

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmemiş 31.03.2010	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2009
DÖNEN VARLIKLAR		746.679.128	755.279.445
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	165.932.196	16.309.187
Finansal Yatırımlar	7	--	--
Ticari Alacaklar			
- İlişkili Taraplardan Ticari Alacaklar	37	353.860.731	141.967.571
- Diğer Ticari Alacaklar	10	44.797.743	226.775.052
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--
Diğer Alacaklar			
- İlişkili Taraplardan Diğer Alacaklar	37	53.345.143	255.535.042
- Diğer Alacaklar	11	3.980.486	3.847.462
Stoklar	13	68.768.276	54.852.118
Canlı Varlıklar	14	--	--
Diğer Dönen Varlıklar	26	55.994.553	55.993.013
		746.679.128	755.279.445
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	--	--
DURAN VARLIKLAR		1.256.085.478	1.147.109.641
Ticari Alacaklar	10	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--
Diğer Alacaklar	11	150.053	147.069
Finansal Yatırımlar	7	1.092.905	22.497
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	--	--
Canlı Varlıklar	14	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	--	--
Maddi Duran Varlıklar	18	1.084.299.241	997.170.423
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	1.389.834	1.145.414
Şerefiye	20	3.349.356	--
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	6.765.299	5.745.355
Diğer Duran Varlıklar	26	159.038.790	142.878.883
TOPLAM VARLIKLAR		2.002.764.606	1.902.389.086

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 21.05.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 VE 31.12.2009 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmemiş 31.03.2010	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2009
<u>KAYNAKLAR</u>			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Finansal Borçlar	8	552.795.342	714.341.389
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	378.117.564	319.531.587
Ticari Borçlar		--	242.011.975
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	37	740.279	53.544.545
- Diğer Ticari Borçlar	10	109.139.976	85.517.622
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	17.161.502	3.556.607
- Diğer Borçlar	11	1.740.530	1.227.567
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	35	3.993.730	5.390.102
Borç Karşılıkları	22	211.971	176.899
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	41.689.790	3.384.485
		552.795.342	714.341.389
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34		--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER			
Finansal Borçlar	8	806.630.190	716.029.526
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	775.508.514	682.278.275
Ticari Borçlar	10	--	--
Diğer Borçlar			
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	--	322.623
- Diğer Borçlar	11	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--
Borç Karşılıkları	22	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	24	980.858	864.712
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	35	30.140.818	32.563.916
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	--	--
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		643.339.074	472.018.171
Ödenmiş Sermaye	27.1	643.078.902	471.623.200
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	27.1	550.000.000	313.734.300
Hisse Senedi İhraç Primleri	27.1	--	--
Değer Artış Fonları	--	--	--
Yabancı Para Çevrim Farkları	27.4	--	--
Nakit Akım Koruması ile İlgili Birikmiş Kar	--	--	--
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	27.2	17.640.689	7.266.525
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	27.3	70.216.004	67.481.926
Net Dönem Karı/Zararı	--	5.222.209	83.140.449
Azınlık Payları	27.4	260.172	394.971
TOPLAM KAYNAKLAR		2.002.764.606	1.902.389.086

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 21.05.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
01.01.31.03.2010 DÖNEMİNE İLİŞKİN KONSOLİDE GELİR TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u>	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmemiş 01.01.- 31.03.2010
Satış Gelirleri	28	160.503.729
Satışların Maliyeti (-)	28	(145.779.922)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		14.723.807
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Gelirler		--
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Giderler (-)		--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden brüt kar (zarar)		--
BRÜT KAR/ZARAR		14.723.807
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29	(81)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29	(341.768)
Genel Yönetim Giderleri (-)	29	(3.814.820)
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	7.937.188
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(80.115)
FAALİYET KARI/ZARARI		18.424.211
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar/Zararlarındaki Paylar		--
Finansal Gelirler	32	23.991.680
Finansal Giderler (-)	33	(40.248.078)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		2.167.813
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri	35	2.918.809
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	35	(3.993.730)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	35	6.912.539
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		5.086.622
<u>DURDURULAN FAALİYETLER</u>		--
Durdurulan Faaliyetler Vergi Sonrası Dönem Karı/Zararı		--
Diğer kapsamlı gelir:		
Finansal Varlıklar Değer Artış Fonundaki Değişim		--
Duran Varlıklar Değer Artış Fonundaki Değişim		--
Finansal Riskten Korunma Fonundaki Değişim		--
Yabancı Para Çevrim Farklarındaki Değişim		--
Emeklilik Planlarından Aktüeryal Kazanç ve Kayıplar		--
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Ortaklıkların Diğer Kapsamlı Gelirlerinden Paylar		--
Diğer Kapsamlı Gelir Kalemlerine İlişkin Vergi Gelir/Giderleri		--
DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)		--
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		5.086.622
DÖNEM KARI/ZARARI		5.086.622
Dönem Kar/Zararının Dağılımı		
Azınlık Payları	27.4	(135.587)
Ana Ortaklık Payları	36	5.222.209
Hisse Başına Kazanç	36	0,177
Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0,177
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç		0,177
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		0,177

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 21.05.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Sermaye (Dipnot 27.1)	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler (Dipnot 27.2)	Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları) (Dipnot 27.3)	Azınlık Payları (Dipnot 27.5)	Net Dönem Karı/Zararı (Dipnot 36)	Özkaynak Toplamı
31.12.2009	313.734.300	7.266.525	67.481.926	394.971	83.140.449	472.018.171
Temettü ödemesi		--	(3.350)	--	(70.022.807)	(70.026.157)
Sermaye Artışı	236.265.700	--	--	--	--	236.265.700
İdil iki ve Rasa Enerji'nin konsolidasyona dahil edilmesi	513	15	(5.790)			(5.262)
Azınlık Paylarındaki Değişim	(513)	(15)	(260)	(134.799)	--	(135.587)
Yedekler ve Geçmiş Yıllar Kar / (Zararlarına) Transfer	--	10.374.164	2.743.478	--	(13.117.642)	--
Net Dönem Karı/Zararı	--	--	--	--	5.222.209	5.222.209
31.03.2010	550.000.000	17.640.689	70.216.004	260.172	5.222.209	643.339.074

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 21.05.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN DÖNEME AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOSU
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız
	Referansları	Denetim'den
A.Sürdürülen faaliyetlerden doğan nakit akımları		Geçmemiş
		01.01.-31.03.2010
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)		2.167.813
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı ile faaliyetlerden doğan net nakit akımlarının mutabakatı için yapılan düzeltmeler		21.415.688
Amortisman ve itfa payları	18	20.578.897
Kıdem tazminatı karşılığı	24	200.846
Stok değer düşüklüğü karşılığı	13	114.405
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı	7	--
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	18	--
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	10	740.990
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	10	(219.450)
Faaliyetlerle ilgili varlık ve borçlardaki değişim öncesi faaliyet geliri		23.583.501
Ticari alacaklardaki değişim		182.196.759
İlişkili taraflardan olan alacaklardaki değişim		(9.703.261)
Stoklardaki değişim		(14.030.563)
Diğer alacaklardaki değişim		(136.008)
Diğer dönen varlıklardaki değişim		(1.540)
Diğer duran varlıklardaki değişim		(16.159.907)
Ticari borçlardaki değişim		22.881.364
İlişkili taraflardan ticari borçlardaki değişim		(39.521.994)
Borç karşılıklarındaki değişim		35.072
Kurumlar vergisi ödemesi		(5.390.102)
Diğer borçlardaki değişim		512.963
Diğer yükümlülüklerdeki değişim		38.420.184
Çalışanlara sağlanan faydalardaki değişim	24	(84.700)
Faaliyetlerden elde edilen net nakit akımları		182.601.768
B. Yatırım faaliyetlerindeki nakit akımları		
Maddi ve maddi olmayan duran varlık (alımları)/satımları, net	18, 19	(107.952.135)
Finansal varlık (alımları)/satımları, net		(1.070.408)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit çıkışları		(109.022.543)
C. Finansal faaliyetlerdeki nakit akımları		
Finansal borçlardaki değişim - net		(90.195.759)
Sermaye artışı	7	236.265.700
Temettü ödemesi	27.4	(70.026.157)
Finansal faaliyetlerden kaynaklanan net nakit akımları		76.043.784
Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim		149.623.009
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	6	16.309.187
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	6	165.932.196

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 21.05.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
01.01.-31.03.2010 ARA HESAP DÖNEMİNE İLİŞKİN KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ İNCELEME RAPORU

İçindekiler

BİLANÇOLAR

GELİR TABLOLARI

ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI

NAKİT AKIM TABLOLARI

FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

NOT 1	ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU
NOT 2	FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....
NOT 3	İŞLETME BİRLEŞMELERİ.....
NOT 4	İŞ ORTAKLIKLARI.....
NOT 5	BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA
NOT 6	NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ.....
NOT 7	FİNANSAL YATIRIMLAR.....
NOT 8	FİNANSAL BORÇLAR.....
NOT 9	DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 10	TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR
NOT 11	DİĞER ALACAK VE BORÇLAR.....
NOT 12	FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR.....
NOT 13	STOKLAR
NOT 14	CANLI VARLIKLAR
NOT 15	DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR.....
NOT 16	ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR.....
NOT 17	YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER.....
NOT 18	MADDİ DURAN VARLIKLAR.....
NOT 19	MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....
NOT 20	ŞEREFİYE
NOT 21	DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI.....
NOT 22	KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER
NOT 23	TAAHHÜTLER
NOT 24	ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR
NOT 25	EMEKLİLİK PLANLARI.....
NOT 26	DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....
NOT 27	ÖZKAYNAKLAR.....
NOT 28	SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ
NOT 29	ARAŞTIRMA GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ.....
NOT 30	NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....
NOT 31	DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDERLER.....
NOT 32	FİNANSAL GELİRLER
NOT 33	FİNANSAL GİDERLER.....
NOT 34	SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN DURAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER
NOT 35	VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (ERTELENMİŞ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER DAHİL)
NOT 36	HİSSE BAŞINA KAZANÇ.....
NOT 37	İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI
NOT 38	FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ.....
NOT 39	FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDE AÇIKLAMALAR)
NOT 40	BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....
NOT 41	FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKEN DİĞER HUSUSLAR.....

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 – ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Ana Ortaklık”), 12.03.1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere İstanbul ili Beşiktaş ilçesinde kurulmuştur. Şirket, ürettiği elektriğin tamamını EÜAŞ’a (Türkiye Elektrik Üretim ve Dağıtım Anonim Şirketi) ve TEİAŞ’a (Türkiye Elektrik İletim A.Ş.) satmaktadır.

Şirket’in sermayesinin % 99,99’u Kazancı Holding’e aittir. Şirketin merkez adresi, Barbaros Bulvarı No: 91 Beşiktaş / İstanbul’dur. 31.03.2010 tarihi itibarıyla Şirket’te çalışan personel sayısı 309’dur (31.12.2009: 267).

Ana Ortaklık’ın aşağıda belirtilen toplam beş bölgede enerji üretimine ilişkin santralleri bulunmaktadır.

• **Bursa Santrali:**

Bursa’da kurulu olan 1,39 MW kapasiteli tesis metan gazı (biogaz) kullanarak elektrik üretimini gerçekleştirmektedir. Metan gazı, biyolojik artıkların transformasyonu ile oluşmuş bir gazdır. Söz konusu santral Türkiye’de türünün ilk örneğidir. 2009 yılı Mart ayı itibarıyla bölgedeki metan gazının tükenmiş olması sebebiyle üretim durdurulmuştur.

• **Hakkari Santrali:**

Hakkari santrali, 24 MW kapasite ile çalışan ve fuel oil kullanılarak elektrik üretimi yapılan mobil santraldir. 2007 yılında santralde üretilen elektrik EÜAŞ’a satılmıştır. 2007 yılının sonunda elektrik üretim lisansını EPDK (Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu) dan almış olup ürettiği elektriğin tamamını TEİAŞ’a satmaktadır.

Ana Ortaklık’ın enerji üretiminde bulunduğu Hakkari’de kurulu santralin arazisi 21.09.2007 tarihinde yapılan sözleşmeye göre her yıl yenilenmektedir.

• **Samsun Santrali:**

Ana Ortaklık’ın Samsun’da 130 MW kapasiteli fuel oil ile çalışmakta olan mobil elektrik santrali bulunmaktadır. EÜAŞ ile 2003 yılında imzalanan sözleşme çerçevesinde, üretilen elektriğin tamamı EÜAŞ’a yapılmıştır. Nisan 2009 döneminde mevcut santralin fuel oilden doğalgaza çevrimi için yatırıma başlanmış olup üretim durdurulmuştur. Mevcut yatırım devam etmekte olup Nisan 2010 döneminde tekrar EPDK’dan alınacak elektrik üretim lisansını müteakiben 2010 yılı son çeyrek döneminde üretime alınması planlanmaktadır.

Ana Ortaklık’ın enerji üretiminde bulunduğu Samsun’da kurulu santralin arazisi Şirket’in kendi mülkiyetindedir.

• **Antalya Santrali:**

Ana Ortaklık, Antalya’da 1.150 MW kapasiteli doğalgaz ile çalışan elektrik santrali için 2007 döneminde elektrik üretim lisansı almıştır. Yatırım Eylül 2008 tarihinde kısmen (%23) tamamlanmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Ana Ortaklık’ın söz konusu enerji üretim santrali ile ilişkili buhar gücü ile çalışan türbinleri için yatırım devam etmekte olup 2011 yılı ilk üç aylık döneminde tamamen tamamlanması planlanmaktadır.

Ana Ortaklık’ın enerji üretiminde bulunduğu Antalya’da kurulu santralin arazisi Şirket’in kendi mülkiyetindedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

• **Manisa Santrali:**

Ana Ortaklık, Manisa’da 115 MW kapasiteli doğalgaz ile çalışan elektrik santrali için 2008 döneminde elektrik üretim lisansı almıştır. Yatırım Ekim 2008’de kısmen (%45), Mart 2009’da tamamen tamamlanmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Ana Ortaklık’ın söz konusu enerji üretim santrali ile ilişkili buhar gücü ile çalışan türbinleri için yatırım devam etmektedir.

Ana Ortaklık’ın enerji üretiminde bulunduğu Manisa’da kurulu santralin arazisi Şirket’in kendi mülkiyetindedir.

Ana Ortaklık nezdinde 31.03.2010 tarihi itibariyle aşağıda belirtilen bağlı ortaklıklar konsolide edilmektedir:

Bağlı Ortaklık	Faaliyet konusu	Ülke
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	Elektrik üretimi	KKTC
2. Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.	Radyatör ve elektrik üretimi	Türkiye
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	Elektrik üretimi	Türkiye
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Gıda alım-satım ve elektrik üretimi	Türkiye
6. İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	Elektrik üretimi	Türkiye

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Ana Ortaklık”) ve yukarıda adı geçen bağlı ortaklıkları hep birlikte “Grup” olarak ifade edilmektedir. Grup’a dahil kuruluşların fiili faaliyet konuları aşağıda açıklanmıştır:

1. Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi- Y.Ş.:

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 2003 yılının başında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC)’nde 89 MW kapasiteli mobil güç santrali ihalesini kazanmış ve santral yıl ortasında elektrik üretimine başlamıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş., 10.03.2009 tarihinde KKTC- Kalecik’te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile KIB-TEK (KKTC Elektrik Kurumu) ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 01.04.2009 tarihinden itibaren 15 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektiriğin tamamını KIB-TEK’e satacaktır.

Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding A.Ş. tarafından KKTC’de mukim bir şahıstan 12.02.2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding A.Ş.’den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

31.03.2010 itibariyle, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’de çalışan personel sayısı 43’tür (31.12.2009: 43).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

2. Rasa Radyatör Sanayi Anonim Şirketi:

Rasa Radyatör Sanayi A.Ş., 30.01.1996 tarihinde taşıt araçları, tarım makinaları ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla İstanbul'da kurulmuştur. Ayrıca Rasa Radyatör Sanayi A.Ş. 2001 yılında Mardin'de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere kurulmuş olup ve 33 MW kapasiteye sahiptir. TEİAŞ ile imzalanan sözleşme tüm üretimin 5 yıl boyunca (2001 – 2007) TEİAŞ'a ve kamu kuruluşlarına satılmasını öngörmüştür. Sözleşmenin süresi 31.12.2007 tarihinde sona ermiştir. Elektrik üretim lisansı 2007 yılında EPDK'dan alınmış olup, enerji üretiminin tamamı TEİAŞ'a satılmaktadır.

Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.'nin radyatör imalatını gerçekleştirdiği arazi Ana Ortaklık'a ve fabrika ise Koni İnşaat A.Ş.'ye ait olup 31.12.2012 tarihine kadar kiralanmıştır. Ayrıca elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den 01.12.2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır.

31.03.2010 tarihi itibarıyla Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.'de çalışan personel sayısı 101'dir (31.12.2009: 101).

3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, ilk olarak 1997 yılında İzmir'de "Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi" ünvanıyla kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi ünvanını, 2003 yılında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi olarak değiştirmiştir. Mayıs 2004'te Şirket hisselerinin %95'i Akso Enerji Üretim A.Ş. tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi 2004 yılında, Sebenova/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10.8 MW olan 2 rüzgar enerji santralini işletim lisansını almıştır.

Karakurt/Manisa'daki rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır. 2007'de inşaatı süren Sebenova/Hatay'daki Rüzgar Enerji Santrali, Nisan 2008'de faaliyete başlamıştır. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi enerji üretiminin tamamını TEİAŞ'a satmaktadır.

Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nin enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenova/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.03.2010 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 44'dür (31.12.2009: 42).

4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi:

Baki Enerji Üretim San. ve Tic. Ltd. Şti. 04.07.2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara'da kurulmuştur.

30.03.2004 tarihinde Şirket'in ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 04.10.2006 tarihinde Şirket'in merkezi Ankara'dan İstanbul'a nakledilmiştir. Şirket, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde (3 MW gücünde 30 adet tribün) rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralini inşasına başlamış olup Eylül 2008'de, rüzgar enerji santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şirket'in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı'da kurulu santrallerin arazileri Şirket'in kendi mülkiyetindedir.

31.03.2010 itibariyle, Şirket'te çalışan personel sayısı 31'dir (31.12.2009: 29).

5. Rasa Enerji Üretim Anonim Şirketi:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji Üretim A.Ş.'nin bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali bulunmaktadır. Rapor tarihi itibariyle Van doğalgaz santrali kombine çevrim santraline dönüştürülmekte olup, söz konusu santralin çevrim santraline dönüşümü sonrasında kurulu gücün 115 MW ulaşması beklenmektedir.

05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır. Devir için Rekabet kurulundan onay alınmış olup, EPDK'dan onay beklenmektedir.

31.03.2010 itibariyle, Şirket'te çalışan personel sayısı 29'dur.

6. İdil İki Enerji Sanayi Anonim Şirketi:

2001 yılında Bilkent grubundan Koni inşaat tarafından satın alınan İdil İki Enerji San. A.Ş., bünyesinde Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır.

05.03.2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Ana Ortaklık tarafından Koni İnşaat San. A.Ş.'nden devir alınmıştır. Devir için Rekabet kurulundan onay alınmış olup, EPDK'dan onay beklenmektedir.

31.03.2010 itibariyle, Şirket'te çalışan personel sayısı 26'dır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Ana Ortaklık ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklarının sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Lisans No	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil				89,00	89,00
Aksa Enerji	Samsun	Fuel oil				130,00	--
Aksa Enerji	Hakkari	Fuel oil	18.10.2007	10 yıl	EÜ/1344-2/970	24,00	24,00
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13.11.2007	30 yıl	EÜ/1374-6/995	1.150,00	1.150,00
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21.02.2008	30 yıl	EÜ/1501-3/1089	115,26	104,76
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29.09.2005	40 yıl	EÜ/555-4/578	15,00	--
Aksa Enerji	Demirtaş-Bursa	Biogaz	24.04.2003	20 yıl	EÜ/133-6/153	1,39	1,39
Baki Elektrik	Merkez-Şanlı-Balıkesir	LFG					
Baki Elektrik	Merkez-Şanlı-Balıkesir	RES	06.04.2004	49 yıl	EÜ/311-4/433	90,00	90,00
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene- Yayladağı-Samandağ- Hatay	RES	04.06.2004	49 yıl	EÜ/325-3/458	40,00	20,00
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar- Çakaltepe-Manisa	RES	05.12.2003	49 yıl	EÜ/250-4/389	10,80	10,80
Rasa Radyatör	Mardin	Fuel oil	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-15/817	33,00	33,00
Aksa Enerji	Bolu	Termik	25.03.2008	30 yıl	EÜ/1546-1/1127	270,00	--
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-2/1056	85,00	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14.06.2007	49 yıl	EÜ/1224-5/872	20,00	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17.01.2008	49 yıl	EÜ/1461-3/1057	30,00	--
Aksa Enerji	Mutki-Bitlis (*)	HES	24.03.2005	35 yıl	EÜ/465-1/522	32,00	--
Aksa Enerji	Pazarköy-Akyazı-Sakarya (*)	HES	10.02.2005	40 yıl	EÜ/434-2/513	26,40	--
Aksa Enerji	Eğrikaya Sırtı- Atikboynutepe- Atikkayasıtepe- Alacıkayatepe- Çardaklıtepe-İskenderun- Hatay (*)	RES	13.03.2008	49 yıl	EÜ/1531- 10/1118	30,00	--
Aksa Enerji	Gümüşhane İli, Kuletaşı Barajı (*)	HES	05.03.2009	49 yıl	EÜ/2001-7/1415	30,00	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30.10.2008	49 yıl	EÜ/1820-9/1287	26,00	--
Aksa Enerji	Koru Barajı (*)	HES	17.06.2009	49 yıl	EÜ/2132-5/1498	15,00	--
İdil İki	Şırnak	Termik	22.03.2007	20 yıl	EÜ/1134-16/818	24,00	24,00
İdil İki	Ordu (*)	HES	25.04.2008	49 yıl	EÜ/1583-8/1152	64,00	--
İdil İki	Erzurum (*)	HES	06.09.2007	49 yıl	EÜ/1301-6/939	60,00	--
Rasa Enerji	Van Enerji Santrali	Doğalgaz	15.01.2009	49 yıl	EÜ/1938-8/1380	36,314	78,57
Toplam						2.447,164	1.625,52

(*): Henüz yatırımına başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer ilişkili kuruluşları aşağıdaki gibidir:

Sıra No	Şirket Ünvanı	Sektör
1	Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
2	Aksa Anadolu Yakası Makina Satış Ve Servis Ltd. Şti.	Makine
3	Aksa Ankara Makina Satış Ve Servis A.Ş.	Makine
4	Aksa Central Asia Ltd.	Jeneratör
5	Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim Ve Satış A.Ş.	Doğalgaz
6	Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
7	Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
8	Aksa Doğalgaz İletim A.Ş.	Doğalgaz
9	Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	Enerji
10	Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Enerji
11	Aksa Enerji A.Ş. Irak	Enerji
12	Aksa Enerji Üretim İhracat	Enerji
13	Aksa Far East Pte Ltd.	Jeneratör
14	Aksa Gaz Dağıtım A.S.	Doğalgaz
15	Aksa İran	Jeneratör
16	Aksa International Ltd.	Jeneratör
17	Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş	Jeneratör
18	Aksa Kiralama Ve Makina Satış A.Ş.	Kiralama
19	Aksa Makina Sanayi A.Ş.	Makine
20	Aksa Power Generation Co.	Jeneratör
21	Aksa Power Generation Fze.	Jeneratör
22	Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	Pazarlama
23	Aksa Servis Ve Yedek Parça A.Ş.	Jeneratör
24	Aksa Tarım İşletmeleri	Tarım
25	Aksa Teknoloji A.Ş.	Teknoloji
26	Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	Basın-Yayın
27	Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	Turizm
28	Alenka Enerji Ltd. Şti.	Enerji
29	Anadolu Doğal Gaz İletim A.Ş.	Doğalgaz
30	Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
31	Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	Doğalgaz
32	Anka Makina Ticaret	Makine
33	Ayres Ayvıcık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	Enerji
34	Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
35	Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
36	Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
37	Ceka Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
38	Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Sıra No	Şirket Ünvanı	Sektör
39	Deriş İnşaat A.Ş.	İnşaat
40	Doust Company (Irak)	Jeneratör
41	Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	Doğalgaz
42	Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
43	Ena İnşaat	İnşaat
44	EURL AKSA Generateurs	Jeneratör
45	Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
46	Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	Kömür
47	Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	Doğalgaz
48	Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	Doğalgaz
49	I.S.P	Diğer
50	İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	Enerji
51	Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	Enerji
52	Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
53	Kazancı Holding A.Ş.	Holding
54	Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	Makine
55	Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	Nakliye
56	Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	İnşaat
57	Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	Tarım
58	Koni Tarımsal Yatırımlar	Tarım
59	Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	Turizm
60	Malatya Doğalgaz A.Ş	Doğalgaz
61	Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
62	Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
63	Onan Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
64	Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
65	Pegaz Malatya Şehirçi Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
66	Rasa Enerji Üretim A.Ş.	Enerji
67	Renk Transmisyon San A.Ş.	Diğer
68	Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş	Doğalgaz
69	Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
70	SS Endüstriyel Ürün Yapı A.Ş.	Diğer
71	Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
72	Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz
73	Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Grup, muhasebe kayıtlarını ve yasal finansal tablolarını Türkiye’de geçerli olan ticari mevzuat, mali mevzuat ve Maliye Bakanlığı’nca yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı (THP) gereklerine göre Türk Lirası (TL) olarak tutmaktadır. Finansal tablolar Grup’un tarihsel maliyet esasına göre hazırlanmış yasal kayıtlarına dayandırılmış ve Türk Lirası cinsinden ifade edilmiş olup Sermaye Piyasası Kurulu (SPK)’nın Seri: XI, No: 29, “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği”ne (XI-29 Tebliği) göre Grup’un durumunu layıkıyla arz edebilmek için bir takım düzeltme ve sınıflandırma değişikliklerine tabi tutularak hazırlanmıştır.

Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları ("UMS/UFRS")'na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS'nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu ("TMSK") tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS'ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları ("TMSATFRS") esas alınacaktır.

Finansal tablolar SPK'nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, UMS/UFRS'nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları'na uygun olarak hazırlanmıştır. Finansal tablolar ve dipnotlar, SPK'nın 2008/16, 2008/18, 2009/02 ve 2009/04 sayılı haftalık bültenlerindeki duyurulan ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. SPK'nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve ona açıklama getiren duyuruları uyarınca, işletmelerin toplam döviz yükümlülüğünün hedge edilme oranı ile toplam ihracat ve toplam ithalat tutarlarını finansal tablo dipnotlarında sunmalar zorunludur (Dipnot 38).

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 21.05.2010 tarihinde onaylanmıştır. Mevzuat çerçevesinde Şirket’in yetkili kurullarının finansal tabloları değiştirme yetkisi bulunmaktadır.

2.2) İşlevsel ve Raporlama Para Birimi

Grup’un işlevsel ve raporlama para birimi TL’dir. 01.01.2005 tarihinden önceki dönemlerde düzenlenen finansal tablolar Türk Lirası’nın satın alma gücündeki değişimin gösterilmesi amacıyla, UMS 29 kapsamında toptan eşya genel fiyat endeksleri kullanılarak enflasyon düzeltmeleri yapılmıştır. Söz konusu standartta yüksek enflasyon dönemlerinde para birimi ile hazırlanan finansal tabloların, düzeltme katsayısı kullanılmak suretiyle, paranın satın alma gücündeki değişmelerin finansal tablo kalemlerine olan etkilerini gidererek, finansal tabloların paranın cari satın alma gücü cinsinden ifade edilmesi öngörülmektedir.

SPK, 17.03.2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 01.01.2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 01.01.2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış 29 No’lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı ("UMS 29") uygulanmamıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC’de faaliyet gösteren Akxa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’nin 31.12.2003 ve 31.12.2004 tarihli mali tablolarında da dolaşımdaki para biriminin Türk Lirası olması ve son üç yılın kümülatif enflasyon oranlarının %100’e yaklaşmakta ya da aşmakta olması sebebiyle UMS 29 standardı uygulanmıştır.

2.3) Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler 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 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.

2.4) Konsolidasyon Esasları

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle Ana Ortaklık nezdinde tam konsolidasyon yöntemine göre konsolide edilen ortaklıkların ünvanları ve bu ortaklıklardaki etkin hisse oranları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık	Sermaye içindeki pay oranı (%)	
	31.03.2010	31.12.2009
1. Akxa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00
2. Rasa Radyatör Sanayi A.Ş. (*)	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00
5. Rasa Enerji Üretim A.Ş. (**)	99,99	--
6. İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş. (**)	99,99	--

(*): Rasa Radyatör A.Ş.’ye 05.12.2007 tarihi itibariyle iktisap edilmiş olup ekli mali tablolarda 31.12.2007 tarihli bilanço değeri ile konsolide edilmiştir.

(**):Rasa Enerji Üretim A.Ş. ve İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.’ye 05.03.2010 tarihi itibariyle iktisap edilmiş olup ekli mali tablolarda 31.03.2010 tarihli bilanço değeri ile konsolide edilmiştir.

Konsolide finansal tablolar, konsolidasyon kapsamındaki ana ortaklık ve bağlı ortaklıklara ait finansal tablolarda yer alan varlık, borç, özkaynaklar, gelir ve giderlerin bir bütün olarak birleştirilmesi ve konsolidasyon ilke ve esasları çerçevesinde gerekli düzeltmelerin yapılarak konsolide finansal tabloların hazırlanmasını içeren konsolidasyon yöntemine göre hazırlanmıştır.

Bağlı ortaklıklar, Ana Ortaklık’ın, doğrudan veya diğer bağlı ortaklıkları veya iştirakleri vasıtasıyla, sermaye ve yönetim ilişkileri çerçevesinde %50’den fazla oranda hisseye, oy hakkına veya yönetim çoğunluğunu seçme hakkına veya yönetim çoğunluğuna sahip olduğu işletmeleri temsil etmektedir.

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Kontrol gücü, Ana Ortaklık tarafından bağlı ortaklıklarının finansal ve işletme politikalarını yönetme gücü ile faaliyetlerden fayda sağlama gücü olarak tanımlanmaktadır.

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla Ana Ortaklık bünyesinde konsolide edilen yukarıdaki bağlı ortaklıklar kontrol gücünün Grup'a ait olması nedeniyle "tam konsolidasyon metodu" ile konsolide edilmiştir. Buna göre konsolide bilanço ve gelir tablosu aşağıda açıklanan ana esaslara göre düzenlenmiştir:

a) Konsolide edilen ortaklıkların bilanço ve gelir tablosu kalemleri birbirlerine eklenme suretiyle konsolide edilmiştir. Ana Ortaklığın konsolide edilen bağlı ortaklıklarında sahip olduğu payların defter değeri bağlı ortaklığın öz sermaye hesapları ile karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

b) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden olan alacak ve borçları ile konsolidasyon kapsamındaki ortaklıkların birbirlerinden yapmış oldukları mal ve hizmet satışları, birbirleriyle olan işlemleri nedeniyle oluşmuş gelir ve gider kalemleri karşılıklı olarak mahsup edilmiştir.

c) Konsolidasyon yöntemine tabi ortaklıkların birbirlerinden satın almış oldukları dönen ve duran varlıklar, bu varlıkların konsolidasyon kapsamındaki ortaklıklara olan elde etme maliyetleri üzerinden gösterilmesini sağlayacak düzeltmeler yapılmak suretiyle bulunan tutarları üzerinden konsolide bilançoda gösterilmiştir.

d) Konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıkların ödenmiş/çıkarılmış sermaye dahil bütün öz sermaye hesap grubu kalemlerinden, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklar dışı paylara isabet eden tutarlar indirilir ve konsolide bilançonun özsermaye hesap grubundan önce, "Azınlık Payları" hesap grubu adıyla gösterilir.

e) Konsolidasyon kapsamındaki ortaklığın bağlı ortaklık haline geldiği tarih itibarıyla ve daha sonraki pay alımlarında bir defaya mahsus olmak üzere, ana ortaklığın bağlı ortaklığın sermayesinde sahip olduğu payların elde etme maliyeti, bu payların alım tarihi itibarıyla bağlı ortaklığın makul değere göre değerlendirilmiş bilançosundaki öz sermayesinde temsil ettiği değerden mahsup edilir.

f) Grup tarafından iktisaplar satın alma yöntemi ile muhasebeleştirilir. Bu yöntemde, iktisap, maliyet esas alınarak kayıtlara yansıtılır. Grup iktisap tarihinden itibaren, iktisap ettiği işletmenin faaliyet sonuçlarını konsolide gelir tablosuna dahil eder ve bu tarihte bilançosunda iktisap edilenin tanımlanabilir her bir varlık ve borcunu, ayrıca varsa iktisap nedeniyle ortaya çıkan şerefiye veya negatif şerefiyeyi bilançosuna alır.

2.5) Şerefiye/Negatif Şerefiye

Şirket birleşmesi iki ayrı işletmenin veya işletme faaliyetlerinin ayrı bir raporlama birimi meydana getirmek üzere bir araya getirilmesidir. İşletme birleşmeleri, UFRS 3 "İşletme Birleşmeleri" kapsamında, satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Bir işletmenin satın alınması ile ilgili katlanılan satın alma maliyeti, iktisap edilen işletmenin satın alma tarihindeki tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerine dağıtılır. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir (Dipnot 20). Satın alma maliyeti, ayrıntılabılır varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve olduğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinden ayrıntılabılme özelliğine sahip varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar (marka değeri gibi) ve/veya şarta bağlı yükümlülükler makul değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır. Satın alınan şirketin finansal tablolarında yer alan şerefiye tutarları tanımlanabilir varlık olarak değerlendirilmez. Şerefiye, değer düşüklüğü testi için, yönetimin şerefiyeyi iç raporlama amaçlı takip edebileceği en küçük nakit üreten birimlere dağıtılır. Şerefiye, her yıl aynı tarihte değer düşüklüğü tespit çalışması yapılmakta olup değer düşüklüğünün olduğuna dair herhangi bir gösterge olması durumunda ise, söz konusu değer düşüklüğü testi daha sıklıkla tekrarlanmaktadır. Şerefiyeye ait değer düşüklüğü geri çevrilemez.

Grup, 05.12.2007 tarihi itibarıyla (31.12.2007 tarihli mali tabloları üzerinden) Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.'ye %99,96 oranında iktisap etmiş ve 20.836.920 TL negatif şerefiye oluşmuştur.

Grup, 24.05.2006 tarihi itibarıyla (30.06.2006 tarihli mali tabloları üzerinden) Baki Elektrik Üretim Ltd Şti.'ne %95 oranında iktisap etmiş ve 242.316 TL ve 01.04.2007 tarihi itibarıyla 1.039.600 TL pozitif şerefiye oluşmuştur.

Grup, 14.05.2004 tarihi itibarıyla (31.12.2004 tarihli mali tabloları üzerinden) Deniz Elektrik Üretim Ltd Şti.'ne %95 oranında iktisap etmiş ve 270.613 TL pozitif şerefiye elde etmiştir.

Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli mali tabloları üzerinden) Rasa Enerji Elektrik Üretim A.Ş.'ne % 99,99 oranında iktisap etmiş olup, 6.987.334 TL tutarında negatif şerefiye oluşmuştur.

Grup, 05.03.2010 tarihi itibarıyla (31.03.2010 tarihli mali tabloları üzerinden) İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.'ne % 99,99 oranında iktisap etmiş olup, 3.349.356 TL tutarında pozitif şerefiye oluşmuştur.

Söz konusu şerefiye tutarları bilanço hesapları ile dağıtılamadığından oluştuğu dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

2.6) Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Finansal tabloların hazırlanmasında izlenen önemli muhasebe politikaları aşağıda özetlenmiştir:

2.6.1) Hasılat

Satış gelirleri, başta elektrik olmak üzere radyatör ve jeneratör satışlarının faturalanmış değerlerini içermekte olup satışlar söz konusu elektrik, radyatör ve jeneratörlerin alıcılara teslim edilmesiyle ürün ile ilgili önemli risk ve getirilerin 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

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 (Dipnot 28).

Faiz geliri, etkin faiz yöntemine göre kaydedilmektedir. Temettü gelirleri, Grup'un temettüyü alma hakkının olduğu tarihte gelir yazılmaktadır.

2.6.2) Stoklar

Grup'un stokları fuel oil, radyatör, jeneratör, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmaktadır. Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleştirilebilir değerin düşük olması ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyeti toplamının indirilmesiyle elde edilen tutardır. Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 13).

2.6.3) İlişkili taraflar

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda Grup sermayesinde pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortaklar, bağlı ortaklıklar, iştirakler, ortaklardan doğrudan veya dolaylı sermaye ve yönetim ilişkisi içinde bulunduğu Grup'un iştirakleri ve bağlı ortaklıkları dışındaki kuruluşlar, Grup faaliyetlerinin planlanması, yürütülmesi ve denetlenmesi ile doğrudan veya dolaylı olarak yetkili ve sorumlu olan, Grup veya Grup'un ana ortaklığının yönetim kurulu üyesi, genel müdür gibi yönetici personel, bu kişilerin yakın aile üyeleri ve bu kişilerin doğrudan veya dolaylı olarak kontrolünde bulunan şirketler, ilişkili taraflar olarak kabul edilmektedir. İlişkili taraflarla olan işlemler finansal tablo dipnotlarında açıklanır (Dipnot 37).

2.6.4) Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve varsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Diğer maddi duran varlıklar, ilk kayda alındıkları anda önemli bölümlere dağıtılır ve her bir bölüm ilgili faydalı ömürleri göz önünde bulundurularak amortismanına tabi tutulur. Amortisman, maddi duran varlıkların yaklaşık ekonomik ömürlerini yansıtan oranlarda doğrusal amortisman metoduna göre hesaplanmaktadır. Arsaların, ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiğinden amortismanına tabi tutulmamışlardır. Öte yandan, binaların, makine, tesis ve cihazların faydalı ömürleri ilgili madenlerin ömrü ile sınırlıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ile makine, tesis ve cihazlar, kapasitelerinin tam olarak kullanılmaya hazır olduğu ve fiziksel durumlarının belirlenen üretim kapasitesini karşılayacağı durumlarda aktifleştirilir ve amortismanına tabi tutulmaya başlanırlar. Maddi duran varlıkların hurda değerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmektedir. Maddi duran varlık alımları için verilmiş olan avanslar, ilgili varlık aktifleştirilene kadar diğer duran varlıklar kalemi altında takip edilmektedir.

Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürlerine göre belirlenmiş amortisman ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10-50
Makina ve ekipman (*)	10-15-20
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5-15
Motorlu taşıtlar	5-8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

(*): Grup'un mevcut santralleri türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amorti edilmektedir.

	<u>Yıl</u>
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	15
Doğalgaz santralleri	10

Bakım ve onarım giderleri oluştukları dönemin konsolide kapsamlı gelir tablosuna gider olarak kaydedilirler. Aktifleştirmeden sonraki harcamalar, gelecekte yenilemeden önceki durumdan daha iyi bir performans ile ekonomik fayda sağlanmasının kuvvetle muhtemel olması ve ilgili harcamanın maliyetinin güvenilir bir şekilde ölçülmesi durumunda ilgili varlığın maliyetine eklenirler. Grup, aktifleştirmeden sonraki harcamalar kapsamındaki değiştirilen parçaların diğer bölümlerden bağımsız bir şekilde amortismanına tabi tutulup tutulmadığına bakmaksızın taşınan değerlerini bilançodan çıkarır. Varlığın maliyetine eklenen söz konusu aktifleştirme sonrası harcamalar, ekonomik ömürleri çerçevesinde amortismanına tabi tutulurlar.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir. Geri kazanılabilir değer ilgili varlığın net satış fiyatı ya da kullanımdaki değerinin yüksek olanıdır. Net satış fiyatı, varlığın makul değerinden satışı gerçekleştirmek için katlanılacak maliyetlerin düşülmesi suretiyle tespit edilir. Kullanımdaki değer ise ilgili varlığın kullanılmasına devam edilmesi suretiyle gelecekte elde edilecek tahmini nakit akımlarının bilanço tarihi itibarıyla indirgenmiş tutarlarına artık değerlerinin eklenmesi ile tespit edilir.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılmasında elde edilen kar ya da zarar, maddi duran varlığın taşıdığı değere göre belirlenir ve ilgili gelir ve gider hesaplarına kaydedilir (Dipnot 31).

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.6.5) Maddi olmayan duran varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar bilgi işlem sistemleri ve yazılım haklarını içerir. Bunlar, 01.01.2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31.12.2004 tarihindeki satın alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 01.01.2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payları ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar elde etme maliyetleri üzerinden, elde edilme tarihinden itibaren 5 ile 7 yıl içerisinde doğrusal itfa yöntemi ile itfa edilirler (Dipnot 19). Maddi olmayan duran varlıkların, hurda değerlerinin önemli tutarda olmadığı tahmin edilmiştir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazandırılabilir tutara indirilir.

2.6.6) Varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, ertelenen vergi varlıkları (Dipnot 35) ve şerefiye (Dipnot 20) dışında kalan her bir finansal varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazandırılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazandırılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Varlığın geri kazandırılabilir değeri, ilgili varlığın satış için katlanılacak giderler düşüldükten sonraki net satış fiyatı ile kullanım değerinin yüksek olanıdır.

Değer düşüklüğünün saptanması için varlıklar, nakit üreten birimler olan en alt seviyede gruplandırılır. Kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazandırılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satılması için gerekli olan giderler düşüldükten sonraki satış yoluyla geri elde edilecek tutardan yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kapsamlı gelir tablosuna gider olarak yansıtılır. Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazandırılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmalarını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutan geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

Grup tüm finansal varlıkların değer düşüklüğü testi için aşağıdaki kriterleri göz önünde bulundurmaktadır:

- Borçlu tarafın önemli ölçüde finansal açıdan zorluk içinde olup olmaması,
- Anaparanın veya faizin ödenmemesi veya geç ödenmesi gibi sözleşme hükümlerine borçlu tarafın uymaması,
- Ekonomik veya yasal nedenlerden ötürü, borçlu olan tarafa herhangi bir imtiyazın tanınıp tanınmadığı,
- Borçlu olan tarafın finansal açıdan yeniden yapılandırmaya gitmesinin beklenmesi veya gitmesi,
- Bağımsız veriler kullanılarak, finansal varlıkların gelecekte Grup'a sağlayacakları nakit akışlarında önemli düşüşlerin olup olmayacağı.

Ana Ortaklık 12.03.2009 tarihinde ilişkili kuruluşlarından Hadımköy/İstanbul adresinde bulunan 42.191.490 TL tutarında arazi satın almıştır. Söz konusu araziye ilişkin yapılan ekspertiz değerlendirilmesine göre arazinin değeri 19.700.000 TL tespit edilmiş olup ekli mali tablolarda 22.491.490 TL tutarında değer azalışı karşılığı dönem hesaplarına yansıtılmıştır (Dipnot 18, Dipnot 31).

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.6.7) Finansal araçlar

Krediler ve alacaklar, etkin bir piyasada kote olmayan ve sabit veya belirli ödemelerden oluşan türev olmayan finansal varlıklardan oluşmaktadır. Krediler ve alacaklar, alım-satım amacıyla tutulmadan, Grup'un herhangi bir borçluya doğrudan para, mal veya hizmet tedarik ettiğinde ortaya çıkmaktadır. Vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, bu varlıklar dönen varlıklar içinde, 12 aydan fazla ise duran varlıklar içinde gösterilmektedir. Krediler ve alacaklar, bilançoda ticari alacaklar ve diğer alacaklar içerisinde dahil edilmiştir. Krediler ve alacaklar, ilgili tutarların işlem masrafları çıkarıldıktan sonraki değerleri ile kaydedilir. Krediler ve alacaklar sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir.

2.6.8) Kur değişiminin etkileri

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler, işlemin yapıldığı günkü döviz kurlarından fonksiyonel para birimine çevrilmiştir. Bu işlemlerin gerçekleşmesinden ve yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülüklerin dönem sonu döviz kurlarından çevrilmesinden kaynaklanan kur farkı gelir ve giderleri konsolide kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

2.6.9) Hisse başına kazanç

Hisse başına kar, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir (Dipnot 36). Hisse başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

2.6.10) Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Grup'un, geçmişteki işlemlerinin sonucunda mevcut hukuki veya geçerli bir yükümlülüğünün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesi için kaynakların dışa akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler ve varlıklar finansal tablolara alınmamakta ve şarta bağlı yükümlülükler ve varlıklar olarak değerlendirilmekte ve finansal tablolara dahil edilmemektedir (Dipnot 22). Gelecek dönemlerde oluşması beklenen operasyonel zararlar için herhangi bir karşılık ayrılmamaktadır.

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

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.6.11) Kiralama işlemleri

Grup'un esas olarak mülkiyetin tüm risk ve getirileri üstüne aldığı maddi duran varlık kiralaması, finansal kiralama şeklinde sınıflandırılır. Finansal kiralama yoluyla elde edilen maddi duran varlık, varlığın kiralama döneminin başındaki rayiç değerinden veya asgari kira ödemelerinin o tarihte indirgenmiş değerinden düşük olanı üzerinden kaydedilir. Her bir kira ödemesi, finansal kiralama borcu üzerinde sabit bir oranın elde edilmesi amacıyla borç ve finansal giderler arasında tahsis edilir. Finansman giderleri, kira dönemi boyunca gelir tablosuna gider olarak yansıtılır.

Finansal kiralama yolu ile satın alınan maddi duran varlıklar, varlığın tahmini faydalı ömrü doğrultusunda amortismanına tabi tutulur.

Mülkiyete ait risk ve getirilerin önemli bir kısmının kiralayana ait olduğu kiralama işlemi, faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Faaliyet kiralaması (kiralayandan alınan teşvikler düşüldükten sonra) altında yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna gider olarak kaydedilir (Dipnot 8).

2.6.12) Çalışanlara sağlanan faydalar

Yürürlükteki kanunlara göre, Grup, emeklilik dolayısıyla veya 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 finansal tablolarda yansıtılmıştır (Dipnot 24).

2.6.13) Borçlanma maliyetleri ve alınan krediler

Alınan krediler alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Alınan krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden gösterilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, kapsamlı gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Alınan kredilerden kaynaklanan finansman maliyeti oluştuğunda konsolide kapsamlı gelir tablosuna yansıtılır (Dipnot 33). Alınan kredilerin vadeleri bilanço tarihinden itibaren 12 aydan kısa ise, kısa vadeli yükümlülükler içerisinde, 12 aydan fazla ise uzun vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilmektedir (Dipnot 8).

İnşa edilebilmesi veya satışa hazırlanabilmesi önemli bir zaman dilimi gerektiren varlık alımları veya yatırımları ile dolaysız olarak ilişkilendirilebilen ve inşaat veya üretim sırasında tahakkuk eden borçlanma maliyetleri ilgili varlığın maliyetine eklenmektedir. Varlığın amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi için gerekli faaliyetlerin tamamen bitirilmesi durumunda, borçlanma maliyetlerinin aktifleştirilmesine son verilir. Diğer borçlanma maliyetleri tahakkuk ettikleri dönemlerde giderleştirilmektedir.

Amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma getirilebilmesi zorunlu olarak uzun bir süreyi gerektiren varlıklar özellikli varlıklar olarak tanımlanmakta olup Grup'un, raporlanan dönemler içerisinde tesis, makine ve cihazlar hesabında yer alan enerji santralleri özellikli varlık olarak nitelendirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Söz konusu TMS 23 standardı kapsamında borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 2010 yılında 46.313 TL, 2009 yılında 23.729.111 TL tutarındaki kısmı maddi duran varlıklar hesabında aktifleştirilmiştir (Dipnot 18). İşletme döneminde oluşan borçlanma maliyetleri gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

2.6.14) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya mal veya hizmet tedariki ile oluşan Grup kaynaklı ticari alacaklar, makul değerleriyle finansal tablolara kaydedilmekte ve sonraki dönemlerde etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetinden, mevcutsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek değerlendirilmektedir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, etkin faiz oranının etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir (Dipnot 10).

2.6.15) Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Dönemin kar ve zararı üzerindeki gelir vergisi yükümlülüğü, cari yıl vergisi ve ertelenmiş vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihinde geçerli olan vergi oranları ile hesaplanan vergi yükümlülüğünü içermektedir (Dipnot 35). Geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtları ise diğer faaliyetlerden gider ve zararlar kalemi altında muhasebeleştirilmektedir. Ertelenmiş vergi geliri veya gideri ertelenmiş verginin doğrudan özkaynak altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmadığı durumlarda, dönemin kar veya zararına dahil edilir. Ertelenmiş vergi özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemde kaynaklanıyorsa, ilgili özkaynaklar kalemi altında muhasebeleştirilir.

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen değerleri ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir (Dipnot 35).

Ertelenmiş vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapılacağı tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenmiş vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenmiş vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır (Dipnot 35).

Gelir vergisi ile ilgili olan ertelenen vergi varlığı ve borcu aynı vergi otoritesi tarafından takip edildiğinden dolayı her bir şirket düzeyinde ertelenen vergi varlığı ve borcu karşılıklı olarak netleştirilmiştir. Ancak, ana ortaklığın ve bağlı ortaklığın net ertelenen vergi pozisyonu konsolide finansal tablolarda netleştirilmemektedir (Dipnot 35).

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.6.16) Netleştirme/ mahsup

İçerik ve tutar itibariyle önem arz eden her türlü kalem, benzer nitelikte dahi olsa, finansal tablolarda ayrı gösterilir. Önemli olmayan tutarlar, esasları veya fonksiyonları açısından birbirine benzeyen kalemler itibariyle toplulaştırılarak gösterilir. İşlem ve olayın özünün mahsubu gerekli kılması sonucunda, bu işlem ve olayın net tutarları üzerinden gösterilmesi veya varlıkların, değer düşüklüğü düşüldükten sonraki tutarları üzerinden izlenmesi, mahsup edilmeme kuralının ihlali olarak değerlendirilmez. Grup'un normal iş akışı içinde gerçekleştirdiği işlemler sonucunda, "Hasılat" başlıklı kısımda tanımlanan gelirler dışında elde ettiği gelirler, işlem veya olayın özüne uygun olması şartıyla net değerleri üzerinden gösterilir.

2.6.17) Ticari borçlar

Ticari borçlar finansal tablolara alındıkları tarihte makul değerleri ile, müteakip dönemde ise indirgenmiş maliyet bedeli üzerinden kaydedilir (Dipnot 10).

2.6.18) 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 finansal tablolara alınır. Devletten temin edilen feragat edilebilir borçlar, feragat koşullarının işletme tarafından yerine getirileceğine dair makul bir güvence oluşması durumunda devlet teşviki olarak kabul edilir.

2.6.19) Bilanço tarihinden sonraki olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar (Dipnot 40).

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

2.6.20) Nakit akım tablosu

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir. Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynaklan ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 3 ay veya daha kısa olan yatırımları içermektedir.

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

2.6.21) Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31.03.2010 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31.12.2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış bilançosu ile; 01.01.-31.03.2010 dönemine ilişkin konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 01.01.-31.03.2009 dönemi ile karşılaştırmalı olarak düzenlememiştir.

2.6.22) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup'un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır. Bölümlere göre raporlama ürün cinsine göre yapılmıştır (Dipnot 5).

2.6.23) Finansal teminat sözleşmesi:

Finansal teminat sözleşmesi, bir borçlunun bir borçlanma aracına ilişkin vadesi gelmiş ödemelerini ilgili borçlanma aracının orijinal veya değiştirilen koşullarına uygun olarak yerine getirmemesi nedeniyle, Grup'un teminat sözleşmesi tarafının uğradığı zararları karşılamak amacıyla, sözleşmenin diğer tarafına belirli miktar ödemede bulunmasını gerektiren sözleşmedir. Finansal teminat sözleşmesinin, ilk kayda alındığı tarih itibarıyla, makul değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise UMS 37, "Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar"a veya UMS 18, "Hasılat'a göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla grup şirketlerin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 37'de açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK'nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 01.01.2009 tarihinden itibaren geçerli olan yeni ve revize edilmiş standartlar ve yorumlardan kendi faaliyet konusu ile ilgili olanları uygulamıştır.

Yeni ve değişikliğe tabi tutulmuş Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'nın ("UFRS") uygulanması**a) Cari dönem finansal tabloları üzerinde etkili olan standartlardaki değişiklikler ve yorumlar:**

- Finansal durum ve faaliyet sonuçlarına tutarsal olarak etkileyen yeni veya değişikliğe tabi tutulmuş standart veya yorum bulunmamaktadır.

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

b) Cari dönemde geçerli olan ancak finansal tablolar üzerinde etkisi olmayan yeni veya değişikliğe tabi tutulmuş standartlar, değişiklikler ve yorumlar:**• 2009'da yayınlanan UFRS'deki Yıllık İyileştirmeler:**

- UFRS 1 "Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması".
- UFRS 2 "Hisse bazlı ödemeler", Nakit olarak ödenen hisse bazlı ödeme işlemleri ile ilgili değişiklik.
- UFRS 3 "İşletme birleşmeleri" ve UMS 27 "Konsolide ve konsolide olmayan finansal tablolar".
- UMS 39 "Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme", Finansal riskten korunma konusuna uygun kalemler.
- UFRYK Yorum 17 "Gayri-nakdi Varlıkların Ortaklara Dağıtılması".

c) Geçerlilik tarihi gelecekteki dönemler olan ancak cari dönem mali tablolarında uygulanmayan standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

- UFRS 9 "Finansal araçlar". 1 Ocak 2013 tarihinde veya o tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.
- UMS 24 "İlişkili taraf açıklamaları", İlişkili taraf tanımındaki değişiklik. 1 Ocak 2011 tarihinde veya o tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.
- UMS 32 "Finansal Araçlar: Sunum", Yeni haklar içeren ihraçların sınıflandırılması ile ilgili değişiklik. 1 Subat 2010 tarihinde veya o tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.
- UFRYK Yorum 19 "Özkaynağa dayalı finansal araçlar ile finansal borcun ortadan kaldırılması". 1 Temmuz 2010 tarihinde veya o tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.
- UFRYK Yorum 14 "UMS 19 - Tanımlanmış fayda varlığının sınırı, asgari fonlama koşulları ve bu koşulların birbiri ile etkileşimi". 1 Ocak 2011 tarihinde veya o tarihten sonra başlayan mali dönemler için geçerlidir.
- UFRYK Yorum 9 "Saklı Türev Ürünlerinin Yeniden Değerlendirilmesi". 1 Ocak 2013 tarihinde veya sonrasında başlayan hesap dönemlerinde geçerli olacaktır.

Grup tarafından yukarıda yer alan değişikliklerin, standart ve yorumların finansal tablolara olan etkileri değerlendirilip geçerlilik tarihinden itibaren uygulanacaktır.

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 4 – İŞ ORTAKLIKLARI

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Temel raporlama biçimi – Endüstriyel bölümler

	01.01.- 31.03.2010
Bölüm satışları	
Toplam satış – Miktar	
Elektrik – kwh	784.203.000
Radyatör – adet	2.103
Jeneratör – adet	258
Satış gelirleri – Tutar	
Elektrik	142.522.297
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	10.351.921
Radyatör	1.573.288
Jeneratör	5.328.094
Linyit satış ve nakliye gelirleri	728.129
Toplam	160.503.729

	01.01.- 31.03.2010
Brüt kar	
Elektrik	15.503.755
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	(738.721)
Radyatör	(137.942)
Jeneratör	(62.689)
Linyit satış ve nakliye gelirleri	159.404
Toplam	14.723.807

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.03.2010	31.12.2009
Kasa		
-Türk Lirası	72.372	40.412
-Yabancı Para	41.507	30.035
Bankalar - Vadesiz hesaplar		
-Türk Lirası	20.559.291	7.302.001
-Yabancı Para	9.269.260	2.906.492
Bankalar - Vadeli hesaplar		
-Türk Lirası	18.303.022	1.450.000
-Yabancı Para	117.435.993	4.580.247
B Tipi Likit Fon	249.999	--
Diğer	752	--
Toplam	165.932.196	16.309.187

Grup'un 31.03.2010 tarihi itibariyle vadeli mevduatları Türk Lirası cinsinden ve 2 ila 8 gün vadeli olarak yapılmıştır. Faiz oranı % 6 - % 8 arasındadır (31.12.2009: % 12,50). 31.03.2010 tarihi itibariyle Grup'un vadeli banka mevduatları arasında 4.636.862 TL tutarında aynı tutardaki kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2009: 4.580.247 TL).

31.03.2010 tarihi itibariyle Grup'un repo anlaşmalarından olan alacaklarının vadeleri 2 ila 8 gün (31.12.2009: 2 gün) olup uygulanan faiz oranları ABD\$ cinsinden alacaklar için %1,68 ile %3,43 arası (31.12.2009: %1,68 ile %3,43 arası), EUR cinsinden alacaklar için %4,46 (31.12.2009: %4,46) ve Türk Lirası cinsinden alacaklar için %12,56 ile %13,17 arasındadır (31.12.2009: %12,56 ile %13,17).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 - FİNANSAL YATIRIMLAR

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle Grup'un satılmaya hazır finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	<u>İştirak %</u>	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Kapıdağ Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	1,00	15.559	15.559
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	1,00	6.938	6.938
I.S.P. A.Ş.	10,00	42.108	42.108
I.S.P. A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(42.108)	(42.108)
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.		1.512.300	1.512.300
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(1.512.300)	(1.512.300)
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.		100	--
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.		50.000	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.		1.020.308	--
Toplam		1.092.905	22.497

İştirak değer düşüklüğü karşılığının 31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Dönem başı bakiye	1.554.408	1.554.408
Dönem içindeki artış	--	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıktan dolayı ilaveler	--	--
Dönem sonu bakiye	1.554.408	1.554.408

NOT 8 – FİNANSAL BORÇLAR

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Kısa vadeli		
Kısa vadeli banka kredileri	354.175.873	209.962.872
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	16.255.237	101.844.130
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	7.686.454	7.724.585
Toplam	378.117.564	319.531.587
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	705.699.676	616.263.442
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	69.808.838	66.014.833
Toplam	775.508.514	682.278.275

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

8.1) Banka Kredileri:

31.03.2010:

Kısa vadeli banka kredileri

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.03.2010</u>
TL	% 8 - % 25	6.783.526	6.783.526
ABD\$	% 1 - % 11	183.312.108	278.909.373
EURO	% 3 - % 7	32.830.529	67.378.093
Faiz Karşılığı		--	1.104.881
			354.175.873

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.03.2010</u>
TL	% 16 - % 19	2.456.613	2.456.613
ABD\$	% 2 - % 11	1.309.204	1.991.953
EURO	% 4 - % 5	3.228.437	6.625.722
Faiz Karşılığı		--	5.180.949
Toplam			16.255.237

Uzun vadeli banka kredileri

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.03.2010</u>
TL	% 14 - % 16	7.774.878	7.776.312
ABD\$	% 2 - % 11	425.810.473	647.870.634
EURO	% 3 - % 5	23.212.852	47.639.736
Faiz Karşılığı		--	2.412.994
Toplam			705.699.676

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2009**Kısa vadeli banka kredileri**

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2009</u>
TL	% 8 - % 25	1.524.375	1.524.375
ABD\$	% 1 - % 11	102.550.165	154.409.784
EURO	% 3 - % 7	24.822.362	53.623.747
GBP	--	144	344
Faiz Karşılığı			404.622
			<u>209.962.872</u>

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2009</u>
TL	% 16 - % 19	4.730.758	4.730.758
ABD\$	% 2 - % 11	56.968.248	85.777.093
EURO	% 4 - % 5	525.746	1.135.769
Faiz Karşılığı			10.200.510
Toplam			<u>101.844.130</u>

Uzun vadeli banka kredileri

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2009</u>
TL	% 14 - % 16	1.644.049	1.644.049
ABD\$	% 2 - % 11	391.457.343	589.432.093
EURO	% 3 - % 5	11.371.805	24.566.513
Faiz Karşılığı		--	620.787
Toplam			<u>616.263.442</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.03.2010 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

<u>Yıl</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>TL Tutar</u>
2011	ABD\$	87.676.000	133.400.468
	EUR	3.392.058	6.961.523
	TL	--	5.446.408
2012	ABD\$	67.365.324	102.496.340
	EUR	4.761.410	9.771.842
	TL	--	3.431.991
2013	ABD\$	47.950.736	72.957.045
	EUR	4.385.290	8.999.930
	TL	--	954.776
2014	ABD\$	44.635.833	67.913.420
	EUR	4.385.290	8.999.930
2015	ABD\$	38.343.606	58.339.796
	EUR	4.385.290	8.999.930
2016	ABD\$	31.903.009	48.540.428
	EUR	850.000	1.744.455
2017	ABD\$	29.152.526	44.355.574
	EUR	850.000	1.744.455
2018	ABD\$	24.062.792	36.611.538
	EUR	850.000	1.744.455
2019	ABD\$	23.050.043	35.070.640
	EUR	850.000	1.744.455
2020	ABD\$	12.717.119	19.349.095
	EUR	850.000	1.744.455
2021	ABD\$	7.437.488	11.316.136
	EUR	850.000	1.744.455
2022	ABD\$	7.437.488	11.316.136
Toplam			705.699.676

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2009 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

<u>Yıl</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>TL Tutar</u>
2011	ABD\$	72.377.632	108.979.000
	EUR	1.158.361	2.502.407
	TL	1.387.739	2.264.842
2012	ABD\$	52.398.882	78.896.997
	EUR	1.278.361	2.761.643
2013	ABD\$	47.950.737	72.199.425
	EUR	1.278.361	2.761.643
2014	ABD\$	44.635.834	67.208.176
	EUR	1.278.361	2.761.643
2015	ABD\$	38.343.607	57.733.970
	EUR	1.278.361	2.761.643
2016	ABD\$	31.903.010	48.036.363
	EUR	850.000	1.836.255
2017	ABD\$	29.152.526	43.894.954
	EUR	850.000	1.836.255
2018	ABD\$	24.062.792	36.231.346
	EUR	850.000	1.836.255
2019	ABD\$	23.050.043	34.706.448
	EUR	850.000	1.836.255
2020	ABD\$	12.717.119	19.148.164
	EUR	850.000	1.836.255
2021	ABD\$	7.437.488	11.198.624
	EUR	850.000	1.836.255
2022	ABD\$	7.437.488	11.198.624
Toplam			616.263.442

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
0 - 3 aya kadar	206.152.625	197.698.244
3 - 6 ay arası	73.133.880	41.761.442
6 - 12 ay arası	91.146.038	69.977.754
1 - 2 yıl	182.992.009	191.047.974
2 yıl ve üstü	522.706.234	427.585.030
	--	
Toplam	<u>1.076.130.786</u>	<u>928.070.444</u>

31.03.2010 tarihi itibariyle söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Döviz Cinsi</u>	<u>31.03.2010</u>	<u>31.03.2010</u>
		<u>Döviz Tutarı</u>	<u>Tutarı (TL)</u>
İpotek	EURO	15.000.000	30.784.500
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	202.359.500
Kefalet	TL	--	154.195.476
Kefalet	ABD\$	535.600.000	814.915.400
Kefalet	EURO	62.185.000	127.622.276
Kefalet	GBP	300.000	687.720
Toplam			<u>1.330.564.872</u>

31.12.2009 tarihi itibariyle söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Döviz Cinsi</u>	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2009</u>
		<u>Döviz Tutarı</u>	<u>Tutarı (TL)</u>
İpotek	TL	--	45.000
İpotek	EURO	15.000.000	32.404.500
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	200.258.100
Kefalet	TL	--	334.588.248
Kefalet	ABD\$	365.189.767	549.866.232
Kefalet	EURO	47.320.237	102.225.908
Toplam			<u>1.219.387.988</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Grup'un kullanmış olduğu aşağıdaki banka kredileri dolayısıyla yılsonu mali tabloların ilişkin bir takım rasyo yükümlülükleri bulunmaktadır.

<u>Kredi kuruluşu</u>	<u>Kredi kullanan şirket</u>	<u>Covenant</u>	<u>Rasyo limit</u>
JP Morgan Chase Bank NA	Aksa Enerji	FAVÖK/(Faiz+ Geri ödeme)	>1,5
JP Morgan Chase Bank NA	Aksa Enerji	Uzun Vadeli Finansal Borçlar/(Uzun Vadeli Finansal Borçlar + Özkaynaklar)	<0,6
Westlb	Aksa Enerji	Uzun Vadeli Finansal Borçlar/(Uzun Vadeli Finansal Borçlar + Özkaynaklar)	<0,7
Siemens Leasing	Aksa Enerji	Toplam Borçlar / FAVÖK	<5,5
Siemens Leasing	Aksa Enerji	Uzun Vadeli Finansal Borçlar/(Uzun Vadeli Finansal Borçlar + Özkaynaklar)	<0,6
Commerzbank	Baki Elektrik	FAVÖK/(Faiz+ Geri ödeme)	>1,2
Commerzbank	Deniz Elektrik	FAVÖK/(Faiz+ Geri ödeme)	>1,2

8.2) Finansal Kiralama Borçları:

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle Grup'un finansal kiralama yükümlülüklerinden doğan borçları aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	12.896.221	10.770.212
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(5.209.767)	(3.045.627)
Toplam	<u>7.686.454</u>	<u>7.724.585</u>
Uzun Vadeli		
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	83.552.004	81.557.425
Ertelenmiş finansal kiralama borçlanma maliyetleri (-)	(13.743.166)	(15.542.592)
Toplam	<u>69.808.838</u>	<u>66.014.833</u>

31.03.2010 tarihi itibariyle Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

<u>Yıl</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>TL Tutar</u>
2011	ABD\$	9.022.631	13.727.933
2011	EUR	145.616	298.848
2012	ABD\$	9.489.832	14.437.990
2012	EUR	145.616	298.848
2013	ABD\$	10.869.637	16.538.153
2013	EUR	70.789	145.281
2014	ABD\$	7.467.689	11.362.089
2015	ABD\$	5.696.000	8.666.464
2016	ABD\$	2.848.000	4.333.232
Toplam			<u>69.808.838</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2009 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

<u>Yıl</u>	<u>Para birimi</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>TL Tutar</u>
2011	ABD\$	8.645.427	13.017.422
2011	EUR	145.616	314.574
2012	ABD\$	8.636.045	13.003.292
2012	EUR	145.616	314.574
2013	ABD\$	9.878.863	14.874.600
2013	EUR	105.106	227.060
2014	ABD\$	7.570.306	11.398.610
2015	ABD\$	5.696.000	8.576.467
2016	ABD\$	2.848.000	4.288.234
Toplam			66.014.833

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
0 - 3 aya kadar	1.885.427	2.009.168
3 - 6 ay arası	1.925.676	2.060.601
6 - 12 ay arası	3.875.353	4.161.719
1 - 2 yıl	28.401.209	26.572.978
2 yıl ve üstü	41.407.627	38.934.952
Toplam	77.495.292	73.739.418

NOT 9 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER

Yoktur (31.12.2009: 242.011.975 TL).

NOT 10 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	34.339.687	223.406.930
- Yabancı Para	7.596.041	365.907
Alacak senetleri	--	--
- Türk Lirası	2.723.349	3.068.758
- Yabancı Para	312.617	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(173.951)	(66.543)
Diğer	--	--
Şüpheli alacaklar	2.887.429	2.885.317
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.887.429)	(2.885.317)
Toplam	44.797.743	226.775.052

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un ilişkili taraflar dışındaki ticari alacaklarının vadelerine göre yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Temlik edilen alacak (faktoring)	--	209.569.465
Vadesi geçen	3.073.366	908.661
3 aya kadar	41.271.205	14.797.960
3- 6 ay arası	627.123	1.100.664
6 ay sonrası	--	464.845
Toplam	<u>44.971.694</u>	<u>226.841.595</u>

31.03.2010 tarihi itibarıyla 3.073.366 TL (31.12.2009: 908.661 TL) tutarındaki vadesi geçmiş ticari alacak tahsilat riski görülmediğinden şüpheli alacak olarak değerlendirilmemiş ve karşılık ayrılmamıştır. Vadesi geçmiş alacakların yaşlandırılması aşağıdaki gibidir:

<u>Vade</u>	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
1-30 gün vadesi geçen	3.073.366	908.661
Toplam	<u>3.073.366</u>	<u>908.661</u>

Grup'un ticari alacakları karşılığı almış olduğu teminatların tutarı ve türü, yıllar itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Teminat Mektubu	29.475.076	18.650.293
Teminat Senedi	2.192.329	30.426.692
Teminat Çeki	8.976.273	2.201.609
Toplam	<u>40.643.678</u>	<u>51.278.594</u>

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.03.2010:

<u>Vade</u>	<u>Oran (%)</u>		
	<u>TL</u>	<u>ABD\$</u>	<u>EUR</u>
1-30 gün	6,97	0,25	0,40
31-60 gün	7,04	0,27	0,50
61+ gün	7,06	0,29	0,63

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2009:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	7,19	0,22	0,41
31-60 gün	7,30	0,23	0,46
61+ gün	7,32	0,24	0,56

Grup sorunlu hale gelen ticari alacakları için müşteri bazında zarar karşılığı ayırmaktadır. Karşılık tutarları, ilgili müşterilerin geri ödeme yapamayacağı düşünülen alacakları kapsar. Şüpheli alacak karşılığının 31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31.03.2010	31.12.2009
Dönem başı bakiye	2.885.317	2.915.939
Dönem içindeki artış	--	--
Yeni iştirak girişinden kaynaklanan artış	2.112	--
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	--	(30.622)
Dönem sonu bakiye	2.887.429	2.885.317

Kısa Vadeli Ticari borçlar

	31.03.2010	31.12.2009
- Türk Lirası	80.401.552	54.851.129
- Yabancı Para	27.680.269	27.782.480
Borç senetleri		
- Türk Lirası	--	155.721
- Yabancı Para	--	--
Diğer ticari borçlar		
- Türk Lirası	5.007	443.307
- Yabancı Para	1.794.138	2.313.136
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(740.990)	(28.151)
Toplam	109.139.976	85.517.622

Grup'un ilişkili taraflar dışındaki diğer ticari borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

Vadesi geçenler	78.090.150	76.610.846
0 - 3 ay	31.790.816	8.753.998
3 ay - 1 yıl	--	180.929
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	109.880.966	85.545.773

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Vadesi gelmemiş ticari borçların tahakkuk etmemiş finansman gideri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.03.2010:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	6,97	0,25	0,40
31-60 gün	7,04	0,27	0,50
61+ gün	7,06	0,29	0,63

31.12.2009:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	7,19	0,22	0,41
31-60 gün	7,30	0,23	0,46
61+ gün	7,32	0,24	0,56

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Verilen depozito ve teminatlar	525.386	3.000.181
Personelden alacaklar	632.971	621.867
Şüpheli alacaklar	2.759.087	2.787.756
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.759.087)	(2.787.756)
Gerçek kişilerden alacaklar	2.457.212	--
Vergi dairesinden alacaklar	2.201	--
Tüzel kişilerden alacaklar	290.591	--
Diğer	72.125	225.414
Toplam	<u>3.980.486</u>	<u>3.847.462</u>

Şüpheli alacak karşılığının 31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

Dönem başı bakiye	2.787.756	4.766.330
Dönem içindeki artış	14.327	71.692
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(42.996)	(2.050.266)
Toplam	<u>2.759.087</u>	<u>2.787.756</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Verilen depozito ve teminatlar	150.053	147.069
Toplam	<u>150.053</u>	<u>147.069</u>

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

Personele borçlar	1.172.470	961.076
Alınan depozito ve teminatlar	562.903	266.491
Diğer	5.157	--
Toplam	<u>1.740.530</u>	<u>1.227.567</u>

NOT 12 – FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 13 – STOKLAR

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir :

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
İlk madde-malzeme	41.329.070	25.435.957
Yarı mamuller	445.111	200.886
Mamuller	1.255.172	768.602
Ticari mallar	22.564.142	22.635.200
Diğer stoklar	3.782.996	6.419.161
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(608.215)	(607.688)
Toplam	<u>68.768.276</u>	<u>54.852.118</u>

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Dönem başı bakiye	607.688	643.746
Dönem içindeki artış	527	114.405
Dönem içindeki iptal (-)	--	(150.463)
Toplam	<u>608.215</u>	<u>607.688</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 14 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 15 – DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 16 – ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 17 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 18 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.03.2010 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

Maliyet değeri	Arazi ve Arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, Makina ve Cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Finansal Kiralama Yolu ile Edinilen Varlıklar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar	Toplam
1 Ocak 2010 açılış	27.386.152	325.249	6.348.291	1.011.761.263	3.784.229	5.539.954	4.706.345	260.082	125.751.818	1.185.863.383
Alımlar	2.500	200.344	--	1.003.593	94.799	486.665	--	773	18.825.875	20.614.549
Satışlar	--	--	--	--	(123.207)	--	--	--	--	(123.207)
Transfer	--	--	--	17.677.623	--	--	--	--	(17.677.623)	--
Yeni iştirak girişi	--	2.000	73.436	102.998.299	161.022	601.831	--	204	644.878	104.481.670
31 Mart 2010 kapanış	27.388.652	527.593	6.421.727	1.133.440.778	3.916.843	6.628.450	4.706.345	261.059	127.544.948	1.310.836.395
Birikmiş amortismanlar										
1 Ocak 2010 açılış	--	290.627	1.383.643	181.788.779	2.037.971	2.476.620	594.880	120.440	--	188.692.960
Dönem gideri	--	2.871	66.918	20.129.242	105.228	155.906	79.709	11.347	--	20.551.221
Satışlar	--	--	--	--	(89.688)	--	--	--	--	(89.688)
Yeni iştirak girişi	--	83	10.217	17.030.248	58.943	283.160	--	10	--	17.382.661
31 Mart 2010 kapanış	--	293.581	1.460.778	218.948.269	2.112.454	2.915.686	674.589	131.797	--	226.537.154
31 Mart 2010 itibariyle Net Defter Değeri										1.084.299.241

01.01.-31.03.2010 döneminde Grup'un maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetleri 46.313 TL (01.01.-31.12.2009: 23.729.111 TL)'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2009 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Arazi ve Arsalar</u>	<u>Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri</u>	<u>Binalar</u>	<u>Tesis, Makina ve Cihazlar</u>	<u>Taşıtlar</u>	<u>Demirbaşlar</u>	<u>Finansal Kiralama Yolu ile Edinilen Varlıklar</u>	<u>Özel Maliyetler</u>	<u>Yapılmakta Olan Yatırımlar</u>	<u>Toplam</u>
1 Ocak 2009 açılış	10.741.567	324.284	6.348.291	752.960.083	2.527.179	4.450.745	4.706.345	194.672	159.068.878	941.322.044
Alımlar	39.136.075	965	--	6.315.215	1.257.050	1.089.209	--	65.410	220.336.721	268.200.645
Satışlar	--	--	--	(1.167.816)	--	--	--	--	--	(1.167.816)
Transfer	--	--	--	253.653.781	--	--	--	--	(253.653.781)	--
Değer azalışı karşılığı	(22.491.490)	--	--	--	--	--	--	--	--	(22.491.490)
31 Aralık 2009 kapanış	27.386.152	325.249	6.348.291	1.011.761.263	3.784.229	5.539.954	4.706.345	260.082	125.751.818	1.185.863.383
<u>Birikmiş amortismanlar</u>										
1 Ocak 2009 açılış	--	288.077	1.115.968	118.033.272	1.674.630	1.974.572	274.718	75.358	--	123.436.595
Dönem gideri	--	2.550	267.675	64.923.323	363.341	502.048	320.162	45.082	--	66.424.181
Satışlar	--	--	--	(1.167.816)	--	--	--	--	--	(1.101.678)
31 Aralık 2009 kapanış	--	290.627	1.383.643	181.788.779	2.037.971	2.476.620	594.880	120.440	--	188.692.960
31 Aralık 2009 itibariyle Net Defter Değeri										997.170.423

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.03.2010 tarihi itibariyle devam eden yatırımlar:

<u>Proje</u>	<u>31.03.2010 Harcama Tutarı</u>	<u>Tahmini Proje Maliyeti (ABD\$)</u>	<u>Tamamlanma Yüzdesi (%)</u>
Çorum İncesu HES Projesi	39.738.072	30.000.000	80
Antalya Kombine Buhar Türbini Yatırımı	74.418.594	200.000.000	48
Bolu Göynük Termik Santral Projesi	3.816.999	220.000.000	6
K.K.T.C. Kapasite Artırımı	3.805.754	14.000.000	14
Samsun Santrali Çevrim Projesi	2.285.020		
Manisa Kombine Buhar Türbin Yatırımı ve Diğer HES Projeleri	3.480.509		
Toplam	<u>127.544.948</u>		

Çorum İncesu HES Projesi:

Çorum İncesu'daki yatırım harcamaları devam eden hidroelektrik santralının kurulu gücü 15 Mwe olacak olup Eylül 2005 yılında alınan lisans kapsamındadır. Temmuz 2006'da inşaat harcamaları başlamış olup 31.12.2009 tarihi itibariyle %80'lik kısmı tamamlanmıştır. 2010 yılı son üç aylık dönemde tamamlanıp üretime geçmesi planlanmaktadır.

Antalya Kombine Buhar Türbini Yatırımı:

2009 yılında başlanan 300 Mwe kapasiteye sahip olacak olan buhar türbini yatırım harcamalarının 2011 yılı ilk üç aylık döneminde tamamlanması planlanmaktadır.

Bolu Göynük Termik Santral Projesi:

Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü ile 2007 yılında yapılan Bolu Göynük'teki sahanın termik santral kurulma şartı ile rödovans usulu işletilmesine yönelik yapılan sözleşme kapsamında 25.07.2012 tarihine kadar tesisin tamamlanması gerekmektedir. 240 Mwe kapasiteye sahip olacak olan santralin 31.12.2009 tarihi itibariyle %6'lık kısmı tamamlanmıştır.

K.K.T.C Kapasite Artırımı Projesi:

2009 yılında başlanan %10 oranında (15 Mwe) kapasite artırımına yönelik yapılacak olan buhar türbini kurulumu ve diğer kapasite artırımı harcamalarının 2011 yılının ilk altı aylık döneminde tamamlanması planlanmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Amortisman giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Maddi duran varlıklar	20.551.221	66.424.181
Maddi olmayan duran varlıklar	27.676	61.935
Toplam	<u>20.578.897</u>	<u>66.486.116</u>

31.03.2010 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 30.784.500 TL tutarında ipotek, 133.000.000 ABD\$ tutarında ticari işletme rehni ile TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine verilmiş kamulaştırma şerhi bulunmaktadır (Dipnot 22).

NOT 19 – MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31.03.2010 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u> <u>TL</u>	<u>Diğer Maddi</u> <u>Olmayan Duran</u> <u>Varlıklar</u>		<u>Toplam</u> <u>TL</u>
		<u>TL</u>	<u>TL</u>	
1 Ocak 2010 açılış	1.201.297	103.709		1.305.006
Alımlar	228.356	350		228.706
Yeni iştirak girişi	45.942	--		45.942
31 Mart 2010 kapanış	<u>1.475.595</u>	<u>104.059</u>		<u>1.579.654</u>
<u>Birikmiş itfa payları</u>				
1 Ocak 2010 açılış	60.322	99.270		159.592
Dönem gideri	24.371	3.305		27.676
Yeni iştirak girişi	2.552	--		2.552
31 Mart 2010 kapanış	<u>87.245</u>	<u>102.575</u>		<u>189.820</u>
31 Mart 2010 itibarıyla Net Defter Değeri				<u>1.389.834</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2009 tarihinde sona eren dönem içinde maddi olmayan varlıklar ve ilgili birikmiş itfa paylarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	<u>Haklar</u> <u>TL</u>	<u>Diğer Maddi</u> <u>Olmayan Duran</u> <u>Varlıklar</u> <u>TL</u>	<u>Toplam</u> <u>TL</u>
1 Ocak 2009 açılış	244.987	103.709	348.696
Alımlar	956.310	--	956.310
31 Aralık 2009 kapanış	<u>1.201.297</u>	<u>103.709</u>	<u>1.305.006</u>
<u>Birikmiş itfa payları</u>			
1 Ocak 2009 açılış	12.489	85.169	97.657
Dönem gideri	47.833	14.012	61.935
31 Aralık 2009 kapanış	<u>60.322</u>	<u>99.181</u>	<u>159.592</u>
31 Aralık 2009 itibariyle Net Defter Değeri			<u><u>1.145.414</u></u>

NOT 20 – ŞEREFİYE

31.03.2010 tarihi itibariyle oluşan negatif ve pozitif şerefiyelerin detayı aşağıdaki gibidir (31.12.2009: Yoktur)

Rasa Enerji Üretim A.Ş.'ye iktisap edilmesi:**31.03.2010**

İktisap maliyeti	28.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(34.987.334)
Negatif şerefiye	<u>(6.987.334)</u>

İdil İki Enerji Üretim A.Ş.'ye iktisap edilmesi:**31.03.2010**

İktisap maliyeti	18.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(14.650.644)
Pozitif şerefiye	<u>3.349.356</u>

Yukarıda belirtilen negatif ve pozitif şerefiye tutarları Grup Yönetimi tarafından bilanço hesapları ile dağıtılamadığından oluşturdukları dönemde gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 21 – DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 22 – KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**Kısa Vadeli Borç Karşılıkları**

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Bakım, onarım, ciro primi, elektrik, su, telefon ve diğer muhtelif gider karşılıkları	105.260	62.235
Kira gider karşılığı	104.973	108.637
Diğer	1.738	6.027
Toplam	<u>211.971</u>	<u>176.899</u>

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

a) Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

31.03.2010:

Konu	Tarih	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
Alacak	21.08.2007	Ankara 4. Asliye Tic. Mah.	2007/451	İcra	Baki Elektrik	Ömer Erdem Özyurt	10.000	Devam etmektedir.
Ortaklığın giderilmesi davası	2008	Antalya 2. Sulh Hukuk Mah.	2008/1278e	Dava	Aksa Enerji	Antalya ili Kovanlık köyü	--	Dava, Antalya ili Kovanlık Köyü Yataklı Mevkii, 1022 sayılı parsel ile ilişkin ortaklığın giderilmesi davasıdır. Dava devam etmektedir. Araziye Şirket paydaş olarak maliktir. EPDK'nın olağan uygulaması çerçevesinde Antalya santralının servis hizmetleri için kullanılmak üzere Şirket'ce satın alınıp daha sonra mülkiyeti Hazine'ye devredilerek kamulaştırılması ve santral alanı olarak kullanılması sağlanan arazilerdendir.
Alacak	2004	Beyoğlu 1. Asl. Tic. Mah.	2004/376e	Dava	Aksa Enerji	Axa Oyak Sigorta A.Ş.	116.424 (55.902 EUR +1.696 TL)	Dava Axa Oyak Sigorta A.Ş.'ye karşı Beyoğlu 1. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2004/376 E. sayılı dosyasıyla açılmış olup Hakkari Defin mevkiinde kırılan bir makinenin tamirat bedelinin davalıdan tahsili taleplidir. Yerel mahkeme, talebin kısmen kabulüne karar vermiştir. Yargıtay temyiz incelemesi sonucunda kararı bozmuştur. Dava yerel mahkeme nezdinde 2007/436 dosya numarası ile devam etmektedir.
Tespit Davası	2007	Ankara 7. Asl. Tic. Mah.	2007/695e	Dava	Aksa Enerji	EÜAŞ	--	Dava, Şirket ile beraber Cengiz İnşaat A.Ş. – Cengiz Enerji A.Ş. tarafından Elektrik Üretim A.Ş.'ye ("EÜAŞ") karşı Ankara 7. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2007/695 E. sayılı dosyasıyla EÜAŞ'ın sözleşmeyi 14 ay 20 gün haksız olarak uzattığı ve sözleşmenin 27 Şubat 2008 tarihinde sona erdiğinin tespiti için açılmış olup yerel mahkemece reddedilmiştir. Dava temyiz edilmiş olup temyiz incelemesi devam etmektedir.
Alacak	2002	Ankara 5. Asl. Hukuk Mah.	2002/161e	Dava	Aksa Enerji	EUAŞ	1.520.722	Şirket tarafından Ankara 5. Asliye Hukuk Mahkemesi'nin 2002/161 E. sayılı dosyasıyla EÜAŞ aleyhine açılan davada Şirket, EÜAŞ'ın haksız olarak Şirket'in alacağından kestiğini iddia ettiği 1.520.722 TL tutarındaki bedelin iadesini talep etmiştir. İlgili tutarın en büyük iki kalemi Hakkari santralinde üretilmeden üretilmiş gibi gösterilmiş enerji bedeli ile santralde çıkan yangın sonucu yapılan eksik enerji üretimine ilişkin cezadır. Dava halen yerel mahkeme önünde devam etmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Konu	Tarih	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
Alacak	2008	Ankara 8. Asl. Ticaret Mah.	2008/12e	Dava	Aksa Enerji	EUAŞ	2.669.932	Şirket EÜAŞ'ın kendisinden Samsun santralının emre amade olmadığı gerekçesiyle kestiği tutarın iadesini talep etmiştir. Bu dava Şirket ile EÜAŞ arasında süregelen ÇED ihtilafı ile ilişkindir. Şirket'in bu davadaki talebi reddedilmiştir. Dosya temyiz edilmiş ve halen derdesttir.

31.12.2009:

Konu	Tarih	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
Alacak	21.08.2007	Ankara 4. Asliye Tic. Mah.	2007/451	İcra	Baki Elektrik	Ömer Erdem Özyurt	10.000	Devam etmektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

b) Grup aleyhine açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri:

31.03.2010:

Konu	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
Fatura Alacağı	İst. 3. İcra Müd.	2006/16062	İcra	San-İş İnş. San. ve Tic. A.Ş.	Aksa Enerji	3.317.076	Borçlu icra takibine itirazda bulunmuş olup itirazın iptali davası açmıştır. Dava aleyhe sonuçlanmış olup temyiz edilmiştir. Temyiz sonucu beklenmektedir.
Fatura Alacağı	İst. 3. İcra Müd.	2006/16063	İcra	San-İş İnş. San. ve Tic. A.Ş.	Aksa Enerji	187.300	Borçlu icra takibine itirazda bulunmuş olup itirazın iptali davası açmıştır. Dava aleyhe sonuçlanmış olup temyiz edilmiştir. Temyiz sonucu beklenmektedir.
Senet	Kemer İcra Müdürlüğü	2006/2874	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	6.135.056	Alacaklı taraf icra takibinden feragat etmiştir ve herhangi bir ödeme yapılmamıştır.
Vekalet Ücreti	Kemer İcra Müdürlüğü	2008/161	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	52.127	Alacaklı taraf icra takibinden feragat etmiştir ve herhangi bir ödeme yapılmamıştır.
İnkar Tazminatı	Kemer İcra Müdürlüğü	2008/283	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	52.127	Alacaklı taraf icra takibinden feragat etmiştir ve herhangi bir ödeme yapılmamıştır.
Alacak	İstanbul 6. İcra	2008/23772	İcra	Yılmaz İnşaat Ltd. Şti.	Baki Elektrik	267.021	Dava devam etmektedir.
İnkar Tazminatı	İstanbul 13. Asl. Ticaret Mah.	2008/771e	Dava	Yılmaz İnşaat Ltd. Şti.	Baki Elektrik	75.437	Yılmaz İnşaat Hafr. Nak. Taah. İşleri – Yılmaz Güdetaş tarafından İstanbul 6. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2008/775 E. sayılı dosyasıyla açılan davada davacı Balıkesir Şanlı Rüzgar Enerjisi Santrali için yaptığı yol inşaatı nedeniyle doğan alacağının tahsilini talep etmekte olup yargılama devam etmektedir.
Tazminat Davası	Bakırköy 10. İş Mahkemesi	2005/1790e	Dava	Hikmet Budak	Rasa Radyatör A.Ş.	12.000	Rasa Radyatör çalışması Hikmet Budak tarafından geçirdiği iş kazası sebebiyle Rasa Radyatör aleyhine Bakırköy 10. İş Mahkemesi'nin 2005/1790 E. sayılı dosyası ile açılan davada mahkeme talebi kabul etmiş, ancak Yargıtay manevi tazminat oranını fazla bularak kararı bozmuştur. Davanın 2008/1016 E. numarasıyla yerel mahkemede görülmesine devam edilmektedir.
Çed İptali	Ant. 2. İdare Mah.	2008/1380	Dava	TEMA	Çevre ve Orman Bak.	--	Mahkeme Çevre ve Orman Bak. Vermiş olduğu ÇED olumlu kararının iptaline karar vermiştir.
Tarım Dışı Amaçlı kullanma kararının iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2009/606	Dava	TEMA	Ant. Valiliği, Tarım ve Köy İşleri Bak.	--	Dava Toprak Koruma Kurulunun vermiş olduğu tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali hakkında açılmıştır. Davacının yürütmeyi durdurma talebinin reddine karar verildi.
Kamu yararı kararı iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2009/607e	Dava	TEMA	EPDK	--	Davanın reddine karar verildi. Karar henüz tebliğ edilmedi.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Konu	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
Tarım Dışı Amaçlı kullanma kararının iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2008/1020e	Dava	TMMOB Ziraat Müh. Od.	Tarım ve Köy İşleri Bak.	--	Toprak Koruma Kurulunun vermiş olduğu tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali hakkında açılan bu davada mahkeme davanın reddine karar vermiş, Danıştay kararı onamış, davacı karar düzeltme talebinde bulunmuştur.
1/1000 ölçekli plan değişikliğine ilişkin 287 sayılı il genel meclisi kararının iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2008/958e	Dava	Ali Erkan, Kadir Demir, Hasan Çobanoğlu	Ant. İl Özel İdaresi	--	İl Genel Meclisinin vermiş olduğu kararın iptali için açılmıştır. Mahkemece kararın iptali karar verilmiş, davalı idarece temyiz edilmiştir. 19.10.2009 tarihinde Danıştay'da YD ile ilgili olarak incelenmeksizin red kararı verilmiştir.
1/1000 ölçekli uygulama imar planı tadilatının kabulüne ilişkin İl Genel Meclisinin 06.05.2008 tarih 287 sayılı kararının iptali	Ant. 1. İdare Mah.	2008/1273e	Dava	Selimiye Köyü Muh., Metin Yaraşçı, Ant. Barosu Başk., İnşaat Müh. Odası,	Ant. İl Özel İdaresi	--	Aleyhe olan hususlar yüzünden temyiz edilmiş olup, sonucu beklenmektedir.
Toprak Koruma Kurulunun 2008/5-10 sayılı kararının iptali	Ant. 1. İdare Mah.	2008/934e	Dava	Selimiye Köyü Muh., Metin Yaraşçı	Tarım ve Köy İşleri Bakanlığı	--	Danıştay mahkeme kararını onamıştır.
Burdur-Antalya Planlama bölgesi 1/100000 ölçekli çevre düzeni imar planının iptali ve YD istemi	Danıştay 6.Daire	2007/10511e	Dava	Şehir Plancıları Odası	Çevre ve Orman Bakanlığı	--	Davada YD'na karar verilmiş. İDDK itirazı reddetmiş. Danıştay'ın ilk derece mahkemesi olarak baktığı davanın sonucu beklenmektedir.
İl Genel Meclisinin 1/5000 ve 1/1000 ölçekli imar planı yapılması hakkındaki kararların iptali	Ant. 3. İdare Mah.	2009/1604e	Dava	Selimiye Köyü Muh., Metin Yaraşçı	Antalya Valiliği	--	Dava YD talebi var. Müdahale ve cevaplar verilmiş olup, davalı idarenin savunması bekleniyor.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Konu	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
Ortaklar kurulu kararı iptal ve ihtiyati tedbir talebi	Ankara 7. Asl. Tic. Mah.	2009/367e	Dava	Ekinciler A.Ş.	Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti., Şükrü Onur Kasaplı, Mesut Topaloğlu, Hülya Kasaplı, Aksa Enerji ve Baki Enerji Ltd.	--	Ekinciler A.Ş. tarafından Ankara 7. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2009/367 E. sayılı dosyasıyla Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti., Şükrü Onur Kasaplı, Mesut Topaloğlu, Hülya Kasaplı, Şirket ve Baki'ye karşı açılan davada, davacı hisse devrine ilişkin 27 Mayıs 2009 tarihli ortaklar kurulu kararının iptali için dava açmıştır. Yargılama devam etmektedir.
Ortaklar kurulu kararı iptal ve ihtiyati tedbir talebi	Ankara 4. Asl. Tic. Mah.	2009/330e	Dava	Ekinciler A.Ş.	Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti., Şükrü Onur Kasaplı, Mesut Topaloğlu, Hülya Kasaplı, Aksa Enerji ve Baki Enerji Ltd.	--	Ekinciler A.Ş. tarafından Ankara 4. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2009/330 E. sayılı dosyasıyla Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti., Şükrü Onur Kasaplı, Mesut Topaloğlu, Hülya Kasaplı, Şirket ve Baki'ye karşı açılan davada davacı hisse devirlerine ilişkin 20 Mayıs 2009 tarihli ortaklar kurulu kararının iptali için dava açmıştır. Yargılama devam etmektedir.
İtirazın İptali	İstanbul 13. Asl. Tic. Mah.	2009/474e	Dava	Lafage Beton A.Ş.	Baki Elektrik	314.114	Lafarge Beton A.Ş. tarafından İstanbul 13. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2009/474 E. sayılı dosyasıyla Baki Elektrik Üretim A.Ş.'ye karşı açılan davada davacı Balıkesir Şanlı Rüzgar Enerjisi Santrali için ürettiği beton nedeniyle doğan alacağının tahsilini talep etmekte olup yargılama devam etmektedir.
Tazminat	İstanbul 7. Asl. Mah.	2006/147e	Dava	Arıtım mühendislik	Aksa Enerji	430.983	Şirket'in Kıbrıs santrali için deniz suyundan içme suyu üretecek tesis inşa etmiş olduğu ve Şirket'in sözleşmeyi haksız yere feshederek davacının zararına yol açtığı iddiasıyla Şirket'ten alacağının tahsilini talep etmekte olup yargılama devam etmektedir.
Tazminat	İstanbul 9. Asl. Mah.	2005/428e	Dava	Arıtım mühendislik	Aksa Enerji	184.707	Şirket'in Kıbrıs santrali için deniz suyundan içme suyu üretecek tesis inşa etmiş olduğu ve Şirket'in sözleşmeyi haksız yere feshederek davacının zararına yol açtığı iddiasıyla Şirket'ten alacağının tahsilini talep etmekte olup yargılama devam etmektedir.
Alacak	Ankara 6. Asl. Tic. Mah.	2004/245e	Dava	Tayyip İşgören	Aksa Enerji	10.000	davacı Şirket'in Kıbrıs santraline gidecek makine ve teçhizatın kiralananmasından doğan alacağının tahsilini talep etmekte olup yargılama devam etmektedir. Davaya pilot dava olarak açılmış olup, dava dilekçesinden zararın 20.269 TL olduğu anlaşılmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Konu	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
İtirazın İptali	İstanbul 6. Asl. Tic. Mah.	2001/1617e	Dava	Yıldız Endüstriyel	Aksa Enerji	190.000	Davacı, Hakkari santralının yapım bedelinin tahsilini talep etmiş ve yerel mahkeme davacı alacağına 190.000 TL olduğuna karar vermiştir. Karar temyiz edilmiş ve Yargıtay tarafından yeniden bozulmuştur. Davanın 2008/184 E. numarasıyla yerel mahkemede görülmesine devam edilmektedir.
İdari İşlemin İptali Davası	Samsun 2. İdare Mah.	2007/339e	Dava	Samsun Barosu Başk.	Samsun Belediyesi	--	Şirket'in Samsun santraline ilişkin olarak 02 Ağustos 2007 tarihinde 8 aylık deneme izni verilmesine ilişkin işlemin iptali talebiyle dava açılmıştır. Yerel mahkeme, deneme izninin dayandığı Çevre ve Orman Bakanlığı tarafından verilen 23 Ağustos 2006 tarihli "nihai çevresel durum değerlendirme raporundaki taahhütlere uyulması kaydıyla sakınca olmadığı" kararının ÇED raporuna eşdeğer olmadığı ve ayrı bir ÇED raporu alınması gerektiği gerekçesiyle işlemin iptaline karar verilmiştir. Karar temyiz edilmiş ve temyiz incelemesinin sonucu beklenmektedir.
İdari İşlemin İptali Davası	Sakarya 1. İdare Mah.	2009/448e	Dava	Türkiye Mimar Mühendis Odaları Birliği Ziraat Mühendisleri Odası	Bolu Valiliği ile Tarım ve Köyişleri Bakanlığı	--	Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü ile Şirket arasında imzalanan rödevans sözleşmesi tahtında Bolu Göynük'te Şirket tarafından yapılması öngörülen termik santralin bulunacağı alana ilişkin Toprak Koruma Kurulu tarafından tarım dışı amaçla kullanılma kararı doğuran idari işlemin iptali talebiyle dava açılmıştır. Şirket bu davaya müdahil olmuştur. Yerel mahkeme talebi 16 Şubat 2010 tarihinde EPDK tarafından usulünce alınmış bir kamu yararı kararı bulunmadığından ve EPDK tarafından alınan kararın yalnızca kamulaştırma işlemlerine ilişkin olduğundan bahisle iptal etmiştir. Karar temyiz edilmiş ve temyiz incelemesinin sonucu beklenmektedir.
Ortaklığın Giderilmesi Davası	Yayladağı Sulh Huku Mah.	2008/148e	Dava	Ayşe Yılmaz	Deniz Elektrik	--	Deniz'in Hatay Sebeonba santralini kurmak için iktisap ettiği Hatay ili, Yayladağı İlçesi Sebenoba köyü, P36 ada, 16D ve 615 parsel numaralı ve 2,500 m ² büyüklüğünde taşınmaz malın, satıcı Ayşe Yılmaz tarafından satılırken yalnız 600 m ² büyüklüğünde bölümünün satılmak istendiği gerekçesiyle Deniz aleyhine Ayşe Yılmaz tarafından Yayladağı Sulh Hukuk Mahkemesi nezdinde 2008/148 E. sayı ile açılan davada, davacı bahsi geçen 600 m ² büyüklüğündeki bölüm hariç geri kalan arazinin satılan araziden ifraz edilerek davacı adına kaydını talep etmiştir. Dava ilk derece mahkemesi nezdinde devam etmektedir.
					Toplam	11.227.948	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

31.12.2009:

Konu	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Acıklama
Fatura Alacağı	İst. 3. İcra Müd.	2006/16062	İcra	San-İş İnş. San. ve Tic. A.Ş.	Aksa Enerji	3.317.076	Borçlu icra takibine itirazda bulunmuş olup itirazın iptali davası açılmıştır. Dava aleyhe sonuçlanmış olup temyiz edilmiştir. Temyiz sonucu beklenmektedir.
Fatura Alacağı	İst. 3. İcra Müd.	2006/16063	İcra	San-İş İnş. San. ve Tic. A.Ş.	Aksa Enerji	187.300	Borçlu icra takibine itirazda bulunmuş olup itirazın iptali davası açılmıştır. Dava aleyhe sonuçlanmış olup temyiz edilmiştir. Temyiz sonucu beklenmektedir.
Senet	Kemer İcra Müdürlüğü	2006/2874	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	6.135.056	Alacaklı taraf icra takibinden feragat etmiştir ve herhangi bir ödeme yapılmamıştır.
Vekalet Ücreti	Kemer İcra Müdürlüğü	2008/161	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	52.127	Alacaklı taraf icra takibinden feragat etmiştir ve herhangi bir ödeme yapılmamıştır.
İnkâr Tazminatı	Kemer İcra Müdürlüğü	2008/283	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	52.127	Alacaklı taraf icra takibinden feragat etmiştir ve herhangi bir ödeme yapılmamıştır.
Alacak	İstanbul 6. İcra	2008/23772	İcra	Yılmaz İnşaat Ltd. Şti.	Baki Elektrik	267.021	Dava devam etmektedir.
Çed İptali	Ant. 2. İdare Mah.	2008/1380	Dava	TEMA	Çevre ve Orman Bak.	--	Mahkeme Çevre ve Orman Bak. Vermiş olduğu ÇED olumlu kararının iptaline karar vermiştir.
Tarım Dışı Amaçlı kullanma kararının iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2009/606	Dava	TEMA	Ant. Valiliği, Tarım ve Köy İşleri Bak.	--	Dava Toprak Koruma Kurulunun vermiş olduğu tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali hakkında açılmıştır. Davacının yürütmeyi durdurma talebinin reddine karar verildi.
Kamu yararı kararı iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2009/607e	Dava	TEMA	EPDK	--	Davanın reddine karar verildi. Karar henüz tebliğ edilmedi.
Tarım Dışı Amaçlı kullanma kararının iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2008/1020e	Dava	TMMOB Ziraat Müh. Od.	Tarım ve Köy İşleri Bak.	--	Toprak Koruma Kurulunun vermiş olduğu tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali hakkında açılan bu davada mahkeme davanın reddine karar vermiş, Danıştay kararı onamış, davacı karar düzeltme talebinde bulunmuştur.
1/1000 ölçekli plan değişikliğine ilişkin 287 sayılı il genel meclisi kararının iptali	Ant. 2. İdare Mah.	2008/958e	Dava	Ali Erkan, Kadir Demir, Hasan Çobanoğlu	Ant. İl Özel İdaresi	--	İl Genel Meclisinin vermiş olduğu kararın iptali için açılmıştır. Mahkemece kararın iptali karar verilmiş, davalı idarece temyiz edilmiştir. 19.10.2009 tarihinde Danıştay'da YD ile ilgili olarak incelenmeksizin red kararı verilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Konu	Mahkeme	Dosya no	Dava/İcra	Davacı	Davalı	Tutar (TL)	Açıklama
1/1000 ölçekli uygulama imar planı tadilatının kabulüne ilişkin İl Genel Meclisinin 06.05.2008 tarih 287 sayılı kararının iptali	Ant. 1. İdare Mah.	2008/1273e	Dava	Selimiye Köyü Muh., Metin Yaraşçı, Ant. Barosu Başk., İnşaat Müh. Odası,	Ant. İl Özel İdaresi	--	Aleyhe olan hususlar yüzünden temyiz edilmiş olup, sonucu beklenmektedir.
Toprak Koruma Kurulunun 2008/5-10 sayılı kararının iptali	Ant. 1. İdare Mah.	2008/934e	Dava	Selimiye Köyü Muh., Metin Yaraşçı	Tarım ve Köy İşleri Bakanlığı	--	Danıştay mahkeme kararını onamıştır.
Burdur-Antalya Planlama bölgesi 1/100000 ölçekli çevre düzeni imar planının iptali ve YD istemi	Danıştay 6.Daire	2007/10511e	Dava	Şehir Plancıları Odası	Çevre ve Orman Bakanlığı	--	Davada YD'na karar verilmiş. İDDK itirazı reddetmiş. Danıştay'ın ilk derece mahkemesi olarak baktığı davanın sonucu beklenmektedir.
İl Genel Meclisinin 1/5000 ve 1/1000 ölçekli imar planı yapılması hakkındaki kararların iptali	Ant. 3. İdare Mah.	2009/1604e	Dava	Selimiye Köyü Muh., Metin Yaraşçı	Antalya Valiliği	--	Dava YD talebi var. Müdahale ve cevaplar verilmiş olup, davalı idarenin savunması bekleniyor.
					Toplam	10.010.707	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Ayrıca yukarıda açıklanan davalara ilaveten Ana Ortaklık Akxa Enerji Üretim A.Ş.'nin Samsun santraline ilişkin olarak EÜAŞ A.Ş. ile ihtilafli durumu mevcuttur. Akxa Enerji Üretim A.Ş., 2003 yılında Elektrik Üretim A.Ş. ("EÜAŞ") ile Mobil Gezer Santrallerin Kiralanması ve Hizmet Alımı Yoluyla Çalıştırılmasına İlişkin Sözleşme ("Sözleşme") imzalayıp bir adet mobil akaryakıt santrali Samsun Tekkeköy mevkiine kurarak bu santrali aynı yıl faaliyete sokmuştur. Sözleşme tahtında Şirket, Samsun santralinin kapasitesini EÜAŞ'ın emrine amade tutmayı ve EÜAŞ talep ettiği zamanlarda elektrik üretmeyi taahhüt etmiştir. Bu santrale ilişkin üretim lisansı, 4 Nisan 2003 tarihinde 10 yıllık süre ile Sözleşme'nin akıbetine bağlı olarak EPDK tarafından EÜAŞ adına verilmiştir. Bir başka deyişle, Sözleşme'nin sona ermesi halinde EÜAŞ adına çıkarılan EPDK lisansının da geçerliliği de sonra erecektir.

2003 tarihinde Samsun Barolar Birliği, EÜAŞ'a karşı dava açarak Samsun santralinin konuşlandırılmasına ilişkin EÜAŞ kararının iptalini talep etmiştir. Bu dava, elektrik santrali için bir ÇED kararının alınmaması temeline dayanarak kararın aynı yıl içinde iptal edilmesi ile sonuçlanmıştır. Ocak 2006 yılında ise Akxa Enerji Üretim A.Ş.'nin temyiz talebi de Danıştay tarafından reddedilmiştir. 2006 yılında, Akxa Enerji Üretim A.Ş. bir ÇED raporu hazırlayarak Çevre ve Orman Bakanlığı'na sunmuştur ancak Bakanlık buna dayanarak bir ÇED kararı almak yerine, sunulan raporda listelenen önlemlerin göz önünde bulundurulması koşuluyla Samsun elektrik santralinin çevresel durumunun yönetmelik ile uyumlu olduğunu belirten bir karar almıştır. Bu karara dayanarak Samsun Belediyesi, işyeri açma ve çalıştırma ruhsatı için 8 ay süreli bir deneme izni vermiştir. Bu deneme izni de Samsun Barolar Birliği tarafından açılan davada temelinde ÇED kararı olmadığı gerekçesiyle iptal edilmiştir. Dava hali hazırda Danıştay önünde sürmektedir.

Yukarıda bahsedilen davalardan ilki sonucunda, Samsun santralinin konuşlandırılmasına ilişkin kararın iptal edilmesi üzerine EÜAŞ'ın 60 aylık sözleşmeden geriye kalan 14 ay 20 gün süresi için bir ÇED kararını almasını talep etmiş ve ÇED kararı alınana kadar sözleşmeyi tek taraflı olarak askıya almıştır. İlk askıya alma dönemi, sözleşmenin 27 Şubat 2008 tarihinden 17 Mayıs 2009 tarihine kadar tek taraflı olarak uzatılması ile sonuçlanmıştır ve yukarıda belirtilen davalar nedeniyle ÇED kararı alınamamıştır. Bu nedenle sözleşme EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alınmış olduğu Akxa Enerji Üretim A.Ş.'ye bildirilmiştir. Samsun santrali ile ilgili bu üretim lisansı, bu nedenle hala yürürlüktedir. Akxa Enerji Üretim A.Ş. EÜAŞ adına verilen lisansın iptalini sağlamak adına Sözleşmenin tek taraflı olarak askıya alınmayacağı ve dolayısıyla sona ermiş olduğunun tespiti talebi ile EÜAŞ aleyhine bir tespit davası ikame etmiştir. Ancak ilk derece mahkemesi talebi Mayıs 2009'da reddetmiştir. Karar halen Yargıtay önünde temyiz incelemesindedir.

Santralin ÇED kararı olmaksızın işletilemeyeceği ve muhtelif kısa süreli kapatılmalara maruz kaldığı gerekçesiyle EÜAŞ, Ocak 2006 tarihinde kira ödemelerini yapmayı kesmiştir. Akxa Enerji Üretim A.Ş.'nin nakit akışının sektöre uğramaması amacıyla EÜAŞ'tan ödemelerini düzenli olarak alabilmek için Akxa Enerji Üretim A.Ş., alınan nakit ödeme tutarında teminat mektubu ibraz ederek EÜAŞ'ın ödemeleri sürdürmesini sağlamıştır. Bu mektuplar sözleşmenin EÜAŞ tarafından tek taraflı olarak askıya alındığı Mayıs 2009'a kadar verilmeye devam edilmiştir ve toplam tutarı 25.819.427 ABD Doları tutarına ulaşmıştır. Bu mektuplar, Dipnot 22.b'de verilen teminat mektupları tablosunun 7. sırasında belirtilmiştir.

Yukarıdaki konularda mutabakat sağlamak adına Akxa Enerji Üretim A.Ş. EÜAŞ ile müzakerelerini sürdürmektedir. Görüşmelerin maksadı, EÜAŞ'ın, Sözleşme'nin karşılıklı feshi ve ona bağlı olan üretim lisansının sona erdiğini kabul etmesi ve Akxa Enerji Üretim A.Ş.'nin de, doğal gazla çevirdiği santral için kendi adına yeni bir EPDK üretim lisansı almasını sağlamaktır. Teminat mektuplarının akıbeti ise müzakerelerin konusu olmayıp hali hazırda temyiz aşamasında görülen davanın sonucuna bağlıdır. Bu davanın sonucunun aleyhte çıkması halinde, EÜAŞ'ın teminat mektuplarını nakde çevirme veya sözleşmenin kalan 14 ay 20 gün süresince santralin EÜAŞ adına çalışması olasılığı mevcuttur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

b) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31.03.2010	31.12.2009
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	365.577.867	364.402.625
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	53.377.630	38.727.150
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütölmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	1.044.043.242	967.681.862
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	1.044.043.242	967.681.862
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam	1.462.998.739	1.370.811.637
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	% 230	% 290

İpotekler:

Teminat Cinsi	Süresi	Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği	İpotek Edilen Yer	Para birimi	Tutar	TL Tutar
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	24.627.600
İpotek 3. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	3.000.000	6.156.900
Toplam					15.000.000	30.784.500

FBK: Fekki Bildirilinceye Kadar

Rehinler:

Grup'un Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde Export-Import Bank of the United States ve İstanbul Ticaret Sicil Memurluğu lehine 133.000.000 ABD\$ (202.359.500 TL karşılığı) tutarında ticari işletme rehni bulunmaktadır.

Grup'a dahil bir bağlı ortaklığın toplam 11.200.000 TL nominal değerli, sermayesinin %51'ini temsil eden 448.000 adet hissesi 72.445.284 EUR tutarında, kredi teminatı karşılığı olarak Commerzbank AG lehine rehn edilmiştir.

Şerhler:

Grup'un Antalya santralının bulunduğu arsa üzerinde TEİAŞ ve T.C. Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. lehine hisseye yönelik kamulaştırma şerhi bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Teminat mektupları:

<u>Verilen teminatın cinsi</u>	<u>Verildiği yer</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı ParaTutarı</u>	<u>31.03.2010 TL Tutarı</u>
Teminat Mektubu	Enerji Ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	TL	500.000	500.000
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4. İcra Müdürlüğü	TL	7.444	7.444
Teminat Mektubu	Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.	ABD\$	2.641.000	4.018.282
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	1.621	1.621
Teminat Mektubu	Başbakanlık Gümrük Müd.	EUR	250.000	513.075
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	2.676.000	2.676.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	57.199.560	57.199.560
Teminat Mektubu	Elektrik Üretim A.Ş.	ABD\$	25.819.427	39.284.258
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	15.570	15.570
Teminat Mektubu	Halkalı Gümrük Müdürlüğü	TL	49.365	49.365
Teminat Mektubu	İstanbul 10. Asliye Ticaret Mahkemesi	TL	1.500	1.500
Teminat Mektubu	İstanbul 3. İcra Müdürlüğü	TL	4.200.000	4.200.000
Teminat Mektubu	KKTC Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	4.564.500
Teminat Mektubu	KKTC Maliye Bakanlığı	TL	15.000	15.000
Teminat Mektubu	Ortadoğu Antalya Limanı	ABD\$	125.000	190.188
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	87.505	87.505
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Bursa	TL	600	600
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Samsun	TL	26.862	26.862
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Ankara	TL	10.000	10.000
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	3.361.483	3.361.483
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik A.Ş.	ABD\$	3.454.290	5.255.702
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu	TL	9.936.132	9.936.132
Teminat Mektubu	Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	24.022	24.022
Teminat Mektubu	Diğer	TL	495.200	495.200

132.433.869

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

<u>Verilen teminatın cinsi</u>	<u>Verildiği yer</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı ParaTutarı</u>	<u>31.12.2009 TL Tutarı</u>
Teminat Mektubu	Enerji Ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı	TL	921.008	921.008
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4. İcra Müdürlüğü	TL	7.444	7.444
Teminat Mektubu	Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.	ABD\$	2.641.000	3.976.554
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	1.621	1.621
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	2.676.000	2.676.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	57.688.660	57.688.660
Teminat Mektubu	Elektrik Üretim A.Ş.	ABD\$	25.819.427	38.876.311
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	15.570	15.570
Teminat Mektubu	Halkalı Gümrük Müdürlüğü	TL	38.399	38.399
Teminat Mektubu	İstanbul 10. Asliye Ticaret Mahkemesi	TL	1.500	1.500
Teminat Mektubu	İstanbul 3. İcra Müdürlüğü	TL	4.615.000	4.615.000
Teminat Mektubu	KKTC Elektrik Kurumu	ABD\$	3.000.000	4.517.100
Teminat Mektubu	KKTC Maliye Bakanlığı	TL	10.000	10.000
Teminat Mektubu	Ortadoğu Antalya Limanı	ABD\$	125.000	188.213
Teminat Mektubu	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	85.305	85.305
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Bursa	TL	600	600
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Samsun	TL	26.862	26.862
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. - Ankara	TL	10.000	10.000
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	6.812.496	8.559.330
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu	TL	9.405.657	9.405.657
Teminat Mektubu	Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	23.892	23.892
Teminat Mektubu	Diğer	TL	50.000	50.000

131.695.026

e) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

<u>Alınan teminatın cinsi</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı ParaTutarı</u>	<u>31.03.2010 TL Tutarı</u>
Teminat Çeki	TL	1.589.100	1.589.100
Teminat Çeki	ABD\$	28.000	42.602
Teminat Çeki	EUR	273.170	560.627
Teminat Mektubu	TL	3.549.619	3.549.619
Teminat Mektubu	ABD\$	514.650	783.040
Teminat Mektubu	EUR	2.262.639	4.643.614
Teminat Senedi	TL	25.667.065	25.667.065
Teminat Senedi	ABD\$	765.574	1.164.821
Teminat Senedi	EUR	1.287.917	2.643.191

40.643.679

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

<u>Alınan teminatın cinsi</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı Para Tutarı</u>	<u>31.12.2009 TL Tutarı</u>
Teminat Çeki	TL	348.600	348.600
Teminat Çeki	ABD\$	131.000	197.247
Teminat Çeki	EUR	766.450	1.655.762
Teminat Mektubu	TL	3.855.843	3.855.843
Teminat Mektubu	ABD\$	2.586.150	3.893.966
Teminat Mektubu	EUR	4.893.876	10.572.240
Teminat Mektubu	CHF	226.500	328.244
Teminat Senedi	TL	25.331.672	25.331.672
Teminat Senedi	ABD\$	908.857	1.368.466
Teminat Senedi	EUR	1.725.017	3.726.553
			<u>51.278.593</u>

NOT 23 – TAAHHÜTLER

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 24 – ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR**Kıdem Tazminatı Karşılığı**

Türkiye’de mevcut kanunlar çerçevesinde, Grup’ta bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25 kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran yada emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personeline kıdem tazminatı ödemesi yapmak zorundadır. Kıdem tazminatı ödemeleri, her hizmet yılı için 30 günlük brüt maaş üzerinden hesaplanmaktadır. İlgili bilanço tarihi itibariyle ödenecek kıdem tazminatı, 31.03.2010 tarihi itibariyle aylık 2.427,04 TL tavanına tabidir (31.12.2009: 2.365,16 TL).

UMS 19 (“Çalışanlara Sağlanan Faydalar”) yükümlülüğünün gelecek dönemlere ait olduğunu dikkate alarak, yükümlülüğünün muhasebeleştirilmesini daha açık hale getirmiştir:

- Netinin reel iskonto oranını vereceği tahmini bir enflasyon beklentisi ve uygun bir iskonto oranı belirlenmelidir. Hesaplanan reel iskonto oranı gelecekte ödenecek kıdem tazminatı ödemelerinin bilanço tarihi itibariyle bugünkü değerlerinin hesaplanmasında kullanılmalıdır.
- İsteğe bağlı işten ayrılımlar neticesinde ödenmeyip, Grup’a kalacak olan kıdem tazminatı tutarlarının tahmini oranı da dikkate alınmalıdır.

Sonuç olarak, Grup’un personelinin gelecekteki emekliliğinden kaynaklanan tahmini yükümlülüğüne ilişkin karşılık, bugünkü değerlerinin tahmin edilmesi yoluyla ekli finansal tablolara yansıtılmıştır. 31.03.2010 tarihi itibariyle karşılıklar yıllık %5,4 enflasyon oranı ve %12 iskonto oranı varsayımına göre, %6,26 reel iskonto oranı ile hesaplanmıştır (31.12.2009 : %6,26 reel iskonto oranı).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Yıl içindeki kıdem tazminatı yükümlülüğünün hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
1 Ocak bakiyesi	864.712	663.866
Dönem içerisindeki artış	116.146	200.846
Toplam	<u>980.858</u>	<u>864.712</u>

Kıdem tazminatı karşılığının gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>01.01.-</u> <u>31.03.2010</u>
Satışların maliyeti	104.867
Genel yönetim giderleri	11.279
Toplam	<u>116.146</u>

NOT 25 – EMEKLİLİK PLANLARI

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

NOT 26 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	41.867.246	44.017.508
Verilen iş avansları	514.461	347.062
Personele verilen avanslar	178.565	110.423
Devreden KDV	42.680	1.202.508
Peşin ödenen vergi ve fonlar	131.659	--
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	8.811.335	5.828.032
Peşin ödenen sigorta giderleri	2.294.534	1.547.786
Peşin ödenen diğer giderler	1.003.482	742.917
RMS istasyonu giderleri	568.086	1.301.561
Karbon satışı gelir tahakkuku	577.562	886.433
Diğer	4.944	8.783
Toplam	<u>55.994.553</u>	<u>55.993.013</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Diğer duran varlıklar:	31.03.2010	31.12.2009
Gelecek yıllara ait sigorta giderleri	31.772	41.238
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	65.089.890	57.072.531
Verilen sabit kıymet alım sipariş avansları (*)	93.917.128	85.765.114
Toplam	159.038.790	142.878.883

(*) Grup'un devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	31.03.2010	31.12.2009
Ödenecek vergi borçları	5.295.092	2.018.018
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	398.776	347.579
Alınan avanslar	35.995.922	1.018.888
Toplam	41.689.790	3.384.485

NOT 27 – ÖZKAYNAKLAR**27.1) Ödenmiş Sermaye**

31.03.2010 tarihi itibariyle Grup'un nominal sermayesi 550.000.000 TL (31.12.2009: 550.000.000 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 550.000.000 adet hisseye ayrılmıştır. Grup'un ortakları ile 31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

Adı	31.03.2010		31.12.2009	
	Pay Oranı	Pay Tutarı	Pay Oranı	Pay Tutarı
Kazancı Holding A.Ş.	% 100	549.965.625	% 100	549.965.625
Ali Metin Kazancı	--	4.814	--	4.814
Mehmet Kazancı	--	4.812	--	4.812
Şaban Cemil Kazancı	--	4.812	--	4.812
Necati Baykal	--	4.812	--	4.812
Aksa Makine Sanayi A.Ş.	--	15.125	--	15.125
Ödenmemiş kısım (-)		--		(236.265.700)
Ödenmiş Sermaye	% 100	550.000.000	% 100	313.734.300

**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

27.2) Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler yasal yedeklerden oluşmaktadır.

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

SPK'nın 2008/18 sayılı haftalık bülteninde yapmış olduğu duyuruda;

“Özkaynak kalemlerinden, “Ödenmiş Sermaye”, “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” ve Türk Ticaret Kanunu'nun 466'ncı maddesi çerçevesinde yasal yedek statüsünde olan “Hisse Senedi İhraç Primleri”nin, yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda, UMS/UFRS çerçevesinde yapılan değerlemelerde farklılıklar ortaya çıkması halinde (enflasyon düzeltmesinden kaynaklanan farklılıklar gibi); söz konusu farklılıklar, “Ödenmiş sermaye”den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse, “ödenmiş sermaye” kaleminden sonra gelmek üzere açılacak “sermaye düzeltmesi farkları” kalemiyle; “Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler” ve “Hisse Senedi İhraç Primleri”nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa, geçmiş yıllar kar/zararlarıyla ilişkilendirilecektir. Diğer özkaynak kalemleri ise UMS/UFRS çerçevesinde değerlendirilen tutarları üzerinden gösterilecektir. Bu kapsamda, daha önce yasal kayıtlardaki tutarlara göre gösterilmesi istenen diğer özkaynak kalemlerine ilişkin, ana hesaptan ayrı bir kalemde gösterilen (özsermaye enflasyon düzeltme farkları gibi) düzeltme farkları, ilgili oldukları özkaynak kalemlerine dağıtılacaktır. Dolayısıyla, daha önce oluşmuş düzeltme farkları,

- ödenmiş sermayeden kaynaklanmaktaysa, açılacak “sermaye düzeltme farkları” kalemine,
- kardan ayrılan kısıtlanmamış yedeklerden veya ihraç primlerinden kaynaklanmaktaysa geçmiş yıllar kar/zararına,
- diğer özkaynak kalemlerinden (diğer yedeklerden) kaynaklanmaktaysa, ilgili oldukları özkaynak kalemine dağıtılır.

Diğer taraftan, daha önce oluşmuş düzeltme farkları sermaye artırımını, kar dağıtımını veya zarar mahsubunda kullanılmış ise; kullanılan miktar ilgili oldukları özkaynak kaleminin UMS/ UFRS'ye göre tespit edilmiş tutarından düşülür.” denilmektedir.

	31.03.2010	31.12.2009
Yasal Yedek Akçe	16.848.448	6.474.284
Özel Yedekler	792.241	792.241
Toplam	17.640.689	7.266.525

27.3) Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)

Geçmiş Yıl Kar/(Zararları)	70.216.004	67.481.926
Toplam	70.216.004	67.481.926

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

UMS 29 uyarınca enflasyona göre düzeltilen ilk mali tablo denkleştirme işlemiyle ortaya çıkan ve “geçmiş yıllar zararı”nda izlenen tutarın, SPK’nın kar dağıtımına ilişkin düzenlemeleri çerçevesinde, enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolara göre dağıtılabilecek kar rakamı bulunurken indirim kalemi olarak dikkate alınması esastır. Bununla birlikte, “geçmiş yıllar zararı”nda izlenen söz konusu tutar, varsa dönem karı ve dağıtılmamış geçmiş yıl karları, kalan zarar miktarının ise sırasıyla olağanüstü yedek akçeler, yasal yedek akçeler, özkaynak kalemlerinin enflasyon muhasebesine göre düzeltilmesinden kaynaklanan sermaye yedeklerinden mahsup edilmesi mümkün bulunmaktadır.

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Dönem başı bakiye	67.481.926	91.083.479
Temettü ödemesi	(3.350)	(23.214.448)
Yeni iştirak girişi	(5.790)	--
Yedeklere transfer	2.743.478	(387.105)
Azınlık paylarındaki değişim	(260)	--
Dönem sonu bakiye	<u>70.216.004</u>	<u>67.481.926</u>

27.4) Azınlık Payları

31.03.2010 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>Transfer</u>	<u>İlave</u>	<u>31.03.2010</u>
Sermaye	1.664.485	--	513	1.664.998
Yasal yedekler	635	--	15	650
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(1.231.670)	(38.479)	260	(1.269.889)
Dönem kar/(zararı)	(38.479)	38.479	(135.587)	(135.587)
	<u>394.971</u>	<u>--</u>	<u>(134.799)</u>	<u>260.172</u>

31.12.2009 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2008</u>	<u>Transfer</u>	<u>İlave</u>	<u>31.12.2009</u>
Sermaye	74.285	--	1.590.200	1.664.485
Yasal yedekler	635	--	--	635
Geçmiş yıl kar/(zararı)	55.159	(1.286.829)	--	(1.231.670)
Dönem kar/(zararı)	(1.286.829)	1.286.829	(38.479)	(38.479)
	<u>(1.156.750)</u>	<u>--</u>	<u>1.551.721</u>	<u>394.971</u>

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 28 – SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	01.01.-
	<u>31.03.2010</u>
Yurtiçi satışlar	154.701.348
Yurtdışı satışlar	5.881.721
Diğer satışlar	54.011
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(133.351)
Satış gelirleri (net)	<u>160.503.729</u>
Satışların maliyeti (-)	<u>(145.779.922)</u>
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	<u>14.723.807</u>

Satışların maliyeti tablosu

Dolaysız ilk madde ve malzeme maliyeti	35.766.282
Dolaysız işçilik maliyeti	292.800
Genel üretim giderleri	85.019.147
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	20.394.784
	--
Yarı mamullerdeki değişim	--
Dönem başı stok (+)	200.886
Dönem sonu stok (-)	(445.111)
	--
Mamul stoklarındaki değişim	--
1. Dönem başı stok (+)	768.602
2. Dönem sonu stok (-)	<u>(1.255.172)</u>
I. Satılan Mamül Maliyeti	140.742.219
	--
Ticari mallar	--
Dönem başı stok (+)	23.486.368
Dönem içi alışlar	4.282.725
Dönem sonu stok (-)	<u>(22.736.974)</u>
II. Satılan Ticari Mallar Maliyeti	5.032.119
	--
III. Hizmet satışlar maliyeti	5.584
Toplam Satışların Maliyeti (I+II+III)	<u>145.779.922</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

**NOT 29 – ARAŞTIRMA VE GELİŞTİRME GİDERLERİ, PAZARLAMA, SATIŞ VE DAĞITIM
GİDERLERİ, GENEL YÖNETİM GİDERLERİ**

	01.01.- 31.03.2010
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	81
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	341.768
Genel Yönetim Giderleri	3.814.820
Toplam	4.156.669

NOT 30 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER**Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri**

	01.01.- 31.03.2010
Personel giderleri	35.892
Navlun ve ihracat giderleri	31.102
Rödavans giderleri	194.484
Akaryakıt giderleri	6.362
Gümrük giderleri	15.660
Bakım onarım giderleri	4.586
Seyahat giderleri	3.480
Haberleşme giderleri	3.354
Taşıt giderleri	3.302
Kira giderleri	18.750
Nakliye giderleri	1.671
Reklam giderleri	1.931
Diğer	21.194
Toplam	341.768

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Genel Yönetim Giderleri	01.01.- 31.03.2010
Personel Giderleri	1.743.994
Amortisman Giderleri	184.112
Kıdem Tazminatı Karşılığı	11.279
Şüpheli Alacaklar Karşılığı	14.327
Akaryakıt Gideri	79.411
Elektrik, Su Giderleri	4.535
Haberleşme Giderleri	61.308
Kira Giderleri	23.401
Kırtasiye Giderleri	19.930
Müşavirlik Ve Denetim Giderleri	289.137
Seyahat Gideri	208.603
Sigorta Giderleri	1.972
Taşıt ve Ulaşım Giderleri	74.821
Temsil Ve Ağırılama Giderleri	135.399
Vergi Resim Harç	14.077
Reklam Giderleri	7.400
Mahkeme Ve Noter Giderleri	394.804
Banka Ve Sair Giderler	147.694
Nakliye Giderleri	20.733
Bağış ve Yardımlar	37.602
Diğer	340.281
Toplam	3.814.820

Amortisman ve itfa giderleri	01.01.- 31.12.2009
Satışların maliyeti	20.394.784
Genel yönetim giderleri	184.112
Toplam	20.578.896

Personel giderleri	
Satışların maliyeti	3.337.184
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	35.892
Genel yönetim giderleri	1.743.994
Toplam	5.117.070

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 31 – DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDERLER

	01.01.- 31.03.2010
Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar	
Negatif şerefiye (Dipnot 20)	6.987.334
Nakliye gelirleri	5.438
Sabit kıymet satış karı	38.801
Sigorta hasar tazminatı	829.875
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	42.996
Hurda satış karı	28.088
Diğer gelirler	4.656
Toplam	<u>7.937.188</u>

Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar

Kanunen kabul edilmeyen giderler	80.115
Toplam	<u>80.115</u>

NOT 32 – FİNANSAL GELİRLER

Faiz ve vade farkı gelirleri	18.378.851
Kur farkı gelirleri	5.495.610
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	77.257
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	39.962
Toplam	<u>23.991.680</u>

NOT 33 – FİNANSAL GİDERLER

Faiz ve vade farkı giderleri	25.265.047
Kur farkı giderleri	11.461.578
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	3.069.352
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	47.313
Diğer	404.788
Toplam	<u>40.248.078</u>

NOT 34 – SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

Yoktur (31.12.2009: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 35 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Kurumlar vergisi karşılığı – Cari dönem	3.993.730	16.463.237
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar (-)		-- (11.073.135)
Toplam vergi yükümlülüğü	<u>3.993.730</u>	<u>5.390.102</u>

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2010 yılı için %20'dir (2009: %20), K.K.T.C.'de kurulu Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2010 yılı için %10'dur (2009: %10). 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;

5520 Sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisselerinin, gayrimenkullerinin, rüçhan hakkı, kurucu senedi ve intifa senetleri satışından doğan kazançlarının %75'i 21.06.2006 tarihinden başlayarak kurumlar vergisinden istisnadır. İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

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 (2009: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımı sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2009: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2009: 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.

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.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle vergi miktarları değişebilir. 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.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

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

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

Kurumların rüçhan hakkı kuponlarının satışından elde ettikleri kazançlarının %75'lik kısmı ile anonim şirketlerin kuruluşlarında veya sermayelerini artırdıkları sırada çıkardıkları hisse senetlerinin itibari değerlerinin üzerinde elden çıkarılmasından sağlanan emisyon primi kazançları kurumlar vergisinden istisnadır.

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

Kurumlar Vergisi matrahının tespitinde yukarıda yer alan istisnalar yanında ayrıca Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 8. maddesi ve Gelir Vergisi Kanunu'nun 40. madde hükmünde belirtilen indirimler ile birlikte Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 10. maddesinde belirtilen diğer indirimler de dikkate alınır.

Transfer fiyatlandırması

5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun transfer fiyatlaması ile ilgili yeni düzenlemeler getiren 13. maddesi 01.01.2007 tarihi itibariyle yürürlüğe girmiş bulunmaktadır. AB ve OECD transfer fiyatlandırması rehberini esas alan ilgili madde ile birlikte transfer fiyatlaması ile ilgili düzenlemelerde ciddi değişiklikler yapılmıştır. Bu çerçevede, kurumların ilişkili kişilerle yaptıkları mal veya hizmet alım ya da satımlarında emsallerine uygun olarak tespit edecekleri bedel veya fiyat kullanmaları gerekmektedir. Emsallere uygunluk ilkesi, ilişkili kişilerle yapılan mal veya hizmet alım ya da satımında uygulanan fiyat veya bedelin, aralarında böyle bir ilişkinin bulunmaması durumunda oluşacak fiyat veya bedele uygun olmasını ifade etmektedir. Kurumlar, ilişkili kişiler ile gerçekleştirdiği işlemlerde uygulanacak emsaline uygun fiyat veya bedelleri ilgili kanunda belirtilen yöntemlerden işlemin mahiyetine en uygun olanını kullanmak suretiyle tespit edeceklerdir. Emsaline uygunluk ilkesi doğrultusunda tespit edilen fiyat ve bedellere ilişkin hesaplamalara ait kayıt, cetvel ve belgelerin ispat edici kağıtlar olarak kurumlar tarafından saklanması zorunlu kılınmıştır. Ayrıca, kurumlar bir hesap dönemi içerisinde ilişkili kişiler ile yaptıkları işlemlere ilişkin olarak bilgi ve belgeleri içerecek şekilde bir rapor hazırlayacaklardır.

Emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit edilen bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunulması halinde kazancın tamamen veya kısmen transfer fiyatlaması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılacaktır. Tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılan kazanç 13 üncü maddede belirtilen şartların gerçekleştiği hesap döneminin son günü itibariyle dağıtılmış kar payı veya dar mükellefler için ana merkeze aktarılan tutar sayılacaktır. Transfer fiyatlandırması yoluyla dağıtılmış kar payının net kar payı tutarı olarak kabul edilmesi ve brüte tamamlanması sonucu bulunan tutar üzerinden ortakların hukuki niteliğine göre belirlenen oranlarda vergi kesintisi yapılacaktır. Daha önce yapılan vergilendirme işlemleri, taraf olan mükellefler nezdinde buna göre düzeltilecektir. Ancak, bu düzeltmenin yapılabilmesi için örtülü kazanç dağıtan kurum adına tarh edilen vergilerin kesinleşmiş ve ödenmiş olması gerekmektedir. Örtülü kazanç dağıtılan kurum nezdinde yapılacak düzeltmede dikkate alınacak tutar, kesinleşen ve ödenen tutar olacaktır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

01.01.-31.03.2010 ara hesap dönemine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.-
	<u>31.03.2010</u>
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(3.993.730)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	6.912.539
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	<u>2.918.809</u>

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançodaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden bilanço tarihi itibarıyla yasalaşmış vergi oranlarını kullanarak hesaplamaktadır. Müteakip dönemlerde gerçekleşecek geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanan oran %20 (2009 : %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ için %10 (2009 : %10)'dur.

Her bilanço tarihi itibarıyla, kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı yeniden gözden geçirilmektedir. Gelecekte elde edilecek mali karın ertelenen vergi varlığının kazanılmasına imkan vermesinin muhtemel olması durumunda, önceki dönemlerde kayıtlara yansıtılmayan ertelenen vergi varlığı kayıtlara yansıtılır. Grup'un 31.03.2010 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmeyen toplam 44.278.833 TL (31.12.2009: 33.844.925 TL) tutarında devreden kullanılabilir mali zararları bulunmaktadır.

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibarıyla ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	<u>31.03.2010</u>		<u>31.12.2009</u>	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(150.926.488)	(29.347.843)	(159.032.583)	(30.868.184)
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	6.393.200	1.278.641	1.661.801	332.360
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	214.145	42.830	55.237	11.049
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(735.799)	(147.161)	(4.855.254)	(971.050)
Kıdem tazminatı karşılığı	980.858	196.172	864.712	172.942
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	21.266.554	4.253.195	20.995.746	4.199.034
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	1.554.408	310.882	1.554.408	310.882
Stok değer düşüklüğü karşılığı	607.688	121.538	607.688	121.538
Muhtelif gider karşılıkları	65.000	13.000	368.766	73.752
Peşin ödenen giderlere ilişkin dönemselik düzeltmesi	--	--	10.477	2.093
Yabancı para kur değerlendirme farkı	2.745.207	549.041	2.568.350	513.670
Karbon satışına ilişkin gelir tahakkuku	(577.562)	(115.512)	(886.433)	(177.288)
TEİAŞ nakil hattı devir bedeli düzeltmesi	(2.625.548)	(525.108)	(2.690.638)	(538.127)
Diğer	(25.969)	(5.194)	(46.331)	(1.233)
Ertelenen vergi varlığı / yükümlülüğü, net	<u>(121.064.306)</u>	<u>(23.375.519)</u>	<u>(138.824.054)</u>	<u>(26.818.562)</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Ertelenen vergi varlıkları	6.765.299	5.745.355
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(30.140.818)	(32.563.916)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	<u>(23.375.519)</u>	<u>(26.818.562)</u>

01.01.-31.03.2010 ara hesap dönemine ait ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>01.01.-</u>	<u>31.03.2010</u>
Dönem başı	(26.818.562)	
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	(3.469.496)	
Dönem vergi geliri/(gideri)	6.912.539	
Dönem sonu	<u>(23.375.519)</u>	

NOT 36 – HİSSE BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

Hisse başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	<u>01.01.-</u>	<u>31.03.2010</u>
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	5.222.209	
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	29.573.219	
Tam TL cinsinden bin hisse başına (zarar)/kar	0,177	

NOT 37 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Ticari alacaklar		
- Türk Lirası	107.726.154	141.996.439
- Yabancı Para	7.282.471	--
Ticari olmayan alacaklar		
- Türk Lirası	292.242.748	255.535.042
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(45.499)	(28.868)
Şüpheli alacaklar	15.620.038	15.622.150
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(15.620.038)	(15.622.150)
Toplam	<u>407.205.874</u>	<u>397.502.613</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Grup'un ortaklarından Kazancı Holding A.Ş. ile yapılan hisse rehin ve alacak taahhütnamesi anlaşmasına istinaden ilişkili taraflardan olan alacaklar en geç 2 yıl içinde tahsil edileceğini gayrikabili rücu olarak beyan ve taahhüt etmiştir. Söz konusu ilişkili taraflardan olan alacakların teminatı olarak kefil sıfatıyla müşterek borçlu müteselsil sıfatıyla gayrikabili rücu olarak sorumlu olduğunu beyan etmiş ve ayrıca 31.12.2009 tarihi itibarıyla şirket değerlendirme raporuna göre indirgenmiş nakit akışları yöntemine göre eğeri 390.203.249 ABD\$ olan hisseyi bu alacakların karşılığı olarak rehnetsmiştir.

Grup'un ilişkili taraflardan olan alacaklarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Vadesi geçen	399.106.346	390.840.660
3 aya kadar	8.145.027	6.690.821
3- 6 ay arası	--	--
6 ay sonrası	--	--
Toplam	<u>407.251.373</u>	<u>397.531.481</u>

Şüpheli alacak karşılığının 01.01.-31.03.2010 ara hesap dönemi itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>01.01.-</u> <u>31.03.2010</u>
Dönem başı bakiye	15.622.150
Ticari alacaklara transfer	(2.112)
Dönem sonu bakiye	<u>15.620.038</u>

Vadesi gelmemiş ticari alacakların tahakkuk etmemiş finansman geliri için uygulanan faiz oranları aşağıdadır:

31.03.2010:

Vade	Oran (%)		
	<u>TL</u>	<u>ABD\$</u>	<u>EUR</u>
1-30 gün	6,97	0,25	0,40
31-60 gün	7,04	0,27	0,50
61+ gün	7,06	0,29	0,63

31.12.2009:

Vade	Oran (%)		
	<u>TL</u>	<u>ABD\$</u>	<u>EUR</u>
1-30 gün	7,19	0,22	0,41
31-60 gün	7,30	0,23	0,46
61+ gün	7,32	0,24	0,56

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Kısa Vadeli Borçlar

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Ticari borçlar		
- Türk Lirası	740.279	58.371.648
Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	17.161.502	3.556.607
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	--	(4.827.103)
Toplam	<u>17.901.781</u>	<u>57.101.152</u>

Uzun Vadeli Ticari Borçlar

Ticari olmayan borçlar		
- Türk Lirası	--	322.623
Toplam	<u>--</u>	<u>322.623</u>

Grup'un ilişkili taraflardan olan borçlarının vadelerine göre yaşlandırması aşağıdaki gibidir:

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Vadesi geçenler	17.901.781	62.250.878
0 - 3 ay	--	--
3 ay - 1 yıl	--	--
1 - 5 yıl	--	--
Toplam	<u>17.901.781</u>	<u>62.250.878</u>

31.03.2010 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan olan alacakların yıllık etkin faiz oranları %12 (31.12.2009 : %12)'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

37.1) İlişkili taraflarla bakiyeler:**a) İlişkili taraflardan alacaklar:**

	31.03.2010		31.12.2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.778.958	5	4.925.788	--
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim Ve Satış A.Ş.	13.757	20	13.757	10
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	182.713	642	102.186	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	126.481	184	271.564	86
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.717.994	420	1.041.155	155
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	449.765	229	430.203	130
Aksa Enerji A.Ş. Iraq	--	8.463.455	--	--
Aksa İnternational Ltd.	1.976.215	--	3.261.283	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.075.792	7.457.141	30.831.103	7.261.554
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	2.463.421	--	2.639.086	--
Aksa Power Generation Co.	678.422	--	771.599	--
Aksa Power Generation Fze.	4.383.476	30.000	4.820.344	--
Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	273.250	3.533	274.182	2.259
Aksa Teknoloji A.Ş.	68.461	15	16.690	--
Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	158.755	5	154.242	5
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	7.677.697	160	--	6.119.335
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.295.328	219	2.561.054	310
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	--	30	--	20
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	154	2.905.136	149
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	1.278.898	115.125	1.238.154	115.080
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	366.879	--
Deriş İnşaat A.Ş.	4.236.259	637	3.864.798	565
Doust Company (Iraq)	9.719.140	--	9.683.503	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	7.449.357	5	6.126.944	106
EURL AKSA Generateurs	421.603	--	560.104	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	122	--	117
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	471.334	8.349	469.176	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	633.091	5	4.203.059	--
İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	827
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	677.002	45	--	218.158
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	971.599	--	1.225.559	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	108.277.151	--	128.945.796
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	2.591.792	5	2.420.684	5
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	167.305.042	--	111.373.613
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	971.734	643	1.005.560	--
Koni Tarımsal Yatırımlar	46.402	25	76.812	--
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	144.520	--	8.187.482	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	54	--	54
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	92	--	92
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.491.790	5	4.567.145	58
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.057.010	--	--	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	--	--	13.359.084	1.217.505

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Devamı:	31.03.2010		31.12.2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Renk Transmisyon San A.Ş.	--	30	--	15
Siirt Batman A.Ş	392.388	20	349.114	10
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	468	--	400
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	22.096.650	5	22.146.284	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	404.900	492	6.023.765	150.814
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	963.675	--
Onan Enerji Üretim A.Ş.	96.231	--	92.073	--
Aksa Goynuk Üretim A.S.	77.937	--	47.213	--
Aksa Gaz Dağıtım A.S.	721.335	--	--	--
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	364.693	15	--	127.814
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.202.810	96	--	--
Real Makina İth. İhr. San. Tic. Ltd. Şti.	21.345	--	--	--
Fatih Büyüktopçu	--	9.131	--	--
İrfan Cengiz	148.320	--	--	--
Ena İnşaat	--	568.973	--	--
Toplam	115.008.625	292.242.748	141.996.439	255.535.042

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL
TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.03.2010		31.12.2009	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	48.231	--	20.757
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	3.956	--	36
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	47.212	--	28.704
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	--	18.937	--	18.937
Aksa Far East PTE Ltd.	--	555.087	--	546.486
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	3.604.836	--	2.270.510
Aksa Kiralama Ve Makina Satış A.Ş.	--	--	--	136
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	116.956	--	89.888
Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	--	301.596	--	49.141
Aksa Servis Ve Yedek Parça A.Ş.	--	9.893	--	279
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	747	--	747
Bilecik Bolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	1.484.112	10.596.209	180.929
Deriş İnşaat A.Ş.	895	--	--	--
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	195	--	195
İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	--	--	--	283.192
Kazancı Holding A.Ş.	--	4.457	--	1.951
Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	92	--	--	226
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	410.789	--	39.805
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	7.553	2.404.692	42.191.491	268.862
Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	1.438.916	--	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	610.105	2.978.088	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	23.266
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.773.589	2.605.858	--
Ali Metin Kazancı	--	1.811	--	--
Cemil Kazancı	1.394	721	--	200
Fatih Büyüktopçu	--	19	--	--
Necati Baykal	--	521	--	--
Tw.Energy Target	--	54.685	--	54.685
Nilgün Nurik Kazancı	--	150	--	150
Sedat Siverek	--	150	--	150
Aksa Doğalgaz İletim A.Ş.	--	15	--	--
Balıkesir Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	1.261.821	--	--
Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	202.209	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	569.598	--	--
Düzce Ereğli Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	688.684	--	--
Gemlik Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	221.269	--	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	1.107.370	--	--
Mehmet Kazancı	--	521	--	--
Şerafettin Akkaya	--	19	--	--
Mustafa Kurnaz	--	19	--	--
ATK Sigorta ve Aracılık Hiz.	705.252	217.614	--	--
Real Makina İthalat İhracat Ltd.	25.093	--	--	--
Toplam	740.279	17.161.502	58.371.646	3.879.232

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

37.2) İlişkili taraflarla yapılan alış-satış işlemleri:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01.01.-31.03.2010		
	Mal	Hizmet	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	225.750	--	836
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	1.013.301	--	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	20.694	--	--
Aksa International Uk Ltd	4.616.697	--	--
Aksa Power Generation (Fze)	2.910.092	--	--
Aksa Far East Pte Ltd.	434.342	--	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	204.054	--	369
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	55.729	--	1.226
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	284.212	--	30
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	313.589	--	2.594
Doust Company Irak	5.540.241	--	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	162.649	--	27.084
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	198.370	--	--
Eurl Aksa Generateurs Algeria	4.460.683	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	86.994	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	10.463	--	1.958
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	57.725	--	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	739.461	--	1.285
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	3.499	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	126.425	--	180
Malatya Doğalgaz A.Ş.	301.261	--	450
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	226.969	--	227
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	79.031	--	2.452
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	63.473	--	91
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.339.930	--	544
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	221.409	--	272
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	36.576	--	288
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	65.362	--	--
Toplam	23.798.981	--	39.886

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.-31.03.2010				
	Mal	Hizmet	Sabit Kıymet	Kira	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	48.386	--	--	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	4.748.865	41.314	6.635	--	--
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	350	--	--	--	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.410	623	--	--	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	417	4.064	--	--	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	23.839	--	--	--
Anadolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	279	--	--	--
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	--	9.493	--	--	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	92.834	109.822	--	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	53.688	1.500	--	--	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	150.107	612.177	--	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	33.347	16.085	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	8.457	--	--	--	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	86.270	93.568	--	--	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	17.529	--	--	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	24.954	39.498	--	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	2.526	--	--	--	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.125	47.791	--	--	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	4246	--	--	--	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	11.946	7.474	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	55.988	--	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	220.423	--	--	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	408.195	114.193	--	--	46.000.000
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	420	16.551	--	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	61.908	218.830	--	--	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	56.347	161.561	--	--	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	88.927	--	--	--	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	354	--	--	--	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	67.157	215.481	--	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	22.831	--	--	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	93.656	--	--	--	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	28.657	--	--	--	--
Normdata Bilişim TeknolojileriSan. Ve Tic. Ltd. Şti.	163.883	286	--	--	--
Toplam	6.499.795	1.774.286	23.186	--	46.000.000

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01.01.- 31.03.2010
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	130.764
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	8.788
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	37.019
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	976.789
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	83.793
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	82.877
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	14.511
Deriş İnşaat A.Ş.	116.725
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	196.181
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	85.078
Kazancı Holding A.Ş.	7.870.885
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	3.921.997
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	10.231
Koni Tarımsal Yatırımlar	1.809
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	89.276
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	143.057
Onan Enerji Üretim A.Ş.	2.709
Siirt Batman A.Ş.	10.402
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	637.707
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	118.916
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	118.916
Toplam	14.540.466

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01.01.- 31.03.2010
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	554.343
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	4.298
Toplam	558.641

37.3) İlişkili taraflara verilen kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un ilişkili taraflarının kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklar ve ilişkili şirketlere verilen kefaletler 31.03.2010 tarihi itibarıyla 1.097.420.872 TL (31.12.2009: 1.006.409.012 TL). Grup'un 31.03.2010 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 368.978.430 TL (31.12.2009 : 348.971.489 TL)'dir.

37.4) İlişkili taraflardan alınan kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortaklardan ve ilişkili şirketlerden almış olduğu kefaletler 31.03.2010 tarihi itibarıyla 1.043.635.301 TL (31.12.2009 : 1.042.391.289 TL)

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

37.5) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

01.01.-31.03.2010 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 158.864 TL'dir.

NOT 38 – FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**Finansal Risk Yönetimi Amaçları ve Politikaları**

Grup'un kullandığı belli başlı finansal araçlar, banka kredileri, nakit ve kısa vadeli banka mevduatlarıdır. Bu araçları kullanmaktaki asıl amaç Grup'un faaliyetleri için finansman yaratmaktır. Grup ayrıca direkt olarak faaliyetlerden ortaya çıkan ticari alacaklar ve ticari borçlar gibi finansal araçlara da sahiptir.

Kullanılan araçlardan kaynaklanan risk, yabancı para riski, faiz riski, kredi riski ve likidite riskidir. Grup yönetimi bu riskleri aşağıda belirtildiği gibi yönetmektedir.

Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir. Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri ve 27 numaralı notta açıklanan çıkarılmış sermaye, sermaye yedekleri ve kar yedeklerini içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler Grup'un üst yönetimi tarafından değerlendirilir. Bu incelemeler sırasında üst yönetim sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilebilen riskleri değerlendirir ve Yönetim Kurulu'nun kararına bağlı olanları Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesine sunar.

Grup'un genel stratejisi önceki dönemden bir farklılık göstermemektedir.

Önemli Muhasebe Politikaları

Grup'un finansal araçlarla ilgili önemli muhasebe politikaları Not 2 (Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar)'de açıklanmıştır.

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.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Not 10).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.03.2010 ve 31.12.2009 tarihleri itibariyle kredi ve alacak riski detayları aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.03.2010						
Raporlama tarihi itibariyle maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	353.860.731	44.797.743	53.345.143	4.130.539	165.818.317	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	8.145.027	41.724.377	--	4.130.539	165.818.317	
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	345.715.704	3.073.366	53.345.143	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	15.620.038	2.887.429	--	2.759.087	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(15.620.038)	(2.887.429)	--	(2.759.087)	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
31.12.2009						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	141.967.571	226.775.052	255.535.042	3.994.531	16.238.740	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	6.690.821	16.296.926	--	3.994.531	16.238.740	--
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	135.276.750	210.478.126	255.535.042	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	15.622.150	2.885.317	--	2.787.756	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(15.622.150)	(2.885.317)	--	(2.787.756)	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmaya suretiyle likidite riskini yönetmektedir. Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.03.2010 tarihi itibariyle türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	1.082.559.232	1.082.559.232	206.152.625	170.706.931	538.958.282	166.741.394	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	71.066.846	71.066.846	1.885.427	5.801.029	63.380.390	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	109.880.255	109.880.966	31.790.816	--	--	--	78.090.150
Diğer borçlar	18.902.032	18.902.032	1.172.470	--	--	--	17.729.562

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2009 tarihi itibariyle türev olmayan finansal yükümlülüklerin vadesel dağılımı aşağıda verilmiştir.

Sözleşme uyarınca vadeler	Defter Değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Finansal borçlar	928.070.444	928.070.444	197.698.244	114.108.758	450.704.007	165.559.435	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	73.739.418	73.739.418	2.009.168	5.715.417	66.014.833	--	--

Beklenen vadeler	Defter Değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler							
Ticari borçlar	139.062.167	143.917.421	8.753.998	180.929	--	--	134.982.494
Diğer borçlar	5.106.797	5.106.799	961.076	--	322.623	--	3.823.100

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

a) Döviz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD\$ ve EURO yükümlülüklerine sahip olmasından kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un değerlendirme para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup'un 31.03.2010 ve 31.12.2009'daki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla, ve 960.809.251 TL kısa (pasif) ve 803.858.204TL kısa (pasif)pozisyonudur.

	<u>31.03.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Döviz cinsinden varlıklar	279.067.848	180.788.785
Döviz cinsinden yükümlülükler	(1.239.877.099)	(984.646.989)
Net kısa pozisyon	<u>(960.809.251)</u>	<u>(803.858.204)</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU							
KONSOLİDE	31.12.2009						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	626.189	166.325	181.808	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	126.552.633	82.585.018	507.547	--	2.720	--	56.784
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	40.645.159	2.931.554	11.189.555	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	167.823.981	85.682.897	11.878.910	--	2.720	--	56.784
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	111.243.867	50.779.063	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	111.243.867	50.779.063	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	279.067.848	136.461.960	11.878.910	--	2.720	--	56.784
10. Ticari Borçlar	559.731	--	2.263	--	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	371.525.445	196.912.974	35.732.055	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	372.085.176	196.912.974	35.734.318	--	--	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	867.791.923	539.041.857	23.212.852	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	867.791.923	539.041.857	23.212.852	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	1.239.877.099	735.954.831	58.947.170	--	--	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(960.809.251)	(599.492.871)	(47.068.260)	--	2.720	--	56.784
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.112.698.277)	(653.203.488)	(58.257.815)	--	2.720	--	56.784
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıklarının Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU							
31.12.2009							
KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	29.914.492	17.691.872	1.364.033	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	7.517.526	3.458.110	1.035.759	--	5.004	--	161
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	86.259.506	41.197.771	--	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	123.691.524	62.347.753	2.399.792	--	5.004	--	161
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	57.097.261	37.684.506	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	57.097.261	37.684.506	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	180.788.785	100.032.259	2.399.792	--	5.004	--	161
10. Ticari Borçlar	223.565	--	103.488	--	--	--	--
11. Finansal Yükümlülükler	304.304.273	165.343.546	25.619.660	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	304.527.838	165.343.546	25.723.148	--	--	--	--
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	680.119.151	434.713.490	11.836.805	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

KONSOLİDE	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
17. Uzun Vadeli Yükümlülükler (14+15+16)	680.119.151	434.713.490	11.836.805	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	984.646.989	600.057.036	37.559.953	--	--	--	--
19. Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--	--
19a. Aktif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
19b. Pasif Karakterli Bilanço Dışı Döviz Cinsinden Türev Ürünlerin Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
20. Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(803.858.204)	(500.024.777)	(35.160.161)	--	5.004	--	161
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(947.214.971)	(578.907.054)	(35.160.161)	--	5.004	--	161
22. Döviz Hedge'i İçin Kullanılan Finansal Araçların Toplam Gerçeğe Uygun Değeri	--	--	--	--	--	--	--
23. Döviz Varlıklarının Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
24. Döviz Yükümlülüklerinin Hedge Edilen Kısımının Tutarı	--	--	--	--	--	--	--
25. İhracat	--	--	--	--	--	--	--
26. İthalat	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Bilanço tarihi ve rapor tarihi itibarıyla gerçekleşen kur değişimlerinin Grup'un yabancı para pozisyonu üzerindeki etkisi:

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.03.2010				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	59.949.287	(59.949.287)	59.949.287	(59.949.287)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	59.949.287	(59.949.287)	59.949.287	(59.949.287)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	4.706.826	(4.706.826)	4.706.826	(4.706.826)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	4.706.826	(4.706.826)	4.706.826	(4.706.826)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(5.950)	5.950	(5.950)	5.950
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(5.950)	5.950	(5.950)	5.950
TOPLAM (3+6+9)	64.650.163	(64.650.163)	64.650.163	(64.650.163)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2009				
	Kar/Zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değişmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	50.002.478	(50.002.478)	50.002.478	(50.002.478)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	50.002.478	(50.002.478)	50.002.478	(50.002.478)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	3.516.016	(3.516.016)	3.516.016	(3.516.016)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	3.516.016	(3.516.016)	3.516.016	(3.516.016)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(517)	517	(517)	517
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	(517)	517	(517)	517
TOPLAM (3+6+9)	53.517.977	(53.517.977)	53.517.977	(53.517.977)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

b) Faiz pozisyonu tablosu ve ilgili duyarlılık analizi:**Faiz oranı riski**

Kredi kullanımdan kaynaklanan borçlanma olmadığından faize duyarlı yükümlülükler için bir faiz riski taşınmamaktadır. Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, arttırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir. Faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir.

Faiz Pozisyonu Tablosu			
		31.03.2010	31.12.2009
Sabit faizli finansal araçlar			
	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar		--
Finansal varlıklar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	1.092.905	22.497
Finansal yükümlülükler		955.293.551	788.773.883
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		198.332.527	213.035.979

Grup'un 31.03.2010 tarihli bilançosunda faize duyarlı finansal varlık ve yükümlülükleri banka mevduatları, banka kredileri ile finansal kiralama borçlarından oluşmaktadır. Grup'a uygulanan faiz oranlarında meydana gelebilecek 1 puanlık artış/(azalış) ekli konsolide gelir tablosunda yer alan dönem net karı üzerinde 869.882 TL artış/(azalış)'a neden olacaktır.

NOT 39 – FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Rayiç bedel, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa, oluşan bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir. Rayiç bedel tahmininde ve piyasa verilerinin yorumlanmasında tahminler kullanılır. Buna göre, burada sunulan tahminler, Grup'un bir güncel piyasa işleminde elde edebileceği tutarları göstermeyebilir.

Grup, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

Finansal varlıklar -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir. Finansal aktiflerin, kısa vadeli olmaları ve kredi kaybının önemsenmeyecek ölçüde olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Finansal yükümlülükler -- Yabancı para cinsinden parasal kalemler bilanço değerinin rayiç değerlerine yakın olması sebebi ile dönem sonu kurları kullanılarak çevrilmiştir. Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin, kısa vadeli olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

NOT 40 – BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

40.1) Ana Ortaklığa ait kuruluş sözleşmesinin 6. Maddesi olan “sermaye ve hisse senetlerinin nevi” bölümü, 28.04.2010 tarih 7552 sayılı ticaret sicil gazetesine göre aşağıdaki şekilde değişmiştir.

Şirket, 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu hükümlerine göre kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiş ve Sermaye Piyasası Kurulu’nun **04.2010 tarih ve *** sayılı izni ile bu sisteme geçmiştir.

Şirketin kayıtlı sermayesi 1.000.000.000.- TL (bir milyar TL) olup, her biri 1 TL itibari kıymette 1.000.000.000 paya bölünmüştür.

Sermaye Piyasası Kurulu’nca verilen kayıtlı sermaye tavanı izni, 2010-2014 yılları (5 yıl) için geçerlidir. 2014 yılı sonunda izin verilen kayıtlı sermaye tavanına ulaşılammış olsa dahi, 2014 yılından sonra Yönetim Kurulunun sermaye artırımı kararı alabilmesi için; daha önce izin verilen tavan ya da yeni bir tavan tutarı için Sermaye Piyasası Kurulundan izin almak suretiyle Genel Kuruldan yeni bir süre için yetki alması zorunludur. Söz konusu yetkinin alınmaması durumunda şirket kayıtlı sermaye sisteminden çıkmış sayılır.

Şirketin çıkarılmış sermayesi 636.000.000,- TL kıymetindedir. Bu sermaye her biri 1 TL kıymetinde 636.000.000 adet hisseye ayrılmıştır. Şirketin bundan önceki sermayesi olan 550.000.000 pay sahipleri tarafından tamamen ve nakden ödenmiştir.

	Nama veya Hamiline Yazılı Olduğu	Nominal Değeri (milyon TL)
A	Nama	477.000.000
B	Hamiline	159.000.000
	Toplam	636.000.000

Bu defa yapılan sermaye artırımında, artırılacak 86.000.000,- TL sermayeye tekabül eden paylar, mevcut ortakların rüçhan haklarının kısıtlanması suretiyle halka arz edilecektir.

Yönetim Kurulu, 2010-2014 yılları arasında Sermaye Piyasası Mevzuatı hükümlerine uygun olarak, gerekli gördüğü zamanlarda kayıtlı sermaye tavanına kadar pay ihraç ederek çıkarılmış sermayeyi artırmaya, imtiyazlı veya itibari değerinin üzerinde hisse senedi çıkarmaya, pay sahiplerinin yeni pay almak haklarının sınırlandırılmasına veya imtiyazlı hisse senedi sahiplerinin haklarını kısıtlanmasına yönelik karar almaya yetkilidir.

Yapılacak sermaye artırımlarında A grubu hisseler karşılığında A grubu, B grubu hisseler karşılığında B grubu, yeni hisse çıkartılacaktır.

Sermayeyi temsil eden paylar kaydıleştirme esasları çerçevesinde kayden izlenir.

Hisselerin kaydıleştirilmesine ilişkin Sermaye Piyasası Kurulu ve ilgili diğer kuruluşlar tarafından yapılacak düzenlemeler saklıdır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.03.2010 TARİHİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

Nakit karşılığı yeni hisse çıkarılması suretiyle sermaye artırımında, genel kurulun aksine kararı olmadıkça ortaklar, Türk Ticaret Kanunu madde 394 hükmü çerçevesinde mevcut hisseleri oranında rüçhan hakkına sahiptirler. Pay sahiplerinin rüçhan hakları kendi grupları dahilinde kullanılır. Rüçhan haklarının kullanımından sonra kalan A grubu paylar yönetim kurulunca diğer A grubu pay sahiplerine teklif edilir, bu durumda dahi taahhüt edilmeyen pay olması durumunda kalan paylar A grubu dışındaki pay sahiplerine veya yeni pay sahibi olacak gerçek veya tüzel kişilerce taahhüt edilebilir. Rüçhan haklarının kullanılmasından sonra kalan payların halka arz edilmesi söz konusu olduğu takdirde ilgili işlemler Sermaye Piyasası mevzuatı çerçevesinde yapılır.

Şirket hisselerinin devri Türk Ticaret Kanunu, Sermaye Piyasası mevzuatı ve işbu ana sözleşme hükümlerinin saklı tutulması kaydıyla serbesttir.

- 40.1)** Ana Ortaklığa ait kuruluş sözleşmesinin 7. Maddesi olan “yönetim kurulu ve süresi” bölümü, 28.04.2010 tarih 7552 sayılı ticaret sicil gazetesine göre aşağıdaki şekilde değişmiştir.

Esas sözleşmenin 7. Maddesi uyarınca, Yönetim Kurulu 7 kişiden oluşur. Bu 7 kişiden 5 üye (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin sermaye çoğunluğunun seçeceği adaylar arasından diğer 2 üye ise Genel Kurul’da gösterilen adaylar arasından Genel Kurul’ca seçilir. Genel Kurul’ca seçilecek 2 üyeden birinin Sermaye Piyasası Kurulu tarafından Kurumsal Yönetim İlkelerinde belirlenmiş nitelikleri haiz bağımsız üye olması zorunludur. Yönetim Kurulu her Olağan Genel Kurul veya üyelerin seçiminin yapıldığı her Genel Kuruldan sonraki toplantısında (A) grubu nama yazılı pay sahiplerinin temsilen gelen üyeler arasından Başkan ve Başkan vekili seçer.

NOT 41 – FİNANSAL TABLOLARI ÖNEMLİ ÖLÇÜDE ETKİLEYEN YA DA FİNANSAL TABLOLARIN AÇIK, YORUMLANABİLİR VE ANLAŞILABİLİR OLMASI AÇISINDAN AÇIKLANMASI GEREKLİ OLAN DİĞER HUSUSLAR

- 41.1)** Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü ile 2007 yılında yapılan Bolu Göynük’teki sahanın termik santral kurulma şartı ile rödovans usulu işletilmesine yönelik yapılan sözleşme kapsamında 25.07.2012 tarihine kadar tesisin tamamlanması gerekmektedir. 22.01.2010 tarihi itibarıyla söz konusu üretim lisansının Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.’ye devri için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’na başvuruda bulunulmuş olup onay beklenmektedir.