

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007
HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE MALİ TABLOLARI
VE ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 HESAP DÖNEMLERİNE AİT
ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Aksa Enerji Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

1. Aksa Enerji Üretim A.Ş. ve bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle düzenlenmiş ekte yer alan konsolide bilançolarını, aynı tarihlerde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarını, konsolide özsermaye değişim tablolarını ve konsolide nakit akım tablolarını, önemli muhasebe politikalarının özetini ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") yayımladığı denetim ilke ve kurallarına göre denetlemiş bulunuyoruz.

Finansal Tablolara İlgili Olarak İşletme Yönetiminin Sorumluluğu

2. Şirket yönetimi finansal tabloların Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan finansal raporlama standartlarına göre hazırlanması ve dürüst bir şekilde sunumundan sorumludur. Bu sorumluluk, konsolide finansal tabloların hata ve/veya hile ve usulsüzlükten kaynaklanan önemli yanlışlıklar içermeyecek biçimde hazırlanarak, gerçeği dürüst bir şekilde yansıtmayı sağlamak amacıyla gerekli iç kontrol sisteminin tasarlanmasını, uygulanmasını ve devam ettirilmesini, koşulların gerektirdiği muhasebe tahminlerinin yapılmasını ve uygun muhasebe politikalarının seçilmesini içermektedir.

Bağımsız Denetim Kuruluşunun Sorumluluğu

3. Bizim sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş bildirmektir. Bağımsız denetimimiz, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına uygun olarak gerçekleştirilmiştir. Bu standartlar, etik ilkelere uyulmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların gerçeği doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmayı yansıtmadığı konusunda makul bir güvenceyi sağlamak üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetimimiz, konsolide finansal tablolardaki tutarlar ve dipnotlar ile ilgili bağımsız denetim kanıtı toplamak amacıyla, bağımsız denetim tekniklerinin kullanılmasını içermektedir. Bağımsız denetim tekniklerinin seçimi, finansal tabloların hata ve/veya hileden ve usulsüzlükten kaynaklanıp kaynaklanmadığı hususu da dahil olmak üzere önemli yanlışlık içerip içermediğine dair risk değerlendirmesini de kapsayacak şekilde, mesleki kanaatimize göre yapılmıştır. Bu risk değerlendirmesinde, grubun iç kontrol sistemi göz önünde bulundurulmuştur. Ancak, amacımız iç kontrol sisteminin etkinliği hakkında görüş vermek değil, bağımsız denetim tekniklerini koşullara uygun olarak tasarlamak amacıyla, işletme yönetimi tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolar ile iç kontrol sistemi arasındaki ilişkiyi ortaya koymaktır. Bağımsız denetimimiz, ayrıca işletme yönetimi tarafından benimsenen muhasebe politikaları ile yapılan önemli muhasebe tahminlerinin ve finansal tabloların bir bütün olarak sunumunun uygunluğunun değerlendirilmesini içermektedir.

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

Görüş

4. Görüşümüze göre Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle konsolide finansal durumunu, aynı tarihlerde sona eren yıllara ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akımlarını, Sermaye Piyasası Kurulu'na yayımlanan finansal raporlama standartları (Dipnot 2) çerçevesinde doğru ve dürüst bir biçimde yansıtmaktadır.

Açıklayıcı Paragraf

Görüşümüze şart getirmemekle beraber aşağıdaki hususa dikkat çekmek isteriz;

5. Grup'un Dipnot 37'de belirtilen ilişkili taraflardan 31.12.2009 tarihi itibariyle ilişkili tarafların ağırlıklı olarak finansman ihtiyacının temininden kaynaklanan toplam 335.280.603 TL (31.12.2008 : 163.898.258 TL, 31.12.2007: 69.059.178 TL) tutarında net alacağı bulunmaktadır. Söz konusu alacaklar için yıllık %12 (2008 : % 18 2007 : % 18) faiz oranından cari dönemde 17.158.736 TL (2008 : 19.392.183 TL, 2007 : 1.972.556 TL) net faiz geliri elde edilmiştir. Grup ortaklarından Kazancı Holding A.Ş., Grup'un 31.12.2009 tarihi itibariyle ilişkili taraflardan olan alacaklar için en geç iki yıl içinde ödenmesi konusunda müşterek borçlu müteselsil kefil sıfatı ile sorumlu olduğunu gayrikabili rücu olarak kabul, beyan ve taahhüt etmiştir. Ayrıca Kazancı Holding A.Ş., kendisinin ve diğer iki ilişkili taraf için 31.12.2009 tarihi itibariyle mevcut toplam alacak bakiyesi 278.412.066 TL olan alacakların, 26.02.2010 tarihi itibariyle başka bir uzman kuruluş tarafından yapılan şirket değerlendirme raporuna göre Kazancı Holding A.Ş.'ye isabet eden değeri 389.422.842 ABD\$ (586.353.973 TL karşılığı) olan Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş. hisselerini bu alacakların teminatı olarak doğmuş ve doğacak her türlü borç ve yükümlülüklerin teminatını oluşturmak üzere rehnnetmiştir.

Engin Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebecilik Mali Müşavirlik A.Ş.
Member Firm of GRANT THORNTON International

Ramis Uzunoğlular
Sorumlu Ortak Başdenetçi

İstanbul, 02.03.2010

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
01.01.-31.12.2009 HESAP DÖNEMİNE İLİŞKİN KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETİM 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.
31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	<i>Bağımsız Denetim'den Geçmiş</i> 31.12.2009	<i>Bağımsız Denetim'den Geçmiş</i> 31.12.2008	<i>Bağımsız Denetim'den Geçmiş</i> 31.12.2007
VARLIKLAR				
DÖNEN VARLIKLAR				
Nakit ve Nakit Benzerleri	6	755.279.445	479.073.034	270.322.470
Finansal Yatırımlar	7	16.309.187	30.274.184	6.860.990
Ticari Alacaklar		--	--	--
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	37	141.967.571	87.699.464	36.853.329
- Diğer Ticari Alacaklar	10	226.775.052	134.688.870	53.720.126
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--	--
Diğer Alacaklar				
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	37	255.535.042	89.462.484	96.968.629
- Diğer Alacaklar	11	3.847.462	3.163.047	3.047.959
Stoklar	13	54.852.118	82.447.591	49.522.220
Canlı Varlıklar	14	--	--	--
Diğer Dönen Varlıklar	26	55.993.013	51.333.581	23.345.404
		755.279.445	479.069.221	270.318.657
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklar	34	--	3.813	3.813
DURAN VARLIKLAR				
Ticari Alacaklar	10	1.147.109.641	899.904.139	427.542.957
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Alacaklar	12	--	--	--
Diğer Alacaklar	11	147.069	137.088	114.272
Finansal Yatırımlar	7	22.497	22.497	216.046
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	16	--	--	--
Canlı Varlıklar	14	--	--	--
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	17	--	--	--
Maddi Duran Varlıklar	18	997.170.423	817.885.449	284.466.541
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	19	1.145.414	251.039	249.126
Şerefiye	20	--	--	--
Ertelenmiş Vergi Varlığı	35	5.745.355	6.154.189	5.271.538
Diğer Duran Varlıklar	26	142.878.883	75.453.877	137.225.434
		1.902.389.086	1.378.977.173	697.865.427
TOPLAM VARLIKLAR				

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 01.03.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2009	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2008	Bağımsız Denetim'den Geçmiş 31.12.2007
KAYNAKLAR				
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER				
Finansal Borçlar	8	319.531.587	306.038.888	125.349.560
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	242.011.975	--	--
Ticari Borçlar				
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlar	37	53.544.545	9.488.147	9.144.685
- Diğer Ticari Borçlar	10	85.517.622	85.051.140	29.715.839
Diğer Borçlar				
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	3.556.607	3.870.738	55.634.974
- Diğer Borçlar	11	1.227.567	901.394	614.863
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--	--
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	35	5.390.102	5.829.418	4.136.080
Borç Karşılıkları	22	176.899	4.645.194	1.604.386
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	26	3.384.485	2.528.651	914.850
		714.341.389	418.353.570	227.115.237
Satış Amacıyla Elde Tutulan Duran Varlıklara İlişkin Yükümlülükler	34		--	--
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER				
Finansal Borçlar	8	682.278.275	541.822.597	224.129.375
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	--	--	--
Ticari Borçlar	10	--	--	--
Diğer Borçlar				
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	37	322.623	16.903.525	25.084.193
- Diğer Borçlar	11	--	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden Borçlar	12	--	--	--
Devlet Teşvik ve Yardımları	21	--	--	--
Borç Karşılıkları	22	--	--	--
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar	24	864.712	663.866	565.633
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	35	32.563.916	26.853.623	24.540.234
Diğer Uzun Vadeli Yükümlülükler	26	--	--	--
		716.029.526	586.243.611	274.319.435
ÖZKAYNAKLAR				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar				
Ödenmiş Sermaye	27.1	313.734.300	277.573.843	103.228.710
Karşılıklı İştirak Sermaye Düzeltmesi (-)	27.1	--	--	--
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	7.266.525	1.988.487	1.473.055
Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	27.3	67.481.926	91.083.479	48.136.321
Net Dönem Karı/Zararı		83.140.449	4.890.933	43.462.590
Azınlık Payları	27.4	394.971	(1.156.750)	130.079
TOPLAM KAYNAKLAR		1.902.389.086	1.378.977.173	697.865.427

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 01.03.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
01.01.31.12.2009, 01.01.-31.12.2008 VE 01.01.-31.12.2007 DÖNEMLERİNE İLİŞKİN KONSOLİDE GELİR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız	Bağımsız	Bağımsız
		Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2009	Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2008	Denetim'den Geçmiş 01.01.- 31.12.2007
<u>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</u>				
Satış Gelirleri	28	877.587.475	424.597.906	217.599.448
Satışların Maliyeti (-)	28	(698.685.999)	(367.328.641)	(185.875.016)
Ticari Faaliyetlerden Brüt Kar (Zarar)		178.901.476	57.269.265	31.724.432
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Gelirler		--	--	--
Faiz, Ücret, Prim, Komisyon ve Diğer Giderler (-)		--	--	--
Finans Sektörü Faaliyetlerinden brüt kar (zarar)		--	--	--
BRÜT KAR/ZARAR		178.901.476	57.269.265	31.724.432
Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	29	(797.846)	(556.458)	(1.127.532)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	29	(2.431.996)	(1.476.304)	(509.470)
Genel Yönetim Giderleri (-)	29	(15.441.531)	(12.336.504)	(7.482.268)
Diğer Faaliyet Gelirleri	31	3.424.550	11.829.991	21.931.399
Diğer Faaliyet Giderleri (-)	31	(24.668.657)	(2.390.901)	(1.134.418)
FAALİYET KARI/ZARARI		138.985.996	52.339.089	43.402.143
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar/Zararlarındaki Paylar		--	--	--
Finansal Gelirler	32	112.220.159	56.913.711	24.264.183
Finansal Giderler (-)	33	(145.521.821)	(98.388.540)	(17.641.730)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/ZARARI		105.684.334	10.864.260	50.024.596
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri) / Geliri	35	(22.582.364)	(7.260.156)	(6.479.843)
- Dönem Vergi Gelir/Gideri	35	(16.463.237)	(5.829.418)	(3.020.965)
- Ertelenmiş Vergi Gelir/Gideri	35	(6.119.127)	(1.430.738)	(3.458.878)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		83.101.970	3.604.104	43.544.753
<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		83.101.970	3.604.104	43.544.753
DÖNEM KARI/ZARARI		83.101.970	3.604.104	43.544.753
Dönem Kar/Zararının Dağılımı				
Azınlık Payları	27.4	(38.479)	(1.286.829)	82.163
Ana Ortaklık Payları	36	83.140.449	4.890.933	43.462.590
Hisse Başına Kazanç	36	3,152	0,320	22,909
Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		3,152	0,320	22,909
Sürdürülen Faaliyetlerden Hisse Başına Kazanç		3,152	0,320	22,909
Sürdürülen Faaliyetlerden Seyreltilmiş Hisse Başına Kazanç		3,152	0,320	22,909

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 01.03.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE ÖZSERMAYE DEĞİŞİM TABLOLARI
(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
31.12.2006	51.291.367	1.308.095	3.724.855	38.678	81.523.007	137.886.002
Sermayeye Transfer	36.946.581	--	(36.946.581)	--	--	--
Sermaye Artışı	15.000.000	--	--	--	--	15.000.000
Azınlık Paylarındaki Değişim	(9.238)	--	--	91.401	--	82.163
Yedekler ve Geçmiş Yıllar Kar / (Zararlarına) Transfer	--	164.960	81.358.047	--	(81.523.007)	--
Net Dönem Karı/Zararı	--	--	--	--	43.462.590	43.462.590
31.12.2007	103.228.710	1.473.055	48.136.321	130.079	43.462.590	196.430.755
Sermaye Ödemesi	174.345.133	--	--	--	--	174.345.133
Yedekler ve Geçmiş Yıllar Kar / (Zararlarına) Transfer	--	515.432	42.947.158	--	(43.462.590)	--
Azınlık Paylarındaki Değişim	--	--	--	(1.286.829)	--	(1.286.829)
Net Dönem Karı/Zararı	--	--	--	--	4.890.933	4.890.933
31.12.2008	277.573.843	1.988.487	91.083.479	(1.156.750)	4.890.933	374.379.992
Sermaye Ödemesi	37.750.657	--	--	--	--	37.750.657
Temettü Ödemesi	--	--	(23.214.448)	--	--	(23.214.448)
Yedekler ve Geçmiş Yıllar Kar / (Zararlarına) Transfer	--	5.278.038	(387.105)	--	(4.890.933)	--
Azınlık Paylarındaki Değişim	(1.590.200)	--	--	1.551.721	--	(38.479)
Net Dönem Karı/Zararı	--	--	--	--	83.140.449	83.140.449
31.12.2009	313.734.300	7.266.525	67.481.926	394.971	83.140.449	472.018.171

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 01.03.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN DÖNEMLERE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Bağımsız	Bağımsız	Bağımsız
		Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2009	Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2008	Denetim'den Geçmiş 01.01.-31.12.2007
A.Sürdürülen faaliyetlerden doğan nakit akımları				
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı/(zararı)		105.684.334	10.864.260	50.024.596
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı ile faaliyetlerden doğan net nakit akımlarının mutabakatı için yapılan düzeltmeler				
Amortisman ve itfa payları	18	66.486.116	27.167.509	16.355.355
Kıdem tazminatı karşılığı	24	200.846	98.233	87.650
Stok değer düşüklüğü karşılığı	13	114.405	428.658	198.654
Finansal varlıklar değer düşüklüğü karşılığı	7	--	1.029.822	--
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	18	22.491.490	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	10	4.855.254	300.758	178.932
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	10	(95.411)	(332.140)	(110.568)
Faaliyetlerle ilgili varlık ve borçlardaki değişim öncesi faaliyet geliri				
Ticari alacaklardaki değişim		199.737.034	39.557.100	66.734.619
İlişkili taraflardan olan alacaklardaki değişim		(91.990.771)	(80.636.604)	80.330.129
Stoklardaki değişim		(220.340.665)	(43.339.990)	(147.042.556)
Diğer alacaklardaki değişim		27.481.068	(33.354.029)	(33.765.071)
Diğer dönen varlıklardaki değişim		(694.396)	(137.904)	(85.749)
Diğer duran varlıklardaki değişim		(4.659.432)	(27.988.176)	1.843.208
Ticari borçlardaki değişim		(67.425.006)	61.771.557	(135.903.637)
İlişkili taraflardan ticari borçlardaki değişim		(4.388.772)	55.034.543	(50.961.710)
Borç karşılıklarındaki değişim		27.161.365	(59.601.443)	42.373.476
Kurumlar vergisi ödemesi		(4.468.295)	3.040.808	1.578.042
Diğer borçlardaki değişim		(16.902.553)	(4.136.080)	4.301.510
Diğer yükümlülüklerdeki değişim		326.173	286.531	216.069
Çalışanlara sağlanan faydalardaki değişim	24	855.834	1.613.801	(160.707)
Faaliyetlerden elde edilen net nakit akımları		(155.308.416)	(87.889.886)	(170.209.079)
B. Yatırım faaliyetlerindeki nakit akımları				
Maddi ve maddi olmayan duran varlık (alımları)/satımları, net	18, 19	(269.156.955)	(560.588.330)	(101.705.950)
Finansal varlık (alımları)/satımları, net		3.813	(836.273)	(216.046)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan net nakit çıkışları		(269.153.142)	(561.424.603)	(101.921.996)
C. Finansal faaliyetlerdeki nakit akımları				
Finansal borçlardaki değişim - net		395.960.352	498.382.550	263.049.793
Sermaye artışı	7	37.750.657	174.345.133	15.000.000
Temettü ödemesi	27.4	(23.214.448)	--	--
Finansal faaliyetlerden kaynaklanan net nakit akımları		410.496.561	672.727.683	278.049.793
Nakit ve nakit benzerlerindeki değişim				
Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	6	(13.964.997)	23.413.194	5.918.718
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri	6	30.274.184	6.860.990	942.272
		16.309.187	30.274.184	6.860.990

Ekli notlar bu tabloların ayrılmaz parçalarıdır.

(*): Yukarıdaki mali tablolar Yönetim Kurulu tarafından 01.03.2010 tarihinde onaylanmıştır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE 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. 31.12.2009 tarihi itibarıyla Şirket’te çalışan personel sayısı 267’dir (31.12.2008: 268, 31.12.2007 : 185).

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.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri 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

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 A.Ş.- 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 araziye Kazancı Holding A.Ş.’den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

31.12.2009 itibariyle, Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.’de çalışan personel sayısı 43’tür (31.12.2008: 34, 31.12.2007 : 42).

2. Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.:

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.

31.12.2009 tarihi itibarıyla Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.'de çalışan personel sayısı 101'dir (31.12.2008: 122, 31.12.2007 : 148).

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 Aksa 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.

31.12.2009 tarihi itibarıyla Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi'nde çalışan personel sayısı 42'dir (31.12.2008: 28, 31.12.2007 : 13).

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.

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

31.12.2009 itibarıyla, Şirket'te çalışan personel sayısı 29'dur (31.12.2008: 1, 31.12.2007 : 1).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE 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
		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-Atikkayasitepe-Alacikkayatepe-Çardaklitepe-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	--
Toplam						2.262,85	1.522,95

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE 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 İnternational 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 Ayvacık 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.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE 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 Şehirici 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
74	Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Üretimi Ltd. Şti.	Enerji

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE 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 sunmaları zorunludur (Dipnot 38).

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar, Yönetim Kurulu tarafından 01.03.2010 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 değişimlerin 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.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Konsolidasyona tabi bağlı ortaklıklardan KKTC’de faaliyet gösteren Aksa 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

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 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 (%)		
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
1. Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş.	100,00	100,00	100,00
2. Rasa Radyatör Sanayi A.Ş. (*)	99,96	99,96	99,96
3. Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00	95,00
4. Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi	95,00	95,00	95,00

(*): 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.

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

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle 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:

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

- 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.

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, ayrılanabilir varlık ve yükümlülüklerin net makul değerinden düşük ise negatif şerefiye oluşur ve oluştuğu dönemde konsolide kapsamlı gelir olarak finansal tablolara yansıtılır. İşletme birleşmelerinde satın alınan işletmenin finansal tablolarında yer almayan; ancak şerefiyenin içerisinden ayrılanabilir 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 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'un 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'un 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.

Söz konusu şerefiye tutarları bilanço hesapları ile dağıtılamadığından oluştukları 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.

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 olanı 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 katlanılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir (Dipnot 13).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**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.

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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).

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 gruplanırlar. 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 değerlendirme çalışmasına 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).

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 dışı akmasının gerekli olabileceği ve tutar için güvenilir bir tahminin yapılabileceği durumlarda karşılıklar oluşturulur.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.

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).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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.

Söz konusu TMS 23 standardı kapsamında borçlanma maliyetlerinin yatırım döneminde oluşan reel olan kısmı 2009 yılında 23.729.111 TL, 2008 yılında 133.086.732 TL, 2007 23.779.916 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).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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).

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. Devlettten 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE 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, 31.12.2009 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu sırasıyla 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibarıyla hazırlanmış bilançoları ile; 01.01.-31.12.2009 dönemine ilişkin konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu sırasıyla 01.01.31.12.2008 ve 01.01.-31.12.2007 dönemleri ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

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 31.12.2009 tarihi itibarıyla grup şirketlerin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Dipnot 37'de açıklanmıştır.

2.7) Yeni ve Revize Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının Uygulanması

Grup tarafından uygulanmış, mevcut standartlardaki değişiklikler ile yeni standartlar:

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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**2008 yılında geçerli standart, değişiklik ve yorumlar**

- UFRYK 11, “UFRS 2 - Grup İçi ve İşletmenin Geri Satın Alınan Kendi Hisselerine İlişkin İşlemler” (1 Mart 2007 tarih ve bu tarih itibariyle hesap dönemleri için geçerli)
- UFRYK 13, “Müşteri Sadakat Programları” (01.07.2008 tarih ve bu tarih itibariyle hesap dönemleri için geçerli)
- UFRYK 14, “UMS 19 - Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve bu Koşulların Birbirleri ile Etkileşimi” (01.01.2008 tarih ve bu tarih itibariyle hesap dönemleri için geçerli)
- UFRYK 16, “Yurtdışındaki İşletme ile İlgili Net Yatırımın Finansal Riskten Korunması” (01.10.2008 tarih ve bu tarih itibariyle hesap dönemleri için geçerli).

Yukarıda yer alan yorumların finansal tablolara önemli etkileri olmamıştır.

01.01.2009 tarihinden itibaren geçerli olanlar:

- UMS 1 (Değişiklik), “Finansal Tabloların Sunumu”
- UMS 19 (Değişiklik), “Çalışanlara Sağlanan Faydalar”
- UMS 23 (Değişiklik), “Borçlanma Maliyetleri”
- UMS 32 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Sunum”
- UMS 36 (Değişiklik), “Varlıklarda Değer Düşüklüğü”
- UMS 38 (Değişiklik), “Maddi Olmayan Duran Varlıklar”
- UMS 39 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme”
- UFRS 1 (Değişiklik) “UFRS’nin İlk Defa Uygulanmasına İlişkin İlkeler” ve UMS 27 “Konsolide ve Konsolide olmayan Finansal Tablolar”
- UFRS 2 (Değişiklik), “Hisse Bazlı Ödemeler”
- UFRS 7 (Değişiklik) “Finansal Araçlar-Dipnotlar”
- UFRS 8, “Faaliyet Bölümleri”
- UFRYK 15, “Gayrimenkul İnşaat Anlaşmaları”
- UFRS’deki İyileştirmeler (Mayıs 2008)

01.07.2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan dönemler için geçerli olanlar:

- UFRS 3 (Değişiklik), “İşletme Birleşmeleri” (*)
- UMS 27 (Değişiklik), “Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar” (*)
- UMS 28 (Değişiklik), “İştiraklerdeki Yatırımlar” (ve bunun sonucunda UMS 32 “Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Sunum”da ve UFRS 7 “Finansal Araçlar - Dipnotlar”da meydana gelen değişiklikler)
- UFRYK 17, “Gayri-nakdi Varlıkların Ortaklara Dağıtılması”
- UFRYK 18, “Müşterilerden Transfer Edilen Varlıklar”
- UFRS 1 (Değişiklik) “UFRS’nin İlk Defa Uygulanmasına İlişkin İlkeler” (Genel Hükümler)
- UFRS 1 (Değişiklik) “UFRS’nin İlk Defa Uygulanmasına İlişkin İlkeler” (Diğer Hükümler)
- UFRS 5 (Değişiklik), “Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler”
- UMS 31 (Değişiklik), “İş Ortaklıklarındaki Paylar”
- UMS 39 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme”

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**01.10.2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan dönemler için geçerli olan diğer standartlar:**

- UMS 24 (Değişiklik), "İlişkili Taraf Açıklamaları"
- UMS 32 (Değişiklik), "Finansal Araçlar Sunum"

01.01.2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan dönemler için geçerli olan diğer standartlar

- UFRS 2 (Değişiklik), "Hisse Bazlı Ödemeler"
- UMS 32 (Değişiklik), "Finansal Araçlar: Sunum"
- UFRYK 19 "Tükenen Hisse Enstrümanlı Finansal Yükümlülükler"
- UMS 24 (Değişiklik), "İlişkili Taraf Açıklamaları"
- UFRYK 14 "Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi"
- UFRS 9 (Değişiklik), "Finansal Enstrümanlar: Finansal Aktiflerin Sınıflandırılması ve Ölçülmesi"

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

NOT 3 – İŞLETME BİRLEŞMELERİ

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

NOT 4 – İŞ ORTAKLIKLARI

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

NOT 5 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA**Temel raporlama biçimi – Endüstriyel bölümler**

Bölüm satışları	01.01.-31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Toplam satış – Miktar			
Elektrik – kwh	3.009.303.797	1.136.323.995	846.132.011
Radyatör – adet	9.932	23.090	--
Jeneratör – adet	1.175	3.763	1.677
Satış gelirleri – Tutar			
Elektrik	743.263.618	276.119.111	136.449.701
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	88.419.545	55.794.462	64.886.446
Radyatör	6.302.412	15.352.341	--
Jeneratör	18.081.451	66.568.284	9.200.812
Linyit satış ve nakliye gelirleri	21.520.449	10.763.708	7.062.489
Toplam	877.587.475	424.597.906	217.599.448

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Brüt kar	01.01.-31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Elektrik	150.311.424	23.240.392	10.132.028
Doğalgaz malzemeleri ve yedek parçalar	19.095.503	14.354.533	19.267.362
Radyatör	701.574	3.178.093	--
Jeneratör	620.639	13.580.907	759.700
Linyit satış ve nakliye gelirleri	8.172.336	2.915.340	1.565.342
Toplam	178.901.476	57.269.265	31.724.432

NOT 6 – NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle nakit ve nakit benzeri değerler aşağıdaki gibidir:

	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
Kasa			
-Türk Lirası	40.412	96.120	33.304
-Yabancı Para	30.035	4.621	1.824
Bankalar - Vadesiz hesaplar			
-Türk Lirası	7.302.001	2.932.452	6.459.423
-Yabancı Para	2.906.492	29.248	166.439
Bankalar - Vadeli hesaplar			
-Türk Lirası	1.450.000	27.181.719	200.000
-Yabancı Para	4.580.247	--	--
B Tipi Likit Fon	--	30.024	--
Toplam	16.309.187	30.274.184	6.860.990

Grup'un 31.12.2009 tarihi itibariyle vadeli mevduatları Türk Lirası cinsinden ve 2 gün vadeli olarak yapılmıştır. Faiz oranı % 12,50'dir (31.12.2008: % 15,25 - 31.12.2007 : Yoktur). 31.12.2009 tarihi itibariyle Grup'un vadeli banka mevduatları arasında 4.580.247 TL tutarında aynı tutardaki kullanılan kredi riskine karşılık blokeli mevduat bulunmaktadır (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

31.12.2009 tarihi itibariyle Grup'un repo anlaşmalarından olan alacaklarının vadeleri 2 gün (31.12.2008: 2 ve 5 gün - 31.12.2007 : 2 gün) olup uygulanan faiz oranları ABD\$ cinsinden alacaklar için %1,68 ile %3,43 arası (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur), EUR cinsinden alacaklar için %4,46 (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur) ve Türk Lirası cinsinden alacaklar için %12,56 ile %13,17 arasındadır (31.12.2008: % 12,56 ile %13,17 - 31.12.2007 : %13).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 - FİNANSAL YATIRIMLAR

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle Grup'un satılmaya hazır finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

	<u>İştirak %</u>	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
İdil İki Enerji A.Ş.		--	--	216.046
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	42.108
I.S.P. A.Ş. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(42.108)	(42.108)	(42.108)
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd.		1.512.300	1.512.300	482.478
Rasa Radiator (Jiangyin) Co. Ltd. değer düşüklüğü karşılığı (-)		(1.512.300)	(1.512.300)	(482.478)
Toplam		22.497	22.497	216.046

İştirak değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Dönem başı bakiye	1.554.408	524.586	--
Dönem içindeki artış	--	1.029.822	--
Konsolidasyona yeni dahil olan ortaklıktan dolayı ilaveler	--	--	524.586
Dönem sonu bakiye	1.554.408	1.554.408	524.586

NOT 8 – FİNANSAL BORÇLAR

Kısa vadeli	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Kısa vadeli banka kredileri	209.962.872	239.545.986	111.805.346
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı	101.844.130	61.986.462	13.164.208
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	7.724.585	4.506.440	380.006
Toplam	319.531.587	306.038.888	125.349.560
Uzun vadeli			
Uzun vadeli banka kredileri	616.263.442	520.663.607	222.986.187
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar (net)	66.014.833	21.158.990	1.143.188
Toplam	682.278.275	541.822.597	224.129.375

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

8.1) Banka Kredileri:**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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2008**Kısa vadeli banka kredileri**

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2008</u>
TL	%17,5	365.166	365.166
ABD\$	%4,07 - %10	106.264.802	160.704.260
EURO	%4,87 - %6,86	36.255.072	77.614.860
Faiz Karşılığı			861.700
Toplam			<u>239.545.986</u>

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2008</u>
TL	%18,6	3.664.061	3.664.061
ABD\$	%2,84 - %8,66	34.207.232	51.731.594
EURO	%3,54 - %4,81	522.400	1.118.356
Faiz Karşılığı			5.472.451
Toplam			<u>61.986.462</u>

Uzun vadeli banka kredileri

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2008</u>
TL	%18,6	2.174.857	2.174.857
ABD\$	%2,84 - %8,66	339.534.360	513.477.811
EURO	%3,54 - %4,81	2.072.176	4.436.115
Faiz Karşılığı			574.824
Toplam			<u>520.663.607</u>

31.12.2007**Kısa vadeli banka kredileri**

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2007</u>
TL	%15 - %21	23.648.477	23.648.477
ABD\$	%3 - %9	62.372.357	72.645.086
EURO	%5 - %6	8.323.612	14.235.040
Faiz Karşılığı			1.276.743
Toplam			<u>111.805.346</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmı

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2007</u>
TL	%13 - %19	2.991.822	2.991.822
ABD\$	%5 - %9	7.389.399	8.606.432
EURO	%4	289.699	495.443
Faiz Karşılığı			1.070.511
Toplam			13.164.208

Uzun vadeli banka kredileri

<u>Para birimi</u>	<u>Faiz oranı</u>	<u>Döviz tutarı</u>	<u>31.12.2007</u>
TL	%13 - %19	6.912.745	6.912.745
ABD\$	%3 - %9	179.743.035	209.346.712
EURO	%4 - %5	3.713.807	6.351.353
Faiz Karşılığı			375.377
Toplam			222.986.187

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.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2008 tarihi itibariyle 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>
2009	ABD\$	37.492.946	56.700.583
	EUR	96.566	206.729
	TL	3.248.673	3.248.673
2010	ABD\$	16.872.377	25.516.095
2011	ABD\$	22.544.296	34.093.740
2013	ABD\$	18.572.158	28.086.674
2014	ABD\$	39.733.048	60.088.289
2015	ABD\$	27.263.266	41.230.238
	EUR	1.975.610	4.229.386
2016	ABD\$	18.492.831	27.966.708
2017	ABD\$	14.762.502	22.325.332
2018	ABD\$	7.437.488	11.247.713
2019	ABD\$	56.537.686	85.501.942
2020	ABD\$	64.620.830	97.726.081
2021	ABD\$	7.437.488	11.247.712
2022	ABD\$	7.437.488	11.247.712
Toplam			<u>520.663.607</u>

31.12.2007 tarihi itibariyle 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>
2009	ABD\$	25.708.765	29.942.999
	EUR	3.617.240	6.186.204
	TL	6.118.843	6.118.843
2010	ABD\$	21.847.699	25.446.015
	EUR	96.566	165.148
	TL	3.248.694	3.248.694
2011	ABD\$	21.181.048	24.669.563
2012	ABD\$	18.942.968	22.062.875
2013	ABD\$	15.980.378	18.612.345
2014	ABD\$	14.851.270	17.297.274
2015	ABD\$	11.773.570	13.712.676
2016	ABD\$	10.712.349	12.476.673
2017	ABD\$	9.317.831	10.852.478
2018	ABD\$	5.528.359	6.438.880
2019	ABD\$	5.528.359	6.438.880
2020	ABD\$	5.528.359	6.438.880
2021	ABD\$	5.528.359	6.438.880
2022	ABD\$	5.528.359	6.438.880
			<u>222.986.187</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2009 tarihi itibariyle Grup'un banka kredilerinin vadesel dağılımı aşağıdadır:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
0 - 3 aya kadar	197.698.244	31.452.895	15.528.431
3 - 6 ay arası	41.761.442	14.117.541	21.298.993
6 - 12 ay arası	69.977.754	206.516.504	31.964.966
1 - 2 yıl	191.047.974	70.786.070	52.459.089
2 yıl ve üstü	427.585.030	499.323.045	226.704.262
Toplam	928.070.444	822.196.055	347.955.741

31.12.2009 tarihi itibariyle söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Döviz Cinsi</u>	<u>31.12.2009 Döviz Tutarı</u>	<u>31.12.2009 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			1.219.387.988

31.12.2008 tarihi itibariyle söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Döviz Cinsi</u>	<u>31.12.2008 Döviz Tutarı</u>	<u>31.12.2008 Tutarı (TL)</u>
İpotek	TL	--	45.000
İpotek	EURO	15.000.000	32.112.000
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	201.135.900
Kefalet	TL	--	334.588.248
Kefalet	ABD\$	402.189.767	608.231.585
Kefalet	EURO	47.320.237	101.303.163
Toplam			1.277.415.896

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2007 tarihi itibarıyla söz konusu krediler için verilen teminatlar aşağıdadır;

<u>Teminat Cinsi</u>	<u>Döviz Cinsi</u>	<u>31.12.2007 Döviz Tutarı</u>	<u>31.12.2007 Tutarı (TL)</u>
İpotek	TL	--	45.000
İpotek	EURO	15.000.000	25.653.000
Ticari İşletme Rehni	ABD\$	133.000.000	154.905.100
Kefalet	TL	--	43.444.740
Kefalet	ABD\$	328.720.000	382.860.184
Kefalet	EUR	63.085.000	107.887.967
Toplam			714.795.991

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) Uzun Vadeli Finansal Borçlar/(Uzun Vadeli Finansal Borçlar + Özkaynaklar)	>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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2008 tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli finansal kiralama borçlarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

2010	ABD\$	2.878.849	4.353.683
2010	EUR	156.604	335.259
2011	ABD\$	2.955.609	4.469.767
2011	EUR	155.853	333.651
2012	ABD\$	3.102.838	4.692.421
2012	EUR	167.626	358.855
2013	ABD\$	3.008.966	4.550.460
2013	EUR	101.858	218.057
2014	ABD\$	1.221.211	1.846.837
Toplam			21.158.990

31.12.2007 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>
2009	ABD\$	302.128	351.888
2009	EUR	14.666	25.082
2010	ABD\$	328.474	382.573
2010	EUR	10.984	18.785
2011	ABD\$	164.091	191.118
2012	ABD\$	149.174	173.742
Toplam			1.143.188

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal kiralama borçlarının vadesel dağılımı aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
0 - 3 aya kadar	2.009.168	276.652	83.538
3 - 6 ay arası	2.060.601	296.859	85.315
6 - 12 ay arası	4.161.719	3.932.928	211.532
1 - 2 yıl	26.572.978	8.056.636	585.377
2 yıl ve üstü	38.934.952	13.102.355	557.432
Toplam	73.739.418	25.665.430	1.523.194

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**NOT 9 - DİĞER FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER**

Grup'un 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Euro-Tekfen Faktoring	9.200.000	--	--
Yapı ve Kredi Faktoring	50.702.510	--	--
Girişim Faktoring	108.800.000	--	--
Alternatifbank	13.000.000	--	--
İş Bankası	26.055.000	--	--
Vakıf Faktoring	26.908.821	--	--
Deniz Faktoring	1.010.000	--	--
İş Faktoring	4.580.644	--	--
TEB Faktoring	1.755.000	--	--
Toplam	242.011.975	--	--

Grup'un 242.011.975 TL tutarındaki diğer finansal yükümlülüklerinin 209.569.465 TL tutarındaki kısmı TEİAŞ'tan olan elektrik alacaklarının faktoring şirketlerine temlik edilmesi sonucu oluşmaktadır. Kalan 32.442.510 TL tutarındaki yükümlülük KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur.

NOT 10 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Ticari alacaklar			
- Türk Lirası	223.406.930	97.850.169	45.610.563
- Yabancı Para	365.907	524.254	600.954
Alacak senetleri			
- Türk Lirası	3.068.758	28.960.448	7.601.994
- Yabancı Para	--	7.590.944	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(66.543)	(236.945)	(93.689)
Diğer	--	--	304
Şüpheli alacaklar	2.885.317	2.915.939	2.881.735
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.885.317)	(2.915.939)	(2.881.735)
Toplam	226.775.052	134.688.870	53.720.126

Grup'un TEİAŞ'tan olan toplam 209.569.465 TL tutarındaki alacağı faktoring firmalarına temlik edilmiştir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE 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>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Temlik edilen alacak (faktoring)	209.569.465	--	--
Vadesi geçen	908.661	30.214.234	32.450.300
3 aya kadar	14.797.960	85.193.864	17.822.008
3- 6 ay arası	1.100.664	8.256.301	1.822.371
6 ay sonrası	464.845	11.261.416	1.719.136
Toplam	226.841.595	134.925.815	53.813.815

31.12.2009 tarihi itibarıyla 908.661 TL (31.12.2008: 30.214.234 TL, 31.12.2007: 32.450.300 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>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
1-30 gün vadesi geçen	908.661	30.214.234	32.450.300
Toplam	908.661	30.214.234	32.450.300

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

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Teminat Mektubu	18.650.293	16.263.513	3.349.181
Teminat Senedi	30.426.692	31.079.909	1.545.620
Teminat Çeki	2.201.609	2.487.527	815.530
Toplam	51.278.594	49.830.949	5.710.331

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

31.12.2009:

<u>Vade</u>	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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2008:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	15,98	0,40	2,43
31-60 gün	16,09	0,44	2,59
61+ gün	16,87	1,10	2,78

31.12.2007:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	14,65	4,50	4,17
31-60 gün	14,60	4,60	4,28
61+ gün	14,68	4,65	4,50

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 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Dönem başı bakiye	2.915.939	2.881.735	2.842.010
Dönem içindeki artış	--	34.204	8.125
Yeni iştirak girişinden kaynaklanan artış	--	--	31.600
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(30.622)	--	--
Dönem sonu bakiye	2.885.317	2.915.939	2.881.735

Kısa Vadeli Ticari borçlar

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
- Türk Lirası	54.851.129	83.200.699	27.487.874
- Yabancı Para	27.782.480	1.654.284	1.721.844
Borç senetleri			
- Türk Lirası	155.721	243.225	468.352
- Yabancı Para	--	--	--
Diğer ticari borçlar			
- Türk Lirası	443.307	253.690	216.701
- Yabancı Para	2.313.136	--	--
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(28.151)	(300.758)	(178.932)
Toplam	85.517.622	85.051.140	29.715.839

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

Vadesi geçenler	76.610.846	57.802.294	22.244.615
0 - 3 ay	8.753.998	27.549.604	4.870.022
3 ay - 1 yıl	180.929	--	--
1 - 5 yıl	--	--	2.780.134
Toplam	85.545.773	85.351.898	29.894.771

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

31.12.2009:

<u>Vade</u>	<u>Oran (%)</u>		
	<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

31.12.2008:

<u>Vade</u>	<u>Oran (%)</u>		
	<u>TL</u>	<u>ABD\$</u>	<u>EUR</u>
1-30 gün	15,98	0,40	2,43
31-60 gün	16,09	0,44	2,59
61+ gün	16,87	1,10	2,78

31.12.2007:

<u>Vade</u>	<u>Oran (%)</u>		
	<u>TL</u>	<u>ABD\$</u>	<u>EUR</u>
1-30 gün	14,65	4,50	4,17
31-60 gün	14,60	4,60	4,28
61+ gün	14,68	4,65	4,50

NOT 11 – DİĞER ALACAK VE BORÇLAR

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Verilen depozito ve teminatlar	3.000.181	3.034.237	2.926.170
Personelden alacaklar	621.867	15.903	16.881
Şüpheli alacaklar	2.787.756	4.766.330	4.093.990
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(2.787.756)	(4.766.330)	(4.093.990)
Diğer	225.414	112.907	104.908
Toplam	<u>3.847.462</u>	<u>3.163.047</u>	<u>3.047.959</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

Dönem başı bakiye	4.766.330	4.093.990	1.146.104
Dönem içindeki artış	71.692	672.340	320.859
Yeni iştirak girişinden kaynaklanan artış	--	--	2.627.027
Dönem içindeki tahsilatlar (-)	(2.050.266)	--	--
Toplam	2.787.756	4.766.330	4.093.990

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
Verilen depozito ve teminatlar	147.069	137.088	114.272
Toplam	147.069	137.088	114.272

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

Personele borçlar	961.076	791.202	614.863
Alınan depozito ve teminatlar	266.491	98.543	--
Diğer	--	11.649	--
Toplam	1.227.567	901.394	614.863

NOT 12 – FİNANS SEKTÖRÜ FAALİYETLERİNDEN ALACAK VE BORÇLAR

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

NOT 13 – STOKLAR

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle Grup'un mevcut stoklarının detayı aşağıdaki gibidir :

	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
İlk madde-malzeme	25.435.957	34.371.621	30.360.457
Yarı mamuller	200.886	358.071	723.064
Mamuller	768.602	2.930.302	2.041.682
Ticari mallar	22.635.200	33.773.005	10.745.966
Diğer stoklar	6.419.161	11.658.338	5.866.139
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(607.688)	(643.746)	(215.088)
Toplam	54.852.118	82.447.591	49.522.220

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP
DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Stok değer düşüklüğü karşılığının 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren dönemler itibariyle hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Dönem başı bakiye	643.746	215.088	--
Dönem içindeki artış	114.405	428.658	198.654
Yeni iştirak girişinden kaynaklanan artış	--	--	16.434
Dönem içindeki iptal (-)	(150.463)	--	--
Toplam	<u>607.688</u>	<u>643.746</u>	<u>215.088</u>

NOT 14 – CANLI VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

NOT 15 – DEVAM EDEN İNŞAAT SÖZLEŞMELERİNE İLİŞKİN VARLIKLAR

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

NOT 16 – ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

NOT 17 – YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

NOT 18 – MADDİ DURAN VARLIKLAR

31.12.2009 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 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
Birikmiş amortismanlar										
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

01.01.-31.12.2009 döneminde Grup'un maddi duran varlıklarının maliyet değeri üzerinde aktifleştirilen borçlanma maliyetleri 23.729.111 TL (01.01.-31.12.2008: 133.086.732 TL ve 01.01.-31.12.2007 : 23.779.916 TL)'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2008 tarihinde sona eren dönem içinde maddi varlıklar ve ilgili birikmiş amortismanlarında gerçekleşen hareketler aşağıdaki gibidir:

<u>Maliyet değeri</u>	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 2008 açılış	7.741.034	286.477	5.907.887	290.700.773	2.366.943	2.440.770	907.556	189.417	71.749.018	382.289.875
Alımlar	3.000.533	37.807	440.404	233.430.492	258.802	2.013.079	5.983.790	5.255	318.776.738	563.946.900
Satışlar	--	--	--	(2.628.060)	(98.566)	(3.104)	(2.185.001)	--	--	(4.914.731)
Transfer	--	--	--	231.456.878	--	--	--	--	(231.456.878)	--
31 Aralık 2008 kapanış	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
<u>Birikmiş amortismanlar</u>										
1 Ocak 2008 açılış	--	244.230	862.043	93.526.481	1.482.788	1.596.726	73.926	37.140	--	97.823.334
Dönem gideri	--	43.847	253.925	25.910.355	271.047	379.383	246.313	38.218	--	27.143.088
Satışlar	--	--	--	(1.403.564)	(79.205)	(1.537)	(45.521)	--	--	(1.529.827)
31 Aralık 2008 kapanış	--	288.077	1.115.968	118.033.272	1.674.630	1.974.572	274.718	75.358	--	123.436.595
31 Aralık 2008 itibariyle Net Defter Değeri										817.885.449

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2007 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 2007 açılış	3.342.173	286.477	5.656.715	222.836.243	1.521.098	1.630.584	39.835	23.591	27.070.294	262.407.010
Yeni iştirak alımları nedeniyle ilaveler	--	--	--	40.680.713	266.495	556.844	--	136.941	5.454	41.646.447
Alımlar	4.398.861	--	68.535	611.226	579.350	253.342	867.721	28.885	65.273.048	72.080.968
Satışlar	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Transfer	--	--	182.637	26.572.591	--	--	--	--	(20.599.778)	6.155.450
31 Aralık 2007 kapanış	7.741.034	286.477	5.907.887	290.700.773	2.366.943	2.440.770	907.556	189.417	71.749.018	382.289.875
<u>Birikmiş amortismanlar</u>										
1 Ocak 2007 açılış	--	186.935	646.899	60.099.584	1.192.424	898.392	22.573	1.635	--	63.048.442
Yeni iştirak alımları nedeniyle ilaveler	--	--	--	17.766.238	172.452	456.919	--	26.317	--	18.421.926
Dönem gideri	--	57.295	215.144	15.660.659	117.912	241.415	51.353	9.188	--	16.352.966
31 Aralık 2007 kapanış	--	244.230	862.043	93.526.481	1.482.788	1.596.726	73.926	37.140	--	97.823.334
31 Aralık 2007 itibariyle Net Defter Değeri										284.466.541

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**31.12.2009 tarihi itibariyle devam eden yatırımlar:**

<u>Proje</u>	<u>31.12.2009 Harcama Tutarı</u>	<u>Tahmini Proje Maliyeti (ABD\$)</u>	<u>Tamamlanma Yüzdesi (%)</u>
Çorum İncesu HES Projesi	36.616.587	30.000.000	80
Antalya Kombine Buhar Türbini Yatırımı	64.436.736	200.000.000	48
Bolu Göynük Termik Santral Projesi	2.178.841	220.000.000	6
K.K.T.C. Kapasite Artırımı	2.969.236	14.000.000	14
Manisa Kombine Buhar Türbin Yatırımı ve Diğer HES Projeleri	19.550.418		
Toplam	<u>125.751.818</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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Amortisman giderlerinin dağılımı aşağıda verilmiştir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Maddi duran varlıklar	66.424.181	27.143.088	16.352.966
Maddi olmayan duran varlıklar	61.935	24.421	2.389
Toplam	66.486.116	27.167.509	16.355.355

31.12.2009 tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde kullanılan kredilerin teminatı olarak bankalar lehine verilmiş toplam 32.449.500 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

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

<u>Maliyet değeri</u>	Haklar	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Toplam
	<u>TL</u>	<u>TL</u>	<u>TL</u>
1 Ocak 2009 açılış	244.987	103.709	348.696
Alımlar	956.310	--	956.310
31 Aralık 2009 kapanış	1.201.297	103.709	1.305.006
<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	60.322	99.181	159.592
31 Aralık 2009 itibarıyla Net Defter Değeri			1.145.414

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2008 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 2008 açılış	218.653	103.709	322.362
Alımlar	26.334	--	26.334
31 Aralık 2008 kapanış	244.987	103.709	348.696
<u>Birikmiş itfa payları</u>			
1 Ocak 2008 açılış	3.570	69.666	73.236
Dönem gideri	8.919	15.503	24.421
31 Aralık 2008 kapanış	12.489	85.169	97.657
31 Aralık 2008 itibariyle Net Defter Değeri			251.039

31.12.2007 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 2007 açılış	7.685	--	7.685
Yeni iştirak alımları açılış devir bakiyesi	16.350	103.709	120.059
Alımlar	194.618	--	194.618
31 Aralık 2007 kapanış	218.653	103.709	322.362
<u>Birikmiş itfa payları</u>			
1 Ocak 2007 açılış	1.181	--	1.181
Yeni iştirak alımları nedeniyle ilaveler	--	69.666	69.666
Dönem gideri	2.389	--	2.389
31 Aralık 2007 kapanış	3.570	69.666	73.236
31 Aralık 2007 itibariyle Net Defter Değeri			249.126

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**NOT 20 – ŞEREFİYE**

31.12.2009 ve 31.12.2008 tarihleri itibariyle bulunmamaktadır. 31.12.2007 tarihi itibariyle oluşan negatif ve pozitif şerefiyelerin detayı aşağıdaki gibidir:

Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.’ye iktisap edilmesi:

	<u>31.12.2007</u>
İktisap maliyeti	15.000.000
İktisap edilen özkaynak pay değeri (-)	(35.836.920)
Negatif şerefiye	<u>20.836.920</u>

Ayrıca Grup’un 24.05.2006 tarihinde Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti.’ne yapmış olduğu iktisaba ilişkin olarak 2007 hesap döneminde herhangi bir pay artışı olmaksızın 1.039.600 TL ilave ödeme yapılmıştır (Dipnot 31).

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

NOT 21 – DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Yoktur (31.12.2008 : Yoktur, 31.12.2007 : Yoktur).

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

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Bakım, onarım, ciro primi, elektrik, su, telefon ve diğer muhtelif gider karşılıkları	62.235	3.645.937	1.499.473
Kira gider karşılığı	108.637	121.281	65.000
Kamulaştırma gider karşılıkları	--	849.261	--
Diğer	6.027	28.715	39.913
Toplam	<u>176.899</u>	<u>4.645.194</u>	<u>1.604.386</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle Grup'u konu eden dava ve ihtilaflar hakkında açıklama aşağıdaki gibidir:

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

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.

31.12.2008:

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.

31.12.2007:

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.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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:

31.12.2009:

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.
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.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2008:

<u>Konu</u>	<u>Mahkeme</u>	<u>Dosya no</u>	<u>Dava/İcra</u>	<u>Davacı</u>	<u>Davalı</u>	<u>Tutar (TL)</u>	<u>Acıklama</u>
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.
İtirazın İptali	İstanbul 13. Asliye Ticaret Mah.	2008/771	Dava	Yılmaz İnşaat - Yılmaz Güdetaş	Deniz Elektrik	75.437	İtirazın iptali için açılmıştır. Devam etmektedir.
İcra Takibi - Fatura	İstanbul 6. İcra Mah.	2008/23773	İcra	Yılmaz İnşaat - Yılmaz Güdetaş	Deniz Elektrik	75.437	Devam etmektedir.
					Toplam	10.161.581	

31.12.2007:

<u>Konu</u>	<u>Mahkeme</u>	<u>Dosya no</u>	<u>Dava/İcra</u>	<u>Davacı</u>	<u>Davalı</u>	<u>Tutar (TL)</u>	<u>Acıklama</u>
Senet	Kemer İcra Müdürlüğü	2006/2874	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	6.135.056	Dava devam etmektedir.
Vekalet Ücreti	Kemer İcra Müdürlüğü	2008/161	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	52.127	Dava devam etmektedir.
İnkar Tazminatı	Kemer İcra Müdürlüğü	2008/283	İcra	Hüseyin Ekseli	Baki Elektrik	52.127	Dava devam etmektedir.
					Toplam	6.239.310	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Ayrıca yukarıda açıklanan davalara ilaveten Ana Ortaklık Aksa Enerji Üretim A.Ş.'nin Samsun santraline ilişkin olarak EÜAŞ A.Ş. ile ihtilaflı 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 Akxa Enerji Üretim A.Ş., 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 alınmamıştır. 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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 gazı 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.

b) Grup tarafından verilen teminat, rehin ve ipotekler:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	364.402.625	361.291.671	71.382.711
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	38.727.150	48.659.350	11.030.400
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	967.681.862	1.042.093.862	523.162.491
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	967.681.862	1.042.093.862	523.162.491
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--
Toplam	1.370.811.637	1.452.044.883	605.575.602
Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı	290%	388%	308%

İpotekler:

Teminat Cinsi	Süresi	Teminatın Verilme Nedeni/ Kime Verildiği	İpotek Edilen Yer	Para birimi	Tutar	TL Tutar
İpotek 1. derece	FBK	Kredi teminatı – Ziraat Bankası	Arsa (Hatay)	TL	--	45.000
İpotek 2. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	12.000.000	25.923.600
İpotek 3. derece	FBK	Kredi teminatı – Finansbank	Bina (Samsun)	EUR	3.000.000	6.480.900
Toplam					15.000.000	32.449.500

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\$ (200.258.100 TL karşılığı) tutarında ticari işletme rehini bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Şerhler:

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

Teminat mektupları:

<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	

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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>31.12.2008 TL Tutarı</u>
Teminat Mektubu	Atatürk Hava Limanı Gümrük Müdürlüğü	TL	25.576	25.576
Teminat Mektubu	Enerji Ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı	TL	1.421.008	1.421.008
Teminat Mektubu	Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	59.184	59.184
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4. İcra Müdürlüğü	TL	7.444	7.444
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	1.621	1.621
Teminat Mektubu	Devlet Su İşleri	TL	1.950.000	1.950.000
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	56.411.060	56.411.060
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	ABD\$	2.000.000	3.024.600
Teminat Mektubu	Elektrik Üretim A.Ş.	ABD\$	25.819.427	39.046.719
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	15.570	15.570
Teminat Mektubu	Halkalı Gümrük Müdürlüğü	TL	211.732	211.732
Teminat Mektubu	İstanbul 3. İcra Müdürlüğü	TL	4.615.000	4.615.000
Teminat Mektubu	KKTC Elektrik Kurumu	ABD\$	2.046.065	3.094.264
Teminat Mektubu	KKTC Maliye Bakanlığı	TL	10.000	10.000
Teminat Mektubu	Mersin Yolcu Salonu Gümrük Müdürlüğü	TL	366.626	366.626
Teminat Mektubu	Ortadogu Antalya Limanı	ABD\$	125.000	189.038
Teminat Mektubu	Özer Metal	TL	300.000	300.000
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	48.237	48.237
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	TL	2.490.671	2.490.671
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	ABD\$	3.380.681	5.112.604
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu	TL	9.537.691	9.537.691
Teminat Mektubu	Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	19.222	19.222
				128.043.772

<u>Verilen teminatın cinsi</u>	<u>Verildiği yer</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı ParaTutarı</u>	<u>31.12.2007 TL Tutarı</u>
Teminat Mektubu	Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakanlığı	TL	621.008	621.008
Teminat Mektubu	Beyoğlu 4. İcra Müdürlüğü	TL	7.444	7.444
Teminat Mektubu	Bursa Belediyesi	TL	1.621	1.621
Teminat Mektubu	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	TL	34.355.460	34.355.460
Teminat Mektubu	Elektrik Üretim A.Ş.	ABD\$	20.845.880	24.279.196
Teminat Mektubu	Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.	TL	15.570	15.570
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 İletim A.Ş.	TL	824.054	824.054
Teminat Mektubu	Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	ABD\$	2.780.681	3.238.659
Teminat Mektubu	Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu	TL	7.926.931	7.926.931
Toplam				71.382.710

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) Grup tarafından alınan teminatlar aşağıdaki gibidir:

<u>Alınan teminatın cinsi</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı ParaTutarı</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>
<u>Alınan teminatın cinsi</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı ParaTutarı</u>	<u>31.12.2008 TL Tutarı</u>
Teminat Çeki	TL	648.600	648.600
Teminat Çeki	ABD\$	131.000	198.111
Teminat Çeki	EUR	766.450	1.640.816
Teminat Mektubu	TL	3.850.993	3.850.993
Teminat Mektubu	ABD\$	2.586.150	3.911.035
Teminat Mektubu	EUR	4.046.376	8.501.486
Teminat Senedi	TL	25.787.640	25.787.640
Teminat Senedi	ABD\$	1.100.111	1.663.698
Teminat Senedi	EUR	1.694.960	3.628.570
			<u>49.830.949</u>
<u>Alınan teminatın cinsi</u>	<u>Yabancı Para Cinsi</u>	<u>Yabancı ParaTutarı</u>	<u>31.12.2007 TL Tutarı</u>
Teminat Çeki	TL	629.000	629.000
Teminat Çeki	ABD\$	28.000	32.612
Teminat Çeki	EUR	90.000	153.918
Teminat Mektubu	TL	1.437.542	1.437.542
Teminat Mektubu	EUR	1.117.787	1.911.639
Teminat Senedi	TL	163.527	163.527
Teminat Senedi	ABD\$	612.042	712.845
Teminat Senedi	EUR	391.327	669.247
			<u>5.710.330</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**NOT 23 – TAAHHÜTLER**

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: 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 itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, 31.12.2009 tarihi itibarıyla aylık 2.365,16 TL tavanına tabidir (31.12.2008: 2.173,19 TL - 31.12.2007 - 2.030,19 TL).

UMS 19 (“Çalışanlara Sağlanan Faydalar”) yükümlülüğün gelecek dönemlere ait olduğunu dikkate alarak, yükümlülüğün 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 itibarıyla bugünkü değerlerinin hesaplanmasında kullanılmalıdır.
- İsteğe bağlı işten ayrılmalar 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. 31.12.2009 tarihi itibarıyla karşılıklar yıllık %5,4 enflasyon oranı ve %12 iskonto oranı varsayımına göre, %6,26 reel iskonto oranı ile hesaplanmıştır (31.12.2008 : %6,26 reel iskonto oranı - 31.12.2007 : %5,71 reel iskonto oranı).

Yıl içindeki kıdem tazminatı yükümlülüğünün hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
1 Ocak bakiyesi	663.866	565.633	144.685
Dönem içerisindeki artış	200.846	98.233	87.650
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	--	333.298
Toplam	864.712	663.866	565.633

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kıdem tazminatı karşılığının gelir tablosundaki dağılımı aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Satışların maliyeti	168.538	86.050	84.901
Genel yönetim giderleri	32.308	12.183	2.749
Toplam	200.846	98.233	87.650

NOT 25 – EMEKLİLİK PLANLARI

Yoktur (31.12.2008: Yoktur, 31.12.2007: Yoktur).

NOT 26 – DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Diğer dönen varlıklar:	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	44.017.508	19.654.860	15.149.763
Verilen iş avansları	347.062	1.470.821	131.009
Personele verilen avanslar	110.423	60.239	64.709
Devreden KDV	1.202.508	23.220.412	6.643.193
Diğer KDV	--	48.954	5.822
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	5.828.032	1.966.555	--
Peşin ödenen sigorta giderleri	1.547.786	2.526.066	791.173
Peşin ödenen diğer giderler	742.917	746.173	416.894
RMS istasyonu giderleri	1.301.561	862.300	--
Karbon satışı gelir tahakkuku	886.433	772.662	127.348
Diğer	8.783	4.539	15.493
Toplam	55.993.013	51.333.581	23.345.404
Diğer duran varlıklar:			
Gelecek yıllara ait sigorta giderleri	41.238	--	--
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	57.072.531	31.808.020	26.688.310
Verilen sabit kıymet alım sipariş avansları (*)	85.765.114	43.645.857	110.537.124
Toplam	142.878.883	75.453.877	137.225.434

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

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Kısa vadeli diğer yükümlülükler:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Ödenecek vergi borçları	2.018.018	914.945	635.937
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	347.579	301.793	254.142
Alınan avanslar	1.018.888	1.311.451	24.771
Diğer	--	462	--
Toplam	3.384.485	2.528.651	914.850

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

31.12.2009 tarihi itibariyle Grup'un nominal sermayesi 550.000.000 TL (31.12.2008: 550.000.000 TL, 31.12.2007: 550.000.000 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 550.000.000 adet hisseye ayrılmıştır. Grup'un ortakları ile 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle sermayeye katılım oranları aşağıdaki gibidir:

<u>Adı</u>	<u>31.12.2009</u>		<u>31.12.2008</u>		<u>31.12.2007</u>	
	<u>Pay Oranı</u>	<u>Pay Tutarı</u>	<u>Pay Oranı</u>	<u>Pay Tutarı</u>	<u>Pay Oranı</u>	<u>Pay Tutarı</u>
Kazancı Holding A.Ş.	% 100	549.945.000	% 100	549.945.000	% 100	549.945.000
Ali Metin Kazancı	--	11.000	--	11.000	--	11.000
Mehmet Kazancı	--	11.000	--	11.000	--	11.000
Şaban Cemil Kazancı	--	11.000	--	11.000	--	11.000
Necati Baykal	--	11.000	--	11.000	--	11.000
Aksa Makine Sanayi A.Ş.	--	11.000	--	11.000	--	11.000
Ödenmemiş kısım (-)		(236.265.700)		(272.426.157)		(446.771.290)
Ödenmiş Sermaye	% 100	313.734.300	% 100	277.573.843	% 100	103.228.710

10.09.2007 tarihinde yapılan 2006 yılı olağan genel kurul toplantısında, Ana Ortaklığın ödenmiş sermayesinin 40.000.000 TL'sından 550.000.000 TL'sına çıkarılma kararı verilmiştir. Sermayeye ilave edilme kararı verilen 510.000.000 TL'sinin 28.873.012 TL'sinin özsermaye kalemlerine ait enflasyon düzeltme farklarından, 19.335.732 TL'sinin geçmiş yıl karlarından kalan 461.771.255 TL'sinin de muvazaadan ari olarak ortaklar tarafından nakit olarak karşılanması kararlaştırılmıştır. Artırılan sermayenin % 25 oranındaki kısmı sermaye artırımının tescilinden itibaren en geç üç ay içinde, kalan % 75 oranındaki kısım 31.12.2009 tarihine kadar ödenmesi karara bağlanmıştır.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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 kalemden 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.

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Yasal Yedek Akçe	6.474.284	1.608.746	1.093.314
Özel Yedekler	792.241	379.741	379.741
Toplam	7.266.525	1.988.487	1.473.055

27.3) Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)

Geçmiş Yıl Kar/(Zararları)	67.481.926	91.083.479	48.136.321
Toplam	67.481.926	91.083.479	48.136.321

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Dönem başı bakiye	91.083.479	48.136.321	3.724.855
Temettü ödemesi	(23.214.448)	--	--
Sermayeye transfer	--	--	(36.946.581)
Yedeklere transfer	(387.105)	--	--
Net dönem karından transfer	--	42.947.158	81.358.047
Dönem sonu bakiye	67.481.926	91.083.479	48.136.321

27.4) Azınlık Payları

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)
	(1.156.750)	--	1.551.721	394.971

31.12.2008 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2007</u>	<u>Transfer</u>	<u>İlave</u>	<u>31.12.2008</u>
Sermaye	74.285	--	--	74.285
Yasal yedekler	635	--	--	635
Geçmiş yıl kar/(zararı)	(27.004)	82.163	--	55.159
Dönem kar/(zararı)	82.163	(82.163)	(1.286.829)	(1.286.829)
	130.079	--	(1.286.829)	(1.156.750)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2007 tarihinde sona eren döneme ilişkin azınlık payları değişim tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2006</u>	<u>Transfer</u>	<u>İlave</u>	<u>31.12.2007</u>
Sermaye	65.047	--	9.238	74.285
Yasal yedekler	635	--	--	635
Geçmiş yıl kar/(zararı)	2.801	(29.805)	--	(27.004)
Dönem kar/(zararı)	(29.805)	29.805	82.163	82.163
	<u>38.678</u>	<u>--</u>	<u>91.401</u>	<u>130.079</u>

NOT 28 – SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	<u>01.01.-31.12.2009</u>	<u>01.01.- 31.12.2008</u>	<u>01.01.- 31.12.2007</u>
Yurtiçi satışlar	848.361.424	340.081.961	207.039.538
Yurtdışı satışlar	21.032.074	81.752.298	9.195.342
Diğer satışlar	8.544.116	3.126.412	1.406.386
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(350.139)	(362.765)	(41.818)
Satış gelirleri (net)	<u>877.587.475</u>	<u>424.597.906</u>	<u>217.599.448</u>
Satışların maliyeti (-)	<u>(698.685.999)</u>	<u>(367.328.641)</u>	<u>(185.875.016)</u>
Brüt Esas Faaliyet Karı/Zararı	<u>178.901.476</u>	<u>57.269.265</u>	<u>31.724.432</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Dolaysız ilk madde ve malzeme maliyeti	130.161.967	156.938.020	97.171.706
Dolaysız işçilik maliyeti	2.679.478	3.943.993	1.307.236
Genel üretim giderleri	426.917.189	59.542.937	56.472.563
Genel üretim giderleri içerisindeki amortisman gideri	65.450.202	26.583.829	16.143.739
Yarı mamullerdeki değişim			
Dönem başı stok (+)	358.071	723.064	--
Dönem sonu stok (-)	(200.886)	(358.071)	--
Mamul stoklarındaki değişim			
1. Dönem başı stok (+)	2.930.302	2.041.682	750.418
2. Dönem sonu stok (-)	(768.602)	(2.930.302)	(1.944.105)
I. Satılan Mamül Maliyeti	627.527.721	246.485.152	169.901.557
Ticari mallar			
Dönem başı stok (+)	33.773.005	10.745.966	4.832.125
Dönem içi alışlar	59.942.142	143.766.616	21.817.350
Dönem sonu stok (-)	(22.635.200)	(33.773.005)	(10.743.395)
II. Satılan Ticari Mallar Maliyeti	71.079.947	120.739.577	15.906.080
III. Hizmet satışlar maliyeti	78.331	103.912	67.379
Toplam Satışların Maliyeti (I+II+III)	698.685.999	367.328.641	185.875.016

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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

	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2009</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2008</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2007</u>
Araştırma ve Geliştirme Giderleri	797.846	556.458	1.127.532
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	2.431.996	1.476.304	509.470
Genel Yönetim Giderleri	15.441.531	12.336.504	7.482.268
Toplam	18.671.373	14.369.266	9.119.270

NOT 30 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

Araştırma ve Geliştirme Giderleri

Muhtelif enerji santrali projesi araştırma giderleri	797.846	556.458	1.127.532
Toplam	797.846	556.458	1.127.532

Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri

	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2009</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2008</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2007</u>
Personel giderleri	156.526	113.575	--
Navlun ve ihracat giderleri	106.667	199.530	384.466
Rödavans giderleri	1.482.688	822.608	--
Akaryakıt giderleri	33.043	32.768	--
Promosyon giderleri	20.485	24.453	--
Bakım onarım giderleri	8.440	8.285	--
Seyahat giderleri	25.271	59.741	--
Vergi, resim ve harçlar	393.600	15.559	--
İhracat giderleri	16.527	1.937	125.004
Diğer	188.749	197.848	--
Toplam	2.431.996	1.476.304	509.470

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Genel Yönetim Giderleri	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Personel Giderleri	7.137.104	6.399.750	3.569.994
Amortisman Giderleri	1.035.914	583.680	211.616
Kıdem Tazminatı Karşılığı	32.308	12.183	2.749
Şüpheli Alacaklar Karşılığı	71.692	706.544	328.984
Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı	114.405	428.658	198.654
Akaryakıt Gideri	262.325	165.414	99.560
Bakım Onarım Giderleri	56.416	41.546	40.930
Dava Ve İcra Giderleri	415.583	19.725	179.696
Elektrik, Su Giderleri	129.277	30.582	--
Haberleşme Giderleri	330.081	199.739	96.648
Kira Giderleri	209.169	122.426	108.877
Kırtasiye Giderleri	67.100	45.115	45.110
Müşavirlik Ve Denetim Giderleri	760.121	607.373	223.883
Seyahat Gideri	1.153.912	790.203	420.418
Sigorta Giderleri	240.142	252.691	99.297
Taşıt ve Ulaşım Giderleri	231.818	369.123	219.575
Temsil Ve Ağırılama Giderleri	506.362	488.937	159.212
Vergi Resim Harç	209.140	85.277	265.402
Reklam Giderleri	707.394	104.087	31.307
Mahkeme Ve Noter Giderleri	94.241	122.739	262.158
Banka Ve Sair Giderler	308.128	436.850	314.591
Eğitim Giderleri	196.706	1.186	19.994
Nakliye Giderleri	86.500	101.230	39.778
Aidat Giderleri	27.995	15.831	180.098
Bağış ve Yardımlar	114.793	45.763	181.355
Diğer	942.905	159.852	182.382
Toplam	15.441.531	12.336.504	7.482.268

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2009</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2008</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2007</u>
Amortisman ve itfa giderleri			
Satışların maliyeti	65.450.202	26.583.829	16.143.739
Genel yönetim giderleri	1.035.914	583.680	211.616
Toplam	66.486.116	27.167.509	16.355.355
Personel giderleri			
Satışların maliyeti	5.889.287	3.943.993	1.307.236
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	156.526	113.575	--
Genel yönetim giderleri	7.137.104	6.399.750	3.569.994
Toplam	13.182.917	10.457.318	4.877.230

NOT 31 – DİĞER FAALİYETLERDEN GELİR/GİDERLER**Diğer faaliyetlerden gelir ve karlar**

	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2009</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2008</u>	<u>01.01.-</u> <u>31.12.2007</u>
Negatif şerefiye (Dipnot 20)	--	--	20.836.920
Finansal varlık satış karı (*)	22.185	2.844.527	9.704
Nakliye gelirleri	23.575	44.271	--
Sabit kıymet satış karı (**)	--	7.749.654	--
Sigorta hasar tazminatı	1.205.047	554.079	312.515
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	1.540.530	--	--
Konusu kalmayan stok değer düşüklüğü	150.463	--	--
Hurda satış karı	96.917	325.601	--
Fason içilik gelirleri	50.635	58.664	--
Diğer gelirler	335.198	253.195	772.260
Toplam	3.424.550	11.829.991	21.931.399

(*): 2008 yılındaki 2.844.527 TL tutarındaki finansal varlık satış karı İdil İki Enerji A.Ş.'nin ilişkili taraflardan birine satışından kaynaklanmaktadır.

(**): 7.869.678 TL tutarındaki satış karınının 7.832.048 TL tutarındaki kısmı TEİAŞ ve KIBTEK adına yapılan elektrik iletim hattı projelerinin devrinden oluşmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Diğer faaliyetlerden gider ve zararlar			
Arsa değer azalışı karşılığı (Dipnot 18)	22.491.490	--	--
Pozitif şerefiyenin giderleştirilmesi (Dipnot 20)	--	--	1.039.600
Finansal varlık değer düşüklüğü karşılığı (*)	--	1.029.822	--
Hasar tazminatı zararı	--	232.821	--
Sabit kıymet satış zararı	--	215.947	158
Botaş boru hattı maliyeti (**)	793.717	--	--
Değersiz alacaklar	1.186.850	--	--
Diğer	196.600	912.311	94.660
Toplam	24.668.657	2.390.901	1.134.418

(*): 1.029.822 TL tutarındaki finansal varlık değer düşüklüğü karşılığı Rasa Radiator Jiangyin Co için ayrılmıştır.

(**): Antalya elektrik üretim santralının doğalgaz temini için BOTAŞ adına yapılan harcamalardır.

NOT 32 – FİNANSAL GELİRLER

	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Faiz ve vade farkı gelirleri	57.085.977	28.518.996	7.196.175
Kur farkı gelirleri	54.501.928	27.988.253	16.988.712
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	604.479	316.037	19.769
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	26.602	90.425	23.013
Komisyon gelirleri	1.173	--	36.514
Toplam	112.220.159	56.913.711	24.264.183

NOT 33 – FİNANSAL GİDERLER

Faiz ve vade farkı giderleri	75.482.940	36.533.694	13.027.452
Kur farkı giderleri	59.578.943	57.537.353	279.469
Finansal kiralama faiz giderleri	161.407	152.331	17.542
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	7.909.028	3.281.815	4.226.546
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	57.039	208.584	48.255
Diğer	2.332.464	674.763	42.466
Toplam	145.521.821	98.388.540	17.641.730

NOT 34 – SATIŞ AMACIYLA ELDE TUTULAN VARLIKLAR VE DURDURULAN FAALİYETLER

2009 yılında Grup dışına satışı gerçekleştirilmiş olması sebebiyle 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle Ceka Enerji Üretim A.Ş. satış amacıyla elde tutulan finansal varlıklar olarak sınıflandırılmış olup, net defter değeri sırasıyla 3.813 TL ve 3.813 TL'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)**NOT 35 – VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ**

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dönem karı vergi yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Kurumlar vergisi karşılığı – Cari dönem	16.463.237	5.829.418	4.138.689
Peşin ödenmiş vergi ve fonlar (-)	(11.073.135)	--	(2.609)
Toplam vergi yükümlülüğü	<u>5.390.102</u>	<u>5.829.418</u>	<u>4.136.080</u>

Türkiye'de, kurumlar vergisi oranı 2009 yılı için %20'dir (2008 ve 2007: %20), K.K.T.C.'de kurulu Akxa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. için geçerli kurumlar vergisi oranı 2009 yılı için %10'dur (2008 ve 2007: %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 (2008 ve 2007: %15) oranında stopaja tabidir. Karın sermayeye ilavesi, kar dağıtımını sayılmaz.

Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 (2008 ve 2007: %20) oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 (2008 ve 2007: 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.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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 düzeltilenecektir. 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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait vergi giderleri aşağıdaki gibidir:

	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(16.463.237)	(5.829.418)	(3.020.965)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(6.119.127)	(1.430.738)	(3.458.878)
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	(22.582.364)	(7.260.156)	(6.479.843)

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren yıllara ait Grup'un kurumlar vergisi matrahı oluşan bağlı ortaklıkların (Ana Ortaklık, Rasa Radyatör A.Ş. ve Baki Elektrik Ltd. Şti.) gelir tablosundaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanacak vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

Vergi öncesi zarar	116.915.098	35.588.445	22.795.494
SPK mevzuatı hükümlerine göre yapılan düzeltmelerin cari döneme etkisi	5.559.740	4.943.410	7.882.848
Zarar dahi olsa indirilecek istisna ve indirimler	31.966.259	7.280.865	1.840.629
İşletmeden çekilen enflasyon düzeltmesi farkları	(4.277.218)	366.782	--
Mahsup edilecek geçmiş yıl zararları	4.892.221	--	--
Gerçekleşen yatırım indirimi harcaması	--	29.441.506	15.257.399
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(3.542.089)	(6.444.118)	(2.185.382)
Geçici vergi matrahı	82.316.185	--	--
Cari dönem vergi karşılığı (%20)	16.463.237	--	--
Cari dönem yatırım indirimi stopaj karşılığı (%19,80)	--	5.829.418	3.020.965

Ertelenen Vergi Varlıkları ve Yükümlülükleri

Grup, ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini, varlık ve yükümlülüklerin bilançoadaki 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 (2008 ve 2007 : %20), Aksa Enerji Üretim A.Ş.-YŞ i.in %10 (2008 ve 2007 : %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 31.12.2009 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmeyen toplam 33.844.925 TL tutarında devreden kullanılabilir mali zararları bulunmaktadır.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihleri itibariyle ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve etkin vergi oranları kullanılarak hesaplanan ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

	<u>31.12.2009</u>		<u>31.12.2008</u>		<u>31.12.2007</u>	
	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / Yükümlülük	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / Yükümlülük	Kümülatif Değerleme Farkları	Varlık / Yükümlülük
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahları arasındaki net fark	(159.032.583)	(30.868.184)	(134.020.366)	(26.067.725)	(124.006.625)	(24.124.140)
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	1.661.801	332.360	1.666.211	333.243	2.299.608	459.923
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	55.237	11.049	212.494	42.496	110.462	15.710
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(4.855.254)	(971.050)	(300.758)	(60.152)	(178.932)	(35.788)
Kıdem tazminatı karşılığı	864.712	172.942	663.866	132.773	565.633	113.126
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	20.995.746	4.199.034	23.379.804	4.643.969	22.597.875	4.489.452
İştirak değer düşüklüğü karşılığı	1.554.408	310.882	1.554.408	310.883	524.586	104.918
Yoldaki mallara ilişkin düzeltme	--	--	97.929	19.586	86.682	17.336
Yoldaki mallara ilişkin düzeltme	--	--	(128.502)	(25.700)	(110.737)	(22.147)
Stok değer düşüklüğü karşılığı	607.688	121.538	643.746	128.749	215.088	43.018
Muhtelif gider karşılıkları	368.766	73.752	411.648	82.329	80.212	16.042
Peşin ödenen giderlere ilişkin dönemselik düzeltmesi	10.477	2.093	10.477	2.095	10.477	2.095
Yabancı para kur değerlendirme farkı	2.568.350	513.670	2.290.331	458.067	(1.540.596)	(308.121)
Yabancı para kur değerlendirme farkı	--	--	(7.018)	(1.401)	49.590	9.918
Karbon satışına ilişkin gelir tahakkuku	(886.433)	(177.288)	(772.662)	(154.533)	(127.348)	(25.471)
TEİAŞ nakil hattı devir bedeli düzeltmesi	(2.690.638)	(538.127)	(2.708.624)	(541.724)	--	--
Diğer	(46.331)	(1.233)	(11.951)	(2.390)	(245.661)	(24.567)
Ertelenen vergi varlığı / yükümlülüğü, net	(138.824.054)	(26.818.562)	(107.018.967)	(20.699.435)	(99.669.686)	(19.268.696)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Ertelenen vergi varlıkları	5.745.355	6.154.189	5.271.538
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(32.563.916)	(26.853.624)	(24.540.234)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü, net	(26.818.562)	(20.699.435)	(19.268.696)

31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren dönemler içindeki ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Dönem başı	(20.699.435)	(19.268.696)	(12.259.153)
Yeni iktisaplar nedeniyle ilaveler	--	--	(3.550.665)
Dönem vergi geliri/(gideri)	(6.119.127)	(1.430.739)	(3.458.878)
Dönem sonu	(26.818.562)	(20.699.435)	(19.268.696)

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.- 31.12.2009</u>	<u>01.01.- 31.12.2008</u>	<u>01.01.- 31.12.2007</u>
Hissedarlara ait net (zarar)/kar	83.140.449	4.890.933	43.462.590
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	26.374.635	15.279.917	1.897.193
Tam TL cinsinden bin hisse başına (zarar)/kar	3,152	0,320	22,909

NOT 37 – İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Kısa Vadeli Alacaklar	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Ticari alacaklar			
- Türk Lirası	141.996.439	87.794.659	36.870.208
Ticari olmayan alacaklar			
- Türk Lirası	255.535.042	89.462.484	96.968.629
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(28.868)	(95.195)	(16.879)
Şüpheli alacaklar	15.622.150	15.622.150	15.622.150
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(15.622.150)	(15.622.150)	(15.622.150)
Toplam	397.502.613	177.161.948	133.821.958

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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 rehnemiştir.

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

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Vadesi geçen	390.840.660	157.717.321	132.844.192
3 aya kadar	6.690.821	15.978.007	994.645
3- 6 ay arası	--	--	--
6 ay sonrası	--	3.561.815	--
Toplam	397.531.481	177.257.143	133.838.837

Şüpheli alacak karşılığının 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Dönem başı bakiye	15.622.150	15.622.150	15.622.150
Dönem sonu bakiye	15.622.150	15.622.150	15.622.150

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

31.12.2009:

<u>Vade</u>	<u>Oran (%)</u>		
	<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

31.12.2008:

<u>Vade</u>	<u>Oran (%)</u>		
	<u>TL</u>	<u>ABD\$</u>	<u>EUR</u>
1-30 gün	15,98	0,40	2,43
31-60 gün	16,09	0,44	2,59
61+ gün	16,87	1,10	2,78

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2007:

Vade	Oran (%)		
	TL	ABD\$	EUR
1-30 gün	14,65	4,50	4,17
31-60 gün	14,60	4,60	4,28
61+ gün	14,68	4,65	4,50

Kısa Vadeli Borçlar

	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
Ticari borçlar			
- Türk Lirası	58.371.648	9.488.147	9.144.685
Ticari olmayan borçlar			
- Türk Lirası	3.556.607	3.870.738	55.634.974
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(4.827.103)	--	--
Toplam	57.101.152	13.358.885	64.779.659

Uzun Vadeli Ticari Borçlar

Ticari olmayan borçlar			
- Türk Lirası	322.623	16.903.525	25.084.193
Toplam	322.623	16.903.525	25.084.193

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

	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
Vadesi geçenler	62.250.878	30.262.410	89.863.852
0 - 3 ay	--	--	--
3 ay - 1 yıl	--	--	--
1 - 5 yıl	--	--	--
Toplam	62.250.878	30.262.410	89.863.852

31.12.2009 tarihi itibariyle ilişkili taraflardan olan alacakların yıllık etkin faiz oranları %12 (31.12.2008 : %18, 31.12.2007: %18)'dir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

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

	31.12.2009		31.12.2008		31.12.2007	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.925.788	--	--	--	3.843.360	90.461
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim Ve Satış A.Ş.	13.757	10	12.444	--	157	7.590
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	102.186	--	--	--	1.888	564.124
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	271.564	86	--	--	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.041.155	155	--	--	--	--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	430.203	130	307.471	--	--	267.708
Aksa Enerji A.Ş. Irak	--	--	8.301.712	--	--	--
Aksa Far East Pte Ltd.	--	--	1.832.653	--	--	--
Aksa İnternational Ltd.	3.261.283	--	2.820.673	--	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	30.831.103	7.261.554	1.333.339	7.653.720	990.910	--
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	2.639.086	--	301.813	--	--	--
Aksa Power Generation Co.	771.599	--	653.285	--	--	--
Aksa Power Generation Fze.	4.820.344	--	5.946.293	--	--	--
Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	274.182	2.259	162.910	--	1.116.461	--
Aksa Servis Ve Yedek Parça A.Ş.	--	--	--	31.858	--	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	16.690	--	307.367	--	--	23.793
Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	154.242	5	134.330	--	--	106.079
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	6.119.335	--	1.401.362	2.607	1.042.209
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.561.054	310	1.333.385	--	17.491	--
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	--	20	--	--	566.012	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	3.541.429	12.809	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.905.136	149	651.437	--	517.597	4.271.025
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.100.999	--	6.301.204	3.076.950
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	1.238.154	115.080	--	1.127.357	--	944.322
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	366.879	--	4.003.538	--	541.141	--
Deriş İnşaat A.Ş.	3.864.798	565	4.704.761	--	--	3.060.048
Doust Company (Irak)	9.683.503	--	5.380.463	--	1.586.422	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	7.014.304	--	4.861.463	9.187.180
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.126.944	106	2.572.103	--	4.558	--
EURL AKSA Generateurs	560.104	--	3.561.815	--	1.015.617	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	117	--	--	119.481	72.211
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	469.176	--	970.023	--	659.741	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	4.203.059	--	2.278.341	--	--	--
İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	--	827	--	--	157.209	4.298.186
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	--	218.158	--	87.770	--	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.225.559	--	1.060.230	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	128.945.796	--	72.297.474	--	7.511.080
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	2.420.684	5	1.378.623	105.953	--	185.043
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	111.373.613	19.991	5.753.604	1.124.630	39.759.526
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	1.005.560	--	424.189	--	--	338.327
Koni Tarımsal Yatırımlar	76.812	--	60.691	--	--	51.485

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Devamı:	31.12.2009		31.12.2008		31.12.2007	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Koni Turizm San. Ve Ticaret A.Ş.	8.187.482	--	5.773.759	--	--	4.554.241
Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	54	--	--	1.755.731	616.298
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	92	--	--	6.013.171	5.174.308
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.567.145	58	3.442.134	--	471.137	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--	2.514	375.643
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	13.359.084	1.217.505	6.311.861	990.281	983.587	115.080
Renk Transmisyon San A.Ş.	--	15	--	--	--	--
Siirt Batman A.Ş.	349.114	10	114.608	--	--	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	400	--	--	2.739.740	3.077.036
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	22.146.284	--	6.424.466	--	154.261	87.639
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.023.765	150.814	2.204.778	--	894.946	5.844.824
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	963.675	--	--	--	426.317	492.618
Cemil Kazancı	--	--	--	--	--	420.304
Mehmet Kazancı	--	--	--	--	--	1.003.974
Necati Baykal	--	--	--	--	--	162.029
Onan Enerji Üretim A.Ş.	92.073	--	--	--	--	--
Aksa Goynuk Üretim A.S.	47.213	--	44.860	--	--	--
Aksa Gaz Dağıtım A.S.	--	--	307.581	--	855	187.288
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerji Santrali Ltd. Şti.	--	127.814	--	296	--	--
Toplam	141.996.439	255.535.042	87.794.659	89.462.484	36.870.208	96.968.629

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflara borçlar:

	31.12.2009		31.12.2008		31.12.2007	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	20.757	--	10.832	--	1.949
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	36	--	--	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	28.704	--	25.000	--	821.545
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	--	18.937	--	18.937	--	18.937
Aksa Far East PTE Ltd.	--	546.486	--	--	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	2.270.510	218.731	20.120.046	9.048.144	76.033.476
Aksa Kiralama Ve Makina Satış A.Ş.	--	136	--	--	--	1.298
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	89.888	--	55.210	--	864.327
Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	--	49.141	--	35.611	80.549	2.338.578
Aksa Servis Ve Yedek Parça A.Ş.	--	279	--	279	7.726	27.610
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	747	--	747	--	747
Bilecik Bolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	10.596.209	180.929	--	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	--	--	895	--
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	195	--	195	--	196
İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	--	283.192	--	227.922	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	1.951	--	2.227	--	214
Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	--	226	2.684	--	266	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	39.805	--	--	--	411.059
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	42.191.491	268.862	5.468.110	199.575	7.105	126.114
Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	--	3.798.622	--	--	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.978.088	--	--	--	--	644
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	--	23.266	--	9.837	--	9.222
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.605.858	--	--	--	--	--
Ali Metin Kazancı	--	--	--	12.660	--	8.040
Cemil Kazancı	--	200	--	200	--	--
Fatih Büyüktopçu	--	--	--	--	--	181
Necati Baykal	--	--	--	150	--	--
Zeynep Büyüktopçu	--	--	--	--	--	150
Alenka Enerji Ltd. Şti.	--	--	--	--	--	196
Tw.Energy Target	--	54.685	--	54.685	--	54.685
Nilgün Nurik Kazancı	--	150	--	--	--	--
Sedat Siverek	--	150	--	150	--	--
Toplam	58.371.646	3.879.232	9.488.147	20.774.263	9.144.685	80.719.168

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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.-31.12.2009		
	Mal	Hizmet	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.329.788	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	3.566.647	--	--
Aksa Kiralama ve Makina Satış A.Ş.	5.758	1.350	--
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	58	--	--
Aksa Power Generation Co.	--	83.609	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.187	--	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	201.155	--	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	262	--	--
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.	881.612	--	443
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	516.750	--	1.812
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	5.375.264	--	453
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.833.373	--	504
Deriş İnşaat A.Ş.	118.182	--	--
Doust Company Irak	5.540.241	--	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	3.198.719	60	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	4.922.424	--	339
Eurl Aksa Generateurs Algeria	4.460.683	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	206.138	28	222
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	729.677	--	222
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	2.677.178	--	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	935.732	--	2.373
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.582.180	--	222
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	1.703	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	7.016.062	--	7.837
Malatya Doğalgaz A.Ş.	6.097.645	--	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.470.914	--	443
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	482.159	--	1.108
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	582.563	--	222
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	698.376	1.992	191.469
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.469.698	--	38
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	7.310.881	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	592.578	--	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	539.004	--	--
Mehmet Kazancı	111	--	--
Toplam	75.306.833	87.039	207.707

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.-31.12.2008			
	Mal	Hizmet	Kira	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	4.940.206	678	--	--
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim Ve Satış A.Ş.	--	158	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	399	--	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	1.888	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.888	456	--	1.397
Aksa Satış Ve Pazarlama A.Ş.	--	--	7.500	9.800
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	2.335	--	--	--
Aksa International Uk Ltd	7.318.332	--	--	--
Aksa Power Generation (Fze)	17.310.670	--	--	--
Aksa Far East Pte Ltd.	8.241.381	--	--	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.307.147	35.589	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	530.097	--	--	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	6.540.756	--	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.293.482	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	157.117	5.500	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	4.902.628	--	--	--
Doust Company Irak	20.538.174	--	--	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	701.973	10.848	--	--
Ena İnşaat	2.230	--	--	--
Eurl Aksa Generateurs Algeria	6.896.421	--	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	300.291	--	--	--
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	3.321.761	--	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	140.055	249.289	--	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	4.349.846	--	--	4.314
İdil İki Enerji Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	174.477	2.316	--	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.454.542	1.430	--	--
Kazancı Makina Ve Motor Ltd. Şti.	15	--	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	10.148	--	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	845.811	3.809	--	--
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	1.430	--	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	1.760.661	--	--	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.317.590	42	--	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.686.894	889	--	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.014	213	287	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	24.755	--	--	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.739.740	--	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.549.249	77	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	913.631	--	--	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	426.622	--	--	--
Toplam	112.547.221	466.229	13.287	15.511

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.-31.12.2007		
	Mal	Hizmet	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	935.667	--	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	76.250	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.217.264	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	9.805.455	585	--
Aksa Kiralama ve Makina Satış A.Ş.	11.007	--	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	16.231	--	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	149.581	--	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	1.271	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.173.994	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	324.352	--	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	3.741.412	30	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.873.086	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	61	--	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.244.615	--	--
Doust Company Irak	8.081.427	--	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.389.985	--	--
Ena İnşaat	464	--	--
Eurl Aksa Generateurs Algeria	1.119.385	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	262.047	58	--
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	119.635	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	1.438.662	--	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	500.032	30	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	1.739.757	1.145.346	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	584.331	582	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	2.716	9.530	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.109.405	1.374.704	2.290.801
Malatya Doğalgaz A.Ş.	1.393.341	452	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.046.276	30	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	316.345	--	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.662.715	--	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	136.223	--	875.201
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	771.212	30	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	7.430.811	--	1.800
Tormene Gas Technology Spa	35.498	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	171.249	30	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.486.571	32	--
Toplam	55.290.812	2.608.960	3.167.802

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

b) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01.01.-31.12.2009				
	Mal	Hizmet	Sabit Kıymet	Kira	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	177.114	--	--	--	--
Aksa Ankara Makina Satış ve Servis A.Ş.	--	37.004	10.200	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	204	130	--	--	26
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	18.113.332	316.735	159.803	5.100	12.979
Aksa Kiralama ve Makina Satış A.Ş.	--	47.200	250	2.760	13.418
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	--	--	--	600
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	38.774	18.752	3.500	5.100	7.883
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	2.339	7.796	21.578	--	4.365
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	--	9.579
Anadolu Doğal Gaz İletim A.Ş.	--	660	--	--	762
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	--	--	--	--	5.956
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	112.257	--	--	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	117.112	863	--	--	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	901.245	--	--	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	261.676	--	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	--	--	9.893
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	903.867	2.437	9.600	--	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	136.857	--	--	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	82.937	--	--	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	33.289	--	--	--	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	134.631	--	--	--	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	66.698	--	--	--	1.641
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	68.385	--	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	97.259	--	--	1.409
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	37.864	--	160	--	1.930
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	52.864	91.844	--	--	14.000
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.559.448	176.230	48.165.813	200.978	94.354
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	5.040	--	--	--
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	--	--	483	--	13.500
Malatya Doğalgaz A.Ş.	90.190	9.904	--	--	2.756
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	217.347	--	--	--	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	51.339	--	1.500	--	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.879	--	--	--	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	142.016	470	72.813	6.000	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	116.438	--	--	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	24.076	--	--	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	140.965	--	--	--	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	182.732	--	--	--	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	343.605	1.916	1.339	--	--
Real makine ithalat ihracat	--	--	23.000	--	--
Toplam	24.151.480	814.240	48.470.039	219.938	195.051

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.-31.12.2008			
	Mal	Hizmet	Kira	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	130.065	--	--	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	6.497	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	13.462	--	--	970
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	58.175.035	2.525	46.061	40.968
Aksa Kiralama ve Makina Satış A.Ş.	--	--	11.162	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	178.592	18.291	18.611	16.051
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	17.550	--	--	9.398
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	97.488
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	15.746	50	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	31.199	--	--	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	127.211	--	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	82.851	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	180	--	--	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	245.414	--	--	--
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	14.417	--	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	23.749	--	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	149.417	--	--	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	545.544	--	--	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	11.100	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	106.243	--	472
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	15.927	--	--	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	90.394	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	292.066	3.038	278.531	6.461.468
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	1.260	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	117.227	5.110	6.600	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	220.221	--	--	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.060	--	--	--
Renk Transmisyon San A.Ş.	73.992	--	--	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	26.488	--	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	2.328	--	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	16.596	--	4.800	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	7.079	--	--	--
Toplam	60.535.516	232.148	367.025	6.626.815

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

	01.01.-31.12.2007			
	Mal	Hizmet	Kira	Diğer
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	927.068	--	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.283	268	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	8.627.468	64.116	45.518	387.341
Aksa Kiralama ve Makina Satış A.Ş.	10.159	--	11.678	10.841
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	77.681	1.762	--	--
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	2.652	687	5.048	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	1.506
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	32	5.644	--	--
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	123.650	--	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	12.500	--	--	--
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	239.103	450	--	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.648.010	--	--	--
Deriş İnşaat A.Ş.	176.396	--	--	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.:	52.013	--	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	39.709	--	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	50.188	--	--	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	86	--	--
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	18.697	--	--	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	32.530	--	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	87.093	--	182
Kazancı Makina ve Motor Ltd. Şti.	10.846	--	--	2.490
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	706.531	--	1.500	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	93.560	625.323	18.588	7.242
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	--	31.502	--	--
Malatya Doğalgaz A.Ş.	1.186	--	3.745	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	303.355	1.106	--	--
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	41.653	--	--	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	379.238	--	--	--
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	18.988	--	--	--
Toplam	13.595.496	818.037	86.077	409.602

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

c) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

Faiz Gelirleri:	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	762	90.461
Aksa CNG Sıkıştırılmış Doğal Gaz Dağ. İletim ve Satış A.Ş.	1.113	1.014	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	78.776	91.063	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	15.956	58.665	9.628
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	670.386	--	--
Alenka Enerji A.Ş.	22.373	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	32.752	--	6.236
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	39.126	32.813	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	6.774.851	--	163.576
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	235.579	406.215	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	171.907	--	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	54.749	23.156	--
Aksa Televizyon Hizmetleri A.Ş.	16.912	21.271	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	480.498	190.990	97.363
Anadolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	262.387	435.263	81.649
Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	206.952	301.081	568.760
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	143.023	238.735	263.642
Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	271.897	112.718	390.830
Ceka Enerji Üretim A.Ş.	135.534	123.925	106.946
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	239.998	252.707	244.152
Deriş İnşaat A.Ş.	545.609	669.656	--
Düzce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	322.793	63.397	688.236
Elazığ Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	332.680	97.595	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	176.990	72.212
Gesa Güç Sistemleri A.Ş.	--	143.316	27.131
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	327.652	38.779	4.707
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	111.131	84.982
Kapıdağ Rüzgar A.Ş.	--	11.949	--
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	132.161	232.661	15.825
Kazancı Holding A.Ş.	7.815.552	16.680.133	168.718
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	216.430	188.424	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	3.319.376	1.691.318	1.132.619
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	47.275	26.753	--
Koni Tarımsal Yatırımlar	7.729	4.172	--
Koni Turizm San. ve Ticaret A.Ş.	822.908	462.709	216.170
Malatya Doğalgaz A.Ş.	--	5.218	196.837
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	29.653	319.045
Mustafa Kemal Paşa Susurluk Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	304.477	190.724	57.730
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.588.876	--	--
Onan Enerji Üretim A.Ş.	5.242	--	--
Rasa Enerji Üretim A.Ş.	1.532.230	680.782	45.153
Siirt Batman A.Ş.	22.905	10.176	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	61.085	87.868
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.303.351	80.814	87.640
Trakya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	281.036	209.242	370.942
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	254.540	2.354	--
Fatih Büyüktopçu	--	56.241	--
Mehmet Kazancı	--	50.349	--
Necati Baykal	--	22.807	--
Toplam	29.037.591	24.288.806	5.599.058

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

d) İlişkili taraflara finansman giderleri:

<u>Faiz Giderleri:</u>	01.01.- 31.12.2009	01.01.- 31.12.2008	01.01.- 31.12.2007
Afyon Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	103.651	--	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	266.534	119.519	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	195.352	3.162
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.139	106.548	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	5.090.299	2.732.331	2.559.075
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	7.380	7.664	277.070
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.834	131.725	272.338
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	12.987	13.968	--
Anadolu Doğal Gaz İletim A.Ş.	--	1.175	--
Anadolu Doğalgaz Toptan Satış A.Ş.	16.439	--	16.021
Bilecik Bolu Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	764.607	--	--
Bandırma Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	85.077	--
Çanakkale Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	9.537
Deriş İnşaat A.Ş.	--	--	5.210
Düzce Ereğli Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	424.067	--	--
Gemlik Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	605.218	148.369	--
Gürgaz Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	75.758	--	--
Gümüşhane Bayburt Doğalgaz A.Ş.	--	--	49.960
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	104.685	165.853	102.833
Karadeniz Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	219.284	198.386
Kazancı Holding A.Ş.	292.758	69.077	--
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	5.697	10.145
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	--	122.765
Malatya Doğalgaz A.Ş.	681.392	140.994	--
Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	336.206	6.141	--
Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.103.285	193.527	--
Sivas Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	987.616	108.461	--
Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	9.221	--
Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	436.640	--
Toplam	11.878.855	4.896.623	3.626.502

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 31.12.2009 tarihi itibarıyla 1.006.409.012 TL (31.12.2008 : 1.090.753.212 TL, 31.12.2007 : 605.575.602 TL). Grup'un 31.12.2009 tarihi itibarıyla ilişkili taraflar lehine vermiş olduğu teminat tutarına ilişkin mevcut riski Grup Yönetimi'nin beyanına göre 348.971.489 TL (31.12.2008 : 392.907.138 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 31.12.2009 tarihi itibarıyla 1.042.391.289 TL (31.12.2008 : 1.044.122.996 TL, 31.12.2007 : 410.239.657 TL)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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.-31.12.2009 hesap döneminde yönetim kurulu ve üst yönetime ödenen ücret ve benzeri menfaatlerin toplam tutarı 939.494 TL'dir (01.01.-31.12.2008: 349.780 TL, 01.01.-31.12.2007 – 321.513 TL).

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 bulundurmamak, 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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007 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		
31.12.2009						
Raporlama tarihi itibariyle 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	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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		
31.12.2008						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	87.699.464	134.688.870	89.462.484	3.300.135	30.173.443	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	19.539.822	104.474.636	--	3.300.135	30.173.443	
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	68.159.642	30.214.234	89.462.484			--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri						--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	15.622.150	2.915.939		4.766.330		--
- Değer düşüklüğü (-)	(15.622.150)	(2.915.939)		(4.766.330)		--
- 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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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		
31.12.2007						
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	36.853.329	53.720.126	96.968.629	3.162.231	6.825.862	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	994.645	21.269.826	--	3.162.231	6.825.862	--
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	35.858.684	32.450.300	96.968.629	--	--	--
- Teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	15.622.150	2.881.735	--	4.093.990	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(15.622.150)	(2.881.735)	--	(4.093.990)	--	--
- 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.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2008 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	822.196.055	822.196.055	31.452.895	270.731.153	147.200.894	372.811.113	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	25.665.430	25.665.430	276.652	4.229.789	19.312.152	1.846.837	--

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	94.539.287	94.840.045	27.549.604	--	--	--	67.290.441
Diğer borçlar	21.675.657	21.675.657	791.202	--	16.903.525	--	3.980.930

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

31.12.2007 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	347.955.742	347.955.742	14.915.078	150.154.265	127.926.003	54.960.396	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	1.523.193	1.523.193	83.537	847.181	592.475	--	--

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	38.860.524	39.039.456	4.870.022	2.780.134	--	--	31.389.300
Diğer borçlar	81.334.030	81.334.030	614.863	--	25.084.193	--	55.634.974

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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 31.12.2009, 31.12.2008 ve 31.12.2007'deki net yabancı para pozisyonu yaklaşık olarak sırasıyla, 803.858.204TL kısa (pasif), 719.121.993 TL kısa (pasif) ve 268.766.177 TL kısa (pasif) pozisyonudur.

	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Döviz cinsinden varlıklar	180.788.785	109.824.909	50.481.213
Döviz cinsinden yükümlülükler	(984.646.989)	(828.946.902)	(319.247.390)
Net kısa pozisyon	<u>(803.858.204)</u>	<u>(719.121.993)</u>	<u>(268.766.177)</u>

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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	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.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU							
KONSOLİDE	31.12.2008						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	41.118.155	23.302.270	2.102.947	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	20.645.009	11.590.899	1.461.842	--	388	--	345
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	18.642.717	2.454.520	5.898.952	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	80.405.881	37.347.689	9.463.741	--	388	--	345
5. Ticari Alacaklar	--	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	29.419.028	19.453.170	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	29.419.028	19.453.170	--	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	109.824.909	56.800.859	9.463.741	--	388	--	345
10. Ticari Borçlar	1.548.931	34.619	696.886	--	--	--	2.136
11. Finansal Yükümlülükler	296.107.127	153.528.999	29.860.436	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	297.656.058	153.563.618	30.557.322	--	--	--	2.136
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	531.290.844	347.837.516	2.455.236	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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)	531.290.844	347.837.516	2.455.236	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	828.946.902	501.401.134	33.012.558	--	--	--	2.136
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)	(719.121.993)	(444.600.275)	(23.548.817)	--	388	--	(1.791)
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(767.183.738)	(466.507.965)	(29.447.769)	--	388	--	(1.791)
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.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU							
KONSOLİDE	31.12.2007						
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro	Yen	GBP	CHF	Diğer
1. Ticari Alacaklar	18.403.963	13.922.430	1.304.742	--	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	809.945	462.771	156.089	--	698	--	1.113
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	6.549.010	705.677	3.348.794	--	--	--	--
4. Dönen Varlıklar (1+2+3)	25.762.918	15.090.878	4.809.625	--	698	--	1.113
5. Ticari Alacaklar	90.612	--	52.983	--	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	24.627.683	21.145.088	--	--	--	--	--
8. Duran Varlıklar (5+6+7)	24.718.295	21.145.088	52.983	--	--	--	--
9. Toplam Varlıklar (4+8)	50.481.213	36.235.966	4.862.608	--	698	--	1.113
10. Ticari Borçlar	62.198.425	41.850.482	7.867.259	--	--	--	250
11. Finansal Yükümlülükler	46.659.437	28.563.089	7.830.668	--	--	--	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--
13. Kısa Vadeli Yükümlükler (10+11+12)	108.857.862	70.413.571	15.697.927	--	--	--	250
14. Ticari Borçlar	--	--	--	--	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	210.389.528	180.160.283	325.603	--	--	--	--
16 a. Parasal Olan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--
16 b. Parasal Olmayan Diğer Yük.ler	--	--	--	--	--	--	--

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE 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)	210.389.528	180.160.283	325.603	--	--	--	--
18. Toplam Yükümlülükler (13+17)	319.247.390	250.573.854	16.023.530	--	--	--	250
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)	(268.766.177)	(214.337.888)	(11.160.922)	--	698	--	863
21. Parasal Kalemler Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(299.942.870)	(236.188.653)	(14.509.716)	--	698	--	863
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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
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				
31.12.2009				
	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.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2008				
	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	44.460.028	(44.460.028)	44.460.028	(44.460.028)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	44.460.028	(44.460.028)	44.460.028	(44.460.028)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	2.354.882	(2.354.882)	2.354.882	(2.354.882)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	2.354.882	(2.354.882)	2.354.882	(2.354.882)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	140	(140)	140	(140)
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	140	(140)	140	(140)
TOPLAM (3+6+9)	46.815.050	(46.815.050)	46.815.050	(46.815.050)

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.

**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Döviz Kuru Duyarlılık Analizi Tablosu				
31.12.2007				
	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	21.433.789	(21.433.789)	21.433.789	(21.433.789)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları Net Etki (1+2)	21.433.789	(21.433.789)	21.433.789	(21.433.789)
Avro'nun TL karşısında % 10 değişmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	1.116.092	(1.116.092)	1.116.092	(1.116.092)
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro Net Etki (4+5)	1.116.092	(1.116.092)	1.116.092	(1.116.092)
Diğer döviz kurlarının TL karşısında ortalama % 10 değişmesi halinde:				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	156	(156)	156	(156)
8- Diğer döviz kuru riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer Döviz Varlıkları Net Etki (7+8)	156	(156)	156	(156)
TOPLAM (3+6+9)	22.550.037	(22.550.037)	22.550.037	(22.550.037)

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, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir. Faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir.

Faiz Pozisyonu Tablosu				
		31.12.2009	31.12.2008	31.12.2007
Sabit faizli finansal araçlar				
	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	--	--
Finansal varlıklar	Satılmaya hazır finansal varlıklar	22.497	22.497	216.046
Finansal yükümlülükler		788.773.883	611.680.313	191.401.992
Değişken faizli finansal araçlar				
Finansal varlıklar		--	--	--
Finansal yükümlülükler		213.035.979	236.181.172	158.076.943

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

Grup'un 31.12.2009 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 53.517.977 TL (31.12.2008: 46.815.050 TL, 31.12.2007: 22.550.037 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 çevrilmektedir. 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 çevrilmektedir. Ticari borçların ve diğer parasal yükümlülüklerin, kısa vadeli olmasından dolayı, rayiç değerlerin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

NOT 40 – BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

40.1) Kıdem tazminatı tavanı 01.01.2010 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere 2.365,16 TL/yıl'dan 2.427,04 TL/yıl'a yükselmiştir.

40.2) Sermaye Piyasası Kurulu'nun 27.01.2010 tarih ve 02/51 sayılı kararı:

Halka açık anonim ortaklıkların 2009 yılı faaliyetlerinden elde ettikleri karların dağıtım esaslarının belirlenmesine ilişkin olarak;

a) Payları borsada işlem gören halka açık anonim ortaklıklar için yapılacak temettü dağıtımı konusunda herhangi bir asgari kar dağıtım zorunluluğu getirilmemesine; bu kapsamda, kar dağıtımının Kurulumuzun Seri:IV, No:27 sayılı Tebliği'nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine,

b) Konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Kurulumuzun Seri:XI No:29 sayılı Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamalarına,

c) Şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynakların toplam tutarına, Kurulumuzun Seri:XI No:29 Tebliği çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri finansal tablo dipnotlarında yer verilmesine,

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.**31.12.2009, 31.12.2008 VE 31.12.2007 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE
AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (TL) olarak ifade edilmiştir.)

d) Payları bir borsada işlem gören halka açık anonim ortaklıkların yönetim kurullarınca, genel kurulun onayına sunulacak kar dağıtım önerisine ilişkin karar alınması ve/veya doğrudan ortaklıkların genel kurullarında kar dağıtımının karara bağlanması durumunda, söz konusu kararlara ilişkin Seri:VIII, No:54 sayılı “Özel Durumların Kamuya Açıklanmasına İlişkin Esaslar Tebliği” uyarınca yapılacak özel durum açıklamasının ekinde Kar Dağıtım Tablosu Hazırlama Kılavuzunda yer alan tabloların da hazırlanarak kamuya duyurulmasına,

e) Payları borsada işlem gören halka açık anonim ortaklıklar için Kurulumuzca kar dağıtım zorunluluğunun kaldırılması nedeniyle; payları borsada işlem gören ve faaliyet konusu sportif faaliyetler veya söz konusu faaliyetlerden elde edilen gelirlerin yönetilmesi olan şirketlerin, hesap dönemi içerisinde ilişkili taraflara kullandırdıkları fon tutarlarını tahsil etmek için, Kurulumuzun 28.03.2008 tarih ve 9/412 sayılı kararı çerçevesinde ilan edilen “Faaliyet Konusu Sportif Faaliyetler veya Sözkonusu Faaliyetlerden Elde Edilen Gelirlerin Yönetilmesi Olan Halka Açık veya Açılacak Ortaklıkların Uyması Gereken Kriterler”e uymaya devam edecekleri hususunda Kurulumuz Haftalık Bülteni aracılığı ile bilgilendirilmelerine,

f) Payları borsada işlem görmeyen halka açık anonim ortaklıklar için Seri:IV No:27 sayılı Tebliğ’de ve ortaklıkların esas sözleşmelerinde yer alan hükümlerin uygulanmasına,

g) Seri:IV No:27 Tebliği’nin 6’ncı maddesinde yer alan temettü dağıtım zamanına ilişkin sürelerin uygulanmasında;

i. Temettüün tamamı nakden dağıtılacaksa, temettüün hesap dönemini izleyen beşinci ayın sonuna kadar dağıtımının yapılması uygulamasına devam edilmesine,

ii. Temettü pay olarak dağıtılacaksa, bu nedenle ihraç edilecek payların Kurulca kayda alınması için hesap dönemini takip eden beşinci ay sonuna kadar Kurula başvuruda bulunulması ve pay dağıtımının hesap dönemini izleyen altıncı ayın sonuna kadar tamamlanmasına,

iii. (i) ve (ii) alt bentlerindeki seçeneklerin birlikte kullanılması durumunda ise, anılan bentlerde belirtilen işlemlerin ayrı ayrı ancak anılan bentlerde yer alan süreler dahilinde yerine getirilmesine, karar verilmiştir.

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.