

**AKSU ENERJİ VE TİCARET
ANONİM ŞİRKETİ**

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

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 denetlemiştir.

Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'na 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'na yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmayı 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'na 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

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 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.)

	Dipnot Referanslar	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2010	denetimden geçmiş 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.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız denetimden geçmiş Cari Dönem 01 Ocak-31 Aralık 2010	Bağımsız denetimden geçmiş 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)
<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI</u>			
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)
<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER NET DÖNEM KARI</u>			
Diğer Kapsamlı Gelir		0	0
Net Dönem Kar/ (Zararının) Dağılımı			
Azımlık Payları	27	0	0
Ana Ortaklık Payları		2.377.654	3.948.202
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç	36	0,002847	0,004727
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç	36	0,002847	0,004727

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 Düzeltmesi 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 Düzeltmesi 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 DÖNEMİNA 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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

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 inşasının 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 %
Göлтаş 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).

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 ilişikteki 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 yayınlanandan farklı 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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 olduğu 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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 (amortismanına tabi tutulduktan sonra kalan net tutar) aşmamalıdır.

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 muhasebeleştirilirler.

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 karşılığında düşülerek diğer gelirlere kaydedilir.

Şirket, Gökdere Elektrik A.Ş.'deki finansal yatırımıyla ilgili olarak firmanın gayriaktif 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 yükümlülüğü 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 yapılmadığı 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. Bilançodaki finansal kiralama yükümlülüğü anapara geri ödemeleri yoluyla azaltılırken, kira ödemelerinin finansal gider kısmı, kiralama süresi boyunca olduğu 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 itibariyle 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. Devlettten 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)

Ertelemiş 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. Ertelemiş 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.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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
<i>Satılmaya Hazır Finansal Varlıklar</i>			
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.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

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: Ertilenmiş 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 itibariyle, dipnot 22'de açıklandığı üzere, 2007 yılı Ocak Ayı içerisinde arıza sebebiyle yapılmış olan elektrik kesintisi sonucunda Şirket tarafından üretilemeyen 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 itibariyle 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 itibariyle alacaklarına karşılık olarak aldığı ipotek ya da diğer teminat bulunmamaktadır.

Uzun vadeli ticari alacaklar

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

Kısa vadeli ticari borçlar

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

Uzun vadeli ticari borçlar

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

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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.

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

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

16 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Şirketin özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	İştirak Oranı	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
<i>İştirakler</i>			
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;

	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:

<i>Maliyet</i>	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

<i>Birikmiş itfa payı</i>	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:

<i>Maliyet</i>	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

<i>Birikmiş itfa payı</i>	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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 Tabii 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 Müessesesi Müdürlüğü ile Şirket arasında "İletim Hizmet Bedeli" konusunda ihtilaf bulunmaktadır. Bu ihtilaf nedeniyle TEİAŞ ve TEDAŞ Isparta Müessesesi Müdürlüğü tarafından Şirket'e kesilen "İletim Hizmet Bedeli" faturaları TEİAŞ'a ve TEDAŞ Isparta Müessesesi 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 Müessesesi Müdürlüğü'ne iade edilen faturaların toplam tutarı ise 269.632 TL'dir (2008 – 269.632 TL). Bu konularla ilgili olarak T.C. Enerji ve Tabii 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 II. 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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- 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 tarifeden %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:
 - a) Danıştay 10. Dairede görülmekte olan, davalı idarenin 000678, 002725 ve 2971 sayılı idari işlemlerinin 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 işlemlerinin 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 işlemlerinin 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 uygulanmaması 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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

22 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (DEVAMI)

- 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 tarifelerini 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 Müdürlüğü'nün 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.
- 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 tarifelerini 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.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

23 TAAHHÜTLER

Şirket'in 31 Aralık 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla 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 Toplam Tutarı (*)			7.388.000			Yoktur
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 İcra Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı (**)			8.144.000			Yoktur
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. 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.

23 TAAHHÜTLER (DEVAMI)

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 kullandırılmamış 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 kullandırılacaktır. 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.

23 TAAHHÜTLER (DEVAMI)

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 Temliki Sözleşmesi;
- e) Borçlu'nun Proje Sözleşmeleri uyarınca hâlihazırdaki ve gelecekte doğabilecek tüm hakları ve alacaklarını temlik eden Alacak Temliki 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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)****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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

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 dağıtımını 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)

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

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

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 ihtirazi kayıtlara 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

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

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

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.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

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 zararların 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

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

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

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 itibariyle finansal giderleri 1.876 TL tutarında olup 1.177 TL' sı reeskont faiz giderlerinden oluşmaktadır. (31 Aralık 2009 tarihi itibariyle 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 itibariyle satış amacıyla elde tutulan duran varlıkları ve durdurulan faaliyetleri bulunmamaktadır.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 dağıtımını 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 iştiraktan elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR****(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak gösterilmiştir.)**

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).

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

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

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

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

	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
<i>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri) matrahları</i>		
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
<i>Ertelenmiş vergi varlıkları / (yükümlülükleri)</i>		
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 itibariyle, 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.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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
<i>İlişkili Taraflardan Alacaklar</i>				
Diğer	--	--	--	4.750.000
Toplam	--	--	--	4.750.000
<i>Ortaklara Borçlar</i>				
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.

AKSU ENERJİ VE TİCARET A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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)	--	--	--

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

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

**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 Mevduat
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
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	Belirli bir vadesi olmayan	3 Aydan Kısa
		Uyarınca Nakit Çıktılar Toplamı		
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler				
İlişkili Tarafalara 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

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

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

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

Sözleşme Uyarınca Vadeler	Defter Değeri	Sözleşme	Belirli bir vadesi olmayan	3 Aydan Kısa
		Uyarınca Nakit Çıkışlar Toplamı		
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.

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

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

**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 kullanılan 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	--	--

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

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

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 sayılı 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.

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

**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.