



**YÖNETİM KURULUNUN 07 NİSAN 2011 TARİHİNDE YAPILAN 400. TOPLANTISINDA KABUL
EDİLEREK GENEL KURULA SUNULACAK**

2010

YILI FAALİYET RAPORU

2010 YILI
YÖNETİM KURULU RAPORU,
KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ,
FİNANSAL TABLOLAR,
KÂR DAĞITIM ÖNERİSİ,
DENETÇİLER RAPORU,
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU,

YİRMİALTINCI HESAP YILI

İÇİNDEKİLER

3 – 4	ŞİRKET TANITIM VE TARİHÇE
5 – 5	GENEL KURUL ÇAĞRI VE GÜNDEM
6 – 22	YÖNETİM KURULU FAALİYET RAPORU
23 – 28	KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU,
29 – 73	31 ARALIK 2008 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLAR VE DİPNOTLAR
74 – 74	SORUMLULUK BEYANI
75 – 77	KAR DAĞITIMI ÖNERİSİ VE SONUÇ
78 – 78	DENETÇİLER RAPORU ÖZETİ
79 – 79	BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU



AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.

Kuruluş Tarihi : 18.11.1985

Merkez : Piri Mehmet Mahallesi Mimar Sinan Caddesi
Miralay Mustafa Nuri Bey İş Hanı Kat:2/77
ISPARTA

Tesis : Çay Köyü – EĞİRDİR

Telefon
(Merkez) : (0.246) 232 60 44 (pbx)

(Santral) : (0.246) 322 37 44
: (0.246) 321 30 06

Müdür Ev : (0.246) 218 24 43

Fax : (0.246) 232 32 31

Kayıtlı Sermaye : 50.000.000.- (ElliMilyonTürkklirası)

Çıkarılmış Sermayesi: 8.352.000.- (SekizMilyonÜçyüzelliikiBintürkklirası)

Ticaret Sicil No. : 4365 / 5489

Vergi Hesap No. : Kaymakkapı V.D. 038 003 2787

DÜNDEN BUGÜNE AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ

Aksu Enerji ve Ticaret AŞ. 21 Kasım 1985 yılında 30 kurucu ortak tarafından 100 TL sermaye ile kurulmuştur.

Şirket 3096 sayılı Yap-İşlet Devret Modeli ile 04 Eylül 1985 tarih ve 18858 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan "Türkiye Elektrik kurumu dışındaki kuruluşlara elektrik enerjisi üretim tesisi kurma ve işletme izni verilmesi esaslarını belirleyen yönetmelik hükümleri uyarınca 19-02-1986 tarihinde Isparta ili dahilinde Eğirdir-Çayköy mevkiinde 2X6.5=13MW(36 Milyon KWH) kurulu gücünde Aksu-Çayköy Hidro Elektrik Santrali sözleşmesini imzalamış ve santral 08-12-1989 tarihinde işletmeye alınmıştır. Santralin işletme süresi **49 Yıldır. Türkiye’de Yap-İşlet-Devret modeliyle kurulan ilk şirket özelliğine sahiptir.**

Şirketimizin tamamı halka açık olup; Sermaye payı %10’u geçen ortağı bulunmamaktadır.

Şirket 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanununa tabi olup; Bu günkü tavan sermayesi 10 Milyon TL.-’dir. 23-24 Aralık 1999 tarihinde yapılan sermaye artırımını ile şirketin sermayesinin %15.52’si 81 Bin TL.-’lik kısmı borsada halka arz edilerek Ödenmiş Sermayesi 522 bin TL’sına artırılmış; Hisselerimiz 04 Ocak 2000 tarihinden itibaren İMKB’sı Ulusal Pazarda işlem görmeye başlamış, 20 Aralık 2000 tarihinde de 3 kat(% 300) tamamı iç kaynaklardan (Hisse senedi ihraç primi) olmak üzere sermaye artırımını yaparak ödenmiş sermayesini 2.088.000.-TL’sına çıkarmıştır. Şirket 2006 Ocak ayında %100 Bedelli, % 200 Bedelsiz Sermaye artırımını yaparak Çıkarılmış sermayesini 8.352.000.-TL’na yükseltmiştir. Şirketin tavan sermayesi 50.000.000.-TL’dir.

1989 Kasım Ayında üretime başlayan şirket 2010 yılında 42.331.224 KWH, Üretime başladığı tarihten dönem sonuna kadar 690.714.184 KWH net üretim gerçekleştirmiştir.

Şirketimiz Borsaya açılan İLK Yap-işlet-devret modellenli Hidro Elektrik Santraldir.

Şirketimiz, 32 Milyon TL sermayeli Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş’ ne %25,45 oranında iştirak sahibidir. Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. Muğla’nın Fethiye ilçesinde bulunan Eşen Nehri üzerinde 44,3 MW kurulu güce sahip Eşen II HES’i 10 Ağustos 2002 tarihinde işletmeye alarak elektrik üretmeye başlamıştır.

Göltaş Enerji Elektrik Üretim AŞ’nin Eşen I HES’in 30 MW gücündeki 1 Nolu ünitesi 24.03.2011 tarihinde ticari işletmeye alınmış olup 30 MW gücündeki 2 nolu ünitesi de önümüzdeki günlerde ticari işletmeye alınması beklenmektedir.İki santralin toplam kurulu gücü 104,30 MW olup toplam yıllık üretim kapasitesi 380 GWh olarak öngörülmektedir.Her iki santral için Lisans süresi 2009 yılında 38 yıl 4 ay 25 güne uzatılmıştır.

Şirket ayrıca %6,77 Payla Gökdere Elektrik AŞ. ortağıdır.

Şirketimizin 300’ye yakın kurucu ortağı mevcut olup borsada işlem görmektedir. Dolayısıyla model bir şirketin on binleri bulan küçük tasarrufçusu mevcuttur.

Küçük yatırımcıyı teşvik ve sermayenin tabana yayılmasında 25 yıllık şeffaf çalışmalarımız;Yap-İşlet - Devret modelinin en iyi uygulandığı ve sonuç alındığı örnek bir şirket olarak değerlendirilmelidir diye düşünüyoruz.



**14 Mayıs 2011 Cumartesi Günü
Yapılacak Olağan Genel
Kurul Gündemi**

**AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
YÖNETİM KURULU BAŞKANLIĞI'NDAN
TİCARET SİCİL NO.4365/5489**

Şirketimizin **2010 Yılı 26.Olağan Genel Kurul** toplantısı **14 Mayıs 2011 Cumartesi günü saat 10.00'da** Piri Mehmet Mah.Mimar Sinan Cad. Miralay Mustafa Nuri Bey İş Hanı Kat:2/77 İSPARTA adresindeki Şirket Merkezimizde yapılacaktır.
Sermaye Piyasası Kanunu'nun 11. Maddesi gereğince Genel Kurul Toplantısına davet için Pay Sahiplerimize ayrıca taahhütlü mektup gönderilmeyecektir.

Payları Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. (MKK) Nezdinde kayden saklamada bulunan pay sahiplerimizden Genel Kurul Toplantısına katılmak isteyenlerin Merkezi Kayıt Sistemi (MKS) "Genel Kurul Blokaj", "Oy Hakkı (İntifa)" işlemlerine göre hareket etmeleri ve kendilerini Genel Kurul Blokaj Listesine kayıt ettirmeleri gerekmektedir.

Genel Kurula katılım için, internet aracılığı ile MKK'nun ihraççı MKS uygulamasından **11 Mayıs 2011 tarihinde saat 17:30'dan** sonra alınan Genel Kurul Blokaj ve Oy Hakkı (İntifa) raporu esas alınacaktır. Pay sahipleri veya temsilcilerin, paylara sahip olduklarını gösteren MKK'ndan alacakları Blokaj Mektubunu da yanlarında bulundurmaları rica olunur. İsimlerini Genel Kurul Blokaj Listesi'ne kaydettirmemiş Pay Sahiplerinin yasal olarak toplantıya katılma imkanının olmadığını sayın Pay Sahiplerimizin bilgilerine sunarız.

Toplantıya bizzat iştirak etmeyecek pay sahiplerimizin, vekaletnamelerini ilişikteki örneğe uygun olarak düzenlemeleri veya vekalet formu örneğini Şirket Merkezimiz ile www.aksuenerji.com.tr adresindeki şirket internet adresinden temin etmeleri ve 09.03.1994 tarih ve 21872 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri:IV, No:8 tebliğinde öngörülen hususları da yerine getirerek, noterce onaylanmış vekaletnamelerini toplantı tarihinden önce **en geç 11 Mayıs 2011 mesai saati** bitimine kadar şirket merkezimize ibraz etmeleri gerekmektedir.

2010 yılına ait Yönetim ve Denetçiler Raporları ile Bağımsız Denetim Raporu ve Bilanço, Gelir Tablosu toplantı tarihinden 15 gün Önce Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. Pirimehmet Mah. Mimar Sinan Cad. Miralay Mustafa Nuri Bey İş hanı Kat:2/77 İSPARTA adresindeki Şirket merkezinde, www.aksuenerji.com.tr adresindeki internet sitesinde pay sahiplerimizin tetkikine hazır bulundurulacaktır.

NOT: Sermaye Piyasası Kanunu'nun Geçici 6. maddesinin uygulama esaslarını içeren Merkezi Kayıt Kuruluşu'nun 30.01.2008 tarih 294 sayılı genel mektubu gereğince ortaklarımız hisse senetlerini kaydılaştırmadıkları sürece ; 31.12.2007 sonrasında yapılacak bedelli, bedelsiz sermaye artırımlarından ve bu tarihten sonra tahakkuk eden temettülerden yararlanamayacaklar, genel kurul toplantılarına katılamayacaklardır.

Sayın Pay Sahiplerinin Bilgilerine sunulur, İlanen duyurulur.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş'NİN 14 MAYIS 2011 TARİHLİ 2010 YILI 26.OLAĞAN GENEL KURUL GÜNDEMİ:

- 1- Açılış, Başkanlık Divanı seçimi (Başkan,Oy Toplayıcı,Katip) ve Başkanlık Divanı'na Genel Kurul Tutanağına İmza Yetkisi Verilmesi,
- 2- 2010 yılı Faaliyet ve hesapları hakkında Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu ile Denetçiler ve Bağımsız Dış Denetim Şirketi tarafından verilen Raporların okunması, müzakeresi ve ayrı ayrı onaya sunulması
- 3- 2010 Yılı Bilanço ve Gelir Tablosu hesaplarının okunması, müzakeresi ve ayrı ayrı onaya sunulması,
- 4- 2010 Yılı kar dağıtımı hakkında Yönetim Kurulu teklifinin görüşülerek karara bağlanması,
- 5- Yönetim Kurulu Üyeleri ve Denetçilerin Şirketin 2010 yılı faaliyet ve hesaplarından dolayı ayrı ayrı ibra edilmeleri,
- 6- Yönetim Kurulu Üyelerinin ve Denetçilerin aylık ücretlerinin tespiti,
- 7- Yönetim Kurulu Üyelerine, Şirket konusuna giren işleri bizzat veya başkaları adına yapmaları ve bu nevi işleri yapan Şirketlerde ortak olabilmeleri ve diğer işlemleri yapabilmeleri hususunda, T.Ticaret Kanunu'nun 334. ve 335. Maddelerine göre müsaade verilmesi,
- 8- Yönetim Kurulu tarafından 2011 Hesap dönemi için bir yıllığına seçilen Bağımsız Denetleme kuruluşu Mgi Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş'nin Genel Kurulun onayına sunulması,
- 9- 2010 yılında yapılan bağış ve yardımlar hakkında, Genel Kurula bilgi verilmesi,
- 10- Sermaye Piyasası Kurulu'nun 09.09.2009 tarih ve 28/780 sayılı kararı kapsamında verilen Teminat, Rehin ve İpotekler hususunda ortaklara bilgi verilmesi,
- 11- Dilek, Temenniler ve Kapanış.

YÖNETİM KURULU RAPORU

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş. 14 Mayıs 2011 Cumartesi GÜNÜ YAPILACAK 26'INCI OLAĞAN GENEL KURULUNA

Saygı değer Ortaklarımız, Şirketimizin 2010 yılı 01 Ocak – 31 Aralık dönemi faaliyet ve hesaplarını tetkik ve Müzakere etmek üzere toplanmış bulunuyoruz.Genel Kuruumuza hoş geldiniz der, İlginize teşekkür eder, hepinizi saygı ile selamlarız.

Şirketimiz 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu kapsamına dahil bir ortaklık hüviyetindedir. Bu sebeple, Yönetim Kurulu raporumuz Sermaye Piyasası Kurulu' nun Seri:X No:22 tebliğine, Seri: XI No:1, 20, 21, 29 sayılı tebliğlerine, Seri:XII No.1 tebliğine, Seri:VIII No:54 tebliğine 10.12.2004 tarih ve 07.02.2005 tarihli toplantılarında Kurumsal Yönetim Uyum Raporuna ilişkin aldığı kararlara, 09.04.2008 tarihli ve 26842 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanarak yürürlüğe giren Sermaye Piyasası Kurulu'nun İşletmeler Tarafından Düzenlenecek Finansal Raporlar ile Bunların Hazırlanması ve İlgilere Sunulmasına İlişkin İlke, Usul ve Esasları Hakkında Seri: XI, No: 29 sayılı 'Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği'nin 8. madde hükmü uyarınca düzenlenmiş ve ilgili diğer tüm S.P.K tebliğlerine uygun olarak hazırlanmıştır. Raporda yer alması zorunlu bilgilerle, bağımsız denetim raporunda bulunan mali tablolar, mukayeseli bilanço, gelir tablosu ve dipnotları, Denetçiler Raporu, Sorumlu Ortak Baş Denetçi Görüşü raporumuzun ekinde siz pay sahiplerimize ve yatırımcılarımıza takdim edilmiştir.

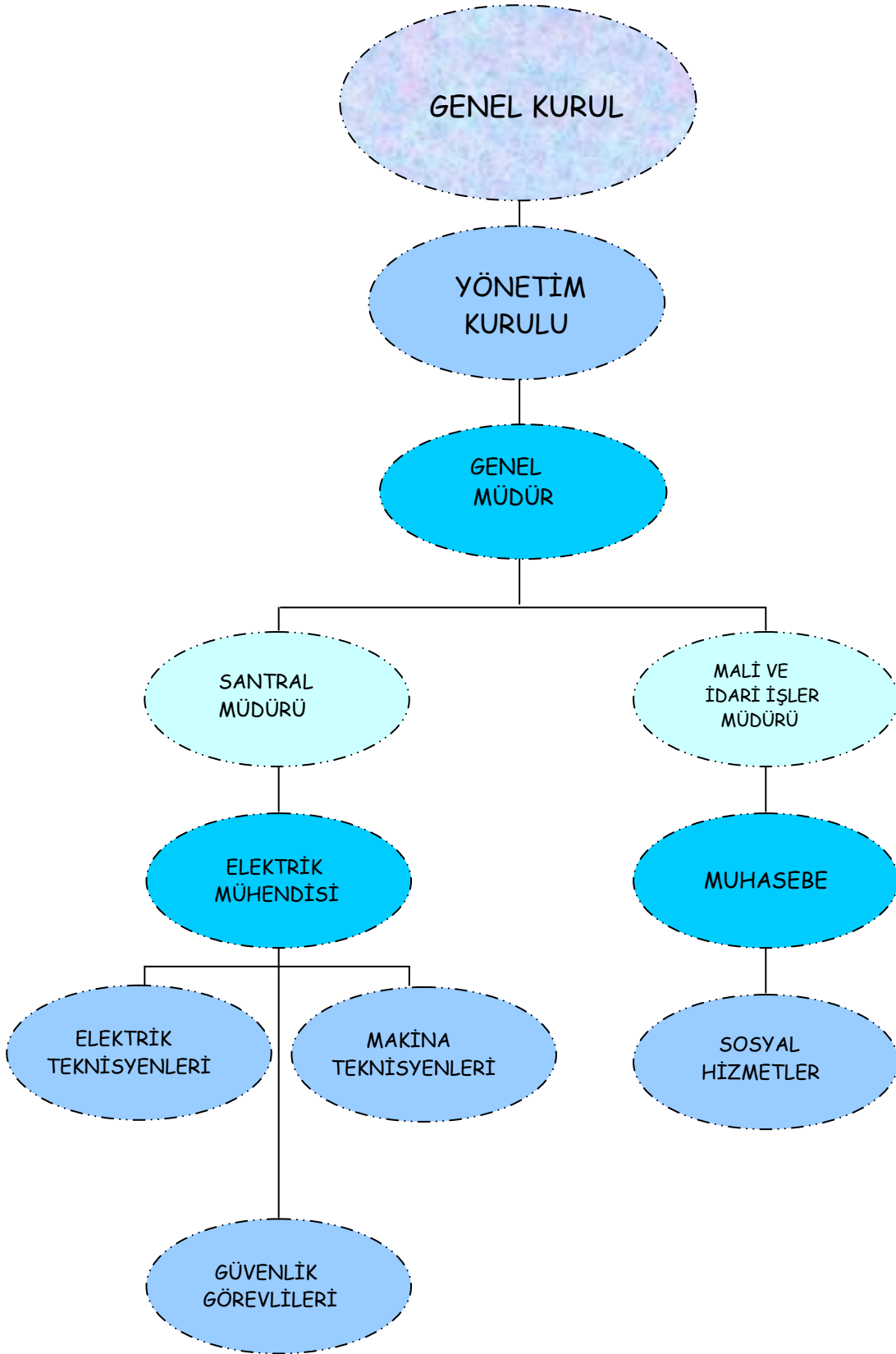
I-GİRİŞ

Faaliyet Dönemi: 01 Ocak-31 Aralık 2010'dur.

Ortaklığın Ünvanı: AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ



Organizasyon Yapısı :



Dönem İçinde Görev alan, Stratejik Bilgiye Ulaşabilen, Yönetim Kurulu, Denetçiler, Denetim Komitesi ve imza yetkisine sahip idareciler

YÖNETİM KURULU

22 Mayıs 2010 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 3 yıl görev yapmak üzere seçilen Yönetim Kurulu'nun görev süresi 2013 yılında yapılacak 2012 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısına kadar devam edecektir.

Yönetim Kurulu' nun yetki sınırları, Şirket Esas Mukavelesi, Türk Ticaret Kanunu Hükümleri ve Yönetim Kurulu'nun 24.05.2010 gün ve 381 sayılı kararı ile kabul edilen imza sirküleri 31 Mayıs 2010 tarih ve 7574 sayılı Ticaret Sicili gazetesinde ilan edilmiştir.

ALİ İHSAN BEYHAN

Yönetim Kurulu Başkanı



08 Kasım 1939 da Isparta'da doğdu. İlk, Orta ve Liseyi Isparta'da bitirdi. 1962 de İstanbul Teknik Üniversitesinden İnşaat Yük.Müh. olarak mezun oldu.

Temmuz 1962- Mart 1963 O.D.T.Ü. kampüsü içme suyu inşaatında çalıştı. 01 Nisan 1963 – 31 Mart 1965 Askerlik döneminde Sivas Hava meydanı tesisleri ve Merzifon Ana Jet üssü inşaatlarında kontrol mühendisi olarak görev yaptı.

Nisan 1965 – Mart 1966 yılları arası Manisa Ahmetli Sağ Sahil sulama İnşaatında Şantiye şefliği yaptı.

12 Mart 1966 yılında Isparta'da Öz İnşaat ve Tic. Koll.Şti.yi ortak olarak kurdu. 1995 yılına kadar koll.Şti. ve 1995 yılından sonra A.Ş. olarak Öz İnşaat ve Tic.A.Ş. nin Yönetim Kurulu Başkanı olarak Resmi ve Özel 50 den fazla inşaatı müteahhit olarak yaptı ve teslim etti.

1977 de ASTAŞ Akdeniz Soğuk Hava ve Paketleme Tesisleri A.Ş.yi kurarak 1978 yılında 6000 Tonluk soğuk hava deposu tesisinin kuruluşuna ortak oldu. Tesis halen çalışmaktadır.

1984 yılında Eğirdir Hayalkent tesislerini (64 dubleks villa + sosyal tesisler + spor tesisleri) inşa edip pazarlama faaliyetlerini İn-Pa Limited ortağı olarak gerçekleştirdi.

Türkiye'de YAP-İŞLET-DEVRET Modelinde ilk olarak AKSU ÇAYKÖY HES'in yapımını 1985 yılında kurulan Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. bünyesinde Yönetim Kurulu Başkanı olarak gerçekleştirdi. Kuruluşundan bu yana Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı yapmaktadır.

Enerji konusunda Gökdere Elektrik A.Ş. ve Kovada Elektrik A.Ş.nin kuruluşlarını gerçekleştirdi ve halen Yönetim Kurulu Üyesidir.

GÖLTAŞ Enerji A.Ş.nin otoprodüktör olarak gerçekleştireceği EŞEN I – EŞEN II H.E.Santrallerinin yapılmasında koordinatör olarak görev yapmıştır.

Evli ve üç çocuk babasıdır.

İ.ATILLA SÜLDÜR

Yönetim Kurulu Başkan Vekili



1936 Isparta doğumlu. İlk orta ve lise öğreniminin ardından İzmir İktisadi ve Ticari İlimler Akademisinden mezun oldu.

1984-1994 yılları arasında Ticaret Odası Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılığı ve Başkanlığı görevlerinde bulundu. 1980 yılından bu yana Isparta Huzurevi Vakfı Başkanlığı ve Kuruluşundan bu yana da YÖV Başkan Yardımcılığı görevini halen sürdürmektedir.

Aynı zamanda Petrol Ticaret A.Ş. ve Oto Petrol A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanlığı yapmakta olan İ. Atilla Söldür evli ve 2 çocuk babasıdır.

DOĞAN KIMILLI
Yönetim Kurulu Üyesi



19.06.1939 yılında Isparta'da doğdu. 1961 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Mimarlık Fakültesinden mezun oldu ve Isparta Belediyesi Fen İşleri Müdürlüğü görevine getirildi. 1962-1964 yılları arasında İstihkam Yedek Subayı olarak vatani görevini tamamladıktan sonra 1966 yılı yarısına kadar Fen İşleri Müdürlüğü görevini sürdürdü. Bu tarihten sonra 1977 yılı sonuna kadar Resmi ve Özel sektörde İnşaat Mühendisliği, kereste ve halı ticareti yaptı. 11 Aralık 1977 seçimleriyle geldiği Isparta Belediye Başkanlığı görevini 12 Eylül 1980 darbesine kadar sürdürdü. O günden bu güne halen Resmi ve Özel Sektör İnşaat Mühendisliği ile ticaret hayatına devam ediyor.

Evli ve üç erkek çocuk babası.

YILMAZ KASAP
Yönetim Kurulu Üyesi



01.01.1938 yılında Isparta'nın Atabey İlçesinde doğdu. İlkokulu Atabey İlkokulunda Orta okulu Isparta Ortaokulunda, Liseyi Antalya Lisesinde bitirdi. 1960 yılında İstanbul Üniversitesi İktisat Fakültesinden mezun oldu.

1960-1962 yılları arasında Ankara'da D.S.İ. Genel Müdürlüğünde Zirai İktisat Fen Heyeti Müdürlüğünde iktisatçı olarak çalıştı.

1962-1964 yılları arasında vatani görevini Levazım Asteğmen ve Teğmen olarak tamamladı.

1964-1973 yılları arasında Ereğli Demir Çelik Fabrikaları T.A.Ş.'nin muhasebe ve Mali İşler bölümünde muhasebe şefliği görevlerinde bulundu.

1973 yılında memleketi olan Isparta'da Göltaş Göller Bölgesi Çimento Sanayi ve Ticaret A.Ş.'de Ticaret Müdürlüğü; 1974 de aynı müessesenin muhasebe müdürlüğünü; 1975 yılından 1984 yılına kadar iktisadi ve idari bölüm başkanlığı görevini sürdürdü. 1984 yılında aynı şirketin Genel Müdürlüğü görevine atandı ve 20 Ocak 2004 yılında emekli oldu.

1997 yılında Yeminli Mali Müşavirlik belgesi aldı.

Evli ve üç çocuk babasıdır.

H.HÜSEYİN UYSAL
Yönetim Kurulu Üyesi



15 Nisan 1946 Atabey doğumlu. İlk ve Orta öğrenimini Atabey'de, Lise öğrenimini Isparta'da tamamladı.

Ankara İktisadi Ticari İlimler Akademisinden 1969 yılında mezun oldu. Orma A.Ş.'nde Genel Sekreterlik görevini yürüttü. 1998 yılında emekli oldu.

Evli ve iki çocuk babasıdır.

S.SAMİ ŞAHLAN
Yönetim Kurulu Üyesi



1926 Isparta doğumlu. Askerlik görevini 1946-1949 yılları arasında yerine getirdi. 1949 -1954 yılları arasında Halıcılar Koop. Yönetim Kurulu Başkanlığı, 1954-1968 yılları arasında Esnaf Kefalet Koop. Başkanlığı görevlerinin yanı sıra 1962-1968 yılları arasında Belediye Meclis Üyeliği, 1968-1977 yılları arasında da İl Genel Meclisi Üyeliği ve İl Genel Meclisi Başkan Vekilliği yaptı.

Bunun yanında 1960-1992 yılları arasında Oto ve Traktör Bayilikleri yaptı. Halen, 1978 yılında kurmuş olduğu ve Su Ürünleri İhracatçılığı yapan Şahlanlar Gıda A.Ş.'nin Yönetim Kurulu Başkanlığı'nı sürdürmektedir. Evli ve 4 çocuk babasıdır.

YÖNETİM KURULU ÜYELERİNE 2010 YILINDA (OCAK 10-ARALIK 10) ÖDENEN TOPLAM ÜCRET VE MENFAATLER:

ADI	SOYADI	GÖREVİ	BRÜT ÜCRET	G.V.+D.V KESİNTİ	NET ÜCRET
			YILLIK	YILLIK	YILLIK
A.İHSAN	BEYHAN	YÖN.KUR.BAŞK.	10.709,62	1.772,61	8.937,01
İSMAİL ATILLA	SÜLDÜR	BAŞK.VEK.	10.709,62	1.772,61	8.937,01
YILMAZ	KASAP	ÜYE	10.709,62	1.772,61	8.937,01
HASAN HÜSEYİN	UYSAL	ÜYE	10.709,62	1.772,61	8.937,01
DOĞAN	KIMILLI	ÜYE	10.709,62	1.772,61	8.937,01
İSMAİL ATILLA	SÜLDÜR	ÜYE	10.709,62	1.772,61	8.937,01
		TOPLAM	64.257,72	10.635,66	53.622,06

NOT:

- 1- 2010 yılında uygulanan aylık brüt asgari ücret:
Ocak – Haziran : 729,00 TL ,Temmuz – Aralık : 760,50 TL
- 2- 2010 yılında her birisi aylık 65,61.-TL,Yıllık 787,32 TL Asgari Geçim İndiriminden faydalanmıştır.

DENETÇİLER

Şirket Ana Sözleşmesinin 14. Maddesi gereği; Pay Sahipleri, Genel Kurulca aday gösterilenler arasından en çok 3 (Üç) yıl için 2 (İki) denetçi seçer. Denetçilerden birisinin ortak olması şarttır.

22 Mayıs 2010 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısında 3 Yıl Görev yapmak üzere seçilen Denetim Kurulu Üyelerinin görev süresi 2013 yılında yapılacak 2012 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısına kadar devam edecektir.

GÜNAY TUTAR



1938 yılında Isparta'da doğdu. İlk, Orta ve lise tahsilini Isparta'da yaptı. 1962'de İstanbul Teknik Üniversitesi Teknik Okulu Maçka Mimarlık – Mühendislik Bölümünü bitirdi.

Ekim 1962 – Ekim 1964 askerlik döneminde Sarıkamış'ta 9.Tümen Savaş İstihkam Taburunda Tümen'e ait inşaatlarda proje ve kontrol mühendisliği, Ocak 1965 – Mart 1966 arası serbest mimarlık, kontrollük ve şantiye şefliği yaptı.

1966 yılında Öz İnşaat ve Tic.Koll.Şti.'ni kurarak 1995 yılına kadar Kolektif Şirket 1995'den sonra Anonim Şirket olunca aynı şirketin ortağı olarak 50'ye yakın Resmi ve Özel sektöre müteahhit olarak iş bitirdi.

1978 yılında ASTAŞ Akdeniz Soğuk Hava ve Paketleme Tesisleri inşaatını ASTAŞ A.Ş. ortağı olarak bitirdi.Tesis halen çalışmaktadır.

1984 yılında Eğirdir'de 64 dubleks villa + sosyal tesis + spor tesislerini ihtiva eden HAYALKENT yazlık sitesini İn-Pa Ltd.Şti. olarak yaptı.

1985 yılında Aksu Enerji A.Ş., 1991 yılında Gökdere Elektrik A.Ş., 1993 yılında da Kovada Elektrik A.Ş.'nin kuruluşlarında görev aldı.

Evli ve 5 çocuk babasıdır.

ÖMER ÇİVRİL



02 Ocak 1950 yılında Isparta'da doğdu. İlk, Orta ve Lise eğitimini Isparta'da tamamlayarak , Ege Üniversitesi İ.T.İ.Fakültesinden 1972 yılında mezun oldu. 1982 yılında Isparta Ticaret ve sanayi odası meclisine seçildi. 1989 – 1995 yılları arasında Isparta Ticaret ve Sanayi Odası Yönetim Kurulu Başkanlığı yaptı.

2005 yılında S.D.Ü Yüksek Öğrenim Vakfı Başkan Yardımcılığına seçilmiştir. Halen Ticaretle uğraşmaktadır.

Evli ve 3 çocuk Babasıdır.

DENETÇİLERE 2010 YILINDA (OCAK 10-ARALIK 10) ÖDENEN TOPLAM ÜCRET VE MENFAATLER :

ADI	SOYADI	GÖREVİ	BRÜT ÜCRET	G.V.+D.V KESİNTİ	NET ÜCRET
ÖMER	ÇİVRİL	MURAKIP	10.709,62	1.772,61	8.937,01
GÜNAY	TUTAR	MURAKIP	10.709,62	1.772,61	8.937,01
TOPLAM			19.322,28	3.014,28	16.308,00

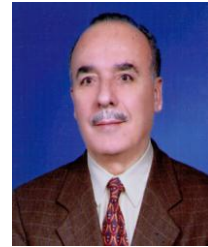
NOT:

- 1- 2010 yılında uygulanan aylık brüt asgari ücret:
Ocak – Haziran : 729,00 TL ,Temmuz – Aralık : 760,50 TL
- 2- 2010 yılında her birisi aylık 65,61.-TL,Yıllık 787,32 TL Asgari Geçim İndiriminden faydalanmıştır.

DENETİMDEN SORUMLU KOMİTE



HASAN HÜSEYİN UYSAL



YILMAZ KASAP

Yönetim Kurulumuzun 24.05.2010 tarih ve 381 sayılı kararı ile 3 yıl süre ile görev yapmak üzere seçilmiştir.

HASAN ALİ DOĞAN Mali ve İdari İşler Müdürü



1966 Keçiborlu'da doğdu. İlk,orta ve Lise tahsilini Keçiborlu'da Tamamladı. 1986 Yılında Anadolu Üniversitesi İ.İ.B.Fakültesi İşletme Bölümünden mezun oldu. 1997 yılına kadar Özel sektörde çalıştı. 1997 Ekim ayından bu yana Aksu Enerji ve Tic.A.Ş Mali ve İdari İşler Müdürlüğü görevini sürdürmektedir. Evli ve 2 çocuk babasıdır. "Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey Lisansı" ve "Kurumsal Yönetim Derecelendirme Lisansı" sahibidir.

MUSTAFA TUTAR Teknik Müdür



28.06.1972'de Isparta'da doğdu. İlk orta ve lise öğrenimini Isparta'da tamamladı. 1994 yılında Yıldız Üniversitesi Elektrik Mühendisliği bölümünden mezun oldu. Askerliği denizci olarak Kocaeli de tamamladı.1995 yılında Aksu Enerji A.Ş. Çayköy hidroelektrik santralinde Elektrik Mühendisi olarak işe başladı. 2002 yılından buyana da İşletme Müdürlüğü görevini sürdürmektedir. Evli 2 çocuk babasıdır.

2010 YILINDA ENERJİ SEKTÖRÜNÜN DURUMU

2010 yılında özelleştirmeler sayesinde rekor düzeyde hız kazanan enerji sektöründeki birleşme ve satın alma faaliyetleri 2011'de de devam edecek. PwC Türkiye'nin gerçekleştirdiği "Energy Deals 2010" araştırmasına göre, 2010 yılında Türk enerji sektöründe gerçekleşen 53 adet birleşme ve satın alma faaliyetinin toplam değeri, önceki üç yılda kaydedilen toplam değer 2 katı üzerine çıkarak 17,2 milyar dolara ulaştı.

2009 yılındaki duraklamanın ardından, 2010 yılında gerçekleşen özelleştirme ihaleleri sayesinde enerji sektöründe birleşme ve satın alma işlem sayısı ve ulaşılan toplam değerde rekor artış yaşandı. Sektörde gerçekleşen toplam 53 işlemin değeri, 2009 yılında kaydedilen değer 10 katına ulaşarak 17,2 milyar dolar oldu.

2011 yılının belirleyicisi yine özelleştirmeler olacak

2010 yılındaki bu rekor artışta elektrik dağıtım ve perakende sektöründe tamamlanan özelleştirmeler etkili oldu. 2011 yılında da, benzer şekilde elektrik üretim ve dağıtım ihalelerinin gerçekleşme hızı ve bu ihalelere olan ilgi, özelleştirme hacminin oluşumunda önemli rol oynayacak.

Araştırmada önce çıkan bazı başlıklar

2010, kırılması zor rekorların yılı oldu

2010 yılı çok yüksek değerli "mega" özelleştirme ihalelerine sahne olurken gerçekleşen toplam 53 adet birleşme ve satın alma işleminin değeri bir önceki yılın yaklaşık 10 katına ulaşarak 17,2 milyar dolara ulaştı. 2010 yılında gerçekleşen en yüksek işlem 2,99 milyar dolarlık değeri ile Boğaziçi Elektrik Dağıtım Şirketi'nin özelleştirmesi oldu.

Enerji altyapı sektörü birleşme ve satın almalarda en çekici alan olmayı sürdürüyor.

Elektrik dağıtım ve perakende sektöründe tamamlanan 11 ihale ile doğalgaz dağıtım sektöründe gerçekleşen 1 ihalenin 14,4 milyar dolara ulaşan toplam değeri, 2010 yılındaki toplam işlem değerinin yüzde 88'ini oluşturdu.

Elektrik üretim sektöründeki işlemlerin çoğunluğunu yine termal santral ağırlıklı portföyler oluşturdu. Ancak, özellikle lisanslama sürecinin uzunluğu ve uygun proje sayısının azlığı nedeniyle hidroelektrik santralleri portföylerini içeren işlemlerin toplam elektrik üretim işlemlerinin içindeki payının yüzde 45'e ulaşması da dikkat çekiciydi.

2009 yılında duraklama dönemine giren petrol ve gaz arama ve çıkarma ile akaryakıt dağıtım sektörlerinde ise, 2010 yılında gerçekleşen beş adet işlemin toplam değeri 1,55 milyar dolara ulaştı.

Yerli yatırımcılar özelleştirmelere yönelirken yabancı oyuncuların ilgisi petrol ve gaz arama ve çıkarma ile akaryakıt dağıtım sektörlerine yoğunlaştı.

2011'de gözler elektrik üretim özelleştirmeleri ve akaryakıt dağıtım sektöründe olacak 2010 yılı sonuna doğru takvimi daha belirgin hale gelen elektrik üretim özelleştirme ihalelerinin, 2011 yılında Türkiye enerji piyasasındaki faaliyetlerin önemli bir kısmını teşkil etmesi bekleniyor. Buna ilaveten, İGDAŞ ihalesine ilişkin beklentiler de önümüzdeki yıla ait umutları destekliyor.

Öte yandan, akaryakıt dağıtım sektöründe 2010 yılında hissedilmeye başlanan hareketliliğin, 2011'de de süreceği öngörülmüyor.

Devam eden liberalizasyon süreci ve yerli yatırımcıların artan iştahı göz önünde bulundurulduğunda Türkiye enerji sektörünün önümüzdeki yıl boyunca önemli birleşme ve satın alma işlemlerine sahne olması bekleniyor.

Esas Mukavelename Değişikliği:

2010 yılında esas mukavelemizde değişiklik yapılmamıştır. Ancak, Şirketimizin Ana sözleşmesinin 4, 7, 11, 12, 14, 17, 19, 21, 23, 28, 29 ve 30 uncu Maddelerinin değiştirilmesine ,sözleşmeden 13, 15, 16, 18 ve 20 inci maddelerinin çıkarılmasına; Sermaye Piyasası Kurulu'nun 31.12.2010 tarih ve B.02.1.SPK.0.13-1693 / 13152 sayı ile, T.C.Sanayi ve Ticaret Bakanlığı İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün 03.01.2011 tarih ve B.14.0.İTG.0.10.00.01/351.02-31186-286/0015 sayı ile tasdikinden geçen tadil metinleri,12 Şubat 2011 tarihinde yapılan Pay Sahipleri ve A Grubu Pay Sahipleri Olağan üstü genel kurul toplantısında onaylanarak 21 Şubat 2011 tarih, 7756 sayılı Türk ticaret sicil Gazetesinde yayımlanmıştır.

Sermaye Yapısı:

Şirketimizin Kayıtlı Sermaye Tavanı 50.000.000 TL'dir. 8.352.000.- TL'lık kısmı ödenmiştir. Şirketimiz paylarının tamamı halka açık olup, B Grubu hisseleri İMKB, Ulusal Pazarda **AKSUE** kodu ile işlem görmektedir.

Dönem Kâr/Zarar: (TL.-)

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Seri: XI, No: 29 Sayılı ,tebliğine göre düzenlenen Finansal Tablolara göre net Dönem Karımız **2.377.654,00.-TL** 'dır.

Kâr Dağıtım Politikası: (Bknz.Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu Madde 5)

Ortaklık Yapısı:

Ortağın Ticaret Unvanı/Adı Soyadı	Sermayedeki Payı (YTL)	Sermayedeki Payı (%)
NUROL İNTERNATİONAL B.V.	610.195,20	7,31
GÖLTAŞ A.Ş.	553.190,40	6,62
GÖLDAĞ A.Ş.	345.744,00	4,14
GÖLYATIRIM HOLDİNG	336.640,00	4,03
ULUSAL PAZARDA İŞLEM GÖRMEYEN	144.000,00	0,02
ULUSAL PAZARDA İŞLEM GÖREN	6.362.230,40	77,88
TOPLAM	8.352.000,00	100,00

Son İki yıla ait (Brüt / Net) Temettü oranları (%) :

YILLAR	A GRUBU (İMTİYAZLI) Brüt / Net	B GRUBU (ADİ) Brüt / Net
2009 (GENEL KURULCA ONAYLANAN)	228,53 / 194,25	15,00 / 12,75
2010 (GENEL KURULA TEKLİF EDİLEN)	139,39 / 118,48	11,76 / 10,00

2010 Yılı Sermaye : 8.352.000 TL

Çıkarılmış menkul kıymetlerimiz:

İtfa edilmesi gereken çıkarılmış menkul kıymet yoktur.

Hisse Senedimizin, İMKB’nda Yılın Son İşlem Günü tablosu:

AKSU ENERJİ	NORMAL	DÜZELTİLMİŞ	DOLAR
Tarih	31.12.2010		
Kapanış	4,92	4,92	3,20
En Yüksek	5,04	5,04	3,28
En Düşük	4,92	4,92	3,20
Ağırl.Ort.	4,96	4,96	3,23
Miktar (adet)	52.600	52.600	-
Hacim (TL)	260.954	-	169.715
Sermaye (TL)	8.352.000	-	5.431.842
Piyasa Değeri (TL)	41.091.840	-	26.724.662
Dolar Kuru	1.53760	-	-
XU100	66.004	-	42.927

Son gün için ilk seans verileridir.

Dolar kapanışı Merkez Bankası Döviz Alış Kurudur.

İmtiyazlı Paylar:

Genel kurulda, Şirket yönetim kurulunun üyelerinin tamamı A Grubu hamiline yazılı hisse sahibi ortakların belirleyeceği adaylar arasından seçilmelidir. Türk Ticaret Kanunu’nun 315. maddesi uyarınca açılacak Yönetim kurulu üyeliğine seçilecek üyenin A Grubu hamiline yazılı hisse sahipleri çoğunluğunca da tasvip edilmesi şarttır.

A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortakların veya vekillerinin her hisse senedi için 100 oy hakkı vardır. Bundan sonra yapılabilecek sermaye artışları dolayısıyla çıkarılacak B Grubu hisse senetlerine sahip ortakların veya vekillerinin ise her hisse senedi için 1 oy hakkı olacaktır. Şirket kârından % 5 oranında kanuni yedek akçe, kalan kârdan Sermaye Piyasası Kurulu tarafınca saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrıldıktan sonra kalan kârın % 10’u A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortaklara dağıtılır.

Şirketimizin faaliyet gösterdiği sektör içerisindeki yeri:

Şirketimizin ürettiği elektrik enerjisi ülke üretimi içerisinde mukayese edilmeyecek kadar az olmasına rağmen bir model oluşturması bakımından dikkatle değerlendirilmesi gerekir.

%25,45 oranlı iştirakimiz Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş’nin Yatırımları tamamlandığında sektör içerisindeki yeri bakımından bir değerlendirme yapılabilir.

Ancak Çayköy HES Yatırımımız, küçük tasarrufların birleştirilmesi ile ülke genelinde büyük yatırımların yapılabileceğini göstermiştir.

Üretim Lisansı Müracaatı:

Çayköy ile ilgili üretim lisansı müracaatı için FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA MALİ TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR başlıklı 41 nolu dipnota bakınız.

Elektrik Üretim A.Ş.’ne (EÜAŞ) ait Akarsu Hidro Elektrik Santrallerinden (HES) Grup 4, Kovada I ve Kovada II H.E.Santralinin “ İşletme Hakkının Verilmesi ” yöntemiyle özelleştirilmeleri amacıyla İhale Komisyonu tarafından 12 Mayıs 2010 tarihinde yapılan ihale sonucunda 56.080.000 ABD doları bedelle en yüksek teklifi veren şirketimize ihale şartnamesi çerçevesinde işletme hakkının devredilmesine, Özelleştirme Yüksek Kurulunun 26.08.2010 tarih ve 69 sayılı kararı ile karar verilmiştir. Bu kapsamda 14.09.2010 tarihinde 49 yıllığına üretim lisansı almak üzere Kovada I ve Kovada II HES’ne ayrı ayrı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na (EPDK) müracaat edilmiştir. EPDK’ca kabul edilen müracaatımız için istenen ek bilgi be belgeler 07 Mart 2011 tarihinde tamamlanarak kuruma teslim edilmiş ve kurumdan onay beklenmektedir.

Şirket Vekili Avukat Haluk AVCI tarafından hazırlanan şirketin taraf olduğu dava ve icra takiplerine ilişkin rapor :

AÇIKLAMALAR :

1. **Danıştay İdari Dava Daireleri 2008/1989 E:** Danıştay 10. Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile 484.693,0122 YTL nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli, 2005/7023 Esas sayılı dosya, 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş olup, buradaki esas numarası **2007/3852'dir**. Dosyanın gönderiliş nedeni, Danıştay Daireleri arasındaki görev bölüşümüdür. Dosyanın 30.10.2007 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar tarafımızca duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, dosya incelenme sırasını beklemektedir.
2. **Danıştay İdari Dava Daireleri 2008/1990 E:** Danıştay 10. Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile 592.445,35 YTL nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli 2006/4385 Esas sayılı dosya, 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş olup, buradaki esas numarası **2007/5255'dir**. Dosyanın gönderiliş nedeni, Danıştay Daireleri arasındaki görev bölüşümüdür. Dosyanın 30.10.2007 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar tarafımızca duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, dosya incelenme sırasını beklemektedir.
3. **Danıştay İdari Dava Daireleri 2009/2379 E:** Danıştay 10. Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678,002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile,1.704.268,67 YTL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması ile delil tespiti ve bilirkişi incelemesi istemli 2006/6327 esas numaralı dosya, 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş olup, buradaki esas numarası **2007/1699'dir**. Dosya şu an tekemmüldedir. Dosyanın gönderiliş nedeni, Danıştay Daireleri arasındaki görev bölüşümüdür. Dosyanın 24.03.2009 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar tarafımızca duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, dosya incelenme sırasını beklemektedir.
4. Yukarıda belirtilen davalarda iptali istenen idari işlemler, müvekkil şirketten satın alınan elektrik enerjisine uygulanan tarifieden %10'luk KOF payının düşülmeden faturaların düzenlenmesi, Eylül 2001- Şubat 2005 tarihleri arasındaki dönemde müvekkil şirketten alınan elektrik enerji miktarları kapsamında yapıldığı iddia edilen fazla ödeme ve gecikme zammının tahsiline ilişkin mevcut sözleşmelere ve hukuka aykırı olan işlemlerdir.

Şirket Vekili Avukat Gülnur ÖZYURT tarafından hazırlanan şirketin taraf olduğu dava ve icra takiplerine ilişkin rapor :

Tarafımızdan takip edilen dava ve icra takipleri aşağıdaki gibidir.

DAVALAR

Isparta İdare Mahkemesinin 2009/632 esas sayılı dosyası.(Antalya İdare Mahkemesinin 2006/3916 esas sayılı kararının Danıştay temyiz mahkemesince hakkında bozma kararı verilmesinden sonra davaya Isparta İdare Mahkemesinde devam edilmiştir.) Açılan davada; Isparta İdare Mahkemesinin 2009/632 Esas, 2010/694 sayılı ve 07.10.2010 tarihli kararıyla şirketimiz lehine karar verilmiş, dava lehimize sona ermiştir.

Isparta Sulh Hukuk Mahkemesinin 2007/621 Esas sayılı dosyası.(bozmadan sonraki esas 2009/199) İle TETAŞ AŞ aleyhine Isparta 1. İcra Müdürlüğünün 2007/788 esas sayılı dosyasıyla başlatılan 4.865,84.-TL'lik icra takibine yapılan itirazın iptali ve icra inkar tazminatı talebiyle açılan dava. (İcra takibinin durdurulmasına karar verilmesinden sonra Isparta Sulh Hukuk Mahkemesinde açılan itirazın iptali davasında, ilk etapta görevsizlik kararı verilmişse de temyiz başvuru üzerine yapılan inceleme sonucunda görevsizlik kararının bozulmasına karar verilmiştir. Bozma kararı üzerine Isparta Sulh Hukuk Mahkemesinin 2009/199 esasına kaydolunan davamızın yapılan yargılaması sonunda bu kez davamızın kabulüyle, borçlu itirazının iptaline ve takibin devamına karar verilmiş, %40 icra inkar tazminatına ilişkin talebimiz ise red edilmiştir. Her ne kadar %40'lık icra inkar tazminatına talebimizin reddi kararına karşı temyiz yoluna başvurulmamış ise de davalı kararı temyiz ettiğinden, ve işin uzayacağı anlaşıldığından katılma yolu ile temyiz usulü olarak adlandırılan usulle şirketimiz aleyhine %40'lık icra inkar tazminatının reddi yönünden verilen karar tarafımızdan da temyiz edilmiştir. Temyiz mahkemesindeki inceleme halen devam etmektedir.

Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2008/5798 esas sayılı dosyası. (Bir başka vekil görevlendirildiği, işlem yapılmaması bildirilmiştir.)

Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2008/3873 esas sayılı dosyasıyla. (Bir başka vekil görevlendirildiği, işlem yapılmaması bildirilmiştir.)

Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2008/12359 esas sayılı dosyası. (Bir başka vekil görevlendirildiği, işlem yapılmaması bildirilmiştir.)

Danıştay 13. Hukuk Dairesinin 2010/545 esas sayılı dosyasıyla açılan dava. (Bir başka vekil görevlendirildiği, işlem yapılmaması bildirilmiştir.)

İCRA TAKİPLERİ

Isparta 1. İcra Müdürlüğü'nün 2007/788 esas sayılı dosyası ile TETAŞ aleyhine açılan 4.773,55.-TL'lik faturadan dolayı 4.865,84.-TL'lik 23.02.2007 tarihinde başlanılan alacak takibi. (Isparta 1.Sulh Hukuk Mahkemesinin 2009/199 Esas, 2010/547 sayılı ve 01.07.2010 tarihli kararıyla borçlunun vaki itirazının kaldırılmasına, takibin devamına karar verilmiş ve söz konusu ilam İcra Müdürlüğüne ibraz edilerek, borçluya; icra takibinden ve ilamdan kaynaklanan borçların ödenmesi ihtarını içeren borç ödeme muhtırası gönderilmiştir. Borçlu kararı temyiz ettiğinden bahisle, tehiri icra kararı getirmek üzere mehil talebinde bulunmuştur. İş bu alacak dosyamız temyiz incelemesi sonucunu beklemektedir.

SONUÇ:

Şirketimizin daha evvel tarafımıza gönderdiği yazılı beyanında Vekalet Sözleşmemizin 31.12.2010 tarihinde son bulduğu ve yenilenmeyeceği bildirilmiştir.

31.12.2010 tarihi itibarıyla herhangi bir masraf alacağımız bulunmamakla birlikte kanundan ve sözleşmeden doğan vekalet ücret alacaklarımız saklıdır.

Şirket Vekili Avukat Ömer Asım LİVANELİOĞLU tarafından hazırlanan şirketin taraf olduğu dava ve icra takiplerine ilişkin rapor :

1-Şirketinizle ilgili olup Avukat sıfatıyla takip ettiğim davaların 31.12.2010 tarihi itibarıyla durumu aşağıdaki gibidir.

a- Elektrik enerjisi fiyat artışlarının tarifeyle yansıtılması talebinin reddine dair işlemin iptali ve 01.01.2008 - 28.02.2008 tarihleri arasında ortaya çıkan zarar ve faizi olarak 23.057,01 TL'nin tazmini talebiyle TETAŞ ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı aleyhine açılmış olan dava, Danıştay 13. Dairesi'nin 19.03.2010 tarih ve E.2008/3873, K.2010/2340 sayılı kararı ile reddedilmiştir. Şirkete 11.06.2010 tarihinde tebliğ edilen bu karar, tarafımdan 30.06.2010 tarihinde temyiz edilmiştir.

b- Elektrik enerjisi fiyat artışlarının tarifeyle yansıtılması talebinin reddine dair işlemin iptali talebiyle TETAŞ ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı aleyhine Danıştay 13. Dairesi'nin 2008/12359 esasında açılmış olan dava henüz sonuçlanmamıştır.

c- Elektrik enerjisi fiyat artışlarının tarifeyle yansıtılması talebinin reddine dair işlemin iptali ve 30.09.2009 tarihi itibarıyla ortaya çıkan zarar ve faizi olarak 1.834.484,71 TL'nin tazmini talebiyle TETAŞ ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı aleyhine Danıştay 13. Dairesi'nin 2010/545 esasında açılmış olan dava henüz sonuçlanmamıştır.

d- KOF payının faturalardan düşülmesi ve takas mahsup yoluyla tahsili işlemlerine karşı TETAŞ aleyhine Danıştay 13. Dairesi nezdinde açılmış olan davalar;

Danıştay 13. Dairesi'nin 02.11.2007 tarih ve E.2007/3852, K.2007/6613, Danıştay 13. Dairesi'nin 02.11.2007 tarih ve E.2007/5255, K.2007/6612, Danıştay 13. Dairesi'nin 24.03.2009 tarih ve E.2007/1699, K.2009/3352,

sayılı kararları ile reddedilmiş ve tarafımızdan temyiz edilmiştir.

2- Hali hazırda Şirketiniz adına açılması düşünülen bir dava veya icra takibi bulunmamaktadır.

3- 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla sonuçlanan bir dava veya icra takibi bulunmamaktadır.

4-31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla sonuçlandırılmış bir dava bulunmamaktadır.

İÇ DENETİM VE RİSK YONETİM SİSTEMLERİ:

İç denetim, şirkete yönelik bir hizmet olarak o şirketin faaliyetlerini incelemek ve değerlendirmek amacıyla şirketin bünyesinde oluşturulan bağımsız bir değerlendirme fonksiyonu olarak tanımlanmaktadır. İç Denetim Birimi'nin amacı; Yönetim Kurulu'nun verdiği yetkiye dayanarak, Şirketin sürekliliğini ve kurumsallaşmasını sağlamak, hak ve çıkarlarını korumak, iç ve dış risklere karşı öneriler geliştirmek üzere, denetim, soruşturma ve incelemeler yapmaktır.

Yönetim Kurulumuzun bu konuda aldığı bir kararı yoktur. Bu çerçevede, İç denetime ve risk yönetime ilişkin yönergesi, iç genelgesi bulunmamaktadır. İç Denetim ve Risk Yönetim Sistemleri; Denetçiler, Denetim Komitesi üyeleri, Tam Tasdik Denetimi, Bağımsız dış Denetim aracılığı ile Genel kabul görmüş muhasebe standartları ve prensipleri çerçevesinde yapılmaktadır.

II - FAALİYETLERİMİZ :

Şirketimiz 1985 yılında gündeme gelen Yap-İşlet-Devret modeliyle Türkiye'de ilk kurulan ve üretime geçen ÇAYKÖY H.E.S.'i gerçekleştirmiştir.

2010 yılı içerisinde şirketimizin yapmış olduğu çalışmalar ana başlıklar olarak şöyledir:

A-YATIRIMLAR:

Yatırımlardaki Gelişmeler

2010 Yılı içinde devam yatırımımız bulunmamaktadır. Göltaş Enerji Elektrik Üretim AŞ'nin Eşen I HES'in 30 MW gücündeki 1 Nolu ünitesi 24.03.2011 tarihinde ticari işletmeye alınmış olup 30 MW gücündeki 2 nolu ünitesi de önümüzdeki günlerde ticari işletmeye alınması beklenmektedir.İki santralin toplam kurulu gücü 104,30 MW olup toplam yıllık üretim kapasitesi 380 GWh olarak öngörülmektedir.Her iki santral için Lisans süresi 2009 yılında 38 yıl 4 ay 25 güne uzatılmıştır.

Elektrik Üretim A.Ş.'ne (EÜAŞ) ait Akarsu Hidro Elektrik Santrallerinden (HES) Grup 4, Kovada I ve Kovada II H.E.Santralinin " İşletme Hakkının Verilmesi " yöntemiyle özelleştirilmeleri amacıyla İhale Komisyonu tarafından 12 Mayıs 2010 tarihinde yapılan ihale sonucunda 56.080.000 ABD doları bedelle en yüksek teklifi veren şirketimize ihale şartnamesi çerçevesinde işletme hakkının devredilmesine, Özelleştirme Yüksek Kurulunun 26.08.2010 tarih ve 69 sayılı kararı ile karar verilmiştir. Bu kapsamda Özelleştirme İdaresi Başkanlığı resmi kurumlardaki iş ve işlemlerin devam etmesi sebebiyle İşletme Hakkı Devir sözleşmesi imzalanması süresini **02.05.2011 tarihi saat 16:00'a** kadar uzatmıştır.Yönetim Kurulumuz halen Yurt içi ve yurt dışı banka ve finans kuruluşları ile Kredi görüşmelerini sürdürmektedir. ÖİB'nin vermiş olduğu süre içerisinde işlemlerin tamamlanması ve sözleşmenin imzalanması planlanmaktadır.

Teşvik Tedbirlerinden yararlanma Durumu:

Şirketimizin Teşvik Belgesi bulunmamaktadır.

B- ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNE VE SATIŞINA İLİŞKİN FAALİYETLER:

Santralimizin yıllık üretim kapasitesi Brüt 36.000.000 kwh/yıl'dır. Santralimiz üretime geçtiği 1989 yılından bu yana yağışlarla orantılı olarak bazı yıllar kapasitesinin altında, bazı yıllar üstünde olarak çalışmalarını sürdürmektedir.

2010 yılı üretim döneminde yıllık kapasitemizin % 118,67'si gerçekleştirilmiştir. 2011 yılının yağışlar ve üretimimiz açısından bereketli geçmesini ümit ediyoruz.

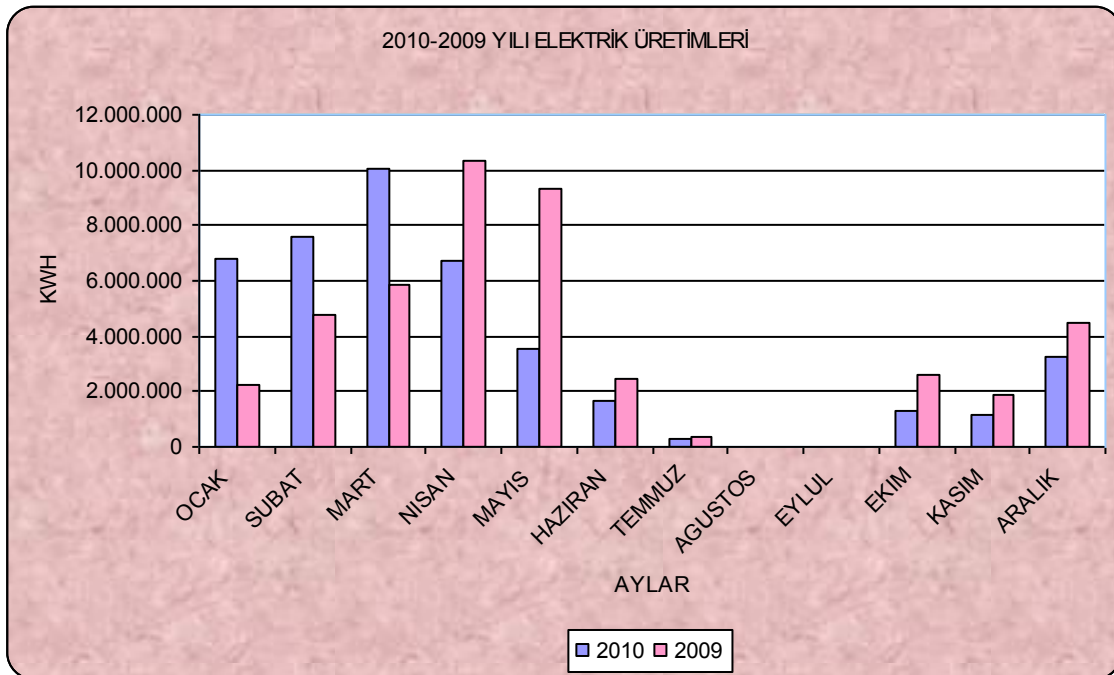
2010 VE 2009 YILLARI BRÜT ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ VE KAPASİTE KULLANIMI

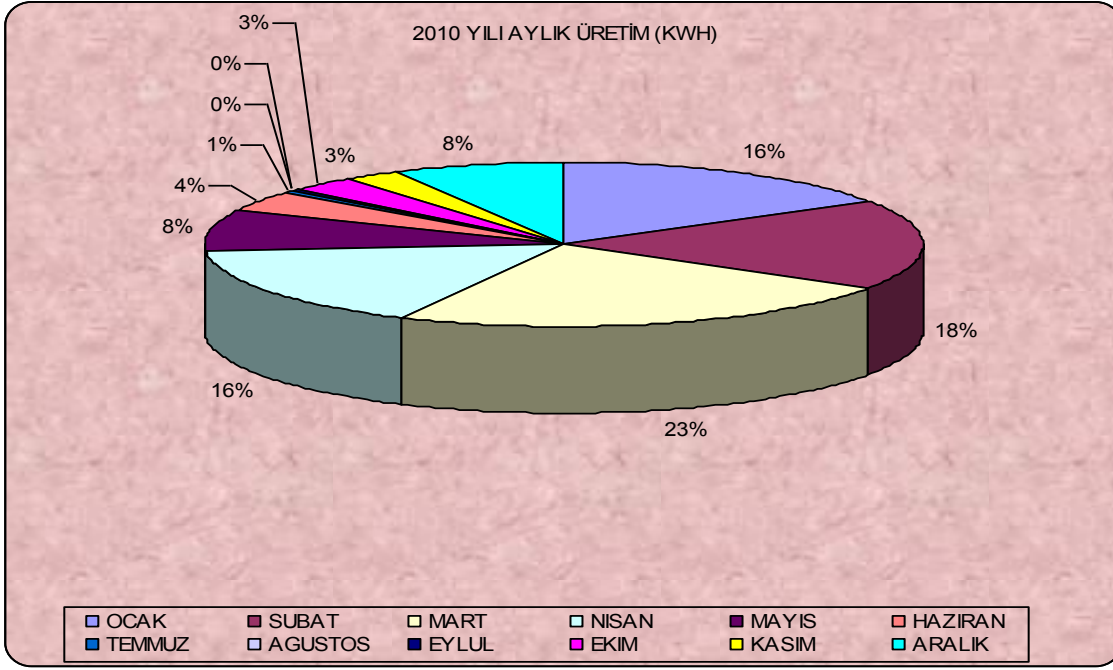
		2010	2009
	12 AYLIK PROGRAM	36.000.000	36.000.000
BRÜT ÜRETİM		42.722.316	44.719.668
KAPASİTE KULLANIM ORANI (BRÜT DÖNEM ÜRETİMİ/ BRÜT DÖNEM PROGRAMI)		118.67%	124.22%

Son 3 Yıl İtibariyle NET Elektrik Enerji Üretimimiz:

AYLAR	PROGRAM	2008 (kwh)	2009 (kwh)	2010 (kwh)
OCAK	3.500.000	1.255.800	2.218.764	6.774.972
ŞUBAT	3.300.000	829.932	4.743.336	7.594.140
MART	6.200.000	3.576.960	5.869.416	10.019.628
NİSAN	8.800.000	3.472.632	10.314.672	6.745.440
MAYIS	7.600.000	1.837.332	9.350.604	3.527.832
HAZİRAN	650.000	0	2.485.380	1.676.424
TEMMUZ	0	0	368.736	269.376
AĞUSTOS	0	0	0	0
EYLÜL	0	61.548	0	27.600
EKİM	1.100.000	488.520	2.622.276	1.296.648
KASIM	1.350.000	820.548	1.891.980	1.163.616
ARALIK	3.500.000	656.880	4.469.544	3.235.548
TOPLAM	36.000.000	13.000.152	44.334.708	42.331.224

ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNDEKİ GELİŞMELER:





ELEKTRİK ENERJİSİ SATIŞLARI VE SATIŞ HASILATI

Üretilen enerjinin tamamı TÜRKİYE ELEKTRİK TİCARET VE TAAHHÜT A.Ş.'ye satılmıştır. 19.02.1986 tarihli sözleşmeye ek olarak 01.01.1997 tarihinden geçerli olmak üzere 19.12.1996 tarihinde yapmış olduğumuz ek protokole göre, ürettiğimiz enerji; TEDAŞ ortalama satış fiyatının % 65'i (KOF Dahil) olarak değiştirilmiştir.

23.05.2000 tarih ve 4568 sayılı kanunun 5/c maddesiyle ve 01.01.2004 tarihinden geçerli olarak Kamu Ortaklığı Fonu (KOF) yürürlükten kaldırılmış, Bakanlık ve Tetaş tarafından Bildirilen Tarife yazılarında KOF'ndan bahsedilmemiştir. Dolayısıyla Temmuz 2001 tarihinden Şubat 2005 tarihine kadar Faturalar KOF düşülmeden kesilmiş ve Tetaş tarafından itirazsız ödenmiştir. Ancak Tetaş ile KOF hakkında ihtilafa düşülmüştür..

ETKB Enerji işleri Genel Müdürlüğü'nün 27.09.2002 tarih ve 4192sayılı yazısı ile Enerji satış tarifesi, TETAŞ tarafından tespit edilmektedir.

2003 Nisan ayından bu yana kesilen faturalarımız da TETAŞ Genel Müdürlüğü Enerji Alış Daire Başkanlığı'nın 09 Nisan 2003 tarih ve 2378 sayılı tarife yazısı gereği Mart 2003 fiyatıyla düzenlenmiştir.

- Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesi 2008/3873 Esas sayılı dosyada görülen; Fazlaya ilişkin haklar saklı kalmak kaydıyla 23.057,01 TL şirket zararının tahsiline ilişkin dava.
- TETAŞ Genel Müdürlüğü – Enerji Alış Daire Başkanlığı'nın 15.08.2008 tarih 1200-4086 sayılı, 21.08.2008 tarih 4293-11094 sayılı ETKB yazılarının iptali ile sözleşmemize göre 01.01.2008 ve 01.07.2008 tarihlerinde yapılan fiyat değişikliklerinin İmtiyaz Sözleşmesi uyarınca satış tarifelerine yansıtılması gerektiği ve tarife miktarları hakkında görüş bildirilmesine karar verilmesi talebiyle Danıştay 13.Hukuk Dairesinin 2008/12359 Esas Sayılı dosyasıyla açılan dava.
- TETAŞ ve ETKB aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesinde açılan 2007/3852 Esas sayılı dosyanın reddi yönünde verilmiş olan karara karşılık açılan 2008/1989 nolu temyiz davası.
- TETAŞ ve ETKB aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesinde açılan 2007/5255 Esas sayılı dosyanın reddi yönünde verilmiş olan karara karşılık açılan 2008/1990 nolu temyiz davası.
- TETAŞ ve ETKB aleyhine Danıştay 13.Hukuk Dairesinde açılan 2007/1699 Esas sayılı dosyanın reddi yönünde verilmiş olan karara karşılık açılan 2009/563 nolu temyiz davası.

Yukarıdaki görülmekte olan davaların TEMYİZ sonucuna kadar faturalarımızdaki fiyat itirazımız ve KOF dahil fiyatlandırmamıza aynen devam edilecektir.

Geçen yıl Enerji Bakanı Sayın Taner YILDIZ ile Görüşülerek Şirketin Fiyat Tarifesi konusundaki şikayetleri ve Yapılan zamların yansıtılması konusu dile getirilerek konuyla ilgili kendisine bir dosya sunulmuştur. Bakanlıkla Tarife konusunda Bakanın talimatı çerçevesinde görüşmeler sürdürülmüş 2010 yılı sonu itibari ile bir sonuca ulaşılamamıştır.

2010 yılı aylara göre net enerji üretimimiz, satış fiyatımız ve brüt satış hasılatımız aşağıdaki tabloda görülmektedir.

AYLAR	ÜRETİM (KWH)	FİATİ (TL)	BRÜT SATIŞ HASILATI
OCAK	6.774.972	0,07388419	500.563,32
ŞUBAT	7.594.140	0,07388419	561.086,88
MART	10.019.628	0,07388419	740.292,10
NİSAN	6.745.440	0,07388419	498.381,37
MAYIS	3.527.832	0,07388419	260.651,01
HAZİRAN	1.676.424	0,07388419	123.861,23
TEMMUZ	269.376	0,07388419	19.902,63
AĞUSTOS	0	0,07388419	0
EYLÜL	27.600	0,07388419	2.039,20
EKİM	1.296.648	0,07388419	95.801,79
KASIM	1.163.616	0,07388419	85.972,83
ARALIK	3.235.548	0,07388419	239.055,84
TOPLAM	42.331.224		3.127.608,20
KAMU ORTAKLIĞI FONU (İHTİRAZİ KAYITLA)			(312.760,82)
VADELİ ve İade SATIŞ FAİZ GELİRİ (REESKONT) NET DİP NOT 28-32 (V. satış, iade satış, stş faiz gelir,iad.stş geliri+reeskont faiz gelirleri =(8.793-879)			(7.914,38)
NET SATIŞ GELİRİ			2.806.933,00

C- 2010 YILI İÇERİSİNDEKİ SANTRAL REVİZYON ÇALIŞMALARI:

- Ünite I Türbin klavuz yatağı ve kabı söküldü. Türbin salmastra lastiği yenisi ile değiştirildi.
- Ünite I küresel vana tankı yağı alınarak yağ tankı temizlendi. Yağın tasfiyesi yapıldı.
- Ünite I sargı temizliği yapıldı, Ünite I sargılarına vernik atıldı.
- Ünite I ve II'nin tüm kontak ve klemensleri kontrol edildi. Gevşek olanlar sıkıldı. Arızalı ve kullanılmayacak durumda olan kontaklar yenisi ile değiştirildi.
- Ünite II sargı temizliği yapıldı, Ünite II sargıları üzerine vernik atıldı.
- Kapalı şalt sahası genel temizliği yapıldı. Kesicilerin yağları kontrol edildi. Eksik olanlar tamamlandı.
- Cebri boru genişleme contaları salmastraları yenilendi. Cebri boru kayar mesnetlerin silindirlerinin çıkanları yerlerine koyuldu.
- Ünite II Türbin klavuz yatağı söküldü. Salmastra lastiği ve ringleri yenileri ile değiştirildi.
- Havuz ve kanalda temizlik çalışması yapılmıştır.

D- FİNANSAL YAPIYA İLİŞKİN BİLGİLER

2011 YILINA GİRERKEN ŞİRKETİMİZİN GENEL DURUMU:

- ✓ Şirketimizin Sermaye Piyasası Kurulu Seri:XI, No:29 sayılı Tebliğine göre düzenlenen Bilançosunun tetkikinde de görüleceği gibi 2010 yılına 6 Milyon 514 Bin 787.-TL. Dönen, 33 Milyon 674 Bin 270.-TL. Duran varlıklar olmak üzere 40 Milyon 189 Bin 057.-TL. toplam aktifle girmiştir. Toplam Aktifimiz 2009 yılına göre % 2,07 oranında arttığı görülmektedir.
- ✓ Gelir Tablosuna bakıldığında Yurt içi net satışlar tutarının 2009 yılına göre % 4,41 oranında azaldığı görülmektedir. Bunun nedeni 2009 yılında üretim % 4,52 oranında azalışından kaynaklanmaktadır. Ancak yıl içerisinde Enerji satış fiyatı değişmemiştir. 2010 yılı hisse başına kazanç 0,002847 KR olmuştur.

- ✓ Özkaynak Değişim Tablosu tetkik edildiğinde 2009 yılı özkaynak toplamı 34.879.614.-TL'sidir.2010 yılında 2009 yılı dönem karı olan 3.948.202.-TL'sından, toplam 1.942.062.-TL (Yasal Yedek ve Dağıtılan temettü toplamı) Temettü dağıtılmış olup; Bu tutarın 228.034.-TL si 1. ve 2.tertip Yedek akçe,1.714.028.-TL da, pay sahiplerine, Yönetim Kurulu ve personele kar payı olarak dağıtılmıştır. 2010 yılı net dönem karı 2.377.654.- TL olarak gerçekleşerek Öz kaynak toplamımız 35.543.240.-TL ulaşmıştır..
- ✓ Nakit Akım tablosuna bakıldığında Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu 5.805.027 TL 'dir.

TEMEL RASYOLAR:

MALİ ORANLAR	2010	2009
1-LİKİDİTE ORANLARI		
Cari Oranlar (Dönen Varlıklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	12,75	9,49
Asit Test Oranı (Dönen Varlıklar- Stoklar / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	12,75	9,49
Nakit Oranı (Hazır Değerler / Kısa Vadeli Yükümlülükler)	11,36	1,08
2-FAALİYET ORANLARI		
Dönen Varlıkların Devir Hızı Oranı (Net Satışlar / Ortalama Dönen Varlıklar)	0,43	0,46
Öz Sermaye Devir Hızı (Net Satışlar / Öz Kaynaklar)	0,08	0,08
Hazır Değerler Devir hızı (Net Satışlar / Hazır Değerler)	0,48	4,06
3-MALİ BÜNYE ORANLARI		
Toplam Borçlar/Toplam Aktifler (Kısa ve uzun Vadeli Yüküml. / toplam aktif)	0,12	0,11
Öz Kaynaklar/Toplam Aktifler	0,88	0,89
4-KARLILIK ORANLAR		
Brüt Satış karı/Net Satışlar	0,66	0,74
Faaliyet Karı/Net Satışlar	0,47	0,52
Net kar/Net Satışlar	0,85	1,34
Hisse senetleri nazari değer oranı(Öz Kaynak / Pay Adedi Sayısı)	4,26	4,18
Fiyat / Kazanç (F/K)(borsa kapanış fiyatı/adi hisse senedi brüt kar payı)	41.82	27,60
PD/DD(Hissenin Fiyatının/Defter Değerinin Kaç Katı (Kapanış fiyatıxPay adedi/özsermaye)	0,99	0,99
Temettü verimi Oranı ((Adi Hisse nakit net temettü/piyasa değeri)*100)	2,30	3,03

Not:Hisse Senetlerinin Piyasa Değerleri (2009-2010 yılları için 1 TL)

- 31.12.2009 tarihi itibari ile 4,14 TL
- 31.12.2010 tarihi itibari ile 4,92 TL

E- İdari Faaliyetler:

Üst Yönetimde Çalışanlar:

a)Genel Müdürlük:

Şirketimizin üst yönetiminde Genel Müdürlük kadrosu bugün itibariyle boş olup gerektiğinde Yönetim Kurulu tarafından atama yapılacaktır.

b)Mali ve İdari İşler Müdürlüğü:

Şirketimizin Mali ve İdari İşler Müdürlüğü 01.10.1997 tarihinden bu yana Hasan Ali DOĞAN tarafından yürütülmektedir. Mali ve İdari İşler Müdürümüzün Serbest Muhasebecilik, Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik ve Yeminli Mali Müşavirlik Kanununa göre almış olduğu meslek unvanı bulunmamaktadır. "Sermaye Piyasası Faaliyetleri İleri Düzey Lisansı" ve "Kurumsal Yönetim Derecelendirme Lisansı" sahibidir.

c)Teknik Müdürlük

Şirketimizin teknik Müdürlüğü 1995 yılında Aksu Enerji A.Ş. Çayköy hidroelektrik santralinde Elektrik Mühendisi olarak işe başlayan Eltr.Müh. Mustafa TUTAR tarafınan yürütülmektedir. 2002 yılından buyana da İşletme Müdürlüğü görevini sürdürmektedir.

Personel ve İşçi Hareketleri:

Şirketimizde 31.12.2010 tarihi itibari ile Merkez Büroda 1 Mali ve İdari İşler Müdürü, 1 Muhasebe Elemanı, 1 Büro Elemanı, Santral Binamızda 1 Elektrik Mühendisi, 7 teknisyen, 8 güvenlik görevlisi olmak üzere toplam 19 personel görev yapmaktadır.

Toplu İş Sözleşme uygulamaları:

Şirketimizde toplu iş sözleşmesi yapılmamaktadır.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar Karşılığı:

31 Aralık 2010 tarihi itibariyle **311.373.-TL'dir**.Gerekli karşılık ayrılmıştır.(Bknz.DipNot:24)

Personel ve İşçiye sağlanan hak ve menfaatler:

Şirket Personel ücretleri 2010 yılı ilk 6 (altı) ay ortalama % 11,31 oranında artırılmış ikinci 6 ay ortalama % 8,41 oranında ücret artışı sağlanmıştır. 2010 yılı 12 aylık Ortalama Ücret Artışı %20,06 olmuştur. 2010 yılı içinde 2009 yılına ait Kâr dağıtımı yapıldığından Personelimize 61,496.97.-TL Brüt temettü ödemesi yapılmıştır.

F- SOSYAL SORUMLULUK:

2010 Yılı içerisinde Yapılan Bağış ve Yardımlar:

11.01.2010 tarih ve 373 sayılı Y.Kurulu Kararı ile ; Şehit Ali İhsan Kalmaz Lisesinin eğitim ihtiyaçlarını karşılamak üzere okul aile birliği makbuzu karşılığında 3.200TL(Üçbinikiyüztürk lirası) bağış yapılmıştır.

G-BİLGİLENDİRME POLİTİKAMIZ:

"Bilgilendirme Politikası" Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 28/04/2009 tarih 361 sayılı kararı ile onaylanarak uygulamaya konulmuştur. Konu ile ilgili açıklamalar **KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİ UYUM RAPORU BÖLÜM II – KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK 1- ŞİRKET BİLGİLENDİRME POLİTİKASI** başlığı altında verilmiştir.

H- 2010 TAKVİM YILI MUHASEBE VE FİNANSAL TABLOLARININ DENETİMİ:

1. Tam Tasdik Denetimi için Denge Ankara Yeminli Mali Müşavirlik Anonim Şirketiyle, 05.01.2010 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır. 2010 yılı içerisinde muhasebe kayıtlarının sondaj usulü incelenmesi ile mizan kontrolü ve muhasebe tekniklerinin gözden geçirilmesine yönelik revizyon çalışma tarihleri aşağıdaki gibidir.

28.04.10 - 28.04.10 tarihleri arası 01.01.10 - 31.03.10 dönemi
26.07.10 - 26.07.10 tarihleri arası 01.04.10 - 30.06.10 dönemi
25.10.10 - 25.10.10 tarihleri arası 01.07.10 - 30.09.10 dönemi
24.01.11 - 25.01.11 tarihleri arası 01.10.10 - 31.12.10 dönemi

2. Bağımsız Dış Denetim Raporu için MGI Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik Anonim şirketiyle 29.03.2010 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır.

S.P.K Seri XI, NO:29 sayılı Tebliğine göre; 30 Haziran 2010 Ara hesap dönemine ait, 27 Ağustos 2010 tarihli Finansal Tablolar ve Olumlu Görüş belirten Sınırlı Bağımsız Denetim Raporu, 07 Nisan 2011 tarihli 31 Aralık 2010 Hesap Dönemine ait Finansal Tablolar ve olumlu görüş belirten Bağımsız Denetim Raporu hazırlanmıştır.

KURUMSAL YÖNETİM İLKELERİNE UYUM BEYANI

Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan Kurumsal Yönetim İlkeleri, Kurul'un 04.07.2003 tarih ve 35/835 sayılı kararıyla kabul edilmiş yine Kurul'un 30.06.2003 - 04.07.2003 tarihli haftalık bülteni ile kamuya açıklanmıştır.

Kurul'un ilkelerde yer alan prensiplerinin hayata geçirilmesinde "Gönüllülük" yaklaşımı benimsenmiş, diğer bir ifade ile ilkelerde yer alan prensiplere uyum ihtiyari tutulmuştur.

İlk uygulama yılı olması nedeni ile 2003 yılı Faaliyet Raporumuzda "Şirketimiz ve Yönetim Kurulumuzun" Kurumsal Yönetim İlkelerini benimsediğini ve ilkelerde yer alan prensiplere azami olarak uyacağını beyan etmiştir.

2004, 2005, 2006, 2007, 2008 ve 2009 yılı faaliyet raporlarımızda Kurumsal Yönetim İlkeleri Uyum Raporu yer almıştır.

2010 yılı Faaliyet döneminde ise Şirketimiz ve Yönetim Kurulu olarak Kurumsal Yönetim İlkelerine uyum konusunda bazı çalışmalar yapıldığını, şirket Ana Sözleşmemize aykırı olmayan ilkelerin uygulamaya konulduğunu bundan sonra da çalışmalara devam edileceğini beyan ederiz.

BÖLÜM I - PAY SAHİPLERİ

1- PAY SAHİPLERİ İLE İLİŞKİLER BİRİMİ

1.1- Şirketimizde pay sahipleri ile ilişkiler birimi oluşturulmuştur.

Birim Başkanı: Hasan Ali DOĞAN
Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA
0246 – 232 60 44 Email: aksue@aksuenerji.com.tr

Birim Personeli: Esin AKKAYA
Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA
0246 – 232 60 44 Email: aksue@aksuenerji.com.tr

1.2-

a) Şirketimiz hisseleri hamiline yazılı olmasına karşın, A grubu (İmtiyazlı) pay sahibi ortaklarımızın pay bilgileri ve adresleri yıl içerisinde yapılan Genel Kurul Hazırlan Cetveli ve Temettü dağıtımına göre güncellenmektedir.

b) Dönem içerisinde, pay sahiplerinin şirketten yazılı bilgi talepleri olmamıştır.

c) Genel Kurulumuz yürürlükteki mevzuata ve esas sözleşmemize göre yasal süresi içerisinde yapılmakta ve birim bu esaslar içerisinde çalışmaktadır.

d) Genel Kurul Toplantısında ortaklarımızın bilgisine sunulmak üzere; yıllık faaliyetlerimizi ve gelir gider tablolarını içeren bir rapor hazırlanmaktadır. Faaliyet raporu dışında da toplantıda ortaklarımız bilgilendirilmektedir.

e) Kamuyu aydınlatma adına her türlü çalışma yapılmakta ve ilgili yerlere zamanında bildirilmektedir.

2- PAY SAHİPLERİNİN BİLGİ EDİNME HAKLARININ KULLANIMI

2.1- Dönem içerisinde pay sahiplerinin şirketten bilgi talepleri olmamıştır.

2.2- Duyuru aracı olarak elektronik ortam 2005 Aralık ayında hizmete giren web sitemiz ile kullanılmaya başlanmıştır.

2.3- Ana Sözleşmemizde Özel Denetçi atanması talebi bireysel bir hak olarak düzenlenmemiştir. Dönem içinde Özel Denetçi tayini talebi olmamıştır.

3- DÖNEM İÇİNDE YAPILAN 2009 YILI GENEL KURUL BİLGİLERİ :

3.1- Şirketimiz Genel Kurul çağrısını T.T.K'nun ilgili hükümleri gereğince yerine getirmektedir.

3.2- Mali tablo ve raporlar, kâr dağıtım önerisi, genel kurul gündem maddelerini içeren Faaliyet Raporumuz; Genel Kurul Toplantısına davet için yapılan ilan tarihinden itibaren Şirket merkez büromuzda pay sahiplerinin incelemesine ve bilgilerine sunulmaktadır.

3.3- Dönem içerisinde 22.05.2010 tarihinde 2009 hesap dönemine ait Olağan Genel Kurul toplantısı yapılmıştır.

Olağan Genel Kurul Toplantısı; Şirketin 8.352.000.-TL'si olan sermayesi; 144.000.-TL A Grubu, 8.208.000.-TL B Grubu olmak üzere Toplam sermayesine tekabül eden 835.200.000 adet paydan oluşmaktadır.

Genel Kurul; 144.000.-TL'si sermayesine tekabül eden 14.400.000 adet A Grubu paydan 17.906,94 TL/KR sermayeye karşılık 1.790.694 adet payın asaleten, 31.683,20 TL/KR sermayeye karşılık 3.168.320 adet payın vekaleten, olmak üzere toplam 49.590,14-TL/KR Sermayeye karşılık 4.959.014 adet payın,

8.208.000.-TL'si sermayesine tekabül eden 820.800.000 adet B Grubu paydan 370.535,80 -TL/KR sermayeye karşılık 37.053,580 adet payın asaleten, 1.857.433,60.-TL/KR sermayeye karşılık 185.743.360 adet payın vekaleten olmak üzere Toplam 2.227.969,40.-TL/KR sermayeye karşılık 222.796.940 adet payın, Toplam 2.277.559,54.-TL/KR sermayeye tekabül eden 227.755.954 adet payın temsiliyle gerçekleştirilmiştir.

A Grubu Pay Sahipleri Genel Kurul Toplantısı ;

Şirketin 8.352.000.-TL olan sermayesi; 144.000.-TL A Grubu, 8.208.000.-TL B Grubu olmak üzere Toplam sermayesine tekabül eden 835.200.000 adet paydan oluşmaktadır.

Genel Kurul; 144.000.-TL'si sermayesine tekabül eden 14.400.000 adet A Grubu paydan 19.498.940.-TL/KR sermayeye karşılık 1.949.894 adet payın asaleten, 31.693.200.-TL/KR sermayeye karşılık 3.168.320 adet patin vekaleten olmak üzere Toplam 51.182.140.-TL/KR sermayeye karşılık 5.118.214 adet payın temsiliyle gerçekleştirilmiştir.

3.4- Hisse senetlerimizin tamamı hamiline yazılıdır. Genel Kurulda pay sahipleri soru sorma haklarını kullanmışlardır. Sorulan sorulara Divan Başkanlığı tarafından tatmin edici cevaplar verilmiştir.

3.5- Yönetim Kurulu Üyelerine yapılacak maaş ödemesi Olağan Genel Kurul gündemine alınarak pay sahiplerine görüş ve önerilerini sunma fırsatı verilmektedir.

3.6- Genel Kurul Toplantılarında pay sahipleri tarafından öneri verilmemiştir.

3.7- Genel Kurulumuz Şirket Sosyal Tesislerinde yapıldığı yıllarda katılımın kolaylaştırılması amacıyla Genel Kurul Toplantı Salonumuza ortaklarımız için otobüs kaldırılmaktadır.

3.8- Genel Kurul Tutanaklarımız Şirket Merkez Büromuzda (Mimar Sinan Caddesi Miralay İş Hanı Kat:2/77 ISPARTA) sürekli pay sahiplerine açık tutulmaktadır.

4- OY HAKLARI VE AZINLIK HAKLARI

4.1- Şirketimizde mevcut A ve B grubu olmak üzere 2 grup hisse senedi bulunmaktadır. A Grubu (Kurucu) hisse senetleri oy kullanmada imtiyazlı hisse senetleridir.

4.2- Şirket Yönetim Kurulu üyelerinin tamamı A Grubu Hamiline yazılı hisse sahibi ortakların belirleyeceği adaylar arasından seçilir. Yönetim Kurulu üyeliğine seçilecek üyenin A Grubu hamiline yazılı hisse sahipleri çoğunluğunca da tasvip edilmesi şarttır.

A Grubu hisse sahibi ortakların veya vekillerinin her hisse senedi için 100 oy hakkı vardır. B Grubu hisse senetlerine sahip ortakların veya vekillerinin ise her hisse senedi için 1 oy hakkı vardır.

4.3- Genel Kurulumuzda yapılacak oylamanın şekli; başkan tarafından ortaklarımızın onayına sunulur. Oy kullanımı pay sahiplerinin belirlediği şekilde yapılır.

4.4- Şirketimiz Borsada işlem gördüğünden, birikimli oy yöntemini uygulamamaktadır.

5- KÂR DAĞITIM POLİTİKASI VE KÂR DAĞITIM ZAMANI

Kurumsal Yönetim İlkeleri ile Sermaye Piyasası Kurulu'nun 2006/3 haftalık bülteninde yayımlanan 27.01.2006 tarih ve 4/67 sayılı kararında yine 2007/3 haftalık bülteninde yayımlanan 18.01.2007 tarih ve 2/57 sayılı kararında belirlenen esaslar kapsamında şirketimizin kâr dağıtım politikası aşağıdaki şekilde belirlenmiştir; 29 Mayıs 2007 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurulda Pay Sahiplerine bilgi verilmiştir. Kâr Payı dağıtımı Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili düzenlemeleri, Ana sözleşme hükümleri uyarınca Yönetim Kurulumuzun, Genel Kurulumuzun onayına sunduğu Kâr Dağıtım teklifleri;

1- “Şirketin umumi masrafları ile muhtelif amortisman gibi, Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler hesap senesi sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kâr, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur.

Birinci Tertip Yedek Akçe:

a- % 5'ı kanuni yedek akçeye ayrılır.

Birinci temettü:

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

c- Kalan Kârın % 10 A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortaklara, %3'ü idare meclisi üyelerine ve murakıplara, % 2 side memur ve müstahdem ve işçilere dağıtılmak üzere ayrılır.

İkinci Temettü:

d- Safi Kârdan a,b,c bentlerinde belirtilen meblağlar düşüldükten sonra kalan kısmı Umumi Heyet kısmen veya tamamen ikinci temettü hissesi olarak dağıtmaya veya fevkalade yedek akçe olarak ayırmaya yetkilidir.

İkinci Tertip Kanuni Yedek Akçe:

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

f- Yasa hükmü ile ayrılması gereken yedek akçeler ile esas sözleşmede pay sahipleri için belirlenen birinci temettü ayrılmadıkça başka yedek akçe ayrılmasına, ertesi yıla kar aktarılmasına ve birinci temettü dağıtılmadıkça yönetim

kurulu üyeleri ile, memur, müstahdem ve işçilere kârdan pay dağıtılmasına karar verilemez.”

İçerikli Şirketimiz ana sözleşmesinin „SAFİ KÂRIN TESBİTİ VE DAĞITIMI başlıklı 24.maddesine uygun olmasına,

2- Paydaşlarımızın düzenli kâr payı elde etmelerini teminen, 2007 ve izleyen yıllarda, Sermaye Piyasası Kurulu'nun mevcut düzenlemeleriyle çelişmemek kaydı ile şirketin misyon ve vizyonunda belirlenen hedeflere ulaşabilmek amacıyla özellikle 2010 yılına kadar öngörülen yatırım harcamaları ve diğer fon ihtiyaçları dikkate alınarak şirketimiz her yıl dağıtılabilir kârın en az %30'unun nakit ve/veya bedelsiz pay şeklinde dağıtılmasına,

3- Yönetim Kurulu, Kâr payı dağıtım politikasını, şirketin finansal performansı, şirketin devamlılığı ve kârlılığını sürdürülebilmek için öngörülen yatırım projelerini, sektörel ve ekonomik koşulları dikkate alarak, isterse her yıl yeniden gözden geçirilebilecek olmasına,

4- Kâr dağıtım politikası açıklamasında; Ana sözleşmemizde kâr payı avansı dağıtılmasını öngören bir düzenleme bulunmadığının da belirtilmesine,

5- Kâr payının ödeme zaman ve şeklini Sermaye Piyasası Kurulu tebliğleri gözetilerek Genel Kurula teklif etmesine,

6- Bu kararın 2005 yılına ait olağan genel kurul toplantısında pay sahiplerinin bilgisine sunulması, Yönetim Kurulumuzun 06.04.2006 tarih 306 Nolu kararı ile kabul edilmiştir.

6- PAYLARIN DEVRİ

6.1- Şirket Esas Sözleşmesinde payların devrini kısıtlayan hüküm bulunmamaktadır. Şirket hisse senetlerinin tamamı Hamiline yazılıdır.

BÖLÜM II – KAMUYU AYDINLATMA VE ŞEFFAFLIK

1- ŞİRKET BİLGİLENDİRME POLİTİKASI

1.1- “Bilgilendirme Politikası” Şirketimiz Yönetim Kurulu'nun 28/04/2009 tarih 361 sayılı kararı ile onaylanarak uygulamaya konulmuştur.

Bilgilendirme Politikamız

Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. (AKSU ENERJİ) Yönetim Kurulu, ticari sır niteliğinde ve Şirketin rekabet gücünü engelleyerek zararına neden olabilecek bilgiler hariç olmak üzere, pay ve menfaat sahiplerinin, sermaye piyasası araçlarının değerine etki etme ihtimali bulunan,

Şirketin yönetimi, finansal ve hukuki durumu ile ilgili olarak düzenli ve güvenilir bilgiye, zamanında, doğru, eksiksiz erişebilmeleri amacıyla bilgilendirme politikası oluşturmuştur. AKSU ENERJİ, kamuyu aydınlatma konusunda, Türk Ticaret

Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve bu konuda öteriter kurumlar olan Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) ve İstanbul Menkul Kıymetler Borsası (İMKB) düzenlemeleri ile Sermaye Piyasası Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne aykırı davranışlarda bulunmaz.

AKSU ENERJİ Bilgilendirme Politikası, Yönetim Kurulu tarafından hazırlanır, AKSU ENERJİ Bilgilendirme Politikası'nın uygulanması ve takibi ile kamuyu aydınlatma ile ilgili her türlü hususu gözetmek ve izlemek üzere Yönetim Kurulu Başkanı ve Mali ve İdari İşler Müdürlüğü görevlendirilmiştir.

Kamuyu Aydınlatma Araç ve Yöntemleri

AKSU ENERJİ ile ilgili bilgilerin kamuya açıklanmasında, yasal düzenlemelerde öngörülenlere ek olarak aşağıda belirtilen yöntem ve iletişim araçları belirlenmiştir.

- Kurumsal internet sitesi,
- Faaliyet raporu,
- Pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılarla yapılan toplantılar*,
- Banka, finans kurumları ve aracı kurumlarla yapılan toplantılar*,
- Medya kuruluşları kanalıyla yapılan duyuru ve programlar,
- Elektronik veri dağıtım kanalları,
- Faks/Elektronik posta gönderileri,
- Cep telefonu üzerinden iletişim (wap ve benzeri teknolojiler)

*Toplantılar, yüz yüze olabileceği gibi telefon veya tele-konferans şeklinde de olabilir.

Bilgilendirme Politikası Kapsamı

Meşru çıkarlarının zarar görmemesi, Ticari sır kapsamında olmaması ve Şirketin rekabet gücünü engelleyerek zararına neden olabilecek sonuçlar doğurmaması kaydıyla, pay ve menfaat sahiplerinden gelen sorulara geç 30 iş günü içinde cevaplandırılır. Ancak aktif büyüklüğün % 5'ini etkileyebilecek her türlü finansal ve hukuki durumum gerçekleşmesi veya çok büyük olasılıkla gerçekleşecek olması halinde kamuya açıklama yapılır. Kamuya açıklama, İMKB'ye özel durum açıklama formu gönderilerek ve kurumsal internet sitesinde Yayımlanarak yapılır.

Kurumsal İnternet Sitesi

AKSU ENERJİ 'nin kurumsal internet sitesi "www.aksuenerji.com.tr" dir. AKSU ENERJİ, kamunun aydınlatılmasında ve şeffaflığın sağlanmasında internet sitesini etkin olarak kullanır. Kamuya açıklanmış olan bilgilere internet üzerinden erişim imkanı sağlar, internet sitesi buna uygun olarak yapılandırılır ve bölümlendirilir. AKSU ENERJİ 'nin internet sitesinde Sermaye Piyasası Kurumsal Yönetim İlkeleri'nde yer alması istenen bilgiler bulundurulur, sürekli olarak güncellenir ve internet sitesinin geliştirilmesine ve yayımlanan bilgilerin değiştirilmesini önleyecek güvenlik

önlemlerine yönelik çalışmalara sürekli olarak devam edilir.Şirketin internet sitesinde yer alan açıklamalar, Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümleri uyarınca yapılması gereken bildirim ve özel durum açıklamalarının yerine geçmez.

Pay Sahipleri İle İlişkiler Birimi

Pay sahipleri ile ilişkiler Mali ve İdari İşler bünyesinde kurulmuştur. Pay sahipleri ile internet üzerinden iletişim kurmak amacıyla info@aksuenerji.com.tr ve aksue@aksuenerji.com.tr Elektronik posta adresi tanımlanmıştır. Telefon, faks, elektronik posta veya çeşitli şekillerde AKSU ENERJİ'ye yöneltilen sorular en geç 30 iş günü içerisinde yazılı veya sözlü olarak Mali İşler veya görevlendireceği kişi/kişiler tarafından cevaplandırılır.

Mali Tabloların Kamuya Açıklanması

Periyodik ara dönem ve yıllık mali tablolar ve faaliyet raporu, yasal düzenlemelerde öngörülenlere ek olarak İMKB'ye bildirilmesine müteakip 15 iş günü içinde kurumsal internet sitesinde yayımlanır. Ayrıca yıllık mali tablolar, faaliyet raporunda pay sahiplerinin bilgisine sunulur.

Faaliyet Raporunun Kamuya Açıklanması

Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uygun olarak hazırlanmış yıllık faaliyet raporu, olağan genel kurul tarihinden en geç 15 gün önce kurumsal internet sitesinde yayımlanır. 3 Aylık dönemlerde ise Ara Dönem Faaliyet raporu hazırlanır. Ara Dönem Faaliyet Raporunda, Faaliyet Raporunda belirtilen hususlardan ara dönemi ilgilendiren önemli olaylar ile bunların finansal tablolara etkilerine ve hesap döneminin geri kalan kısmı için bu hususlardaki önemli risk ve belirsizliklere yer verilir. Ara Dönem Faaliyet Raporu 3 aylık mali tablolarla beraber kamuya açıklanır ve Şirket internet sitesinde yayımlanır. Dileyen pay ve menfaat sahipleri, basılı Ara ve Yıllık faaliyet raporunu, telefonla Mali İşler'den veya info@aksuenerji.com.tr ve aksue@aksuenerji.com.tr elektronik posta adresinden talep edebilirler.

Özel Durum Açıklama Formlarının Kamuya Açıklanması

SPK'nın yayımlanmış olduğu Seri VIII, No: 54 "Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Esaslar Tebliği" ile belirlenen özel durumların gerçekleşmesi durumunda bu konuya ilişkin özel durum açıklamaları İMKB'ye gönderildikten sonraki iş günü içinde kurumsal internet sitesindeki "Haberler& Duyurular" menüsü altındaki Kamuyu Aydınlatma Platformuna verilen linkten

http://kap.gov.tr/Yay/Sorgu/SorguBildirimSonuc.aspx?kaynak=slink&irket_ID=842&paketTipi=-2 yayımlanır.

Genel Kurul Toplantılarının Kamuya Açıklanması

Yasal düzenlemelerde öngörülenlere ek olarak, genel kurul tarihinden en geç 15 gün önce kurumsal internet sitesinde toplantının günü, saati, gündem maddesi ve vekalet örneği yayımlanır.

Pay Sahipleri ve Potansiyel Yatırımcılarla Toplantılar

Pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılardan gelen talepler, üçer aylık dönemlerde periyodik ve ara dönemlerde talep gelmesi halinde toplantı yaparak ve/veya elektronik posta ile cevaplandırılır. Ayrıca asgari yılda bir kez olmak üzere Şirketin yurt dışındaki yatırımcılara tanıtımını gerçekleştirmek ve Şirketin stratejik ve finansal durumuyla ilgili bilgi vermek amacıyla Road Show yapılabilir. Ancak aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Banka, Finans Kurumları ve Aracı Kurumlarla Yapılan Toplantılar

Banka ve finans kurumları ile aracı kurumlardan gelen sözlü veya yazılı talepler, üçer aylık dönemlerde periyodik ve ara dönemlerde talep gelmesi halinde toplantı yaparak ve/veya elektronik posta ile cevaplandırılır. Şirketin finansal durumu, stratejik ve finansal hedefleri hakkında, aracı kurumlar üzerinden pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılar bilgilendirilmeye çalışılır. Ancak aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Medya Kuruluşları Kanalıyla Yapılan Duyuru, Söyleyişi, vb.

Şirketin finansal durumu, stratejik ve finansal hedefleri hakkında, medya kuruluşları aracılığıyla pay sahipleri ve potansiyel yatırımcılar bilgilendirilmeye çalışılır. Medya kuruluşları ile iletişim Yönetim Kurulu Başkanının onayı ile yürütülür. Medya Kuruluşlarından gelen röportaj talepleri, Yönetim Kurulu Başkanının veya görevlendireceği kişi tarafından yerine getirilir. Ancak röportaj'da aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Olağan dışı fiyat ve miktar hareketleri

AKSU ENERJİ, sermaye piyasası araçlarının fiyatları veya işlem hacimlerinde olağan piyasa koşullarıyla açıklanamayan dalgalanmalar olduğunda ilgili borsanın talebi üzerine derhal kamuya açıklama yapar. Bu açıklamada, kamuya henüz açıklanmamış özel durumların olup olmadığı belirtilir ve varsa açıklanmamış tüm özel durumlara yer verilir. SPK Seri VIII,NO:54 Tebliğin 15 inci maddesi hükmü saklıdır.

Haber veya söylentilerin Doğrulanması

AKSU ENERJİ hakkında, yatırımcıların yatırım kararlarını ve sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyebilecek öneme sahip, basın-yayın organları veya kamuoyunda çıkan, AKSU ENERJİ temsile yetkili kişiler kaynaklı olmayan ve daha önce özel durum açıklaması, izahname, sirküler, Kurulca onaylanan duyuru metinleri, finansal raporlar ve diğer kamuyu aydınlatma dokümanları vasıtasıyla kamuya duyurulmuş bilgilerden farklı içerikteki haber veya söylentilerin varlığı halinde, bunların doğru veya yeterli olup olmadığı konusunda, bu Tebliğde belirtilen esaslar çerçevesinde AKSU ENERJİ tarafından bir açıklama yapılır.Söz konusu açıklama yükümlülüğü Kurul veya ilgili borsa tarafından herhangi bir uyarı, bildirim veya talep beklenmeksizin yerine getirilir.

İçsel Bilgilere erişimi olanların listesi

AKSU ENERJİ ya da AKSU ENERJİ nam veya hesabına hareket eden gerçek veya tüzel kişiler, iş akdi ile veya başka şekilde kendilerine bağlı çalışan ve içsel bilgilere düzenli erişimi olan kişilerin bir listesini hazırlar ve bu listede değişiklik olduğunda güncellenir. İçsel bilgilere erişimi olanların listesi ve listede yapılan güncellemeler talep üzerine Kurula ve ilgili borsaya gönderilir. İçerden öğrenilen bilgi, kamunun sahip olmadığı, bir başka ifadeyle kamuya açıklanmamış bilgilerin kullanımının önlenmesi amacıyla sermaye piyasası araçlarının değerini etkileyebilecek nitelikteki bilgiye ulaşabilecek konumdaki yöneticilerin, çalışanların ve hizmet aldığı diğer kişi/kurumların listesi Mali İşler tarafından hazırlanır ve kurumsal internet sitesinde yayımlanır.

İçsel Bilgilerin kamuya açıklanmasının ertelenmesi

(1) AKSU ENERJİ, sorumluluğu kendisine ait olmak üzere, meşru çıkarlarının zarar görmemesi için içsel bilgilerin kamuya açıklanmasını, bunun kamunun yanıtılmasına yol açmaması ve ortaklığın bu bilgilerin gizli tutulmasını sağlayabilecek olması kaydıyla, erteleyebilir.

(2) İçsel bilgilerin kamuya açıklanmasının ertelenme sebepleri ortadan kalkar kalkmaz, AKSU ENERJİ sözü edilen içsel bilgileri bu Tebliğde yazılı olan esaslara uygun şekilde, kamuya açıklar. Yapılacak açıklamada erteleme kararı ve bunun temelindeki sebepler belirtilir

(3) AKSU ENERJİ açıklanması ertelenen içsel bilgilerin gizliliğini sağlamak ve bu bilgilere erişimi kontrol etmekle yükümlüdür. Bu kapsamda AKSU ENERJİ;

a. Görevlerinin ifası nedeniyle içsel bilgiye gerek duyanlar haricindeki kişilerin bu bilgilere erişimini önleyecek etkin düzenlemeleri yapar,

b. Bu bilgilere erişimi olan kişilerin bunlarla ilgili olarak kanun ve ilgili mevzuatta yer alan yükümlülükleri kabul etmesini ve bu bilgilerin kötüye kullanımı veya uygunsuz dağıtımı ile ilgili yaptırımlardan haberdar olmasını sağlayacak gerekli önlemleri alır,

c. İçsel bilgilerin gizliliğinin sağlanamaması halinde, gizliliği korunamayan içsel bilgilerin SPK Seri VIII No:54 Tebliğin dördüncü bölümünde yer alan hükümler çerçevesinde kamuya açıklanmasını sağlayacak önlemleri alır.

(3) AKSU ENERJİ, içsel bilginin kamuya açıklanmasını ertelemeye karar verdiğinde, ertelenen bilgiyi, erteleme AKSU ENERJİ, yasal haklarının korunmasına etkisini, yatırımcıların yanıltılması riskini oluşturmadığını ve erteleme süresince bu bilginin gizliliğinin korunması için ne gibi tedbirleri alındığını yönetim kurulu kararına veya yönetim kurulu tarafından yetki verilmiş ise yetki verilen kişinin yazılı onayına bağlar.

Geleceğe Yönelik Açıklamalar

AKSU ENERJİ, bilgilendirme politikası dahilinde, gerek görmesi halinde geleceğe yönelik olarak beklentilerini kamuya açıklayabilir. Geleceğe yönelik olarak yapılacak bilgilendirme Yönetim Kurulu'nun onayı dahilinde ve sadece kamuya açıklama yapmaya yetkili kişiler tarafından açıklama yapılır. Kamuya açıklanacak geleceğe yönelik beklentilerin hangi temellere ve gerekçelere dayanılarak yapıldığı da istatistik veriler ile birlikte açıklanır. Bilgilerin abartılı unsurlar içermemesi, yanıltıcı olmaması sağlanır ve mutlaka Şirketin finansal durumu ve faaliyet sonuçları ile ilişkilendirilir. Bağımsız denetim kuruluşunca yapılacak uygunluk denetimi ve kamuya duyurulması ile geleceğe yönelik bilgilerin açıklanması uluslararası standartlar ile uyumlu olmasına özen gösterilir. Geleceğe yönelik olarak yapılan açıklamalara ilişkin olarak bu tahminlerin daha sonra gerçekleşmeyeceğinin anlaşılması halinde gerekçeleri ile birlikte revize edilen bilgiler, tablo ve raporlar kamuya açıklanır.

İdari Sorumluluğu bulunan kişilerin Sermaye Piyasası Araçlarına ilişkin işlemlerin Açıklanması

(1) Sermayeyi temsil eden paylar ve bu paylara dayalı diğer sermaye piyasası araçlarına ilişkin, AKSU ENERJİ içinde idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler tarafından gerçekleştirilen tüm işlemler, işlemi yapan tarafından ilgili borsaya bildirilir.

(2) Sermayeyi temsil eden paylar ve bu paylara dayalı diğer sermaye piyasası araçlarına ilişkin idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler hesabına yapılan işlemlerin toplam miktarı son on iki ay içinde SPK tebliğlerinde belirlenen tutara ulaşmadıkça bildirimde bulunulmaz. İşlemlerin toplam miktarı idari sorumluluğu bulunan kişiler ve bunlarla yakından ilişkili kişiler tarafından gerçekleştirilen tüm işlemler toplanarak hesaplanır.

Kamuya açıklama yapma yetkili kişiler, AKSU adına konferanslarda, panellerde, oturumlarda, söyleyişler de ve benzer toplantılarda konuşma yapabilirler. Ancak konuşmada aktarılabilecek bilgiler daha önceden kamuya açıklanmış

bilgilerden farklı olamaz, bir başka deyişle kamuya açıklanmış bilgi olması gerekir.

Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP), SPK – İMKB – TÜBİTAK Bilgi Teknolojileri ve Elektronik Araştırma Enstitüsü (BİLTEN) ortak çalışmaları halen test aşaması devam ettiği için İMKB'ye posta veya faks ile gönderilen mali tablo, özel durum açıklamaları ve diğer bildirimler otomatik olarak kurum tarafından yapılan düzenleme çerçevesinde günlük bültende yayımlanmasını müteakip ilk iş günü KAP'a elektronik ortamda gönderilmektedir. KAP projesinin devreye alınması ile birlikte daha önceden kağıt ortamında iletilen yukarıda belirtilen belge ve bilgiler gönderilmeyeceğinden, söz konusu belge ve bilgiler elektronik ortamda yetkili kişiler tarafından imzalanır ve gönderilir. Yetkili kişiler tarafından yazılı olarak yapılan bildirim, açıklama ve benzer duyurular, Şirket kaşesi altında atacakları çift imza ile geçerli olur.

Bilgilendirme Konusunda Yetkili Kişiler

Şirkete yönelik olarak gelen her tür soru ve açıklama ile AKSU ENERJİ'nin yönetimi, faaliyetleri, finansal verileri ve sektör hakkında bilgilendirme;

- Yönetim Kurulu Başkanı ve Üyeleri,
- Mali ve İdari İşler Müdürü, tarafından yerine getirilir. Bu kişiler dışında, özel görevlendirme verilmedikçe, diğer çalışanlar soru taleplerini cevaplamaya yetkili değildir.

2- ÖZEL DURUM AÇIKLAMALARI

2.1- Yıl içerisinde İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na yapılan Özel Durum Açıklamalarına ve <http://www.kap.gov.tr/yay/Sorgu/SorguBildirimSonuc.aspx?kaynak=slink&sirketId=842&paketTipi=-2> Adresinde ulaşılabilir.

2.2- Zamanında yapılmayan bir Özel Durum Açıklaması olmayıp dolayısıyla Sermaye Piyasası Kurulu tarafından şirketimize uygulanan bir yaptırım da bulunmamaktadır.

2.3- Sermaye Piyasası Kurulu'nun, 24/12/2009 tarih ve 37/1147 sayılı Kurul kararı gereği 31/12/2009 tarihinden itibaren Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) Geçiş dönemi sonlandırılarak tüm bildirimler 01.01.2010 tarihinden itibaren Kamuyu Aydınlatma Platformu İşletim müdürlüğünün 20.12.2009 tarih ve 317 sayılı genelge ekinde belirtilen esaslar çerçevesinde sadece KAP'a gönderilmeye başlanmıştır.

Kamuyu Aydınlatma Platformu internet yayın sitesinden şirketimize ait bilgilere aşağıdaki adresten ulaşılabilir.

<http://www.kap.gov.tr/yay/Sirket/Sirket.aspx?sirketId=842&btnAra=Git>

3- ŞİRKET İNTERNET SİTESİ VE İÇERİĞİ

3.1- 2005 yılında www.aksuenerji.com.tr adı altında web sayfamız tescil edilerek satın alınmış olup, tasarımı tamamlanarak 2005 yılı Aralık ayında hizmete girmiştir. 2009 yılı sonu itibarıyla aktifliği devam etmektedir.

3.2- İnternet adresimiz kolay bulunabilir ve anlaşılır olup, Web sayfamızda Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri 2.Bölüm Madde 1.11.5, 1.11.6 ve 1.11.7 de sayılan bilgilere yer verilmiştir.

4- GERÇEK KİŞİ NİHAİ HAKİM PAY SAHİBİ/ SAHİPLERİNİN AÇIKLANMASI

4.1- Şirketimizin hisse senetleri hamiline yazılı olduğundan, son yapılan Genel Kurul Hazırlan Cetveline göre %5'i geçen Tüzel kişi pay sahipleri %7,82 ile Nuro International BV ve %6,62 ile Göltaş Göller Bölgesi Çimento San.A.Ş.'dir. %5'i geçen gerçek kişi bulunmamaktadır.

4.2- 2005 Aralık ayında faaliyete geçen web sitemizde ortaklık yapısı ve Hazırlan Cetveline ilişkin güncel bilgiler yayımlanmaktadır.

5-FAALİYET RAPORU

5.1- Yıllık Faaliyet Raporumuz, kamuoyunun şirketin faaliyetleri hakkında her türlü bilgiye ulaşmasını sağlayacak ayrıntıları içerecek şekilde hazırlanmaktadır. Faaliyet Raporumuzda şirketin;

- Faaliyet konusu,
- Sektör içerisindeki yeri,
- Organizasyon şeması,
- Yönetim ve Denetim Kurulu Üyelerinin özgeçmişleri, şirket dışında yürüttükleri görevler, yapılan ödemeler,
- Sermaye ve ortaklık yapısı,
- Kâr dağıtım politikası,
- Dava ve icra dosyalarına ait rapor,
- Hisse senedimizin İMKB son işlem günündeki durumu,
- Rapor yılı denetim faaliyetleri ve Denetim kuruluşu hakkında bilgi,

- Yatırımlar ve yatırımlarla ilgili dönem içerisinde ki gelişmeler,
- Dönem içerisindeki üretimimiz ve geriye dönük 2 yıllık üretimimiz hakkında tablo ve grafik destekli bilgiler, Brüt satış hasılatımız,
- Finansal yapıya ilişkin bilgiler,
- Mali Tablolar,
- İdari Faaliyetler, Personele sağlanan hak ve menfaatler,
- S.P.K. Seri:XI No:29 nolu Tebliğinin 3. Bölümünün 9. Maddesi gereği Sorumluluk Beyanı,
- Denetçiler Rapor Özeti,
- Bağımsız Denetim Raporu ve ayrıca
- Rapor yılı içerisindeki güncel önemli olaylar ve gelişmeler, yer almaktadır.

6-BAĞIMSIZ DENETİMİN İŞLEVİ

6.1- Yönetim Kurulumuzun 09.03.2010 tarih 377 nolu kararı ile 2010 yılı Mali Tabloları ve Bağımsız Denetim Raporunu hazırlayacak Bağımsız Denetim Kuruluşu, Denetimden Sorumlu Komite üyelerimizin de görüşleri doğrultusunda MGI Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. seçilmiştir. Bağımsız Dış Denetim Raporu için MGI Bağımsız Denetim ve Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş. 31 Aralık 2010 ve 30 Haziran 2010 dönemlerini kapsayan, 29.03.2010 tarihinde 1 yıllık sözleşme imzalanmıştır. 22.05.2009 tarihinde yapılan Genel Kurulda da onaylanmıştır.

S.P.K Seri XI, NO:29 sayılı Tebliğine göre; 30 Haziran 2010 Ara hesap dönemine ait, 27 Ağustos 2010 tarihli Finansal Tablolar ve Olumlu Görüş belirten Sınırlı Bağımsız Denetim Raporu, 07 Nisan 2011 tarihli 31 Aralık 2010 Hesap Dönemine ait Finansal Tablolar ve olumlu görüş belirten Bağımsız Denetim Raporu hazırlanmıştır.

7- İÇERİDEN ÖĞRENEBİLECEK DURUMDA OLAN KİŞİLERİN KAMUYA DUYURULMASI

7.1- Bu konu ile ilgili bir talep olmadığından, bu güne kadar kamuya duyurulmamıştır. Ancak Faaliyet Raporumuzun başında Dönem İçinde Görev alan, Stratejik Bilgiye Ulaşabilen, Yönetim Kurulu, Denetçiler, Denetim Komitesi ve imza yetkisine sahip idareciler hakkında bilgiler verilmiştir.

BÖLÜM III – MENFAAT SAHİPLERİ

1- MENFAAT SAHİPLERİNİN BİLGİLENDİRİLMESİ

1.1- Şirket Menfaat sahipleri kendilerini ilgilendiren hususlarda yerel ve ulusal gazetelerde ilan verilmek suretiyle, gerekli görülürse A Grubu İmtiyazlı ortaklara mektup yazılmak suretiyle, diğer konularda kamuya açıklama gereği duyulduğunda yasa gereği İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'na Özel Durum Açıklaması yapılarak bilgilendirilmektedir.

2- MENFAAT SAHİPLERİNİN YÖNETİME KATILIMI

2.1- Menfaat sahiplerinin yönetime katılımı konusunda herhangi bir çalışma yapılmamıştır. Zira duruma Ana Sözleşmemiz uygun değildir.

3-ŞİRKET MALVARLIĞININ KORUNMASI

3.1- Yönetim Kurulu üyeleri ve yöneticilerin menfaat sahiplerini zarara uğratacak, malvarlığının azalmasına yol açacak tasarrufları bulunmamaktadır.

4- İNSAN KAYNAKLARI POLİTİKASI

4.1- Şirketimizin insan kaynakları hareketliliği çok fazla değildir. İhtiyaç duyulduğunda ilgili bölümün idarecisinin de görüşü alınarak Yönetim Kurulu'na atama yapılmaktadır.

4.2- İki bölüme ayrılmış olan şirketimiz idari yapısında merkez büroda Mali ve İdari İşler Müdürü Hasan Ali DOĞAN, Santral binamızda ise İşletme Müdürü - Elektrik Mühendisi Mustafa TUTAR sorumludurlar. Bu güne kadar çalışanlardan özellikle ayrımcılık konusu da dahil hiçbir şikayet olmamıştır.

5- MÜŞTERİ VE TEDARİKÇİLERLE İLİŞKİLER HAKKINDA BİLGİLER

5.1- Şirketimizin üretmiş olduğu Elektrik Enerjisinin pazarlaması YİD Modeli kapsamında imzalanmış olan İmtiyaz Sözleşmesi gereği görevli şirket TETAŞ'a (Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.) yapılmaktadır.

6- SOSYAL SORUMLULUK

6.1- Şirketimizin çevreye, bulunulan bölgeye ve genel olarak kamuya yönelik daha önceki yıllarda maddi katkıları olmuştur. Özellikle bazı kamu yararına çalışan Dernek ve Vakıflara bağış yapılmış, ilgili dönem Genel Kurulunda da ortaklar bilgilendirilmiştir.

6.2- 11.01.2010 tarih ve 373 sayılı Y.Kurulu Kararı ile ; Şehit Ali İhsan Kalmaz Lisesinin eğitim ihtiyaçlarını karşılamak üzere okul aile birliği makbuzu karşılığında 3.200TL (Üçbin ikiyüztürk lirası) bağış yapılmıştır.

6.3- Elektrik Enerjisi üretimi yapıldığından çevreye bir zarar verilmemiş dolayısıyla şirket aleyhine de dava açılmamıştır.

BÖLÜM IV – YÖNETİM KURULU

1- YÖNETİM KURULUNUN YAPISI, OLUŞUMU VE BAĞIMSIZ ÜYELER

1.1- Yönetim Kurulu Başkanı	Ali İhsan BEYHAN
Yönetim Kurulu Başkan Yrd.	İ.Atilla SÜLDÜR
Yönetim Kurulu Üyesi	Doğan KIMILLI
Yönetim Kurulu Üyesi	Yılmaz KASAP
Yönetim Kurulu Üyesi	H.Hüseyin UYSAL
Yönetim Kurulu Üyesi	S.Sami ŞAHLAN

1.2- Şirketimizde Genel Müdürlük bulunmamaktadır.

1.3- Şirket Ana Sözleşmesinin 11. Maddesi gereğince Yönetim Kurulu Üyeleri A Grubu pay sahibi ortaklar içerisinde seçilmektedir. Bu sebeple şirketimiz Yönetim Kurulu'nda bağımsız üye bulunmamaktadır.

1.4- Şirket Yönetim Kurulu üyelerinin şirket dışında başka görev ve görevler alması belli kurallarla sınırlandırılmamıştır.

2- YÖNETİM KURULU ÜYELERİNİN NİTELİKLERİ

2.1- Şirketin Yönetim Kurulu üye seçiminde aranan asgari niteliklerle ilgili bir madde şirket Esas Sözleşmesinde yer almamaktadır. Ancak, Yönetim Kurulu Üyeleri Sermaye Piyasası Kurulu Kurumsal Yönetim İlkeleri 4. Bölümün 3.1.1., 3.1.2., 3.1.5. Maddelerinde yer alan niteliklerle örtüşmektedir.

3- ŞİRKETİN MİSYON VE VİZYONU İLE STRATEJİK HEDEFLERİ

3.1- Şirketin Misyon ve Vizyonu ile Stratejik hedefleri şirket Yönetim Kurulunca belirlenmemiş olup, kamuya açıklanmamıştır.

4- RİSK YÖNETİM VE İÇ KONTROL MEKANİZMASI

4.1- Yönetim Kurulunca bir risk yönetimi ve iç kontrol mekanizması bu güne kadar ihtiyaç duyulmadığından oluşturulmamıştır.

5- YÖNETİM KURULU İLE YÖNETİCİLERİN YETKİ VE SORUMLULUKLARI

5.1- Yönetim Kurulu Üyeleri Yetki ve Sorumluluklarına şirket Ana Sözleşmesinin 12. Maddesinde açıkça yer verilmiştir.

5.2- Şirket yöneticilerinin sorumlulukları ise Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddeleri uyarınca Yönetim Kurulu Üyeleri tarafından belirlenir.

6- YÖNETİM KURULU FAALİYET ESASLARI

6.1- Yönetim Kurulu toplantılarının gündemi Yönetim Kurulu Başkanı tarafından belirlenir. Yönetim Kurulu dönem içerisinde 18 defa toplanmış,(Karar No:356-372) yapılan toplantılara katılım Genellikle tam olmuştur.

6.2- Yönetim Kurulu üyeleri telefonla bilgilendirilerek toplantıya davet edilmektedir. Dönem içerisinde yapılan toplantılarımızda ki bütün gündem maddeleri Yönetim Kurulu Üyelerimiz tarafından bir karar hariç ittifakla kabul edilmiştir.

7- ŞİRKETLE MUAMELE YAPMA VE REKABET YASAĞI

7.1- Her dönem Genel Kurulunda T.T.K.'nın 334. (Şirketle Muamele yapmak yasağı), 335. (Rekabet Yasağı) nolu maddelerinde anılan yetkilerin Yönetim Kuruluna verilmesi hususunda karar alınmaktadır. Dönem içerisinde hiçbir Yönetim Kurulu üyesi şirket konusuna giren bir ticari muamele ve rekabet yapmamıştır.

8- ETİK KURALLAR

8.1- Yönetim Kurulumuz tarafından şirket ve çalışanları için genel kabul görmüş etik kurallar geçerli olup, şirket çalışanları bu konuda bilgilendirilmiştir.

9- YÖNETİM KURULUNDA OLUŞTURULAN KOMİTELERİN SAYI, YAPI VE BAĞIMSIZLIĞI

9.1- Yönetim Kurulumuzun görev ve sorumluluklarını sağlıklı olarak yerine getirmek amacıyla Yönetim Kurulu Üyelerinden İ.Atilla SÜLDÜR ve Ömer ÇİVRİL Denetimden Sorumlu Komite Üyesi olarak atanmıştır.

9.2- Bu Komite yanında Kurumsal Yönetim Komitesi ve başkaca komiteler ihtiyaç duyulduğunda görevleri, yetkileri, faaliyetleri ve takip edecekleri prosedürler belirtilerek ataması yapılacaktır.

9.3- Denetimden Sorumlu Komite üyelerimiz Yönetim Kurulu Üyesi olup, başkaca bir komitede görevli değildir. Yönetim Kurulumuzda Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri, İcrada görevli/görevli olmayan üye ayrımı Esas Sözleşmemiz gereği yoktur.

10- YÖNETİM KURULUNA SAĞLANAN MALİ HAKLAR

10.1- Şirket Yönetim Kurulu Üyelerine Ana Sözleşmemizin 13. Maddesinde belirtilen şekliyle maaş ödemesi yapılır. Performansa dayalı bir ödeme yapılmamakta, Yönetim Kurulu Üyelerine ve Yöneticilere borç verilmemekte ve kredi kullandırılmamaktadır.

yapıldığından Esas Sözleşmenin 24. Maddesi gereği Yönetim Kurulu Üyelerine %3 Temettü ödemesi aşağıdaki tabloda görüldüğü şekilde yapılmıştır.

10.2- Esas Sözleşme gereği Yönetim Kurulu Üyeleri Genel Kurul kararı ile dönem içerisinde Asgari Ücretin Net'i tutarında aylık ücret almışlardır. 2009 yılında 2008 yılı Kar dağıtımı

ADI	SOYADI	GÖREVİ	2009 KÂR PAYI NET
A.İHSAN	BEYHAN	YÖN.KUR.BAŞK.	9.801,08
İ.ATILLA	SÜLDÜR	BAŞK.VEK.	9.801,08
YILMAZ	KASAP	ÜYE	9.801,08
HASAN HÜSEYİN	UYSAL	ÜYE	9.801,08
DOĞAN	KIMILLI	ÜYE	9.801,08
SÜLEYMAN SAMİ	ŞAHLAN	ÜYE	9.801,08
GÜNAY	TUTAR	MURAKIP	9.801,08
ÖMER	ÇİVRİL	MURAKIP	9.801,08
		TOPLAM	78.408,64

BRÜT TEMETTÜ	92.245,46		
VERGİ MATRAHI	92.245,46	TL.-	92.245,46
VERGİ %15		0,15	13.836,82
NET ÖDEME			78.408,64

**AKSU ENERJİ VE TİCARET
ANONİM ŞİRKETİ**

**31 Aralık 2010 Tarihi İtibarıyla
Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetim Raporu**

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş**31 ARALIK 2010 TARİHİ İTİBARI İLE BİLANÇO**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot Referansları	Cari Dönem 31 Aralık 2010	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2009
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar		6.514.787	6.349.938
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	5.805.027	723.962
Finansal Yatırımlar	7	0	0
Ticari Alacaklar	10	253.211	349.704
Diğer Alacaklar			
— İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	37	0	4.750.000
— Diğer Alacaklar	11	0	0
Stoklar	13	0	0
Canlı Varlıklar	14	0	0
Diğer Dönen Varlıklar	26	456.549	526.272
		6.514.787	6.349.938
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	0	0
Duran Varlıklar		33.674.270	33.025.589
Ticari Alacaklar	10	0	0
Diğer Alacaklar	11	0	0
Finansal Yatırımlar	7	3.651	3.651
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	22.216.450	21.138.735
Canlı Varlıklar	14	0	0
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	0	0
Maddi Duran Varlıklar	18	148.236	185.567
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	11.305.933	11.697.636
Şerefiye	20	0	0
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	0	0
Diğer Duran Varlıklar	26	0	0
TOPLAM VARLIKLAR		40.189.057	39.375.527

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş**31 ARALIK 2010 TARİHİ İTİBARIYLA BİLANÇO**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot Referanslar	Cari Dönem 31 Aralık 2010	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2009
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler		511.003	669.319
Finansal Borçlar	8	0	0
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	0	0
Ticari Borçlar	10	0	0
Diğer Borçlar			
— İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	34.651	44.236
— Diğer Borçlar	11	72.938	119.598
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	0	0
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	35	403.414	505.485
Borç Karşılıkları	22	0	0
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	0	0
		511.003	669.319
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34	0	0
Uzun Vadeli Yükümlülükler		4.134.814	3.826.594
Finansal Borçlar	8	0	0
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	0	0
Ticari Borçlar	10	0	0
Diğer Borçlar	11	0	0
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	0	0
Borç Karşılıkları	22	0	0
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Karşılığı	24	311.373	179.109
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	35	3.823.441	3.647.485
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	0	0
ÖZKAYNAKLAR		35.543.240	34.879.614
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	27	35.543.240	34.879.614
Ödenmiş Sermaye		8.352.000	8.352.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		12.968.497	12.968.497
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi		0	0
Hisse Senetleri İhraç Primleri		194.955	194.955
Değer Artış Fonları		0	0
Yabancı Para Çevrim Farkları		0	0
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		1.406.793	1.178.759
Geçmiş Yıllar Kar / Zararları		10.243.341	8.237.201
Net Dönem Karı / (Zararı)		2.377.654	3.948.202
Azınlık Payları		0	0
TOPLAM KAYNAKLAR		40.189.057	39.375.527

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş
1 OCAK – 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KAPSAMLI GELİR TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot Referansları	Cari Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2010	Önceki Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2009
<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u>			
Satış Gelirleri	28	2.806.933	2.936.549
Satışların Maliyeti (-)	28	(957.667)	(759.192)
BRÜT KAR		1.849.266	2.177.357
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29	0	0
Genel Yönetim Giderleri (-)	29	(461.916)	(270.201)
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29	0	0
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	12.065	17.346
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(82.985)	(411.984)
Faaliyet Karı / (Zararı)		1.316.430	1.512.518
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar/(Zararlarındaki) Paylar	16	1.077.715	2.753.730
Finansal Gelirler	32	564.755	668.445
Finansal Giderler (-)	33	(1.876)	(999)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI		2.957.024	4.933.694
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gelir/ (Gideri)		(579.370)	(985.492)
— Dönem Vergi Gelir/ (Gideri)	35	(403.414)	(505.485)
— Ertelenmiş Vergi Gelir/ (Gideri)	35	(175.956)	(480.007)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER NET DÖNEM KARI		2.377.654	3.948.202
Diğer Kapsamlı Gelir		0	0
Net Dönem Kar/ (Zararının) Dağılımı			
Azınlık Payları	27	0	0
Ana Ortaklık Payları		2.377.654	3.948.202
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç	36	0,002847	0,0047
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç	36	0,002847	0,00472

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.**1 OCAK – 31 ARALIK 2010 DÖNEMİNE İLİŞKİN ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

1 Ocak – 31 Aralık 2010 dönemine ilişkin özsermaye değişim tablosu:

	Sermaye	Sermaye Düzeltilmesi Farkları	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar / Zararları	Net Dönem Karı / (Zararı)	Toplam
1 Ocak 2010 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.178.759	8.237.201	3.948.202	34.879.614
Geçmiş yıllar kar/zararına transfer (Not 27)					3.948.202	(3.948.202)	0
Yasal yedek ayrılması				228.034	(228.034)		0
Dağıtılan temettü					(1.714.028)		(1.714.078)
Net dönem karı						2.377.654	2.377.654
31 Aralık 2010 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.406.793	10.243.341	2.377.654	35.543.240

1 Ocak – 31 Aralık 2009 dönemine ilişkin özsermaye değişim tablosu:

	Sermaye	Sermaye Düzeltilmesi Farkları	Hisse Senetleri İhraç Primleri	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar / Zararları	Net Dönem Karı / (Zararı)	Toplam
1 Ocak 2009 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.050.847	9.204.865	505.252	32.276.416
Transferler (Not 27)					505.252	(505.252)	
Transferler (Not 27)				127.911	(127.911)		
Dağıtılan temettü					(1.345.005)		(1.345.005)
Net dönem karı						3.948.202	3.948.202
31 Aralık 2009 bakiyesi	8.352.000	12.968.497	194.955	1.178.759	8.237.201	3.948.202	34.879.614

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş
1 OCAK- 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
NAKİT AKIM TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2010	Geçmiş Dönem 01 Ocak- 31 Aralık 2009
İşletme faaliyetleri:			
Net dönem karı / (zararı)		2.377.654	3.948.202
Net dönem karı / (zararı) ile işletme faaliyetlerinden sağlanan net nakit mutabakatı için gerekli düzeltmeler			
Amortisman	18, 19	433.137	433.455
Kıdem tazminatındaki değişim	24	132.264	48.131
Ertelenmiş vergi yükümlülüğündeki değişim	35	175.956	480.007
Cari dönem vergi karşılığı	35	403.414	505.485
Ertelenmiş finansman gelir gideri, net	10, 32, 33	102	136
Faiz geliri (-)	32	(563.116)	(666.735)
Gider ve diğer karşılık tahakkuklarındaki değişim	22	60.936	(1.021)
Sabit kıymet satış (karı) / zararı	31	0	(207.504)
Finansal varlıklar makul değer farklarındaki değişim	16	(1.077.715)	(2.753.730)
		1.942.631	2.201.434
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler:			
Ticari işlemlerdeki ve diğer alacaklardaki değişim	10, 11	96.826	(299.161)
İlişkili taraflardan alacaklardaki değişim	37	4.750.000	(4.750.000)
Diğer dönen varlıklardaki değişim	26	(439.034)	(284.897)
Diğer borçlardaki değişim	11	(43.823)	97.664
İlişkili taraflara borçlardaki değişim	37	(9.585)	35.407
Ödenen kurumlar vergisi	35	0	(140.031)
İşletme faaliyetlerden kaynaklanan net nakit		6.297.015	(3.139.584)
Yatırım faaliyetleri			
Maddi varlık satın alımları	18	(4.104)	(90.452)
Maddi olmayan varlık satın alımları	19	0	(271.610)
Maddi varlık satışı (+)	18	0	34.918
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan nakit		(4.104)	(327.144)
Finansman faaliyetleri			
Alınan faizler (+)	32	502.179	666.735
Ödenen temettüler (-)		(1.714.026)	(1.345.005)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit		(1.211.847)	(678.269)
Nakit ve nakit benzerlerinden meydana gelen net artış / (azalış)		5.081.065	(4.144.997)
Dönem başındaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	6	723.962	4.868.959
Dönem sonundaki nakit ve nakit benzerleri mevcudu	6	5.805.027	723.962

İlişikteki dipnotlar finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Ana faaliyet konusu, 29 Şubat 1984 gün ve 2983 sayılı "Tasarrufların hızlandırılması hakkında kanun" ve 4 Aralık 1984 gün 3096 sayılı kanun hükümlerine ve bu kanunlar uyarınca çıkarılmış yönetmeliklere göre Türkiye Elektrik Kurumu'na ait olup işletilmek üzere kendine verilen elektrik üretimi ve dağıtım tesislerini işletmek olan Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi (Şirket) 21 Kasım 1985 tarihinde kurulmuş, Isparta'da tescilli bir sermaye şirkettir.

Şirket'in genel merkezinin adresi Piri Mehmet Mahallesi Mimar Sinan Caddesi Miralay Mustafa Nuri Bey İş Hanı Kat:2/77, Isparta'dır.

Şirket paylarının % 15,52'si ilk kez 1999 yılı Aralık ayında halka arz edilmiştir. SPK'nın 23.7.2010 tarih ve 21/655 sayılı kararı çerçevesinde Merkezi Kayıt Kuruluşu tarafından yayınlanan fiili dolaşımda bulunan pay raporuna göre 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla fiili dolaşımda bulunan pay oranı %60,59 olup Şirket'in nihai kontrol gücüne sahip herhangi bir taraf bulunmamaktadır.

İmtiyaz sözleşmesi

Şirket, Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki kuruluşların elektrik üretimi, dağıtım ve ticareti ile görevlendirilmesi hakkındaki 3096 sayılı Kanunun 4.maddesi ve söz konusu Kanun maddesinin uygulanmasıyla ilgili 4 Eylül 1985 tarih ve 18858 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki kuruluşlara elektrik enerjisi kurma ve işletme izni verilmesi esaslarını belirleyen yönetmelik hükümleri uyarınca Aksu-Çayköy enerji üretimi tesisinin işletilmesi hususlarında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile 1986 yılında sözleşme imzalamıştır. Aksu-Çayköy enerji üretimi tesisinin Şirket tarafından işletme süresi, tesisin inşaatının bitimine ve geçici kabulün yapıldığı tarih olan 1 Aralık 1989 tarihinden itibaren, imzalanan sözleşme şartlarına göre 50 yıldır. Bu sürenin sonunda tarafların mutabakatı halinde ilgili yönetmelik hükümlerine göre işletme süresi uzatılabilir. Bu sözleşme ile Şirket, elektrik enerjisi üreticisi olarak hareket eder ve bu üretimin gerçekleştirilebilmesi için kullanılan tesisi inşa eder ve belirlenen dönem boyunca bu tesisi işletip tesisin bakımını gerçekleştirir. Cari dönem içerisinde sözleşmenin niteliğinde herhangi bir değişiklik olmamıştır.

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla ekli mali tablolarda özkaynak yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuş iştirakinin detayı aşağıda gösterilmiştir,

Şirket İsmi	Faaliyet Alanı	Sermayesi	İştirak Oranı %
Gölaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik enerjisi üretimi ve satışı	32.000.000	25,45

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Şirket'in yıl içinde çalışan personelinin sayısı 19 kişidir (31 Aralık 2009 - 20).

- 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Şirket, yasal muhasebe kayıtlarını Tek Düzen Hesap Planı, Türk Ticaret Kanunu ve Türk Vergi Kanunları'na uygun olarak tutmakta, yasal finansal tablolarını da buna uygun olarak Türk Lirası ("TL") bazında hazırlamakta ve finansal tablolarını da TL olarak sunmaktadır.

Şirket'in ilişkideki finansal tabloları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 9 Nisan 2008 tarih ve 26842 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri XI, 29 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmıştır. Tebliğ'in 5. Maddesine göre işletmeler, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları'nı ("UMS/UFRS") uygularlar. Ancak Tebliğ'de yer alan Geçici Madde 2'ye göre Tebliğ'in 5.maddesinin uygulanmasında, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS'nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayınlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu ("TMSK") tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS'ler uygulanır. Bu kapsamda Şirket 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin finansal sonuçlarını UMS/UFRS'lere uygun olarak hazırlamıştır.

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 7 Nisan 2011 tarihinde onaylanmıştır. Genel Kurul'un finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

UMS/UFRS'ye Göre Finansal Tabloların İlk Kez Düzenlenmesi ve Karşılaştırmalı Bilgiler

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Şirket'in finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı hazırlanmaktadır. Şirket, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosunu, kapsamlı gelir tablosu, nakit akım tablosu ve özsermaye değişim tablosunu, 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu, kapsamlı gelir tablosu, nakit akım tablosu ve özsermaye değişim tablosu ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Cari dönem mali tabloların sunumu ile uygunluk sağlaması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılmıştır. Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla finansal tabloları, SPK'nın 9 Nisan 2008 tarihinde yayımlanmış olduğu Seri XI, No:29 "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") esas alınarak hazırlanmıştır.

Enflasyon Muhasebesi Uygulaması

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararına istinaden mali tablolardaki tutarları yeniden ifade etme işleminin uygulanmasını gerektiren objektif koşulların gerçekleşmemiş olması ve SPK'nın varolan verilere dayanarak ileride bu koşulların gerçekleşme emarelerinin büyük ölçüde ortadan kalktığını öngörmesi sebebiyle, mali tablolar en son 31 Aralık 2004 tarihi itibarıyla UMS 29 uyarınca (Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama) yeniden ifade etme işlemine tabi tutulmuştur. Dolayısıyla, 31 Aralık 2010 tarihli bilançoda yer alan parasal olmayan aktif ve pasifler ve sermaye dahil özkaynak kalemleri, 31 Aralık 2004 tarihine kadar olan girişlerin 31 Aralık 2004 tarihine kadar endekslenmesi, bu tarihten sonra oluşan girişlerin ise nominal değerlerden taşınmasıyla hesaplanmıştır.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**Yeni ve Revize Edilmiş Uluslararası Finansal Raporlama Standartları**

Şirket yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları cari dönemde uygulamıştır.

2010 yılında yürürlüğe giren standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- UFRS 2 (Değişiklik), “Hisse Bazlı Ödemeler”;
- UFRS 3 (Değişiklik), “İşletme Birleşmeleri”;
- UMS 27 (Değişiklik), “Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar”;
- UFRS 5 (Değişiklik), “Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler”;
- UFRYK 9, “Saklı Türev Ürünlerinin Yeniden Değerlendirilmesi”;
- UFRYK 16 (2009 yılında yapılan yıllık iyileştirmelere ilişkin değişiklikler) “Yurtdışındaki Net Bir Yatırımın Finansal Riske Karşı Korunması”;
- UFRYK 17, “Nakit Dışı Varlıkların Ortaklara Dağıtımı”;
- UMS 1 (Değişiklikler) “Finansal Tabloların Sunumu
- UMS 32 (Değişiklik) “Hisse İhraçlarının Sınıflandırılması
- UMS 36 (2009 yılında yapılan yıllık iyileştirmelerdeki değişiklikler) “Varlıklarda Değer Düşüklüğü”;
- UMS 38 (Değişiklik), “Maddi Olmayan Duran Varlıklar”;
- UMS 39 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme” - Uygun korumalı enstrümanlar.

Henüz yürürlüğe girmemiş ve Şirket tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- UFRS 1 (Değişiklik), “Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulanması”;
- UFRS 9, “Finansal Araçlar: Sınıflandırma ve Ölçme”;
- UMS 24 (Değişiklik), “İlişkili Taraf Açıklamaları”;
- UMS 32 (Değişiklikler) “Finansal Araçlar: Sunum ve UMS 1 Mali Tabloların Sunumu”;
- UFRYK 14 (Değişiklik), “Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi”;
- UFRYK 19, “Finansal Yükümlülüklerin Sermaye Araçları ile Ortadan Kaldırılması”.

İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Şirket’in işlevsel ve raporlama para birimi TL’dir.

Konsolidasyon Esasları**İştirakler:**

Şirket’in direkt veya dolaylı olarak % 20 ila % 50 arasında iştirak ettiği ve 1 no’lu dipnotta detayı verilen şirketin finansal tabloları özsermaye yöntemine göre değerlemeye tabi tutulmuştur. Özsermaye yönteminde iştirak net varlık tutarıyla enflasyona göre düzeltilmiş bilançoda gösterilmiş ve faaliyeti sonucunda ortaya çıkan Şirket payı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti****Hasılat**

Gelir, mal ve hizmet satışlarının faturalanmış değerlerini içerir. Satışlar, ürünün teslimi veya hizmetin verilmesi, satılan malların riskinin ve faydasının alıcıya transfer olduğu, satışla ilgili ekonomik faydanın işletmeye akacağına muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Aynı işlem ile ilgili hasılat ve giderler eşanlı mali tablolara alınmaktadır.

Satış karşılığında nakit veya nakit benzerlerinin alındığı durumlarda, hasılat söz konusu nakit veya nakit benzerlerinin tutarıdır. Ancak, Şirket satışları vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların bugünkü değerinin belirlenmesinde; satış bedelinin nominal değerini, ilgili mal veya hizmetin peşin satış fiyatına indirgeyen faiz oranı kullanılır. Satış bedelinin nominal değeri ile bu şekilde bulunan makul değer arasındaki fark, faiz geliri olarak ilgili dönemlere yansıtılmaktadır.

Hasılat olarak kayıtlara alınan tutarların tahsilinin şüpheli hale gelmesi durumunda, ayrılan şüpheli alacak karşılığı, hasılat tutarının düzeltilmesi suretiyle değil, bir gider olarak mali tablolara alınır.

Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır.

Nakit ve Nakit Benzerleri

UMS/UFRS kapsamında nakit, işletmedeki nakit ile vadesiz mevduatı, nakit benzeri ise, kısa vadeli nakit yükümlülükler için elde bulundurulmuş ve yatırım veya diğer amaçlar için kullanılmayan, tutarı belirli bir nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli ve yüksek likiditeye sahip ve değerindeki değişim riski önemsiz olan varlıkları ifade etmektedir.

Bilanço tarihinden itibaren on iki aydan daha uzun bir süre içinde bir borcun ödenmesi için kullanılmak üzere veya başka bir nedenle sınıflandırılmış nakit ve benzerleri var ise, duran varlıklarda yer alır.

Maddi Varlıklar

Maddi varlıklar birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer kayıpları düşüldükten sonraki net değeri ile ifade edilmişlerdir. Amortisman, maddi varlıkların ekonomik ömürleri dikkate alınarak normal (doğrusal) amortisman yöntemine göre kıst bazında hesaplanmaktadır. Maddi varlıkların tarihi maliyetleri satın alma tarihinden itibaren 31 Aralık 2004 tarihine kadar enflasyona göre düzeltilmiştir.

Maddi varlıkların ortalama ekonomik ömürleri göz önüne alınarak belirlenen amortisman oranları aşağıda belirtilmiştir:

Binalar	% 4
Tesis, Makine ve Cihazlar	% 4 - % 25
Taşıtlar	% 5 - % 20
Demirbaşlar	% 4 - % 33

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)****Maddi Varlıklar (Devamı)**

Maddi varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler bakım onarım maliyetleri ile birlikte aktifleştirilmektedir. Sonradan ortaya çıkan diğer harcamalar söz konusu varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı nitelikte ise aktifleştirilebilirler. Tüm diğer gider kalemleri tahakkuk esasına göre gelir tablosunda muhasebeleştirilmektedir.

Maddi varlık için yapılan ödeme taksitlendirilirse, bu varlığın elde etme maliyeti peşin fiyatına eşit olarak belirlenir. Bu durumda, toplam ödeme tutarı ile peşin fiyatı arasındaki fark, aktifleştirmeye izin verilen durumlar hariç, kredi dönemi boyunca faiz gideri olarak mali tablolara alınmaktadır.

Yeni bir faaliyet açma maliyetleri, reklam maliyetleri de dahil yeni ürün ya da hizmet sunma maliyetleri, elemanların eğitim maliyeti de dahil yeni bir yerde veya yeni bir müşteri kesimiyle iş yapma maliyetleri, genel yönetim maliyetleri gibi maliyetler, maddi varlığın alış fiyatına dahil olmadıklarından ve varlığı, yönetimin amaçları doğrultusunda faaliyet gösterebilmesi amacıyla gerekli pozisyona ve işler duruma getirmek için katlanılmadıklarından, varlıkla doğrudan ilişkilendirilemez, dolayısıyla elde etme maliyetine dahil edilmemektedir.

Kiraya konu olan varlığın sahipliğine ilişkin risk ve getirilerin Şirket'te bulunduğu kiralama işlemleri finansal kiralama olarak sınıflandırılmıştır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen sabit kıymetler Şirket'in bilançosunda, ilgili varlığın makul değeri ile minimum kira ödemelerinin bugünkü değerinden düşük olanı üzerinden aktifte bir varlık, pasifte ise eşit tutarda bir yükümlülük olarak izlenir. Bu şekilde aktifte izlenen varlıkların amortismanı, diğer benzer varlıklar için uygulanan politikalara uygun olarak ayrılır. Kira süresinin kiralanan varlığın faydalı ömründen kısa olması ve kira süresi sonunda ilgili varlığın Şirket tarafından satın alınmasının makul şekilde kesin olmadığı durumlarda, aktifte yer alan kiralanan varlık kira süresi içerisinde; kiralanan varlığın faydalı ömrünün kira süresinden kısa olması durumunda ise faydalı ömrü içinde amorti edilir. Bilançodaki finansal kiralama yükümlülüğü anapara geri ödemeleri yoluyla azaltılırken, kira ödemelerinin finansal gider kısmı, kiralama süresi boyunca oluştugu döneme ait gelir tablosuna kaydedilir.

Maddi Olmayan Varlıklar

Maddi olmayan varlıklar, tanımlanabilir olması, ilgili kaynak üzerinde kontrolün bulunması ve gelecekte elde edilmesi beklenen bir ekonomik faydanın varlığı kriterlerine göre mali tablolara alınmaktadır. Bu çerçevede, maddi varlıkların maliyetine dahil edilebilenler hariç başlangıç faaliyetlerine ilişkin harcamalar gerçekleştiği anda gider olarak mali tablolara alınmaktadır.

Maddi olmayan duran varlıklar birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer kayıpları düşüldükten sonraki net değeri ile ifade edilmişlerdir. Amortisman, bütün maddi olmayan duran varlıklar için doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak kıst bazında hesaplanmıştır. Maddi olmayan varlıkların tarihi maliyetleri satın alma tarihinden itibaren 31 Aralık 2004 tarihine kadar enflasyona göre düzeltilmiştir. Maddi olmayan duran varlıklar 5 yıl içinde itfa edilmektedir.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi Olmayan Varlıklar (Devamı)

Maddi olmayan varlık için yapılan ödeme taksitlendirilirse, bu varlığın elde etme maliyeti peşin fiyatına eşit olarak belirlenir. Bu durumda, toplam ödeme tutarı ile peşin fiyatı arasındaki fark, aktifleştirmeye izin verilen durumlar hariç, kredi dönemi boyunca faiz gideri olarak mali tablolara alınmaktadır.

İmtiyaza bağlı maddi olmayan duran varlıklar

UFRYK 12'nin kapsamına giren sözleşmeye dayalı anlaşmaların şartları uyarınca, Şirket, bir hizmet sunucusu olarak hareket eder ve bir kamu hizmetinin sunulması için kullanılan tesisi inşa eder veya yeniler (inşaat veya yenileme hizmetleri) ve belirlenen dönem boyunca bu tesisi işletir ve tesisin bakımını (işletme hizmetleri) gerçekleştirir.

Şirket, gerçekleştirdiği hizmetler için UMS 11 "İnşaat Sözleşmeleri" ve UMS 18 "Hasılat" uyarınca hasılatını muhasebeleştirir ve ölçer. Şirket'in tek bir sözleşme veya anlaşma çerçevesinde birden fazla hizmet gerçekleştirmesi durumunda (örneğin, inşaat veya yenileme hizmetleri ile işletme hizmetleri) alınan veya alınacak bedel, tutarlar ayrı ayrı tanımlanabildiğinde, verilen hizmetlerin gerçeğe uygun değerleri oranında dağıtılır. Söz konusu bedelin niteliği, daha sonra nasıl muhasebeleştirileceğini belirler.

Şirket, UFRYK 12 uygulaması sırasında öncelikle UFRYK 12'nin kapsamına giren maddi duran varlıkları belirlemiştir. UFRYK 12 uyarınca, imtiyaz sözleşmesi tarihi itibarıyla Şirket'in sahip olduğu maddi duran varlıklar UFRYK 12 kapsamının dışında tutulmuştur. Şirket, UFRYK 12'nin kapsamına girdiğine karar verilen maddi duran varlıklarını maddi olmayan duran varlıklar olarak sınıflamış, itfa sürelerini ise geçmişe şamil olacak şekilde imtiyaz sözleşmesi süresi olarak değiştirmiş ve imtiyaz sözleşmesi boyunca itfa etmeye başlamıştır.

Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Şirket, her bir bilanço tarihinde, bir varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Geri kazanılabilir tutar varlığın net satış fiyatı ile kullanım değerinden yüksek olanı seçilerek bulunur. Kullanım değeri, bir varlığın sürekli kullanımından ve faydalı ömrü sonunda elden çıkarılmasından elde edilmesi beklenen nakit akımlarının tahmin edilen bugünkü değeridir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Bir alacakta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda geri çevrilir. Diğer varlıklarda oluşan değer düşüklüğü kaybı, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde bir değişiklik olduğu takdirde geri çevrilir. Değer düşüklüğü kaybının iptali nedeniyle varlığın kayıtlı değerinde meydana gelen artış, önceki yıllarda hiç değer düşüklüğü kaybının mali tablolara alınmamış olması halinde belirlenmiş olacak kayıtlı değeri (amortismanı tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)****Borçlanma Maliyetleri**

Krediler, alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki makul değerleriyle kaydedilir. Krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti, oluştuğunda gelir tablosuna kaydedilir. Ancak doğrudan ilgili varlığın satın alımı ve inşası ile ilgili olan finansman maliyeti alınan varlığın özellikli varlık olması durumunda Uluslararası Muhasebe Standardı 23 ("UMS 23"), Borçlanma Maliyetleri'nde yer alan alternatif yöntem uyarınca ilgili varlığın kullanıma veya satışa hazır hale gelmesinden önceki dönemlerde söz konusu varlığın maliyet bedeli olarak muhasebeleştirilir. Şirket'in 31.12.2010 tarihi itibarıyla kullanmış olduğu banka kredisi bulunmamaktadır.

Finansal Araçlar**Sınıflandırma**

Şirket'in finansal varlıkları nakit ve nakit benzeri varlıklar ile ticari alacaklardan ve diğer şirketlerdeki yatırımları ifade eden hisse senetlerinden oluşmaktadır. Şirket'in finansal borçları ticari borçlar ile faizli borçlarını içermektedir. İşletme kaynaklı alacaklar, Şirket'in ticari alacaklarından ve ilişkili şirketlerden alacaklardan oluşmaktadır. Banka kredileri ve ticari borçlar ise finansal borçlar olarak sınıflanmıştır. Ayrıca, Şirket'in diğer şirketlerdeki yatırımlarını ifade eden finansal varlıkları ise "Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar" olarak cari olmayan varlıklar kısmında sınıflandırılmıştır.

Muhasebeleştirme

Finansal varlıklar Şirket'e transfer edildikleri gün, borçlar ise Şirket'ten transfer edildikleri gün muhasebeleştirilir.

Değerleme

Bir finansal varlık ya da finansal borç ilk defa mali tablolara alınırken maliyeti üzerinden değerlendirilir. Bu maliyet, verilen (bir varlık olması durumunda) veya alınan (bir yükümlülük olması durumunda) bedelin makul değeridir. Makul değer, finansal varlık ve yükümlülüklerin, zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında, istekli taraflar arasında gerçekleşecek bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa teşkilatlanmış bir piyasada işlem gören fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Elde etme veya ihraçla doğrudan ilişkilendirilebilir işlem maliyetleri, finansal varlığın veya finansal borcun ilk değerlemesine dahil edilir.

Sabit bir vadesi olmayan ticari finansal varlıklar ve borçlar elde etme maliyeti üzerinden değerlendirilir. Sabit bir vadesi olan ticari olmayan finansal borçlar, işletme kaynaklı alacaklar ve vadeye kadar elde tutulacak varlıklar, bir değer düşüklüğü bulunması durumunda, değer düşüklüğü için ayrılan karşılık düşüldükten sonra etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle iskontolu maliyet üzerinden değerlendirilir. İlk işlem maliyetleri dahil olmak üzere primler ve indirimler de ilgili enstrümanın maliyetine dahil edilir ve etkin faiz oranıyla iskontoya tabi tutulur.

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

Şirket, Gökdere Elektrik A.Ş.'deki finansal yatırımıyla ilgili olarak firmanın gayrifaal olmasından ötürü karşılık ayırmıştır. (Not 7)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal Araçlar (Devamı)

Makul değer ile değerlendirme prensipleri

Finansal varlıklar ve borçlar, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde, satışta veya benzeri elden çıkarma durumlarında oluşabilecek işlem maliyetleri dikkate alınmaksızın makul değerleri üzerinden değerlendirilir. Ancak, aktif bir pazarda kote edilmiş bir piyasa fiyatı yoksa makul değer fiyatlandırma modelleri veya iskonto edilmiş nakit akım teknikleri kullanılarak bulunur.

İskonto edilmiş nakit akım teknikleri kullanıldığında, tahmini nakit akımları Şirket yönetiminin en iyi tahminlerine dayanmakta ve kullanılan iskonto oranı da bilanço tarihindeki benzer vadeler ve koşullara sahip bir enstrüman için geçerli olan piyasa oranına dayanmaktadır. Fiyatlandırma modellerinde ise bilanço tarihinde geçerli olan piyasa verileri ölçü olarak kullanılır.

Finansal araçların makul değeri

Makul değer, zorunlu satış veya tasfiye dışında tarafların rızası dahilindeki bir işlemde, bir finansal aracın alım satımının yapılabileceği tutardır. Mevcut olması durumunda kote edilmiş piyasa fiyatı makul değeri en iyi biçimde yansıtır. Şirket, finansal araçların tahmini makul değerlerini, hâlihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Şirket'in cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

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

Parasal varlıklar

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

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

Parasal yükümlülükler

Kısa vadeli olmaları sebebiyle parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

Muhasebe kayıtlarından çıkarılma

Finansal varlıklar, Şirket bu varlıklar üzerindeki sözleşmeye bağlı haklarını kaybettiği zaman muhasebe kayıtlarından çıkarılır. Bu olay finansal varlıklar satıldığı, süresi dolduğu veya haklarından feragat edildikleri zaman gerçekleşir.

Finansal borçlar, yükümlülükler yerine getirildiği, iptal edildiği veya süresi dolduğunda kayıtlardan çıkarılmaktadır.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)****Kur Değişiminin Etkileri**

Şirket, yabancı para cinsinden yapılan işlemleri ve bakiyeleri TL'ye çevirirken işlem tarihinde geçerli olan ilgili kurları esas almaktadır. Bilançoda yer alan yabancı para birimi bazındaki parasal varlıklar ve borçlar bilanço tarihindeki döviz kurları kullanılarak TL'ye çevrilmiştir. Yabancı para cinsinden olan işlemlerin TL'ye çevrilmesinden veya parasal kalemlerin ifade edilmesinden doğan kur farkı gider veya gelirleri ilgili dönemde gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

Hisse Başına Kazanç / (Kayıp)

İlişikteki gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç / (kayıp), net kar / (zarar)'ın dönem boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi suretiyle hesaplanmıştır.

Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Şirket; bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, mali tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltmekle yükümlüdür. Bilanço tarihinden sonra ortaya çıkan düzeltme gerektirmeyen hususlar, mali tablo kullanıcılarının ekonomik kararlarını etkileyen hususlar olmaları halinde mali tablo dipnotlarında açıklanır.

Karşılıklar, Şarta Bağlı Yükümlülükler ve Şarta Bağlı Varlıklar

Karşılıklar ancak ve ancak Şirket'in geçmişten gelen ve halen devam etmekte olan bir yükümlülüğü (yasal ya da yapısal) varsa, bu yükümlülük sebebiyle işletmeye ekonomik çıkar sağlayan kaynakların elden çıkarılma olasılığı mevcutsa ve yükümlülüğün tutarı güvenilir bir şekilde belirlenebiliyorsa kayıtlara alınmaktadır. Paranın zaman içindeki değer kaybı önem kazandığında, karşılıklar ileride oluşması muhtemel giderleri bugünkü piyasa değerlerine getiren ve gereken durumlarda yükümlülüğe özel riskleri de içeren vergi öncesi bir iskonto oranıyla indirgenmiş değeriyle yansıtılmaktadır. İndirgenmenin kullanıldığı durumlarda, karşılıklardaki zaman farkından kaynaklanan artış faiz gideri olarak kayıtlara alınmaktadır. Karşılık olarak mali tablolara alınması gerekli tutarın belirlenmesinde, bilanço tarihi itibarıyla mevcut yükümlülüğün ifa edilmesi için gerekli harcama tutarının en gerçekçi tahmini esas alınır. Bu tahmin yapılırken mevcut tüm riskler ve belirsizlikler göz önünde bulundurulmalıdır.

Şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar mali tablolara alınmamakta ve mali tablo dipnotlarında açıklanmaktadır. Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin olduğu dönemin mali tablolarında karşılık olarak mali tablolara alınır.

Netleştirme / Mahsup

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, yasal olarak netleştirme hakkı var olması, net olarak ödenmesi veya tahsilinin mümkün olması veya varlığın elde edilmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesinin eş zamanlı olarak gerçekleşebilmesi halinde, bilançoda net değerleri ile gösterilirler.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)****Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar**

Bir muhasebe tahminindeki değişikliğin etkisi, yalnızca bir döneme ilişkinse, değişikliğin yapıldığı cari dönemde; gelecek dönemlere de ilişkinse, hem değişikliğin yapıldığı hem de gelecek dönemde, ileriye yönelik olarak, net dönem karı veya zararının belirlenmesinde dikkate alınacak şekilde konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Bir hatanın düzeltme tutarı geriye dönük olarak dikkate alınır. Bir hata, ortaya çıktığı önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı tutarların yeniden düzenlenmesi veya bir sonraki raporlama döneminden önce meydana geldiğinde, söz konusu döneme ait birikmiş karlar hesabının yeniden düzenlenmesi yoluyla düzeltilir. Bilgilerin yeniden düzenlenmesi aşırı bir maliyete neden oluyorsa önceki dönemlere ait karşılaştırmalı bilgiler yeniden düzenlenmemekte, bir sonraki dönemin birikmiş karlar hesabı, söz konusu dönem başlamadan önce hatanın kümülatif etkisiyle yeniden düzenlenmektedir.

Kiralama İşlemleri*Finansal Kiralama*

Kiraya konu olan varlığın sahipliğine ilişkin risk ve getirilerin Şirket'te bulunduğu kiralama işlemleri finansal kiralama olarak sınıflandırılmıştır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen sabit kıymetler Şirket'in bilançosunda, ilgili varlığın makul değeri ile minimum kira ödemelerinin bugünkü değerinden düşük olanı üzerinden aktifte bir varlık, pasifte ise eşit tutarda bir yükümlülük olarak izlenir. Bu şekilde aktifte izlenen varlıkların amortismanı, diğer benzer varlıklar için uygulanan politikalara uygun olarak ayrılır. Kira süresinin kiralanan varlığın faydalı ömründen kısa olması ve kira süresi sonunda ilgili varlığın Şirket tarafından satın alınmasının makul şekilde kesin olmadığı durumlarda, aktifte yer alan kiralanan varlık kira süresi içerisinde; kiralanan varlığın faydalı ömrünün kira süresinden kısa olması durumunda ise faydalı ömrü içinde amorti edilir. Bilançoadaki finansal kiralama yükümlülüğü anapara geri ödemeleri yoluyla azaltılırken, kira ödemelerinin finansal gider kısmı, kiralama süresi boyunca oluştugu döneme ait gelir tablosuna kaydedilir.

Operasyonel Kiralama

Kiraya veren tarafın kiralanan varlığın tüm risk ve menfaatlerini kendinde tuttuğu kiralamalar operasyonel kiralama olarak sınıflandırılmaktadır. Operasyonel kira ödemeleri gelir tablosunda kira süresi boyunca doğrusal olarak gider kaydedilmektedir.

İlişkili Taraflar

Bu rapor kapsamında Şirket'in pay sahipleri, Şirket'in yöneticileri ayrıca bu Şirket tarafından kontrol edilen veya onlarla ilgili olan diğer şirketler ilişkili kuruluş olarak kabul edilmiştir. İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynaklarının, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Konuları gereği ayrı kalemlerde takip edilen alacak ve borçların, ilişkili taraflarla ilgili olanlarının yanı sıra, ilişkili taraflarla dönem içinde gerçekleştirilen işlemler ve kilit yönetici personele sağlanan faydalar kategorileri itibarıyla dipnotlarda ayrıca açıklanmaktadır.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)**Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)****Durdurulan Faaliyetler**

İşletmelerin, durdurulan faaliyetle doğrudan ilişkilendirilebilen varlıklarının hemen hemen bütününe ilişkin bağlayıcı bir satış sözleşmesine taraf olması ya da yönetim kurulu veya benzer nitelikteki yönetim organının durdurma ile ilgili olarak ayrıntılı ve resmi bir planı onaylaması veya söz konusu planla ilgili duyuru yapması halinde kamuya açıklama yapılır. Durdurulan faaliyetlerin mali tablolara alınma ve değerlendirme prensipleri konusunda varlıklarda değer düşüklüğü, karşılıklar, şarta bağlı varlık ve yükümlülükler, maddi varlıklar ve çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki ilgili hükümlere uyulur.

Devlet Teşvik ve Yardımları

Makul değerleri ile izlenen parasal olmayan devlet teşvikleri de dahil olmak üzere tüm devlet teşvikleri, elde edilmesi için gerekli şartların işletme tarafından yerine getirileceğine ve teşvikin işletme tarafından elde edilebileceğine dair makul bir güvence oluştuğunda mali tablolara alınır. Devletten temin edilen feragat edilebilir borçlar, feragat koşullarının işletme tarafından yerine getirileceğine dair makul bir güvence oluşması durumunda devlet teşviki olarak kabul edilir.

Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

Yatırım amaçlı gayrimenkuller, maliyetinin güvenilir bir şekilde ölçülmesinin mümkün olması ve gelecek ekonomik faydaların olası olması durumunda maliyet değeri üzerinden mali tablolara alınmaktadır. İlk kayıt sonrasında yatırım amaçlı gayrimenkuller maliyet esasına göre değerlemeye tabi tutulmakta ve maddi varlıklar başlıklı bölümde belirtilen hususlar çerçevesinde muhasebeleştirilmektedir.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Hazırlanan mali tablolarda, Şirket'in bilanço tarihi itibarıyla dönem sonuçlarına dayanılarak tahmin edilen Kurumlar Vergisi yükümlülüğü için karşılık ayrılmaktadır. Kurumlar Vergisi yükümlülüğü dönem sonucunun kanunen kabul edilmeyen giderler ve indirimler dikkate alınarak düzeltilmesinden sonra bulunan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve borçların mali tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Başlıca geçici farklar, gelir ve giderlerin SPK tebliğleri ve vergi kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleşmesinden kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır ve gelir tablosuna gider veya gelir olarak kaydedilir.

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (DEVAMI)

Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (Devamı)

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, söz konusu geçici farklılıkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında ilişikteki mali tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi varlığı, gelecek dönemlerde vergi avantajının sağlanması olası durumlarda ayrılır. Bu alacaktan artık yararlanılamayacağı anlaşıldığı oranda ilgili aktiften silinir.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar / Kıdem Tazminatları

Yürürlükteki kanunlara göre, Şirket, emeklilik dolayısıyla veya istifa ve iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Söz konusu ödeme tutarları bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan kıdem tazminat tavanı esas alınarak hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarları bugünkü net değerine göre hesaplanarak ilişikteki mali tablolarda yansıtılmıştır.

Emeklilik Planları

Şirket'in emeklilik planları başlıklı kısım kapsamında değerlemeye tabi tutulacak işlemi bulunmamaktadır.

Nakit Akım Tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Nakit akım tablosunda yer alan nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatı ile vadesi 3 ay veya daha kısa olan menkul kıymetleri içermektedir.

3 İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla işletme birleşmeleri kapsamında herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

4 İŞ ORTAKLIKLARI

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla iş ortaklıkları kapsamında herhangi bir ortaklığı bulunmamaktadır.

5 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Şirket ana faaliyet konusu olarak elektrik üretimi tesislerini işletmekte olup tek bir faaliyet alanı bulunduğu için finansal bilgilerini bölümlere göre raporlamamıştır. 28 no'lu dipnotta, üretim ve satışların miktarları ve tutarları hakkında bilgi ayrıca yer almaktadır.

6 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Banka mevduatı		
Vadeli	5.683.197	701.605
Vadesiz	121.454	22.149
Kasa	376	208
	5.805.027	723.962

31 Aralık 2010 tarihi itibariyle Şirket'in Denizbank Isparta Şubesinde 2.800.000TL ve Ziraat Bankası İstanbul Anadolu Kurumsal Şubesinde 2.881.823 TL tutarında vadeli mevduatı bulunmaktadır. (Not 23)

(2009: 31 Aralık 2009 tarihi itibariyle Şirket'in Denizbank Isparta şubesinde 701.605 TL tutarında vadeli mevduatı bulunmaktadır. Vadeli mevduatlara uygulanan ortalama yıllık etkin faiz oranı % 10,75'dir. 31 Aralık 2009 tarihi itibariyle vadeli mevduatın vadelerine kalan süresi bir aydan kısadır.)

7 FİNANSAL YATIRIMLAR

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli finansal yatırımları bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli finansal yatırımlarının detayı aşağıdaki gibidir (Not 2):

	İştirak Oranı	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
<u>Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar</u>			
Gökdere Elektrik A.Ş.	% 6,70	151.320	151.320
Gökdere Elektrik A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(147.669)	(147.669)
		3.651	3.651

8 FİNANSAL BORÇLAR

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli finansal borçları bulunmamaktadır.

9 DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülükleri bulunmamaktadır.

10 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR**Kısa vadeli ticari alacaklar**

Ticari alacakların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ticari alacaklar	258.651	355.477
Eksi: Şüpheli alacak karşılığı (-)	(4.774)	(4.774)
Eksi: Ertelenmiş finansman gelirleri (-)	(666)	(999)
	253.211	349.704

Şirket, sorunlu hale gelen ticari alacakları için zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, Şirket'in ürettiği elektrik enerjisinin tek alıcısı olan TETAŞ'ın geri ödeme yapamayacağı veya söz konusu alacaklar için alınmış olan teminatların değerinin gerçekleştirilemeyeceği düşünülen alacakları kapsar.

Alacakların tahsil süresi 15–30 gündür ve Şirket'in vadesi geçmiş alacağı bulunmamaktadır.

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla, dipnot 22'de açıklandığı üzere, 2007 yılı Ocak Ayı içerisinde arıza sebebiyle yapılmış olan elektrik kesintisi sonucunda Şirket tarafından üretilmeyen 4.774 TL tutarındaki enerji bedeli TETAŞ'a faturalanmıştır. Ancak TETAŞ ilgili faturayı kabul etmemiş Şirket'e iade etmiştir. Bunun üzerine, Şirket, 2007 yılı içerisinde Isparta Sulh Hukuk Mahkemesine 2007/621 Esas sayılı dosyası ile TETAŞ aleyhine 4.866 TL tutarında icra takibi başlatmıştır. İlişikteki mali tablolarda faturalanmış olan tutar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır.

Şüpheli alacak karşılıklarının dönem içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
1 Ocak itibarıyla bakiye	4.774	4.774
Yıl içinde ayrılan karşılıklar	--	--
Yıl içinde yapılan tahsilatlar (-)	--	--
	4.774	4.774

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla alacaklarına karşılık olarak aldığı ipotek ya da diğer teminat bulunmamaktadır.

Uzun vadeli ticari alacaklar

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli ticari alacakları bulunmamaktadır.

Kısa vadeli ticari borçlar

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ticari borçları bulunmamaktadır.

Uzun vadeli ticari borçlar

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli ticari borçları bulunmamaktadır.

11 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR**Kısa vadeli diğer alacaklar**

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli diğer alacakları yoktur.

Uzun vadeli diğer alacaklar

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli diğer alacakları yoktur.

Kısa vadeli diğer borçlar

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ödenecek vergi harç ve diğer kesintiler	56.039	59.311
Diğer kısa vadeli borçlar	16.975	60.798
Eksi: Ertelenmiş finansman giderleri	(76)	(511)
	72.938	119.598

Uzun vadeli diğer borçlar

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli diğer borçları yoktur.

12 FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle finans sektörü faaliyetlerinden alacak ve borçları bulunmamaktadır.

13 STOKLAR

Şirket'in faaliyet konusu gereği stoku bulunmamaktadır.

14 CANLI VARLIKLAR

Canlı varlıklar Şirket'in faaliyet konusu kapsamı dışındadır.

15 DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR

Şirket'in faaliyet konusu gereği inşaat sözleşmelerine ilişkin hükümler kapsamında değerlendirilebilecek herhangi bir işlemi bulunmamaktadır.

16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Şirketin özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	İştirak Oranı	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
<u>İştirakler</u>			
Göлтаş Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (Göлтаş Enerji)	%25,45	22.216.450	21.138.735
		22.216.450	21.138.735

İştirakin yıl içindeki hareketi aşağıda yer almaktadır:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Dönem başı	21.138.735	18.385.005
İştirak karından / (zararından) alınan pay	1.077.715	2.753.730
Dönem sonu	22.216.450	21.138.735

Özsermaye yöntemine göre değerlendirilen yukarıdaki iştirake ilişkin varlık, yükümlülük, özsermaye, hasılat ve kar zarar bilgileri aşağıda belirtilmiştir;

Göлтаş Enerji

	Aktif toplamı	Yükümlülük toplamı	Özsermaye	Hasılat	Net dönem karı / (zararı)
31 Aralık 2010	187.321.121	100.026.625	87.294.496	16.452.584	4.234.637
31 Aralık 2009	100.453.550	17.393.689	83.059.861	25.715.678	10.820.157

17 YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle varlıkları arasında yatırım amaçlı gayrimenkullere ilişkin bir işlem yoktur.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

18 MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların ve ilgili birikmiş amortismanların hareketleri aşağıdaki gibidir:

MALİYET				
	1 Ocak 2010	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2010
Arazi ve arsalar	12.364	--	--	12.364
Binalar	258.146	--	--	258.146
Tesis, makine ve cihazlar	26.510	--	--	26.510
Demirbaşlar	344.017	4.104	--	348.121
Taşıtlar	161.059	--	--	161.059
	802.096	4.104		806.200
BİRİKMİŞ AMORTİSMAN				
	1 Ocak 2010	Gideri	Çıkışlar	31 Aralık 2010
Binalar	(189.569)	(10.205)	--	(199.774)
Tesis, makine ve cihazlar	(25.992)	(79)	--	(26.071)
Demirbaşlar	(333.704)	(3.923)	--	(337.627)
Taşıtlar	(67.264)	(27.228)	--	(94.492)
	(616.529)	(41.435)	--	(657.964)
Net defter değeri	185.567			148.236

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla maddi duran varlıkların ve ilgili birikmiş amortismanların hareketleri aşağıdaki gibidir:

MALİYET				
	1 Ocak 2009	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Arazi ve arsalar	12.364	--	--	12.364
Binalar	258.146	--	--	258.146
Tesis, makine ve cihazlar	26.510	--	--	26.510
Demirbaşlar	341.369	2.648	--	344.017
Taşıtlar	187.847	87.804	(114.592)	161.059
	826.236	90.452	(114.592)	802.096
BİRİKMİŞ AMORTİSMAN				
	1 Ocak 2009	Gideri	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Binalar	(179.364)	(10.205)	--	(189.569)
Tesis, makine ve cihazlar	(25.913)	(79)	--	(25.992)
Demirbaşlar	(328.639)	(5.065)	--	(333.704)
Taşıtlar	(129.661)	(28.023)	90.420	(67.264)
	(663.577)	(43.372)	90.420	(616.529)
Net defter değeri	162.659			185.567

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)

19 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Aralık 2010 itibariyle maddi olmayan varlıkların ve ilgili itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet</u>	1 Ocak 2010	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2010
Haklar	17.877	--	--	17.877
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	19.257.075	--	--	19.257.075
	19.274.952	--	--	19.274.952

<u>Birikmiş itfa payı</u>	1 Ocak 2010	İtfa payı	Çıkışlar	31 Aralık 2010
Haklar	(15.821)	(699)	--	(16.520)
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	(7.561.495)	(391.004)	--	(7.952.499)
	(7.577.316)	(391.703)	--	(7.969.019)

Net defter değeri	11.697.636			11.305.933
--------------------------	-------------------	--	--	-------------------

31 Aralık 2009 tarihi itibariyle maddi olmayan varlıkların ve ilgili itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet</u>	1 Ocak 2009	Alımlar	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Haklar	17.877	--	--	17.877
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	19.349.457	271.610	(363.992)	19.257.075
	19.367.334	271.610	(363.992)	19.274.952

<u>Birikmiş itfa payı</u>	1 Ocak 2009	İtfa payı	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Haklar	(15.122)	(699)	--	(15.821)
İmtiyazlı hizmet anlaşma hakları	(7.317.853)	(389.383)	145.741	(7.561.495)
	(7.332.975)	(390.082)	145.741	(7.577.316)

Net defter değeri	12.034.359			11.697.636
--------------------------	-------------------	--	--	-------------------

31 Aralık 2010 tarihi itibariyle maddi ve maddi olmayan varlıklar üzerindeki toplam sigorta tutarı 9.445.650 TL'dir (31 Aralık 2009 – 9.816.499 TL).

20 ŞEREFİYE

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle şerefiye yoktur.

21 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle devlet teşvik ve yardımları bulunmamaktadır.

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Şirket'in 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla kısa vadeli borç karşılıkları bulunmamaktadır (31 Aralık 2009: Yoktur).

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla diğer uzun vadeli borç karşılıkları bulunmamaktadır.

Şirket'in 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla koşullu varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

- Enerji satış tarifesi, T.C. Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün 27 Eylül 2002 tarih ve 4192 sayılı yazısı gereği Eylül 2002 ayından itibaren Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) tarafından tespit edilerek Şirket'e bildirilmektedir. Şirket söz konusu tarifeye uygun fatura düzenlemekle birlikte, tarifeye itiraz etmekte ve Eylül 2002 tarihinden itibaren faturalarını "ihtiraz-i kayıt" şerhi düşerek düzenlemektedir.
- Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) Genel Müdürlüğü Mali İşler ve Finans Yönetimi Dairesi Başkanlığı ve Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ) Isparta Müessese Müdürlüğü ile Şirket arasında "İletim Hizmet Bedeli" konusunda ihtilaf bulunmaktadır. Bu ihtilaf nedeniyle TEİAŞ ve TEDAŞ Isparta Müessese Müdürlüğü tarafından Şirket'e kesilen "İletim Hizmet Bedeli" faturaları TEİAŞ'a ve TEDAŞ Isparta Müessese Müdürlüğü'ne iade edilmektedir. 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla TEİAŞ'a iade edilen faturaların toplam tutarı 31.027 TL (2008 – 31.027 TL), TEDAŞ Isparta Müessese Müdürlüğü'ne iade edilen faturaların toplam tutarı ise 269.632 TL'dir (2008 – 269.632 TL). Bu konularla ilgili olarak T.C. Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (Enerji Bakanlığı) ve TEDAŞ Genel Müdürlüğü aleyhine yürütmeyi durdurma talepli olarak iptal davaları açılmıştır. Enerji Bakanlığı aleyhine açılan davanın, Danıştay 13. Hukuk Dairesi 2008/5798 esas, 2009/8860 sayılı ve 2 Ekim 2009 tarihli kararı ile Şirket lehine kabulüne ve dava konusu işlemin iptaline karar vermiştir. İlgili dava, Enerji Bakanlığı tarafından 2010/753 esas ile Danıştay İdari Dava Dairelerinde temyiz edilmiştir. TEDAŞ Genel Müdürlüğü aleyhine açılan davaya, Antalya İl. İdare Mahkemesi'nin 2006/3916 sayılı kararının Danıştay temyiz mahkemesince hakkında bozma kararı verilmesinden sonra Isparta İdare Mahkemesi'nde devam edilmiştir, ve Mahkeme'nin 2009/632 esas, 2010/694 sayılı ve 7.10.2010 tarihli kararıyla Şirket lehine karar verilmiştir.
- Aşağıda detayları verilmiş olan üç davada da davalı TETAŞ olup, davanın konusu Eylül 2001 - Şubat 2005 tarihleri arasındaki dönemde Şirketten satın alınan elektrik enerjisine uygulanan tarifieden %10'luk KOF payının düşülmeden faturaların düzenlendiğinden hareketle, Şirket'ten alınan elektrik enerji miktarları kapsamında yapıldığı iddia edilen fazla ödeme ve gecikme zammının tahsiline ilişkin idari işlemin mevcut sözleşmelere ve hukuka aykırı olduğuna ve iptaline ilişkindir. Söz konusu işlemde dolayı TETAŞ, Şirket alacaklarından takas mahsup etmek suretiyle dava konusu olan tutarları tahsil etmiştir. KOF payının faturalardan düşülmesi ve takas mahsup yoluyla tahsili işlemlerine karşı TETAŞ aleyhine Danıştay 13. Dairesi nezdinde açılmış olan davalar aşağıda verilmiştir:

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- a) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan, davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile 592.445 TL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli 2006/4385 esas sayılı dosya, görev bölüşümü nedeni ile 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş ve 2007/5255 esas numarası ile dava görülmüştür. Dosyanın 30 Ekim 2007 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar Şirket tarafından temyiz edilmiş olup, temyiz kararı beklenmektedir. Temyiz numarası 2008/1990'dır.
- b) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile 1.704.269 TL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması ile delil tespiti ve bilirkişi incelemesi istemli 2006/6327 esas numaralı dosya, görev bölüşümü nedeni ile 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş ve 2007/1699 esas numarası ile dava görülmüş, 24 Mart 2009 tarihinde duruşmada karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar Şirket tarafından duruşmalı olarak temyiz edilmiş olup, temyiz kararı beklenmektedir. Temyiz numarası 2009/2379'tür.
- c) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan, davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemelerinin iptali ile 484.693 TL'nin iadesi konulu ve yürütmenin durdurulması istemli, 2005/7023 Esas sayılı dosya, görev bölüşümü nedeniyle 13 Hukuk Dairesi'ne gönderilmiş ve 2007/3852 esas numarası ile dava görülmüştür. Dosyanın 30 Ekim 2007 tarihindeki duruşmasında dosya karara çıkmış olup, karar davanın reddi yönünde olmuştur. Söz konusu karar Şirket tarafından temyiz edilmiş olup, temyiz kararı beklenmektedir. Temyiz numarası 2008/1989'dur.
- Isparta Sulh Hukuk Mahkemesine 2007/621 Esas sayılı dosyası ile TETAŞ aleyhine başlatılan 4.866 TL'lik icra takibine yapılan itirazın iptali ve icra inkar tazminatı talebiyle Şirket tarafından dava açılmış, 2009/199 esas sayılı dosya ile devam eden dava sonucunda icra takibinin devamına, icra inkar tazminatı talebinin reddine karar verilmiştir. Kararı, iki taraf da kendi aleyhlerine verilen karar yönünden temyiz etmiştir, temyiz mahkemesindeki inceleme devam etmektedir.
- ETKB'ya ve TETAŞ'a, elektrik enerjisi fiyat artışlarının tarifeye yansıtılması talebinin reddine dair işlemin iptali ve yeni satış tarifesinin Şirket için Ocak ve Şubat 2008 dönemlerinde uygulanmamış olması sebebiyle Şirket'in ilgili aylarda uğramış olduğu 19.540 TL + KDV olmak üzere toplam 23.057 TL tutarındaki zararın tahsili için fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile Danıştay 13.Hukuk Dairesinin 2008/3873 Esas Sayılı dosyasıyla 28 Mart 2008 tarihinde idari dava açılmış, K.2010/2340 sayılı karar ile reddedilmiştir. Karar, 30.6.2010 tarihinde temyiz edilmiştir.
- 2007/13032 sayılı Bakanlar Kurulu'nun kararına istinaden elektrik fiyatına yapılan artıştan dolayı Şirket, TETAŞ'tan 2003'ten bu yana süregelen aylık fiyat talebini devam ettirmiştir. Rapor tarihi itibarıyla Şirket'e herhangi bir bildirim yapılmamıştır.
- Bu kapsamda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile görüşmeler yapılmış, ETKB de Aksu Hidroelektrik Santraline ait elektrik satış tarifesini yüksek bularak Şirket'ten yeniden değerlendirme yapmasını talep etmiştir. Şirket, TETAŞ Genel Müdürlüğü ve ETKB aleyhine 15 Ekim 2008 tarihinde; TETAŞ Genel Müdürlüğü Enerji Alış Dairesi Başkanlığının 1200-4086 sayılı ve 15 Ağustos 2008 tarihli, ETKB Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün 4293-11094 sayılı ve 21 Ağustos 2008 tarihli kararlarının iptali ile Şirket'in sözleşmesine göre 1 Ocak 2008 ve 1 Temmuz 2008 tarihlerinde yapılan fiyat değişikliklerinin Şirket'in imtiyaz sözleşmesi uyarınca satış tarifesine yansıtılması gerektiği ve tarife miktarları hakkında görüş bildirilmesine karar verilmesi talebiyle Danıştay 13.Hukuk Dairesinin 2008/12359 Esas sayılı dosyasıyla dava açmış olup dava henüz sonuçlanmamıştır.

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- EPDK'nın 2232 sayılı kararı ile TETAŞ tarafından 1 Ekim 2009 tarihinden itibaren uygulanacak toptan satış tarifesinde %21,08 oranında zam yapılmış ve buna istinaden EPDK, 17 Eylül 2009 tarih ve 2243/2 nolu kararı ile konutlarda %9,68, sanayide %9,85, ticarethanelerde %9,97 oranında 1 Ekim 2009 tarihinden itibaren geçerli zam yapmıştır. Şirket, söz konusu zamlara rağmen Şirket'in yeni fiyat tarifesini belirlemeyerek her geçen gün zarar görmüş olduğu gerekçesiyle TETAŞ'a ve Enerji Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na 5 Ekim 2009 tarihinde 19 ve 25 sayılı başvurularda bulunmuştur. Ancak TETAŞ'dan ve Enerji Tabii Kaynaklar Bakanlığı'ndan cevap gelmemesi üzerine Şirket tarafından bu kurumlar aleyhine 3 Şubat 2010 tarihinde 1.834.485 TL'lik bir dava açılmış olup açılan dava Isparta İdare Mahkemesinin 3 Şubat 2010 tarih, 2010/113 muhabere numarası ile Danıştay 13. Hukuk Dairesine gönderilmiştir. 2010/545 esasında açılan dava henüz sonuçlanmamıştır.

23 TAAHHÜTLER

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010			31 Aralık 2009		
	Döviz Cinsi	Döviz Tutarı	TL karşılığı	Döviz Cinsi	Döviz Tutarı	TL karşılığı
A.Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin			7.388.000			Yoktur
Toplam Tutarı (*)						
Teminat Mektubu	USD	3.000.000	4.638.000			
Mevduat Rehni			2.750.000			
B.Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar						
Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutar			Yoktur			Yoktur
C.Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3.						
Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin			8.144.000			Yoktur
Toplam Tutarı (**)						
D.Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı			Yoktur			Yoktur
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı						
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı						
iii.C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı						
Toplam			15.532.000			0

Şirket'in, kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler hariç, vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Şirket'in özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla %23 dür.

(*) Şirket 12 Mayıs 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nda yapılan açık artırmada Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait santrallerden 4. grupta bulunan Kovada I ve Kovada II hidroelektrik santralleri ihalesi için en yüksek teklifi vermiş, nihai pazarlık görüşmesi teknik olarak tamamlanmıştır. İhale, önce Rekabet Kurulu tarafından onaylanmış, sonra Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun 26.8.2010 tarih ve 69 sayılı kararı ile onaylanmıştır. Aynı kararda işletme hakkı devir sözleşmesi imzalanması için 01.11.2010 tarihine kadar süre verilmiştir. T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nın en son 28 Şubat 2011 tarih ve 1554 sayılı yazısıyla işletme hakkı devir sözleşmesinin imzalanması için verilen süre 2 Mayıs 2011 tarihine uzatılmıştır.

Şirket, yukarıda bahsi geçen ihale için gerekli 3 Milyon ABD Doları Geçici Teminat mektubunun 17 Şubat 2010 tarih ve 376 numaralı Yönetim Kurulu kararı ile, Denizbank Isparta Şube Müdürlüğü'nden alınmasına, ihale teklif dosyasının son teslim günü olan 19 Şubat 2010 tarihine kadar T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na teslimine karar vermiştir.

23 TAAHHÜTLER (DEVAMI)

Buna göre, 17 Şubat 2010 tarihinde Denizbank'tan 21 Şubat 2011 vadeli 3 Milyon ABD Doları geçici teminat mektubu alınmış olup, sonrasında, alınan teminat mektubunun süresi 10 Şubat 2012 tarihine kadar uzatılmıştır. Alınan bu teminat mektubuna karşılık Denizbank tarafından Şirket'in Denizbank'ta bulunan 2.750.000 TL mevduat hesabına 16 Şubat 2010 tarihinde rehin koyulmuştur.

Kovada I ve II elektrik santralleri için 14.9.2010 tarihinde ayrı ayrı üretim lisansı başvurusu yapılmıştır. 20.12.2010 tarihli EPDK yazısıyla üretim tesisleri için 49 yıl süreli üretim lisansı verilmesinin uygun bulunduğu bildirilmiş; 7.3.2011 tarihi itibarıyla gerekli belgeler tamamlanmış, EPDK'dan üretim lisansı onayı beklenmektedir.

(**) Göltaş Enerji'nin hissedarlarından olan Şirket, aşağıda detayları verilen projenin finansmanı için Göltaş Enerji'nin hisselerini Banka lehine 29 Ocak 2010 tarihinde rehin etmiştir ve şarta bağlı kefaleti ile anılan kredi sözleşmesini imzalamıştır.

Şirket'in %25,45'ine sahip olduğu iştiraki Göltaş Enerji, 40.000.000 Avro'luk proje finansmanı kredisi sağlamıştır. Göltaş Enerji Muğla ilinin Fethiye ilçesinde bulunan Eşen nehri üzerinde yapımına başladığı "Eşen-I Barajı ve HES Projesi" finansmanında kullanılmak üzere Akbank A.Ş. ile 40.000.000 Avro'luk uzun vadeli (ilk 2,5 yılı geri ödemesiz olmak üzere 8,5 yıl) bir kredi

anlaşmasını 29 Ocak 2010 tarihinde imzalamıştır. Söz konusu projenin toplam yatırım tutarı 57.316.000 Avro olarak öngörülmektedir. Göltaş Enerji'nin hissedarlarından olan Şirket, bu projenin finansmanı için Göltaş Enerji'nin teminatını oluşturmak üzere, Göltaş Enerji'de sahip olduğu 8.144.000 adet nama yazılı paylarını kredi veren Banka lehine 29 Ocak 2010 tarihinde rehin etmiştir ve şarta bağlı kefaleti ile anılan kredi sözleşmesini imzalamıştır. Şirket Yönetim Kurulu 1 Şubat 2010 tarihli ve 375 numaralı kararı ile Göltaş Enerji ile Akbank A.Ş. arasında imzalanmış bulunan 40.000.000 Avro'luk kredi sağlanmasına ilişkin Vadeli Kredi Sözleşmesi, bu sözleşmenin tüm ekleri, Hisse Rehni Sözleşmesi, Alacak Temliki Sözleşmesi, Hesap Rehni Sözleşmesi, İpotek Sözleşmesi, Teminat Dokümanları, Bankacılık ve Sigortacılık İşlemleri Protokolü, Banka ve Borçlu tarafından finans dokümanı olarak belirtilen diğer tüm dokümanlar ve yükümlülüklerinin teminatı olarak Göltaş Enerji lehine müşterek ve müteselsil kefil olunmasına icazet verilmesine, ifa edilen ilgili tüm işlemlere icazet verilmesine ve bu kapsamda 29 Ocak 2010 tarihinde Şirket adına imzalanan tüm sözleşme ve dokümanların Şirketi müşterek ve müteselsil kefil sıfatıyla ilzam ettiğine, bu sözleşme ve dokümanlarda Şirket adına üstlenilen diğer tüm yükümlülüklerin ve taahhütlerin Şirket açısından bağlayıcı olduğuna, bu kapsamda imzalanan tüm sözleşmelere icazet verilmiş olduğuna, bu sözleşmelerin tamamının Şirket açısından tamamen bağlayıcı olduğuna oybirliği ile karar verilmiştir. Borçlu sıfatıyla hareket etmekte olan Göltaş Enerji, kefil sıfatıyla hareket etmekte olan Şirket ve kredi veren sıfatıyla hareket etmekte olan Akbank T.A.Ş. Malta Şubesi arasında akdedilen 40.000.000 Avro'luk vadeli kredi sözleşmesinin 17. maddesinde kefalet ve kefil'in sorumluluğu belirtilmiştir. Buna göre, sadece ve sadece Eşen II İpotek Sözleşmesi'ne konu olan tesis üzerindeki ipoteğin herhangi bir sebepten ötürü işbu Sözleşme'nin imzalandığı tarihten itibaren 9 aylık süre içerisinde tesis edilememesi halinde, Kredi'nin bu süre içerisinde kullanılmamış kalan bölümü, ipotek işleminin tamamlanacağı veya yeni yatırım işleminin faaliyete geçeceği tarihe kadar (iki tarihten hangisi daha erken ise) Borçlu'nun hissedarlarından olan Şirket'in Borçlu'nun işbu Sözleşme'den ve/veya Finans Dokümanları'ndan kaynaklanan kefalet tarihinden önce veya sonra doğmuş veya doğacak tüm borç ve yükümlülüklerinin tamamına müşterek ve müteselsil kefil olması şartıyla kullanılacaktır.

23 TAAHHÜTLER (DEVAMI)

Bu süre zarfında ilgili ipoteğin tesis edilmesi halinde Şirket'in bu sözleşme tahtında kefalete ilişkin yükümlülüğü keenlemyekun olarak ortadan kalkmış olacak ve hüküm doğurmayacaktır ifadesi yer almaktadır. Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin 29.1.2010 tarihli kredi sözleşmesi kapsamında Akbank'tan kullanmış olduğu 40.000.00 Avro tutarlı yatırım kredisinde müşterek borçlu müteselsil kefil Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş.'nin şarta bağlı kefalete ilişkin sorumluluğu, ilgili İpotek Sözleşmesi süresi içinde akdedilmiş olduğundan kaldırılmıştır.

Şirket'in %25,45'ine sahip olduğu iştiraki Göltaş Enerji (Borçlu), 40.000.000 Avro'luk "Eşen I Barajı ve HES Projesi" finansmanı kredisine istinaden ilgili kredi sözleşmesinden doğan ve bağlantılı olan tüm şimdiki, gelecekteki ve şartlı yükümlülükleri için, ilk kullanım tarihinden önce, bir teminat olarak aşağıdaki teminatları Banka lehine tesis etmiştir:

- a) Borçlu'nun hisseleri üzerinde birinci dereceden rehin;
- b) Borçlu'nun Banka nezdindeki hesapları üzerinde birinci dereceden rehin;
- c) Banka tarafından uygun bulunacak bir sigorta şirketi tarafından verilen ve Banka tarafından uygun görülecek koşullarda Tam Kapsamlı İnşaat Sigorta Poliçesi üzerinde Banka lehine dain-i mürtehin kaydının konması ve birinci dereceden rehin kurulması;
- d) Borçlu'nun mevcut tesisi Eşen II HES Projesi'ne ilişkin tüm şimdiki ve gelecekteki elektrik enerjisi satışlarından ve tedarikçi garantilerinden doğan ve/veya doğabilecek hakları ve alacaklarını temlik eden Alacak Temlik Sözleşmesi;
- e) Borçlu'nun Proje Sözleşmeleri uyarınca hâlihazırdaki ve gelecekte doğabilecek tüm hakları ve alacaklarını temlik eden Alacak Temlik Sözleşmesi ve sınırlama olmaksızın, inşaat, mülkiyet, iş aksaması ve deprem sigortaları dahil olmak üzere Proje'ye ilişkin tüm sigorta poliçelerinin, Banka'nın dain-i mürtehin olduğunu belirten bir temlik ile keşidesi ve devri;
- f) Borçlu'nun taşınmaz varlıkları üzerinde birinci dereceden ve birinci sıradan 60.000.000 Avro tutarında üst sınır ipoteği (söz konusu ipotek Eşen I Projesi'nin faaliyete geçmesinden 1 yıl sonra kaldırılacaktır);
- g) Eşen I ve Eşen II HES Projesine ilişkin sigorta poliçelerinde Banka tarafından kabul edilebilecek bir şekilde Banka'nın dain-i mürtehin olarak yer aldığını gösterir bütün belge ve dökümanlar;
- h) Borçlu'nun taşınmaz varlıkları üzerinde birinci dereceden ve birinci sıradan 60.000.000 Avro tutarında üst sınır ipoteği tesis edilecektir. Söz konusu ipotek İmza Tarihi'nden itibaren 12 ay içerisinde kısımlar olarak alınacaktır.

Eşen I barajı ve HES'nin 30 megawatt gücündeki 1 no.lu ünitesinin 23.3.2011 tarihinde ETKB'nca geçici kabul işlemleri tamamlanmış olup 24.3.2011 tarihi itibarıyla enerji üretimine başlayarak ticari işletmeye geçmiştir.

24 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALARA İLİŞKİN KARŞILIKLAR

Yürürlükteki iş kanunlarına göre, Şirket, emeklilik dolayısıyla veya istifa ve iş kanununda belirtilen davranışlar dışındaki sebeplerle istihdamı sona eren çalışanlara belirli bir toplu ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu yükümlülük çalışılan her yıl için, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 2.517 TL (31 Aralık 2009 – 2.365 TL) olmak üzere, 30 günlük toplam brüt ücret ve diğer haklar esas alınarak hesaplanmaktadır. Toplam yükümlülük hesaplanırken kullanılan temel varsayım hizmet sağlanan her yıl için maksimum yükümlülüğün enflasyon oranında her altı ayda bir artması olarak kabul edilmiştir.

İşletmenin mevcut emeklilik planlarına bağlı yükümlülüğünü tahmin etmekte aktüeryal değerlendirme metodlarının kullanılması gerekmektedir. Kıdem tazminat karşılığı, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğacak yükümlülük tutarlarının bugünkü net değerine göre hesaplanmış ve ilişikteki mali tablolarda yansıtılmıştır. Yükümlülük hesaplamasında aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Enflasyon oranı	%5,10	% 4,80
İskonto oranı	%10,00	% 11,00
Emeklilik olasılığının tahmini için devir hızı oranı	%100,00	%100,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan yükümlülüğünün enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir.

Kıdem tazminatı ve kullanılmayan izin karşılığının yıl içindeki hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Dönem başı -1 Ocak	179.109	130.978
Ayrılan personelle ilgili konusu kalmayan karşılık	(11.157)	-
Cari dönemde ayrılan karşılık tutarı	94.123	48.131
Kullanılmayan yıllık izin karşılık tutarı	49.298	-
	311.373	179.109

25 EMEKLİLİK PLANLARI

Şirket'in emeklilik planları başlıklı kısım kapsamında değerlemeye tabi tutulacak işlemi bulunmamaktadır.

26 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**Diğer dönen varlıklar**

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Peşin ödenen vergi ve fonlar	439.295	505.485
Gelecek aylara ait sigorta giderleri	15.791	18.715
Gelecek aylara ait diğer giderler	1.463	2.072
	456.549	526.272

26 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)**Diğer duran varlıklar**

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle diğer duran varlıkları bulunmamaktadır.

Diğer kısa vadeli yükümlülükler

Şirket'in 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır. (31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle diğer kısa vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.)

Diğer uzun vadeli yükümlülükler

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle diğer uzun vadeli yükümlülükleri bulunmamaktadır.

27 ÖZKAYNAKLAR**Ödenmiş Sermaye / Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi**

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle, Şirket'in sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri 1 Kr nominal değerinde 835.200.000 adet hisseden meydana gelmiştir.

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle kayıtlı sermaye tutarı 50.000.000 TL'dir.

Genel Kurulda, Şirket Yönetim Kurulunun üyelerinin tamamı A Grubu hamiline yazılı hisse sahibi ortakların belirleyeceği adaylar arasından seçilmelidir. Türk Ticaret Kanunu'nun 315. maddesi uyarınca açılacak Yönetim Kurulu üyeliğine seçilecek üyenin A Grubu hamiline yazılı hisse sahipleri çoğunluğunca da tasvip edilmesi şarttır. A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortakların veya vekillerinin her hisse senedi için 100 oy hakkı vardır. Bundan sonra yapılabilecek sermaye artışları dolayısıyla çıkarılacak B Grubu hisse senetlerine sahip ortakların veya vekillerinin ise her hisse senedi için 1 oy hakkı olacaktır. Şirket karından % 5 oranında kanuni yedek akçe, kalan kardan Sermaye Piyasası Kurulu tarafınca saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrıldıktan sonra kalan karın % 10'u A Grubu hamiline yazılı hisse senedi sahibi ortaklara dağıtılır.

Sermaye Düzeltmesi Farkları

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle, sermaye düzeltmesi farkları ödenmiş sermayenin enflasyon farkları hesabından oluşmakta olup 12.968.497 TL tutarındadır. Ödenmiş sermayenin 31 Aralık 2004 tarihi itibariyle enflasyon düzeltmesi farkı 17.144.497 TL olup 21 Mart 2006 tarihinde gerçekleştirilmiş olan sermaye artırımının 4.176.000 TL tutarındaki kısmı bu hesaptan karşılanmıştır.

Hisse Senetleri İhraç Primleri

Hisse senetleri ihraç primleri, hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişlerini ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz. Ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

27 ÖZKAYNAKLAR (DEVAMI)**Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler**

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 1.406.793 TL tutarındaki kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır. (31 Aralık 2009 – 1.178.759 TL).

Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, Şirket sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, Şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm kar payı dağıtımlarının %10'u oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçeler, toplam sermayenin %50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar, ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler.

Geçmiş Yıllar Kar / Zararları

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla geçmiş yıllar kar / zararları hesabının detayı aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Olağanüstü Yedekler	2.540.272	534.131
Olağanüstü Yedekler Enflasyon Farkı	852.214	852.214
Hisse Senetleri İhraç Primleri Enflasyon Farkı	438.429	438.429
Yasal Yedekler Enflasyon Farkı	3.013.228	3.013.228
Diğer Geçmiş Yıllar Kar / Zararları	3.399.199	3.399.199
	10.243.341	8.237.201

Temettü

SPK'nın, 27 Ocak 2010 tarih ve 02/51 sayılı kararı gereğince 2009 yılı faaliyetlerinden elde edilen karların dağıtım esasları ile ilgili olarak; payları borsada işlem gören anonim ortaklıklar için herhangi bir asgari kar dağıtım zorunluluğu getirilmemesine (2008: %20) bu kapsamda kar dağıtımının SPK'nın Seri IV, No:27 sayılı "Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği'nde yer alan esaslar doğrultusunda, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Şirket, 6 Nisan 2010 tarihli ve 378 sayılı Yönetim Kurulu kararıyla, 2009 yılı kar dağıtımı ile ilgili olarak net dönem karından 1. ve 2. Tertip yedek akçe tutarı olan 228.034 TL düşüldükten sonra 1.714.028 TL temettü dağıtılmasına ve 2.006.141 TL olağanüstü yedek ayrılmasına karar vermiştir.

Şirket'in, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait Vergi Usul Kanunu'na uygun olarak hazırlanan mali tablolardaki karı 1.591.937 TL, SPK muhasebe standartlarına göre hazırlanmış konsolide finansal tablolardaki karı ise 2.377.654 TL'dir. Bunun yanında Şirket'in yasal kayıtlarında kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynakların toplam tutarı 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 57.290 TL'dir. (2009: 31.526 TL)

28 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, satışların detayı aşağıdaki gibidir;

	01.01.2010 - 31.12.2010	01.01.2009 - 31.12.2009
Yurtiçi satışlar	3.118.815	3.262.831
Satıştan iadeler	(311.882)	(326.282)
Satış gelirleri	2.806.933	2.936.549
Satışların maliyeti	(957.667)	(759.192)
	1.849.266	2.177.357

Satıştan iadeler tutarı TETAŞ'ın % 10'luk KOF payını iade etmek için düzenlediği iade faturalarının KDV hariç toplam tutarını temsil etmektedir. Şirket, TETAŞ'a göndermiş olduğu iki ihtarnamede ilgili faturaların kayıtlara yasal ve sözleşmesel hakları saklı kalmak koşulu ile ihtirazı kayıtlı kayıtlarına aldığını ve faturanın içeriğini kabul etmediğini belirtmiştir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, Şirket'in üretimini yaptığı ve satışını gerçekleştirdiği elektrik enerjisi ile ilgili detay aşağıdaki gibidir:

<i>31 Aralık 2010</i>	Kwh	Net Satışlar	Satışların Maliyeti	Karlılık %
Elektrik	42.331.224	2.806.933	957.667	65,89%
	42.331.224	2.806.933	957.667	65,89%

<i>31 Aralık 2009</i>	Kwh	Net Satışlar	Satışların Maliyeti	Karlılık %
Elektrik	44.334.708	2.936.549	759.192	74,15%
	44.334.708	2.936.549	759.192	74,15%

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir;

	01.01.2010 - 31.12.2010	01.01.2009 - 31.12.2009
İşçilik giderleri	470.736	305.594
Genel üretim giderleri	486.931	453.598
	957.667	759.192

28 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ (DEVAMI)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, genel üretim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir;

	01.01.2010 - 31.12.2010	01.01.2009 - 31.12.2009
Amortisman giderleri ve itfa payı	371.546	337.322
Sigorta gideri	37.557	44.384
Akaryakıt gideri	20.648	17.145
Bakım ve onarım gideri	19.680	12.684
Enerji giderleri	8.761	8.553
Diğer giderler	28.739	33.510
	486.931	453.598

29 ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2010 -31.12.2010	01.01.2009 -31.12.2009
Yönetim kurulu ve murakıp ücretleri	85.451	77.289
Memur ücret ve giderleri	90.251	76.512
Kıdem tazminatı ve izin karşılık gideri	57.671	8.576
Amortisman giderleri ve itfa payı	27.815	28.624
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	55.514	19.622
Avukat-mahkeme-noter gideri	65.053	10.959
Gazete ve ilan giderleri	3.830	7.365
Yakıt giderleri	7.465	6.313
Temsil giderleri	5.768	4.646
İMKB kota alma/kotta kalma gideri	2.088	2.088
Bakım ve onarım giderleri	1.271	1.017
Telefon giderleri	2.714	2.434
Seyahat giderleri	10.588	2.467
Vergi,resim ve harç giderleri	13.064	4.536
Sigorta giderleri	1.005	1.520
Diğer giderler	32.368	16.234
	461.916	270.201

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona hesap dönemlerinde, Şirket'in araştırma geliştirme giderleri ve pazarlama satış ve dağıtım giderleri bulunmamaktadır.

30 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, Şirket'in nitelikleri bazında giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.2010 -31.12.2010	01.01.2009 -31.12.2009
Ücret giderleri	686.659	528.756
Kıdem tazminat ve izin karşılık gideri	57.671	8.576
Amortisman giderleri	433.138	433.456
Hurdaya ayrılan maddi olmayan duran varlık	0	218.251
Sigorta giderleri	38.562	52.837
Akaryakıt giderleri	29.622	25.724
Bağış ve yardımlar	0	25.000
Bakım ve onarım giderleri	20.985	24.400
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	55.514	19.622
Enerji giderleri	11.431	12.305
Temsil giderleri	5.768	9.851
Avukat,mahkeme ve noter gideri	65.053	10.959
Vergi, resim ve harç giderleri	13.064	7.102
Telefon giderleri	2.714	4.712
Seyahat giderleri	10.588	2.467
Finansal giderler	4.533	999
Diğer	62.745	57.360
	1.498.047	1.442.376

31 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR / GİDERLER

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, diğer faaliyetlerden gelir ve karların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2010 -31.12.2010	01.01.2009 -31.12.2009
Sabit kıymet satış karı	--	10.747
Kıdem tazminat karşılık geliri	11.157	--
Diğer	908	6.599
	12.065	17.346

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, diğer faaliyetlerden gider ve zararların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2010 -31.12.2010	01.01.2009 -31.12.2009
Hurdaya ayrılan maddi olmayan duran varlık	--	218.251
Çalışmayan kısım gider ve zararları	78.465	167.186
Bağış ve yardımlar	--	25.000
Diğer	4.520	1.547
	82.985	411.984

31 DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR / GİDERLER (DEVAMI)

Çalışmayan kısım gider ve zararların detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2010 -31.12.2010	01.01.2009 -31.12.2009
Amortisman giderleri	33.777	67.510
İşçilik giderleri	40.222	69.360
Bakım ve onarım gideri	34	10.698
Sigorta gideri	0	6.933
Enerji giderleri	2.670	2.888
Akaryakıt gideri	1.509	2.266
Diğer giderler	253	7.531
	78.465	167.186

32 FİNANSAL GELİRLER

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, finansal gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	01.01.2010 -31.12.2010	01.01.2009 -31.12.2009
Faiz gelirleri	551.940	652.238
Vadeli satış faiz gelirleri	8.166	10.675
Menkul kıymet satış karları	3.010	3.822
Reeskont faiz gelirleri	1.639	1.710
	564.755	668.445

33 FİNANSAL GİDERLER

Şirket'in 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla finansal giderleri 1.876 TL tutarında olup 1.177 TL' sı reeskont faiz giderlerinden oluşmaktadır. (31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla finansal giderleri 999 TL'lik reeskont faiz giderlerinden oluşmaktadır.)

34 SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla satış amacıyla elde tutulan duran varlıkları ve durdurulan faaliyetleri bulunmamaktadır.

35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

Cari Vergi Karşılığı

Kurumlar Vergisi Kanunu 13 Haziran 2006 tarih ve 5520 sayılı yasa ile değişmiştir. Söz konusu 5520 sayılı yeni Kurumlar Vergisi Kanunu'nun pek çok hükmü 1 Ocak 2006 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiştir. Buna göre Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2010 yılı için %20'dir (2009: %20). Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası, yatırım indirimi istisnası vb.) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir (GVK Geçici 61. madde kapsamında yararlanılan yatırım indirimi istisnası olması halinde yararlanılan istisna tutarı üzerinden hesaplanıp ödenen %19,8 oranındaki stopaj hariç).

Türkiye'deki bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara ödenen kar paylarından (temettü) stopaj yapılmaz. Bunların dışında kalan kişi ve kurumlara yapılan temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2009 – %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 uncu gününe kadar beyan edip 17 inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

Türk vergi mevzuatına göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönem kurum kazancından indirilebilirler. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25 inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir. Bununla beraber, vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse ödenecek vergi miktarları değişebilir.

Kurumlar Vergisi Kanunu'nda kurumlara yönelik birçok istisna bulunmaktadır. Bu istisnalardan Şirket'e ilişkin olanları aşağıda açıklanmıştır:

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)

Dolayısı ile ticari kar/zarar rakamı içinde yer alan yukarıda sayılan nitelikteki kazançlar kurumlar vergisi hesabında dikkate alınmıştır.

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Vergi öncesi kar/(zarar)	2.957.024	4.933.694
Etkin vergi oranı	20%	20%
Vergi oranı ile hesaplanan vergi (gideri) / geliri	(591.405)	(986.739)
Kanunen kabul edilmeyen giderler ve diğer ilaveler etkisi	(17.283)	(17.556)
Diğer	29.318	18.803
Toplam cari dönem vergi karşılığı	(579.370)	(985.492)

Ertelenmiş Vergi Karşılığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve borçların ilişikteki mali tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, söz konusu geçici farklılıkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında ilişikteki mali tablolara yansıtılmaktadırlar.

İleriki dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran Şirket için %20'dir (2009 - %20).

35 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (DEVAMI)***Ertelenmiş Vergi Karşılığı (Devamı)***

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla net ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri)</u>		
<u>matrahları</u>		
Maddi ve maddi olmayan varlıklar	(9.862.309)	(9.927.880)
Finansal varlıklar değer farkları	(9.566.862)	(8.489.148)
Ertelenmiş finansman gelir ve gideri, net	590	488
Kıdem tazminatı ve yıllık izin karşılığı	311.373	179.109
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü matrahı	(19.117.208)	(18.237.431)

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
<u>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri)</u>		
Maddi ve maddi olmayan varlıklar	(1.972.461)	(1.985.576)
Finansal varlıklar değer farkları	(1.913.373)	(1.697.829)
Ertelenmiş finansman gelir ve gideri, net	118	98
Kıdem tazminatı karşılığı	62.275	35.822
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(3.823.441)	(3.647.485)

**31 Aralık 2010 hesap dönemine ait
ertelenmiş vergi (gideri) / geliri**
(175.956) (480.007)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi yükümlülükleri hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Dönem başı	(3.647.485)	(3.167.478)
Dönem vergi (gideri) / geliri	(175.956)	(480.007)
Dönem sonu	(3.823.441)	(3.647.485)

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülükleri, cari vergi varlık ve yükümlülüklerinin mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması ve cari vergi varlıklarının gerçekleşmesi ile cari vergi yükümlülüklerin ifa edilmesinin eşanlı olarak yapılması niyeti olması şartları geçerli olduğundan mahsup edilmiştir.

Her bilanço tarihi itibarıyla, kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı yeniden gözden geçirilmektedir. Gelecekte elde edilecek mali karın ertelenen vergi varlığının kazanılmasına imkan vermesinin muhtemel olması durumunda, önceki dönemlerde kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı kayıtlara yansıtılır.

36 HİSSE BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kazanç / (kayıp), net karın / (zararın) Şirket hisselerinin dönem içindeki ağırlıklı ortalama hisse adedine bölünmesiyle hesaplanır.

	1 Ocak – 31 Aralık 2010	1 Ocak – 31 Aralık 2009
Cari dönem net karı	2.377.654	3.948.202
Nominal Değeri 1 Kr Olan Ağırlıklı Ortalama Hisse Sayısı	835.200.000	835.200.000
Hisse başına kazanç / (kayıp)	0.002847	0,004727

37 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Şirket'in ilişkili taraflarla olan bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Ticari olmayan alacaklar	--	4.750.000
Toplam	--	4.750.000

Ticari olmayan borçlar	34.651	44.236
Toplam	34.651	44.236

	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
İlişkili Taraflardan Alacaklar				
Diğer	--	--	--	4.750.000
Toplam	--	--	--	4.750.000
Ortaklara Borçlar				
Temettü borçları	--	34.651	--	44.236
Toplam	--	34.651	--	44.236

31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar Şirket'in iştiraki Göltaş Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'den olan 4.750.000 TL tutarındaki alacağından oluşmaktadır. 16 Şubat 2010 tarihinde tahsil edilmiştir. Şirket, 20 Ekim ve 13 Kasım 2009 tarihli ve sırasıyla 369 ve 371 numaralı Yönetim Kurulu Kararları ile, iştiraki olan Göltaş Enerji'nin, Eşen I projesi için gerekli kredi görüşmelerinin uzaması nedeni ile toplam 4.750.000 TL nakdin karşılanmasına ve ilgili tutar için Şirket'in bankalardan aldığı brüt faiz oranlarını kullanarak faiz hesaplanmasına karar verilmiştir. Dönem sonu itibarıyla Şirket 60.937 TL tutarında faiz geliri kayıtlara yansımıştır (2009: 57.934 TL). Ayrıca Göltaş Hazır Beton Yapı Elemanları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'den 1.335 TL tutarında alım yapmıştır.

37 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (DEVAMI)

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle ortaklara borçlar hesabı ödenecek temettü borçlarını temsil etmektedir.

Üst yönetim kadrosuna ve yönetim kuruluna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

31 Aralık 2010 tarihi itibariyle üst yönetim kadrosuna ve yönetim kurulu üyelerine ait ücretler ve sağlanan menfaatler aşağıdaki gibi olup 31 Aralık 2010 itibarıyla ödenen tutarın 69.184 TL'si yönetim kurulu başkan ve üyelerine yapılan temettü ödemelerinden oluşmaktadır. Üst yönetime 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle ayrılan kıdem tazminat karşılık tutarı 55.393 TL'dir.

	1 Ocak 2010	1 Ocak 2009
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Üst yönetim kadrosuna ve yönetim kuruluna ödenen ücret ve menfaatler toplamı	298.865	119.680

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**Kredi riski**

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir. Şirket, kredi riskini belli taraflarla yapılan işlemleri sınırlandırarak ve ilişkide bulunduğu tarafların güvenilirliğini sürekli değerlendirerek yönetmeye çalışmaktadır. Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

Finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riskleri:

31.12.2010	Ticari Alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Mevduat
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski	--	253.211	--	--	5.804.651
A.Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	253.211	--	--	5.804.651
B.Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri					
— Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	4.774	--	--	--
— Değer düşüklüğü (-)	--	(4.774)	--	--	--

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)*Finansal araç türleri itibariyle maruz kalınan kredi riskleri:*

31.12.2009	Ticari Alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	Mevduat
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski	--	349.704	4.750.000	--	723.754
A.Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	349.704	4.750.000	--	723.754
B.Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri					
— Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	4.774	--	--	--
— Değer düşüklüğü (-)	--	(4.774)	--	--	--

Likidite ve fonlama riski

Şirket'in fon kaynağı olarak bankaları, satıcılarını ve hissedarlarını kullanma hakkı vardır. Şirket, stratejisi dahilinde belirlenen hedeflerini gerçekleştirmek için gerekli olan fonlama şartlarındaki değişimleri saptayarak ve izleyerek likidite riskini sürekli olarak değerlendirmektedir. 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle, Şirket'in finansal varlık ve yükümlülüklerinin vadelerine göre kırılımı bilanço tarihinden vade tarihine kadar geçen süre dikkate alınarak gösterilmiştir:

31 Aralık 2010

Sözleşme Uyarınca Vadeler	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışlar Toplamı	Belirli bir vadesi olmayan	3 Aydan Kısa
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler				
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	34.651	34.651	34.651	
Diğer Borçlar	72.938	72.938		72.938
Toplam	107.589	107.589	34.651	72.938

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**Likidite ve fonlama riski (Devamı)****31 Aralık 2009**

Sözleşme Uyarınca Vadeler	Defter Değeri	Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışlar Toplamı	Belirli bir vadesi olmayan	3 Aydan Kısa
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler				
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	44.236	44.236	44.236	--
Diğer Borçlar	119.598	119.598	--	119.598
Toplam	163.834	163.834	44.236	119.598

Kur riski

Kur riski, bir finansal aracın değerinin yabancı para kurlarındaki değişimin etkisiyle dalgalanması riskidir. Şirketin 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle yabancı paraya bağlı alacak veya borcu bulunmamaktadır.

Şirket, 17 Şubat 2010 tarihli ve 376 numaralı Yönetim Kurulu kararı ile T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılan Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait santrallerden 4. grupta bulunan Kovada I ve Kovada II hidroelektrik santralleri ihalesi için Denizbank'tan 21 Şubat 2011 vadeli 3 Milyon ABD Doları geçici teminat mektubu almıştır.

Duyarlılık Analizi

Şirketin 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle yabancı paraya bağlı alacak veya borcu bulunmadığından Türk Lirasının herhangi bir döviz türü karşısında olası dalgalanması Şirket'in karını etkilemeyecektir.

Faiz Oranı Riski:

Şirket, faiz doğuran varlık ve borçları sebebiyle faiz riskine maruz kalmaktadır. Şirket'in faaliyetleri, faize duyarlı varlıklar ve borçlarının farklı zaman veya miktarlarda itfa oldukları ya da yeniden fiyatlandırıldıklarında faiz oranlarındaki değişim riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz oranı duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir.

Finansal borçların piyasadaki faiz oranı dalgalanmalarından en az düzeyde etkilenmesi için, bu borçların "sabit faiz/değişken faiz" ve "TL/yabancı para" dengesi, hem kendi içinde hem de aktif yapısı ile uyumlu olarak yapılandırılmaktadır.

38 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)***Faiz Riski Duyarlılık Analizi***

Şirket'in faiz oranına duyarlı finansal araçlarını gösteren tablo aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar (*)	5.683.197	5.451.605
Finansal yükümlülükler	-	--
	5.683.197	5.451.605

31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 itibarıyla Şirket'in değişken faizli finansal borçlanma aracı bulunmamaktadır.

(*) Finansal varlıklar, 31 Aralık 2010 itibarıyla vadesi 3 aydan kısa, sabit faizli 5.683.197 TL tutarındaki vadeli banka mevduatlarından, 2009 dönemi için ise vadesi üç aydan kısa, sabit faizli 701.605 TL tutarındaki vadeli banka mevduatlarından ve Şirket iştiraki Göltaş Enerji'ye kullandırılan vadesi üç aydan kısa olan ve bankadan alınan brüt faiz oranları kullanarak faiz hesaplanan 4.750.000 TL nakitten oluşmaktadır.

31 Aralık 2010 tarihinde TL para birimi cinsinden olan faiz 1 puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi öncesi kar 33 TL (31 Aralık 2009: 411 TL) daha yüksek/düşük olacaktı.

Sermaye riski yönetimi

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

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Şirket ortaklara ödenen temettü tutarını değiştirebilir, sermayeyi hissedarlara iade edebilir, yeni hisseler çıkarabilir ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilir.

Şirket sermayeyi finansal borç/toplam öz sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran finansal borçlar toplamının toplam öz sermayeye bölünmesiyle bulunur. Finansal borçlar toplamı, uzun ve kısa vadeli finansal borçların tümünü, toplam öz sermaye ise bilançoda yer alan öz sermaye kalemini kapsar.

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
Finansal borçlar	--	--
Toplam öz sermaye	35.543.240	34.879.614
Borç/öz sermaye oranı	--	--

39 FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal varlık ve yükümlülüklerin piyasa değerleri ve kayıtlı değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

		31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
	Not	Kayıtlı Değer	Piyasa Değeri	Kayıtlı Değer	Piyasa Değeri
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	6	5.805.027	5.805.027	723.962	723.962
Ticari alacaklar	10	253.211	253.211	349.704	349.704
Uzun vadeli finansal yatırımlar	7	3.651	3.651	3.651	3.651
Finansal yükümlülükler					
İlişkili taraflara borçlar	37	(34.651)	(34.651)	(44.236)	(44.236)
Kısa vadeli diğer borçlar(*)	11	(16.899)	(16.899)	(60.798)	(60.798)
		6.010.339	6.010.339	972.283	972.283

(*) Ödenecek vergi ve fonlar, ödenecek sosyal güvenlik kesintileri ve personele borçlar finansal araç sayılmadıklarından diğer kısa vadeli borçlar ve diğer kısa vadeli yükümlülükler notuna dahil edilmemiştir.

Şirketin finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesinde yapmış olduğu finansal uygulamaları bulunmamaktadır.

40 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

12 Şubat 2011 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul Toplantısı'nda, Yönetim Kurulu kararına istinaden hazırlanan ana sözleşme tadil metni kabul edilmiş, Ticaret Sicil Gazetesinde 14 Şubat 2011 tarihinde tescil edildiği ilan olmuştur. SPK 31.12.2010 tarih ve B.02.1.SPK.0.13-1693/13152 sayı ile T.C. Sanayi ve Ticaret Bakanlığı İç Ticaret Genel Müdürlüğü'nün 03.01.2011 tarihinde tasdikinden geçen Şirket ana sözleşmesinin 4,7,11,12,14,17,19,21,23,28,29 ve 30. Maddeleri değiştirilmiş, sözleşmeden 13,15,16,18 ve 20. Maddeleri çıkarılmıştır.

41 FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA MALİ TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

20 Şubat 2001 tarihli 4628 sayılı kanun ile Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu kurulmuş ve daha sonra 18 Nisan 2001 tarih ve 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu uyarınca kurumun ismi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) olarak değiştirilmiştir. Kurumun amacı istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bağımsız düzenleme ve denetimin sağlanması için ilgili kanunun etkin şekilde uygulanmasını sağlamaktır. Şirket, 4.8.2002 tarih ve 24836 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Enerji Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde süresi içinde, yurt genelinde üretim faaliyeti gerçekleştirebilmek için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile imzalanan sözleşmeye paralel olarak 49 yıl süreli lisans alabilmek amacıyla, 2003 yılında EPDK'ya başvurmuş olup, rapor tarihi itibarıyla EPDK'dan konuya ilişkin herhangi bir cevap alınamamış ve ilgili konunun işleminden kaldırıldığı kanaatine varılmıştır. Şirket'in ETKB ile olan sözleşmesi gereği faaliyetleri devam etmekte olup bahsi geçen başvurunun faaliyetlerine etkisi bulunmamaktadır.

SERMAYE PİYASASI KURULUNUN

SERİ:XI, NO:29 SAYILI TEBLİĞİN ÜÇÜNCÜ BÖLÜMÜNÜN 9. MADDESİ GEREĞİNCE SORUMLULUK
BEYANI

Aksu enerji ve Ticaret Anonim Şirketi'nin, 01.01.2010-31.12.2010 hesap dönemine ait bağımsız denetimden geçmiş, SPK'nun Seri:XI No:29 Tebliği hükümleri dahilinde ve Uluslararası Finansal Raporlama Standartları ile uyumlu olarak hazırlanan; sunum esasları SPK'nın 17.04.2008 tarih ve 11/467 sayılı Kararı uyarınca belirlenen konsolide Finansal tabloları, Bağımsız Denetim Raporu ve Yıllık Faaliyet Raporunun; SPK Seri: X, No:22 sayılı tebliğ'in İkinci kısım Altıncı Bölüm 25. Madde hükmü gereği Denetimden Sorumlu komite üyelerinin de görüşleri alınarak yönetim kurulumuzca yapılan inceleme sonucunda; tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek her hangi bir eksiklik içermediğini,

- a) Şirketimizin 01.01.2010-31.12.2010 hesap dönemine ait Bağımsız denetimden Geçmiş Finansal Tabloların, Bağımsız Denetim Raporu ve Yıllık Faaliyet Raporunun tarafımızca incelendiğini,*
- b) İşletmedeki görev ve sorumluluk alanında sahip olduğu bilgiler çerçevesinde, finansal tablo ve faaliyet raporunun önemli konularda gerçeğe aykırı bir açıklama veya açıklamanın yapıldığı tarih itibarıyla yanıltıcı olması sonucunu doğurabilecek herhangi bir eksiklik içermediğini,*
- c) Şirketimizin görev ve sorumluluk alanında sahip olduğu bilgiler çerçevesinde, yürürlükteki finansal raporlama standartlarına göre hazırlanmış konsolide edilmiş finansal tabloların işletmenin aktifleri, pasifleri, finansal durumu ve kar ve zararı ile ilgili gerçeği dürüst bir biçimde yansıttığı ve faaliyet raporunun işin gelişimi ve performansını ve konsolidasyon kapsamındakilerle birlikte işletmenin finansal durumunu, karşı karşıya olduğu önemli riskler ve belirsizliklerle birlikte, dürüstçe yansıttığını,*

Beyan Ederiz.07.04.2011

Hasan Hüseyin UYSAL
Denetimden Sorumlu Komite ve
Yönetim Kurulu üyesi

Yılmaz KASAP
Denetimden sorumlu Komite ve
Yönetim Kurulu üyesi

III- 2010 YILI KÂR DAĞITIM ÖNERİSİ VE SONUÇ:

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş. 2010 YILI KAR DAĞITIM TABLOSU (TL)			
1.	Ödenmiş / Çıkarılmış Sermaye	8.352.000,00	
2.	Toplam Yasal Yedek Akçe (Yasal Kayıtlara Göre)	613.702,15	
Esas Sözleşme uyarınca kar dağıtımında imtiyaz var ise söz konusu imtiyaza ilişkin bilgi: SAFİ KÂRIN TESBİTİ VE DAĞITIMI Madde 24- Şirketin umumi masrafları ile muhtelif amortisman gibi,Şirketçe ödenmesi ve ayrılması zaruri olan meblağlar ile Şirket tüzel kişiliği tarafından ödenmesi zorunlu vergiler hesap senesi sonunda tespit olunan gelirlerden düşüldükten sonra geriye kalan ve yıllık bilançoda görülen safi (net) kâr, varsa geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra sırası ile aşağıda gösterilen şekilde tevzi olunur. Birinci Tertip Yedek Akçe: a- % 5'ı kanuni yedek akçeye ayrılır. Birinci temettü: b- Kalandan Sermaye Piyasası Kurulu'na saptanan oran ve miktarda birinci temettü ayrılır. c- Kalan Kârın % 10 A Grubu hamiline yazılı pay sahibi ortaklara,%3'ü idare meclisi üyelerine ve murakıplara,% 2 side memur ve müstahdem ve işçilere dağıtılmak üzere ayrılır.			
		SPK'ya Göre	Yasal Kayıtlara (YK) Göre
3.	Dönem Kârı	2.957.024,00	1.995.351,01
4.	Ödenecek Vergiler (-)	579.369,59	403.413,59
5.	Net Dönem Kârı (=)	2.377.654,41	1.591.937,42
6.	Geçmiş Yıllar Zararları (-)	0,00	0,00
7.	Birinci Tertip Yasal Yedek (-)	79.596,87	79.596,87
8.	NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRI (=)	2.298.057,54	1.512.340,55
9.	Yıl içinde yapılan bağışlar (+)	3.200,00	
10.	Birinci Temettünün hesaplanacağı bağışlar		
	eklenmiş net dağıtılabilir dönem kârı	2.301.257,54	
11.	Ortaklara Birinci Temettü (ORTAKLIK TARAFINDAN BELİRLENEN ORAN) %20	460.251,51	
	- Nakit	460.251,51	
	- Bedelsiz	0,00	
	- Toplam	460.251,51	
12.	İmtiyazlı Hisse Senedi Sahiplerine Dağıtılan Temettü	183.780,60	Esas Sözleşme hükümleri çerçevesinde imtiyazlı pay sahiplerine dağıtılacak temettü tutarı
13.	Yönetim Kurulu Üyelerine, çalışanlara vb.'e temettü	55.134,18	YÖNETİM
		36.756,12	PERSONEL
14.	İntifa senedi sahiplerine Dağıtılan Temettü	0,00	
15.	Ortaklara İkinci Temettü	522.336,73	
16.	İkinci Tertip Yasal Yedek Akçe	84.065,91	
	- dönem karı	84.065,91	
	- dağıtılması öngörülen diğer kaynaklar	0,00	
17.	Statü Yedekleri		
18.	Özel Yedekler		
19.	OLAĞANÜSTÜ YEDEK	955.732,48	170.015,49
20.	Dağıtılması Öngörülen Diğer Kaynaklar		
	- Geçmiş Yıl Kârı	0,00	0,00
	- Olağanüstü Yedekler		
	- Kanun ve Esas Sözleşme Uyarınca Dağıtılabilir Diğer Yedekler		

DAĞITILAN KÂR PAYI ORANI HAKKINDA BİLGİ						
PAY BAŞINA TEMETTÜ BİLGİLERİ						
	GRUBU	DÖNEM KARI ÜZERİNDEN DAĞTL. TOPLAM TEMETTÜ TUTARI TL	GEÇMİŞ YIL KARLARINDAN DAĞITILAN TEMETTÜ TUTARI TL	TOPLAM TEMETTÜ TUTARI TL	1 TL NOMİNAL DEĞERLİ HİSSEYE İSABET EDEN TEMETTÜ	
					TUTARI TL	ORAN (%)
BRÜT	A	200.721,78	0,00	200.721,78	1,3939012	139,39012
	B	965.647,06	0,00	965.647,06	0,1176471	11,76471
	TOPLAM	1.166.368,84	0,00	1.166.368,84		
NET	A	170.613,51	0,00	170.613,51	1,1848161	118,48161
	B	820.800,00	0,00	820.800,00	0,1000000	10,00000
	TOPLAM	991.413,51	0,00	991.413,51		
DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI						
ORTAKLARA DAĞITILAN KÂR PAYI TUTARI(TL)	ORTAKLARA DAĞITILAN KÂR PAYININ BAĞIŞLAR EKLENMİŞ NET DAĞITILABİLİR DÖNEM KÂRINA ORANI (%)					
1.166.368,84	50,68					

Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatına, şirket kar dağıtım politikasına uygun olarak hazırlanmış olan **ekli kar dağıtım tablosuna göre**;SPK kayıtlarımızda oluşan 2.957.024.-TL Dönem karından **579.369,59.-TL** Ödenecek vergi, **79.596,87.-TL** 1.Tertip yasal yedek akçe düşüldükten sonra kalan **2.298.057,54.-TL** Net Dağıtılabilir dönem karının (Yasal Kayıtlarımızca karşılana **1.512.340,55.-TL**) 460.251,51.-TL Pay sahiplerine 1. temettü, 183.780,60.-TL'si A Grubu imtiyazlı paylara, 522.336,73.-TL'si Pay sahiplerine 2. temettü, 55.134,18.-TL'si Yönetim Kuruluna temettü, 36.756,12.-TL'si Personele temettü, 84.065,91.-TL'si 2.Tertip Yasal Yedek akçe ve 955.732,48.-TL'si Olağanüstü yedekler olarak ayrılmasına;

Buna Göre; Sirket Sermayemizi temsil eden **Borsa işlem görmeyen** 144.000.-TL A Grubu İmtiyazlı 1 TL nominal Değerli paya Brüt % 139,39012 oranında 200.721,78.-TL, Net % 118,48161 oranında 170.613,51.-TL, **Borsada işlem gören** 8.208.000.-TL B Grubu 1 TL nominal Değerli Paylara ise Brüt % 11,76471 oranında 965.647,06.-TL, Net %10,00000 oranında 820.800,00.-TL Toplam Brüt 1.166.368,84.-TL, Net 991.413,51.-TL nakit temettü dağıtılması,

Payları Merkezi kayıt Kuruluşu A.Ş.nezinde İhraççı kuruluş olan şirketimiz altındaki yatırımcı hesaplarında kayden saklamada bulunan pay sahiplerine kar payı ödemelerinin pay sahiblerinin banka hesaplarına yatırılmak suretiyle gerçekleştirilmesi, Payları Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş.nezinde Aracı Kurumlar altındaki yatırımcı hesaplarında kayden saklamada bulunan pay sahiplerinin kar payı ödemelerinin ise Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş aracılığı ile, Payları fiziken ellerinde bulunan pay sahiplerinin kar payı ödemeleri Sermaye Piyasası Kanunu'nun geçici 6. maddesi esasları uyarınca, paylarının kaydileştirme işlemlerini şirket adına yetkili Deniz Yatırım Menkul Kıymetler A.Ş aracılığı ile tamamlamalarını müteakiben gerçekleştirilmesi, kar payı stopaj uygulaması ile ilgili Gelir Vergisi Yasası'nın 94/6-b maddesi ve 5520 sayılı Kurumlar vergisi Kanunu Seri No:1 Tebliği, 15.6.4. Kar payı elde eden kişilerin hukuki statülerinin belirlenememesi durumunda vergi kesintisi uygulaması ve diğer mevzuat hükümlerine uygun hareket edilmesi ve Temettü Dağıtımına **30 Mayıs 2011** tarihinde başlanması için tasviplerinize sunuyoruz.

Sayın Ortaklarımız,

2010 yılı faaliyetlerimizi, Dünya’da ve Türkiye’de cereyan eden 2010 yılının önemli ekonomik ve siyasal olaylarını sizlerin bilgisine sunduk. 2010 yılında da şirketimiz faaliyetlerini ve neticelerini tatminkar bulacağınızı ümit etmekteyiz.

Neticelerin alınmasında katkıları olan, T.C. ENERJİ ve TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI, SERMAYE PİYASASI KURULU, MERKEZİ KAYIT KURULUŞU A.Ş., ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU, TETAŞ (TÜRKİYE ELEKTRİK TİCARET VE TAAHHÜT A.Ş.), ISPARTA VALİLİĞİ, AKSU KAYMAKAMLIĞI, ORMAN BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ, DEVLET SU İŞLERİ BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ ve KÖY HİZMETLERİ İL MÜDÜRLÜĞÜ ile diğer kurum ve kuruluşlara, ŞİRKETİMİZ ÇALIŞANLARINA huzurlarınızda teşekkür eder, toplantımıza şeref veren siz değerli ortaklarımızı ve temsilcilerini saygı ile selamlarız.

İDARE MECLİSİ

Ali İhsan BEYHAN
Başkan

İ.Atilla SÜLDÜR
Başkan Vekili

H.Hüseyin UYSAL
Üye

Yılmaz KASAP
Üye

Doğan KIMILLI
Üye

S.Sami ŞAHLAN
Üye

DENETÇİLER RAPORU

DENETÇİLER RAPORU ÖZETİ

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ XXVI. OLAĞAN GENEL KURULUNA

ORTAKLIĞIN ÜNVANI	: AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.
MERKEZİ	: ISPARTA
KAYITLI SERMAYESİ	: 50.000.000.-TL (Elli Milyon Türk Lirası)
FAALİYET KONUSU	: Enerji üretim ve satışı
DENETÇİ VEYA DENETÇİLERİN ADI	: Günay TUTAR, Ömer ÇİVRİL
GÖREV SÜRELERİ	: 2010 yılı faaliyet döneminde başlayıp, 2012 faaliyet dönemi sonunda bitecektir.
ORTAK VEYA ŞİRKETİN PERSONELİ	: Şirket ortağı, Personeli değil
OLUP OLMADIKLARI	
KATILAN YÖNETİM KURULU VE YAPILAN	: 3 defa Yönetim Kurulu toplantısına iştirak
DENETLEME KURULU TOPLANTILARI SAYISI	ettik.4 defa denetleme yaptık.
ORTAKLIK HESAPLARI,DEFTER VE BELGELERİ	: Ortaklığın hesapları, kanuni defterleri ve
ÜZERİNDE YAPILAN İNCELEMENİN KAPSAMI,	diğer belgeleri her ay kontrol edilmiştir.
HANGİ TARİHLERDE İNCELEME YAPILDIĞI VE	: Tutulan kayıtların kanun ve esas sözleşme
VARILAN SONUÇ	hükümleri ve genel muhasebe kayıtlarına
	uygun olduğu görülmüştür.
TTK'NUN 353. MADDESİNİN 1.FIKRASININ	: Ortaklığın veznesi 4 defa sayılmış, sayım
3 NUMARALI BENDİ GEREĞİNCE ORTAKLIK	neticesinde mevcutların kayıtlara uygun
VEZNESİNDE YAPILAN SAYIMLARIN SAYISI	olduğu görülmüştür.
VE SONUÇLARI	
TTK'NUN 353. MADDESİNİN 1. FIKRASININ	: 30.03.2010, 30.06.2010, 30.09.2010,
4 NUMARALI BENDİ GEREĞİNCE YAPILAN	31.12.2010, tarihlerinde şirket kayıtları TTK
İNCELEME TARİHLERİ VE SONUÇLARI	353/1-4 , maddesinde bahsi geçen Kıymet-
	lerin mevcut olup olmadığı noktasın dan
	müştereken incelenmiş olup,kıymetlerin
	kayıtlara uygunluğu görülmüştür.
İNTİKAL EDEN ŞİKAYET VE YOLSUZLUKLAR	: 2010 yılında tarafımıza intikâl etmiş bir
İLE BUNLAR HAKKINDA YAPILAN İŞLEMLER	şikayet veya yolsuzluk bulunmamaktadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ' nin (Şirket) 01.01.2010 ila 31.12.2010 dönemi hesap ve işlemleri TTK'nun, Şirket'in esas sözleşmesi ve diğer mevzuat ile genel kabul görmüş muhasebe ilke ve standartlarına göre incelemiş bulunmaktayız.

Görüşümüze göre içeriğini benimsediğimiz ekli 31.12.2010 tarihi itibarıyla düzenlenmiş Bilanço, Şirket'in anılan tarihteki genel mali durumunu 01.01.2010 - 31.12.2010 dönemine ait Gelir tablosu, anılan döneme ait faaliyet sonuçlarını gerçeğe uygun ve doğru olarak yansıtmakta; kârın dağıtımı önerisi yasalara ve Şirket'in esas sözleşmesine uygun bulunmaktadır.

Bilançonun ve Gelir Tablosunun onaylanmasını ve Yönetim Kurulunun aklanmasını oylarınıza arz ederiz.

Denetçiler

Günay TUTAR

Ömer ÇİVRİL

AKSU ENERJİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK - 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na,

Giriş

Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi'nin ("Şirket") 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla hazırlanan ve ekte yer alan bilançosunu, aynı tarihte sona eren yıla ait kapsamlı gelir tablosunu, özsermaye değişim tablosunu ve nakit akım tablosunu, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolarla İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, 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 finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtip yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, 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 finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca işletme yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

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

Görüş

Görüşümüze göre, ilişikteki finansal tablolar, Aksu Enerji ve Ticaret Anonim Şirketi'nin 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla finansal durumunu aynı tarihte sona eren yıla ait finansal performansını ve nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartları çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Görüşümüzü etkilememekle birlikte aşağıdaki hususa dikkatinizi çekmek isteriz:

Şirket'in ürettiği elektriğin tek alıcısı Türkiye Elektrik ve Taahhüt Anonim Şirketi'dir.

Diğer Husus

Şirket'in 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yıla ait finansal tablolarının bağımsız denetimi başka bir bağımsız denetim şirketi tarafından gerçekleştirilmiş ve 6 Nisan 2010 tarihli bağımsız denetim raporunda olumlu görüş bildirilmiştir.

İstanbul, 7 Nisan 2011

MGI Bağımsız Denetim ve
Yeminli Mali Müşavirlik A.Ş.

Hasan Eney, YMM
Sorumlu Ortak Başdenetçi

Levent Cad. Tekirler Sok.
No:4, 34330, 1. Levent - İstanbul