maddi olmayan duran varlıklar karşılık tutarı (Dipnot 17)	-	(45.155.399)	-	(45.155.399)
Net Değer	-	27.370.452	-	27.370.452

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

23. Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

a) Kurumlar vergisi;

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı 2008 yılı için %20’dir (31 Aralık 2007-%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.

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

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Cari dönem Kurumlar Vergisi	(1.390.237)	-
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(8.520.401)	14.762.757
Toplam vergi geliri/(gideri)	(9.910.638)	14.762.757

Cari dönem kurumlar vergisi hesaplaması aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Ticari bilanço kârı	126.278.263	16.496.102
Kanunen kabul edilmeyen giderler	7.459.757	7.512.665
Vergiye tabi olmayan gelirler	(4.923.075)	(2.610.245)
Yatırım indirimi	(89.122.078)	-
Zarar mahsubu	(32.741.682)	(21.398.522)
Ara toplam	6.951.185	-
Vergi oranı (%)	20	20
Vergi karşılığı (Dipnot 12)	1.390.236	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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 2008	31 Aralık 2007	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Sabit kıymetler değer düşüklüğü düzeltme kaydı	4.108.944	45.155.399	821.789	9.031.081
Kıdem tazminatı karşılığı kaydı	1.460.274	1.460.585	292.055	292.117
Şüpheli alacak karşılığı kaydı	1.451.924	-	290.385	-
Alacak reeskontu düzeltme kaydı	731.330	114.514	146.266	22.903
Tazminat davaları karşılık kaydı	156.680	58.782	31.336	11.756
2005 yılı geçmiş yıl zararı *	-	42.370.412	-	8.474.082
2006 yılı geçmiş yıl zararı *	-	25.777.340	-	5.155.468
Avans değerleme kaydı	-	63.310	-	12.662
Döviz alış satış kur farkı kaydı	-	747.271	-	149.454
Kredi iskontosu düzeltme kaydı	-	663.766	-	132.753
Ertelenmiş Vergi Varlığı	7.909.152	116.411.379	1.581.831	23.282.276
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahlarındaki net fark	(48.303.686)	(116.411.379)	(9.660.737)	(23.282.276)
Kredi iskontosu düzeltme kaydı	(1.743.185)	-	(348.637)	-
Borç reeskontu düzeltme kaydı	(464.288)	-	(92.858)	-
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	(50.511.159)	(116.411.379)	(10.102.232)	(23.282.276)
Ertelenmiş Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü) Net	(42.602.007)	-	(8.520.401)	-

* 2005 ve 2006 yılları mali zararları, Şirket yönetiminin ileriye yönelik tahminlerinde kullanılabilecek düzeyde mali kârın oluşması muhtemel olduğundan ertelenen vergi hesaplamasında dikkate alınmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

24. Hisse Başına Kazanç/(Zarar)

Hisse başına kazanç/(zarar) oluşumu aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Dönem kârı/(zararı) (TL)	88.950.920	(39.530.968)
Adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi (1 TL nominal değerdeki hisseye isabet eden)	65.340.000	65.340.000
Hisse başına kazanç/(zarar) (TL)	1,36	(0,61)

25. İlişkili Taraf Açıklamaları

İlişkili taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	8.489.648	6.429.311
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	3.054.940	2.939.314
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	8.857	305.112
Aktops Tekstil San. A.Ş.	565.552	663.874
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	444.218	322.860
Aken BV	5.200	5.200
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	42.010	19.572
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fab. A.Ş.	695.041	32.199
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş.	-	231.682
Diğer *	6.236.073	2.702.588
Alacak reeskontu	(71.818)	-
Toplam (Dipnot 6)	19.469.721	13.651.712

* Şirket'in satış yaptığı kuruluşların Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan ve sayısı 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla 21 olan ortakları (31 Aralık 2007-24) "diğer" olarak topluca gösterilmiştir.

İlişkili taraflara ticari borçlar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	803.468	264.771
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	292.175	189.725
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	58.687	29.530
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş.	84.417	-
Diğer *	11.752.478	4.577.250
Ortaklara borçlar	1.250	15.359
Borç reeskontu	(3.897)	-
Toplam (Dipnot 6)	12.988.578	5.076.635

* Şirket'in satış yaptığı kuruluşların Akkök Grubu'na dahil ortaklar dışında kalan ve sayısı 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla 21 olan ortakları (31 Aralık 2007-24) "diğer" olarak topluca gösterilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihlerinde sona eren yıllarda ilişkili taraflara yapılan satışlar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	86.808.303	77.507.341
Akkim Kimya Sanayi ve Ticaret A.Ş.	28.880.625	24.447.738
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	1.945.418	7.846.648
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	7.010.093	6.772.522
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. *	200.525	2.748.477
Aktops Tekstil San. A.Ş.	7.826.987	7.369.415
Akpa Tekstil A.Ş.	61.641	43.946
Aktek Bilgi İşlem Tekn.San.ve Tic.A.Ş.	-	26.849
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	4.274.447	3.317.847
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	131.715	81.462
Diğer **	25.369.821	63.865.309
	162.509.575	194.027.554

* 2008 ve 2007 yıllarında sırasıyla, 199.675 TL ve 2.748.477 TL'ye satılan Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ve Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş. satış bedellerini içermektedir.

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

İlişkili taraflara yapılan satışlar, yukarıda bahsedilen Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'ye yapılan iştirak satışı dışında elektrik ve buhar satışlarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihlerinde sona eren yıllarda ilişkili taraflardan yapılan alışlar aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	5.735.807	1.999.633
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	2.099.606	1.332.861
Ak-Han Bakım Yön Serv. Hizm.Güven. Malz. A.Ş.	295.904	276.812
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hizmetleri A.Ş.	33.517	-
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	346.591	352.621
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	112.066	93.878
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	48.723	668.691
Aktek Bilgi İşlem Tekn.San.ve Tic.A.Ş.	595.016	175.707
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	8.788	7.255
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	1.677.356	1.896.347
Diğer*	69.764.754	50.205.440
	80.718.128	57.009.245

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

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Yönetim Kurulu Başkan ve üyeleriyle genel müdür, genel müdür yardımcılarını gibi üst düzey yöneticilere sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 3.404.134 TL'dir (31 Aralık 2007-2.785.397 TL).

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

26. 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 yanısıra 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.

i. Kredi Riski

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

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Şirket'in alacaklarının ve nakit ve nakit benzerleri değerlerinin vade aşımı ve teminat yapısına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir (TL):

31 Aralık 2008	Alacaklar		Alacaklar			
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf *	Bankalardaki Mevduat	Diğer **
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	-	-	-	-
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	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	1.644.433	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-) (Dipnot 6)	-	(1.644.433)	-	-	-	-
-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; 344.270 ABD Dolar ve 4.126.941 TL'si teminat mektubundan, 386.845 ABD Dolar'lık kısmı teminat senedinden ve 1.350 TL'si ise nakit teminattan oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla Şirket'in alacaklarının ve nakit ve nakit benzerleri değerlerinin vade aşımı ve teminat yapısına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir (TL):

31 Aralık 2007	Alacaklar		Alacaklar			
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf *	Bankalardaki Mevduat	Diğer **
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski *** (A+B+C) (Dipnot 3, 6 ve 7)	13.651.712	42.743.396	-	782.739	86.757.245	847.666
-Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı ****	-	6.208.336	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	13.651.712	42.743.396	-	782.739	86.757.245	847.666
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-	-
-Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	6.208.336	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
-Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	515.297	-	-	-	-
-Değer düşüklüğü (-)(Dipnot 6)	-	(515.297)	-	-	-	-
-Net değer in 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; 344.270 ABD Dolar ve 5.355.457 TL'si teminat mektubundan, 386.845 ABD Dolar'lık kısmı teminat senedinden ve 1.350 TL'si ise nakit teminattan oluşmaktadır.

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 (-)	5.233.956

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlık bulunmamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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 2008 ve 2007 tarihleri itibarıyla sırasıyla 121.057.075 TL ve 131.735.129 TL'dir.

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla Şirket'in 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	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	70.735.507	71.199.795	70.995.589	204.206	-	-
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	-	-	-

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla Şirket'in 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	155.504.933	188.627.525	-	16.492.922	151.317.004	20.817.599
Banka kredileri (Dipnot 5)	155.504.933	188.627.525	-	16.492.922	151.317.004	20.817.599
Beklenen Vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı	3 aydan kısa	3-12 ay arası	1-5 yıl arası	5 yıldan uzun
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler	43.372.625	43.372.625	43.213.400	159.225	-	-
Banka kredileri (Dipnot 5)	159.225	159.225	-	159.225	-	-
Ticari borçlar (Dipnot 6)	41.285.038	41.285.038	41.285.038	-	-	-
Diğer borçlar (Dipnot 7)	1.928.362	1.928.362	1.928.362	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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 Euro bazında olup, faiz oranı değişkendir. Şirket, 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. Şirket, bundan sonra da bu işlemlerle ilgili piyasayı yakından izlemekte ve fırsatları değerlendirmektedir. Şirket, faiz riskinden korunmak amacıyla aşağıda belirtilen swap işlemlerini yapmıştır.

Banka	Kredi Tutarı ABD Doları	Sözleşme Tarihi	Vade	Faiz Oranı
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.	5.472.515	21 Mayıs 2008	25 Nisan 2012	3,64%
Garanti Bankası A.Ş.	32.500.000	16 Eylül 2008	18 Ocak 2015	3,57%

Faiz pozisyonu tablosu 31 Aralık 2008 ve 2007 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir (TL):

	31 Aralık 2008	31 Aralık 2007
Sabit faizli finansal araçlar		
Vadeli TL mevduatlar	3.210.657	19.424.879
Vadeli döviz mevduatlar	96.621.912	66.992.964
Banka kredileri döviz	124.935.771	-
Değişken faizli finansal araçlar		
Banka kredileri döviz	169.849.278	155.504.933

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla değişken faiz oranlı uzun vadeli kredilerin faiz oranları, %0,5 artsaydı/azalsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, faiz giderlerinin değişmesi sonucu vergi öncesi kâr/(zarar) 197.708 TL (31 Aralık 2007-236.729 TL) ve aktifleşen finansman maliyeti sebebiyle aktif büyüklüğü 400.118 TL (31 Aralık 2007-1.684 TL) daha düşük/yüksek olacaktı.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

iv. Yabancı Para Riski

İşletme, yatırım ve finansal faaliyetlerden doğan dövizli işlemlerin rapor tarihi itibarıyla bakiyeleri aşağıdaki tabloda açıklanmıştır. Yabancı para riski, döviz cinsinden alacak ve borçların sürekli analiz edilmesi suretiyle sınırlandırılmaktadır. Şirket'in 31 Aralık 2008 tarihi itibarı ile net yabancı para pozisyonu (155.352.232) TL'dir (31 Aralık 2007-(68.547.849 TL)).

31 Aralık 2008 ve 2007 tarihleri itibarıyla döviz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2008				31 Aralık 2007			
	TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)		TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)		TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)		TL Karşılığı (Fonksiyonel Para Birimi)	
	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari Alacaklar	199.257	131.757	-	-	2.096	1.800	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	96.789.813	37.324.327	18.845.395	4	3	67.479.853	24.707.384	60.677
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	330.331	121.968	68.142	-	-	216.578	-	-
3. Dönen Varlıklar (1+2a+2b)	97.319.401	37.578.052	18.913.537	4	3	67.698.527	24.834.023	60.677
4. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	48.477.088	1.960.345	21.259.556	-	-	20.929.846	915.148	-
5. Duran Varlıklar (4)	48.477.088	1.960.345	21.259.556	-	-	20.929.846	915.148	-
6. Toplam Varlıklar (3+5)	145.796.489	39.538.397	40.173.093	4	3	88.628.373	22.453.955	36.449.023
7. Ticari Borçlar	6.362.490	853.593	2.369.022	-	-	1.075.829	918.540	501
8. Finansal Yükümlülükler	34.337.652	8.449.411	10.070.818	-	-	8.050.875	573.452	4.294.556
9a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	576	381	-	-	-	594.994	500.000	-
9b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	605	400	-	-	-	468	400	-
10. Kısa Vadeli Yükümlülükler (7+8+9a+9b)	40.701.323	9.303.785	12.439.839	-	-	9.722.166	1.992.392	4.295.057
11. Finansal Yükümlülükler	260.447.398	88.018.220	59.481.243	-	-	147.454.056	50.166.258	51.643.671
12. Uzun Vadeli Yükümlülükler (11)	260.447.398	88.018.220	59.481.243	-	-	147.454.056	50.166.258	51.643.671
13. Toplam Yükümlülükler (10+12)	301.148.721	97.322.005	71.921.082	-	-	157.176.222	52.158.650	55.938.728
Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (6-13)	(155.352.232)	(57.783.608)	(31.747.989)	4	3	(68.547.849)	(19.489.705)	56.677
Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık/ (Yükümlülük) Pozisyonu (1+2a-7-8-9a-11)	(204.159.046)	(59.865.521)	(53.075.688)	4	3	(89.693.805)	(30.619.443)	56.677
İthalat *	39.511.741	7.879.331	13.706.172	2.300	-	8.710.948	6.222.009	457

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla tüm yabancı paralar, TL karşısında %10 değer kazansaydı/kaybetseydi ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, aktifleşen finansman maliyeti sebebiyle aktif büyüklüğü 26.598.636 TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2007-12.342.464 TL).

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)	-	-

31 Aralık 2007 tarihi itibarıyla döviz kuru duyarlılık analizi tablosu aşağıdaki gibidir (TL):

31 Aralık 2007				
	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	2.064.788	(2.064.788)	-	-
2-ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
3-ABD Doları Net Etki (1+2)	2.064.788	(2.064.788)	-	-
Avro'nun TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
4-Avro net varlık/yükümlülüğü	3.409.764	(3.409.764)	-	-
5-Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6-Avro Net Etki (4+5)	3.409.764	(3.409.764)	-	-
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
7-Diğer net varlık/yükümlülüğü	13.129	(13.129)	-	-
8-Diğer riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
9-Diğer Net Etki (7+8)	13.129	(13.129)	-	-
TOPLAM (3+6+9)	5.487.681	(5.487.681)	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

27. 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.

28. Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

a) 31 Aralık 2008 tarihinde 2.173,19 TL'si olan kıdem tazminatı tavanı 1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 2.260,05 TL'sine; 1 Temmuz 2009 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 2.365,16 TL'sine yükseltilmiştir (31 Aralık 2007-2.030,19 TL).

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

“ Şirketimizin yönetim kurulu tarafından 02.01.2009 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, bir yıl vadeli ve yıllık %9 faiz oranı ile 15.000.000 ABD Doları tutarında ödünç paranın grup içi ilişkili firmalarımızdan Akal Tekstil Sanayii A.Ş.'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 2008 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında ortaklarımızın bilgisine sunulmasına,

Toplantıya katılan üyelerin oy birliği ile karar verilmiştir. Yönetim Kurulu kararına konu işlem, Şirketimizin bağlı bulunduğu Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme Anonim Şirketi'nin iştiraki olan Akal Tekstil Sanayii Anonim Şirketi ile Şirketimiz arasında gerçekleştirilecektir. İşlemin hukuki niteliği, ödünç para alınmasıdır.”

c) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 26 Ocak 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“ Şirketimizin yönetim kurulu tarafından 26.01.2009 tarihinde alınan karar uyarınca;

1) Şirketimizin %45 ortağı bulunduğu Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin sermayesini 250.000.000,00 TL'den 499.750.000 TL'ye yükseltmesi nedeni ile doğan rüçhan hakkımızın kullanılmasına ve 112.387.500 TL sermaye taahhüdünde bulunulmasına,

2) İşbu sermaye taahhüdünün Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ana sözleşme hükümleri ve yönetim kurulunun alacağı kararlar çerçevesinde nakden ödenmesine, Oybirliği ile karar verilmiştir.”

d) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 27 Ocak 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“Şirketimizin yönetim kurulu tarafından 26.01.2009 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, bir yıl vadeli ve yıllık %6.125 faiz oranı ile 68.400.000 ABD Doları tutarında ödünç paranın grup içi ilişkili firmalarımızdan Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.'nden alınmasına,

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

3) Yukarıda belirtilen işlemin 2008 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında ortaklarımızın bilgisine sunulmasına Toplantıya katılan üyelerin oy birliği ile karar verilmiştir. İşlemin hukuki niteliği; ödünç para alınmasıdır.”

e) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 26 Şubat 2009 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“Açıklanacak özel durum: T.C. Başbakanlık SPK'nın 2442 sayılı yazısına istinaden aşağıdaki açıklamaların yapılmasına gerek olmuştur.

1) Bilindiği üzere, toplam hissesinin %45'ine Şirketimizin sahip olduğu ve Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin %100 hissesinin blok satış yöntemi ile özelleştirilmesine ilişkin ihale şartnamesi hükümleri uyarınca kurulmuş olan, Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş., Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin %100 hissesini devralma işlemini 11.02.2009 tarihinde gerçekleştirmiş ve toplam 600 milyon USD bedelin 300 milyon USD'sini aynı gün ödemiş, bakiye 300 milyon USD için ise vadeli ödeme yapılacağı açıklanmıştır. Vadeli yapılacağı açıklanan 300 milyon USD'lik ödemenin şartları libor + 2,5 faiz oranı ile 2 yıl vadedir.

2) Şirketimiz icra kurulu başkanı Mehmet Ali Berkman tarafından yapılan ve 11.02.2009 tarihli Vatan Gazetesi'nde yayınlanan açıklamalarda, “Bu yıl 1 milyar USD, 2012'ye kadar 3 milyar USD enerji yatırımı yapılması öngörüldüğü ve önümüzdeki 5 yıl içinde 3000 MW kurulu güce ulaşmasının hedeflendiği” ifade edilmekte olup, bu yıl 1 milyar USD yatırımdan kasıt; Akenerji'nin mevcut lisanslı projeleri kapsamında sürdürülmekte olan yatırım harcamaları ve Sedaş'ın alımının global toplamı olup 2012'ye kadar bu 1 milyar USD dahil toplam 3 milyar USD enerjiye yatırım yapma öngörümüz olduğu belirtilmiştir. Ayrıca mevcut yatırımlar ve geliştirilmesi düşünülecek projeler için hedef 2013 yılında operasyonel ve yatırım safhasında toplam 3000 MW olarak öngörülmektedir. Öngörüler dahilinde gelişmeler oldukça süresi içinde kamuya gerekli açıklamalar yapılacaktır.

3) Şirketimiz icra kurulu başkanı Mehmet Ali Berkman tarafından yapılan ve 23.02.2009 tarihli Cumhuriyet Gazetesi'nde yayınlanan açıklamalarda; Çanakkale'de 170 MW rüzgâr santrali lisansımız olduğu yazılmış olup, doğrusu şirketimizin bu bölgeye ilişkin proje çalışmaları olduğu fakat böyle bir lisansımızın olmadığıdır. Bandırma'da 15 MW'lık Rüzgar Santralleri kurma çalışmalarımız ile ilgili gerekli açıklamalar ise 16.09.2008'de yapılmıştır.”

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

a) 31 Aralık 2008 tarihi itibarıyla aktif değerlerin toplam sigorta tutarı 817.350.034 TL'dir (31 Aralık 2007-479.203.588 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Söz konusu iptal davası derdest iken, Türkiye Radyo ve Televizyon Kurumu tarafından Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. aleyhine aynı konuda ikinci bir idari işlem tesis edilerek, elektrik enerjisi satışından doğan 18.592.372,90 TL anapara ve 11.605.438,84 TL faiz olmak üzere toplam 30.202.811,74 TL tutarında TRT payının kuruma ödenmesi talebi üzerine, hukuk müşavirlerinin de görüşleri alınmak suretiyle Şirket tarafından Kurumca talep edilen TRT payının; 13.913.832,09 TL ana para ve 7.488.175,35 TL faiz olmak üzere toplam 21.402.007,44 TL üzerinden Beşiktaş Beşinci Noterliği 25.04.2006 ve 10213 sayılı ihbarnamesine istinaden itirazı 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. Dava halen devam etmektedir.

d) Ana Ortaklık'ın İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na göndermiş olduğu, 12 Kasım 2007 tarihli yazısı aşağıdaki gibidir:

“Yönetim Kurulu Üyeleri şirket merkezinde yapmış olduğu toplantıda aşağıdaki kararları almışlardır.

Şirketimizin üretim maliyetlerini sektör ortalamasının altına çekme ve ağırlıklı olarak tekstil sektörüne hizmet veren gaz tribünlerinin hidroelektrik, kömür ve rüzgar santrallerinin yatırımlarında kullanılmak üzere kaynak yaratılması amacıyla satılması hedefi çerçevesinde; Yalova ili, Taşköprü Mevkii'nde kurulu bulunan ve Enerji Piyasası Kurumu'nun 01.04.2005 tarihli ve EÜ/468-6/529 no.lu üretim lisansını haiz ((2x10,5)+17+21,5+(5,25x2))=70,00-MW toplam kurulu gücündeki doğalgaz yakıtı ile çalışan kojenerasyon elektrik üretim santralinden; ((2x10,5)+17+21,5)=59,5 MW kurulu gücündeki dört adet ünitesinin grup şirketlerimizden Aksa Akrilik Kimya Sanayi Anonim Şirketi'ne, (5,25x2)=10,5 MW kurulu gücündeki iki adet ünitesinin grup şirketlerimizden Ak-Kim Kimya Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'ne, devredilmesine, işbu devir işlemlerinin gerçekleştirilebilmesi için; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan Yatırımlarda Devlet Yardımları Hakkında Kararın Uygulanmasına İlişkin 2006/3 no.lu Tebliğ hükmü çerçevesinde Hazine Müsteşarlığı'ndan, gerekli izinlerin alınmasına, devir bedelinin ve ödeme şeklinin Sermaye Piyasası mevzuatı uyarınca belirlenmiş değerlendirme şirketinin raporundaki değer baz alınarak taraflarca tespit edilmesine, yukarıda yazılı izinlerin alınmasına müteakiben devir işlemlerinin gerçekleştirilmesine ve işbu işlemlere ilişkin tüm bilgilerin kamuya açıklanmasına, oybirliği ile karar verilmiştir.”

Yukarıda belirtilen devir işlemleri rapor tarihi itibarıyla henüz gerçekleşmemiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2008 VE 2007 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

e) Ana Ortaklık'ın Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:VIII, No: 39 sayılı Tebliği uyarınca 08.10.2008 tarihinde yaptığı açıklama aşağıdaki gibidir:

"01.11.2007 tarihli özel durum açıklamamızda Merkez adresi Praha4, Duhova 2/1444, PSC 14053 Çek Cumhuriyeti olup Çek Cumhuriyeti yasalarına göre kurulmuş ve varlığını sürdürmekte bulunan CEZ A.Ş.'nin şirketimiz ortakları arasında yer almasına yönelik olarak şirket yetkililerimiz ile adı geçen firma yetkilileri arasında görüşmelere başlanmış olduğu ve konu ile ilgili gelişmeler oldukça kamuya açıklama yapılacağı belirtilmiş idi, Şirketimiz hissedarları; Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş., Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş., Ali Raif Dinçkök, Ömer Dinçkök, Emboy Yuntaş Tekstil San. ve Tic. A.Ş. (Saticılar) ile CEZ a.s. (Alıcı) arasındaki görüşmeler sonucu; "Hisse Satış Sözleşmesi" imzalanması konusunda mutabakat sağlandığı görüşmeleri yürüten Şirketimiz hissedarlarınca tarafımıza bildirilmiştir. Anılan sözleşme uyarınca;

i) Şirketimizin 24.411.945,00 TL nominal değere sahip %37,36141 oranındaki 2.441.194.554 adet hissesi 302.627.424 \$ devir bedeli karşılığında, gerekli izinlerin alınmasını takiben Saticılar tarafından Alıcı'ya devredilecektir.

ii) Hissedarlarımızdan;

Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.; 1.335.083.408 adet
Emniyet Ticaret ve Sanayi A.Ş.; 328.327.986 adet
Ali Raif Dinçkök; 378.049.980 adet
Ömer Dinçkök; 378.049.980 adet
Emboy Yuntaş Tekstil San. ve Tic. A.Ş.; 21.683.200 adet

hisse devredeceklerdir.

iii) Hisse Satış Sözleşmesi'nde; Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Rekabet Kurumu, Sermaye Piyasası Kurumu gibi resmi kurumların izinleri ile, Alıcı'nın yurt dışındaki resmi kurum ve kuruluşlara yapacağı bildirimler ve buralardan alınacak izinlerin alınması, hisse devir işleminin tamamlanmasının ön şartı olarak öngörülmüştür.

iv) Alıcı tarafından, koşulları olduğu takdirde, mevzuatta belirlenen süreler dahilinde çağrı muafiyeti talebinde bulunması öngörülmektedir.

v) Taraflar, Akenerji hisselerinin Alıcı'ya devriyle salt bir hisse satışı değil, aynı zamanda Türkiye enerji piyasasında büyümek ve en önemli oyuncu olmak için stratejik bir ortaklık amacı gütmüşlerdir. Konu ile ilgili gelişmeler oldukça kamuya açıklama yapılacaktır."

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

Miralay Şefik Bey Sokak 15-17 AkHan

Gümüşsuyu 34437 İstanbul/Türkiye

Tel: +90 212 249 82 82 Faks: +90 212 249 73 55